



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ  
ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ  
РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН  
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

## СОСТАВ РАБОТЫ

Наименование документа	Шифр
Схема теплоснабжения городского округа город Салават Республики Башкортостан на период до 2033 года (актуализация на 2022 год)	80439.СТ-ПСТ.000.000
<i>Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа город Салават Республики Башкортостан на период до 2033 года (актуализация на 2022 год)</i>	
Глава 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения»	80439.ОМ-ПСТ.001.000
Приложение 1 «Тепловые нагрузки и потребление тепловой энергии абонентами»	80439.ОМ-ПСТ.001.001
Приложение 2 «Тепловые сети»	80439.ОМ-ПСТ.001.002
Приложение 3 «Оценка надежности теплоснабжения»	80439.ОМ-ПСТ.001.003
Приложение 4 «Существующие гидравлические режимы тепловых сетей»	80439.ОМ-ПСТ.001.004
Приложение 5 «Графическая часть»	80439.ОМ-ПСТ.001.005
Глава 2 «Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»	80439.ОМ-ПСТ.002.000
Приложение 1 «Характеристика существующей и перспективной застройки и тепловой нагрузки по элементам территориального деления»	80439.ОМ-ПСТ.002.001
Глава 3 «Электронная модель систем теплоснабжения»	80439.ОМ-ПСТ.003.000
Глава 4 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей»	80439.ОМ-ПСТ.004.000
Приложение 1 «Перспективные гидравлические режимы тепловых сетей»	80439.ОМ-ПСТ.004.001
Глава 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения»	80439.ОМ-ПСТ.005.000
Глава 6 «Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в ава-	80439.ОМ-ПСТ.006.000

<b>Наименование документа</b>	<b>Шифр</b>
рийных режимах»	
Глава 7 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии»	80439.ОМ-ПСТ.007.000
Приложение 1 «Графическая часть»	80439.ОМ-ПСТ.007.001
Глава 8 «Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей»	80439.ОМ-ПСТ.008.000
Глава 9 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения»	80439.ОМ-ПСТ.009.000
Глава 10 «Перспективные топливные балансы»	80439.ОМ-ПСТ.010.000
Глава 11 «Оценка надежности теплоснабжения»	80439.ОМ-ПСТ.011.000
Глава 12 «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию»	80439.ОМ-ПСТ.012.000
Глава 13 «Индикаторы развития систем теплоснабжения»	80439.ОМ-ПСТ.013.000
Глава 14 «Ценовые (тарифные) последствия»	80439.ОМ-ПСТ.014.000
Глава 15 «Реестр единых теплоснабжающих организаций»	80439.ОМ-ПСТ.015.000
Приложение 1 «Графическая часть»	80439.ОМ-ПСТ.015.001
Глава 16 «Реестр мероприятий схемы теплоснабжения»	80439.ОМ-ПСТ.016.000
Глава 17 «Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения»	80439.ОМ-ПСТ.017.000
Глава 18 «Сводный том изменений, выполненных в актуализированной схеме теплоснабжения»	80439.ОМ-ПСТ.018.000

## СОДЕРЖАНИЕ

Перечень таблиц.....	11
Перечень рисунков .....	15
Введение .....	16
1 Общая часть .....	17
1.1 Территория и климат .....	17
1.2 Существующее положение в сфере теплоснабжения.....	18
1.2.1 Общая характеристика систем теплоснабжения .....	18
1.2.2 Установленная и располагаемая мощность источников тепловой энергии .....	23
1.2.3 Тепловые сети.....	25
1.3 Основные проблемы организации теплоснабжения .....	30
1.3.1 Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения.....	30
1.3.2 Описание существующих проблем организации надёжного и безопасного теплоснабжения .....	30
1.3.3 Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения	31
1.3.4 Описание существующих проблем надёжного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения.....	32
2 Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах городского округа город Салават Республики Башкортостан.....	33
2.1 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 .....	33
2.2 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления .....	36
2.1 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе .....	43

2.2 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 городскому округу Салават.....	43
3 Раздел 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей.....	46
3.1 Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии .....	46
3.1.1 Зоны действия источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии.....	48
3.1.2 Зоны действия котельных КЦ-10.....	48
3.2 Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии.....	48
3.3 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 .....	50
3.3.1 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия Салаватской ТЭЦ.....	50
3.3.2 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия Ново-Салаватской ТЭЦ.....	57
3.3.3 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия котельных .....	60
3.4 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.....	63
3.5 Радиус эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения .....	64
4 Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя .....	66
4.1 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя	

телопотребляющими установками потребителей .....	66
4.2 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения.....	70
5 Раздел 4. Основные положения мастер–плана развития систем теплоснабжения городского округа город Салават Республики Башкортостан.....	71
5.1 Описание сценариев развития теплоснабжения городского округа город Салават .....	71
5.2 Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения городского округа город Салават .....	72
5.2.1 Комплекс мероприятий по Салаватской ТЭЦ ООО «БГК» .....	73
5.2.2 Комплекс мероприятий по КЦ-10 ООО «БашРТС».....	81
5.2.3 Комплекс мероприятий на тепловых сетях и теплосетевых объектах ООО «БашРТС» .....	83
5.2.4 Предлагаемые к реализации мероприятия по переводу открытых систем теплоснабжения в закрытые .....	84
5.3 Предложения по переводу с централизованного на индивидуальное теплоснабжение части жилищного фонда частного сектора города.....	85
6 Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции, техническому первооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии .....	95
6.1 Общие положения .....	95
6.2 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 .....	96
6.3 Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии .....	96
6.4 Предложения по техническому первооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения .	96
6.5 Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, и котельных....	99
6.6 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.....	99
6.7 Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для каждого этапа .....	100
6.8 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 .....	100
6.9 Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценка затрат при необходимости его изменения .....	100
6.10 Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей.....	107
6.11 Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива .....	107
7 Раздел 6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей.....	110
7.1 Общие положения .....	110
7.2 Предложения по строительству и реконструкции(или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них для обеспечения перспективных приростов .....	112
7.3 Предложения по строительству и реконструкции (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.....	120
7.4 Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации тепловых сетей систем теплоснабжения, которые обеспечивают поставку тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при выполнении условий надёжности теплоснабжения .....	120
7.5 Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет ликвидации котельных.....	121
7.6 Предложения по реконструкции (или) модернизации тепловых сетей для	

обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса .....	121
7.7 Предложения по реконструкции (или) модернизации существующих сетей и сооружений на них для обеспечения расчетных гидравлических режимов .....	175
7.8 Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации насосных станций.....	175
7.9 Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации тепловых пунктов.....	176
8 Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения .....	177
8.1 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.....	177
9 Раздел 8. Перспективные топливные балансы .....	178
9.1 Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе.....	178
9.2 Потребляемые источниками тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии	188
9.3 Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения .....	188
9.4 Преобладающий в городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в городском округе.....	189
9.5 Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа	189
10 Раздел 9. Инвестиции в новое строительство, реконструкцию, техническое первооружение и (или) модернизацию .....	190
10.1 Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе .....	190
10.2 Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе .....	200



10.3	Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе .....	202
10.4	Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе .....	202
10.5	Предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности .....	204
10.6	Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям .....	211
10.7	Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации.....	219
10.8	Ценовые последствия для потребителей ООО «БашРТС» при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения систем теплоснабжения .....	219
11	Раздел 10. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации	222
11.1	Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации.....	222
11.2	Реестр зон деятельности единых теплоснабжающих организаций .....	223
11.3	Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации .....	225
11.4	Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации.....	227
11.5	Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения.....	227
12	Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии.....	229
13	Раздел 12. Решения по бесхозяйным тепловым сетям .....	230
14	Раздел 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 город Салават республики башкортостан .....	234
14.1	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 .....	234
14.2 Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии .....	235
14.3 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 .....	235
14.4 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении и (или) модернизации, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения .....	236
14.5 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.....	237
14.6 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения городского округа) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения.....	237
14.7 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.....	239
15 Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа город Салават Республики Башкортостан.....	240
16 Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия.....	249

## ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 1.1– Основные климатические параметры для города Салават .....	18
Таблица 1.2 – Установленная электрическая мощность ТЭЦ на территории города Салавата по состоянию на конец 2020 года, МВт .....	24
Таблица 1.3– Установленная, располагаемая тепловая мощность, тепловая мощность нетто ТЭЦ на территории города Салавата по состоянию на конец 2020 года, Гкал/ч....	24
Таблица 1.4– Установленная, располагаемая тепловая мощность, тепловая мощность нетто котельных на территории города Салавата по состоянию на конец 2019 года, Гкал/ч.....	24
Таблица 1.5 – Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей по диаметрам трубопроводов .....	25
Таблица 1.6 – Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей по способам прокладки .....	27
Таблица 1.7 – Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей по типу тепловой изоляции.....	28
Таблица 1.8 – Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей по годам прокладки.....	29
Таблица 2.1 – Общая площадь жилищного фонда, общественно-деловой и промышленной застройки городского округа город Салават Республики Башкортостан с централизованным теплоснабжением, тыс. м <sup>2</sup> .....	34
Таблица 2.2– Тепловая нагрузка потребителей с централизованным теплоснабжением на территории городского округа город Салават Республики Башкортостан на период до 2033 года, Гкал/ч.....	38
Таблица 2.3 – Прирост годового потребления тепловой энергии потребителями с централизованным теплоснабжением на территории городского округа город Салават Республики Башкортостан на период до 2033 года, нарастающим итогом, тыс. Гкал/год .....	41
Таблица 3.1 – Перспективные балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки Салаватской ТЭЦ, Гкал/ч .....	51
Таблица 3.2 – Резервы и дефициты тепловой мощности Салаватской ТЭЦ в 2020-2033 годах, Гкал/ч .....	54
Таблица 3.3 – Резервы и дефициты тепловой мощности Салаватской ТЭЦ в 2017-2033 годах при выводе турбоагрегатов № № 7,9,10, Гкал/ч .....	56
Таблица 3.4 – Баланс существующей располагаемой тепловой мощности и	

перспективной присоединенной тепловой нагрузки котельной Н-СТЭЦ, Гкал/ч.....	58
Таблица 3.5 – Резервы и дефициты тепловой мощности Н-СТЭЦ в 2020-2033 годах, Гкал/ч.....	59
Таблица 3.6 – Баланс существующей располагаемой тепловой мощности и перспективной присоединенной тепловой нагрузки котельной КЦ-10, Гкал/ч.....	61
Таблица 3.5 – Резервы и дефициты тепловой мощности в горячей воде источников тепловой энергии БашРТС-Стерлитамак в 2019-2033 годах, Гкал/ч.....	62
Таблица 3.6 – Радиус эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии ....	64
Таблица 4.1 – Годовой расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зонах действия Салаватской ТЭЦ и котельной КЦ-10, м <sup>3</sup>	67
Таблица 4.2 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей Салаватской ТЭЦ и котельной КЦ-10.....	69
Таблица 5.1 – Комплекс мероприятий по Салаватской ТЭЦ.....	74
Таблица 5.2 – Резервы и дефициты тепловой мощности в зоне действия Салаватской ТЭЦ в при выводе из эксплуатации турбоагрегатов № № 7,9 и 10.....	78
Таблица 5.3 – Комплекс мероприятий по реконструкции и техническому перевооружению источников теплоснабжения БашРТС-Стерлитамак, расположенных в г. Салават.....	82
Таблица 5.4 – Мероприятия предполагаемые к реализации на тепловых сетях и теплосетевых объектах.....	83
Таблица 5.5 – Абоненты системы централизованного теплоснабжения города Салават, предлагаемые к переводу на индивидуальные источники тепла.....	86
Таблица 6.1 – Предложения по модернизации и техническому перевооружению СТЭЦ	97
Таблица 6.2 – Предложения по реконструкции и техническому перевооружению источников теплоснабжения БашРТС-Стерлитамак, расположенных в г. Салават.....	98
Таблица 6.3 – Регулирование отпуска тепла для температурного графика 95-70 °С по г. Салават.....	104
Таблица 6.4 – Регулирование отпуск тепла от СТЭЦ и КЦ-10.....	106
Таблица 6.3 –Параметры солнечной радиации для солнечных теплообменных установок по производству тепловой энергии.....	109
Таблица 7.1 – Объемы нового строительства тепловых сетей РТС Салават «БашРТС-Стерлитамак» филиал ООО «БашРТС» для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки.....	112
Таблица 7.2 – Объемы реконструкции тепловых сетей РТС Салават «БашРТС-Стерлитамак» филиал ООО «БашРТС» для обеспечения перспективных приростов	

тепловой нагрузки.....	119
Таблица 7.3 – Объемы реконструкции тепловых сетей РТС Салават «БашРТС-Стерлитамак» филиал ООО «БашРТС», подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, а также для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей .....	122
Таблица 7.4 – Объемы реконструкции насосных станций на тепловых сетях РТС Салават «БашРТС-Стерлитамак» филиал ООО «БашРТС» .....	175
Таблица 8.1 – Объемы реконструкции в связи с переводом на закрытую схему ГВС потребителей РТС Салават «БашРТС-Стерлитамак» филиал ООО «БашРТС», тыс.руб .....	177
Таблица 9.1 – Перспективный топливно-энергетический баланс Салаватской ТЭЦ .....	179
Таблица 9.2 – Перспективный топливно-энергетический баланс Ново-Салаватской ТЭЦ .....	181
Таблица 9.3 – Перспективный топливно-энергетический баланс котельных ООО «БашРТС» .....	183
Таблица 9.4 – Перспективные расходы топлива на источниках города Салават .....	186
Таблица 10.1 – Инвестиции по реконструкции и техническому перевооружению Салаватской ТЭЦ в ценах текущих лет с НДС .....	191
Таблица 10.2 – Инвестиции по реконструкции и техническому перевооружению источников теплоснабжения ООО «БашРТС» города Салават в ценах текущих лет с НДС .....	196
Таблица 10.3 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей и теплосетевых объектов для городского округа города Салават, тыс. руб. ....	201
Таблица 10.4 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий по переводу на закрытую схему ГВС потребителей РТС Салават «БашРТС-Стерлитамак» филиал ООО «БашРТС», тыс. руб. ....	203
Таблица 10.6 – Общий план финансирования проектов, тыс. руб. ....	209
Таблица 10.7 – Показатели экономической эффективности комплекса мероприятий ООО «БашРТС» (полные инвестиции).....	212
Таблица 10.8 – Расчет экономического эффекта от перевода с централизованного на индивидуальное теплоснабжение.....	218
Таблица 11.1 – Реестр единых теплоснабжающих организаций на территории городского округа город Салават .....	224
Таблица 11.2 – Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах	

теплоснабжения на территории городского округа город Салават.....	226
Таблица 11.3 – Реестр систем теплоснабжения на территории городского округа город Салават.....	228
Таблица 13.1 – Информация о бесхозяйных тепловых сетях на территории городского округа город Салават Республики Башкортостан по состоянию на 2020 год.....	230
Таблица 15.1 – Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа город Салават. Группа 1.....	242
Таблица 15.2 – Индикаторы развития систем теплоснабжения города Салават. Источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии. Салаватская ТЭЦ. Группа 2.....	243
Таблица 15.3 – Индикаторы развития систем теплоснабжения города Салават. Источники теплоснабжения (некомбинированная выработка). Котельные ООО «БашРТС». Группа 3.....	245
Таблица 15.4 – Индикаторы развития систем теплоснабжения города Салават. Тепловые сети. ООО «БашРТС». Группа 4.....	248

## ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ

Рисунок 1.1 – Расположение источников тепловой энергии и их существующие зоны действия на территории городского округа город Салават.....	21
Рисунок 1.2 – Распределение протяженности трубопроводов тепловых сетей по диаметрам.....	26
Рисунок 1.3 – Распределение протяженности трубопроводов тепловых сетей по типу прокладки .....	27
Рисунок 1.4 – Распределение протяженности трубопроводов тепловых сетей по типу тепловой изоляции.....	28
Рисунок 1.5 – Распределение протяженности трубопроводов тепловых сетей по годам прокладки .....	29
Рисунок 2.1 – Общая площадь жилищного фонда, общественно-деловой и промышленной застройки городского округа город Салават Республики Башкортостан с централизованным теплоснабжением.....	35
Рисунок 2.2 – Тепловая нагрузка потребителей с централизованным теплоснабжением на территории городского округа город Салават Республики Башкортостан на период до 2033 года .....	39
Рисунок 2.3 – Тепловое потребление потребителей городского округа город Салават Республики Башкортостан на период до 2033 года (с выделением типов зданий .....	42
Рисунок 3.1 – Расположение источников тепловой энергии и их перспективные зоны действия на территории городского округа города Салават.....	47
Рисунок 10.1 – Прогноз цен на тепловую энергию при развитии систем теплоснабжения в соответствии с актуализированным вариантом (с учетом замены тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса) .....	220
Рисунок 10.2 – Прогноз цен на тепловую энергию при развитии систем теплоснабжения в соответствии с актуализированным вариантом (без учета замены тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса) .....	221
Рисунок 16.1 – Прогноз цен на тепловую энергию при развитии систем теплоснабжения в соответствии с актуализированным вариантом (с учетом замены тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса) .....	250

## **Введение**

Схема теплоснабжения городского округа город Салават Республики Башкортостан на период до 2033 года (актуализация на 2021 год) утверждена постановлением администрации городского округа город Салават Республики Башкортостан в 10 сентября 2020 года, № 1916-п.

В соответствии с «Требованиями к порядку разработки и утверждения схем теплоснабжения», утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. №, схема теплоснабжения подлежит ежегодной актуализации в отношении разделов и сведений, указанных в требованиях к схемам теплоснабжения.



## 1 ОБЩАЯ ЧАСТЬ

### 1.1 Территория и климат

Город Салават (основан в 1948 году, город с 1954 года) – один из крупных промышленных центров Республики Башкортостан. Город республиканского значения, образует городской округ город Салават.

Городской округ город Салават – муниципальное образование в Республике Башкортостан Российской Федерации. В городской округ город Салават входит единственный населенный пункт – город Салават (далее по тексту – город Салават).

Город расположен на юге Башкортостана, на левом берегу реки Белой (приток Камы), в 160 км к югу от Уфы, столицы региона. Общая площадь города составляет 106,23 км<sup>2</sup> (10 623 га). Численность населения города на 2020 год составила 150,5 тысячи человек. Жилая зона компактно расположена в юго-восточной части городского округа, промышленная зона расположена в северной и западной части и составляет 2 504 га, или 23,6 %, селитебная территория – 1 560 га, или 14,7 %.

Протяжённость территории города в длину вдоль реки Белой составляет 5,5 км, в ширину (без 116 квартала) – 2,65 км. Самая высокая точка города расположена в 116 квартале (175 м).

Город Салават неофициально делится на Восточную и Северную сторону, Центр и коттеджный поселок городского типа «Желанное». Северная сторона Салавата – старая.

Так как Салават застраивался как рабочий поселок, за основу принята параллельная система автомагистралей, которые были призваны делить поселение на небольшие кварталы. Кварталы старой части города имеют размеры 230 х 230 м и застроены 2-х этажными домами. В каждом квартале предусмотрены детский сад или школа, гаражи. Внутри каждого квартала оборудованы детские площадки, спортивные сооружения. Кварталы в новых районах Салавата имеют размеры от 600 х 600 м и застроены многоэтажными зданиями. В кварталах № 15, 60 и микрорайоне «Северный» снесены старые дома - бараки и на их месте построены 5-6 этажные современные здания.

Климат континентальный.

В таблице 1.1 представлены основные климатические параметры для города Салават в соответствии со СНиП 23-01-99\* «Строительная климатология» и СП 131.13330.2018 «Строительная климатология».

Таблица 1.1– Основные климатические параметры для города Салават

Наименование параметра	СНиП 23-01-99*	СП 131.13330.2018
Температура воздуха наиболее холодной пятидневки, обеспеченностью 0,92, °С	-35	-33
Средняя температура воздуха периода со средней суточной температурой воздуха $\leq 8$ °С, °С	-5,9	-6,0
Продолжительность периода со средней суточной температурой воздуха $\leq 8$ °С, суток	213	209

## 1.2 Существующее положение в сфере теплоснабжения

Анализ существующего состояния системы теплоснабжения города Салават представлен в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа город Салават Республики Башкортостан на период до 2033 года (актуализация на 2022 год). Глава 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения» (шифр 80439.ОМ-ПСТ.001.000) и приложениях к указанному документу.

### 1.2.1 Общая характеристика систем теплоснабжения

В городе Салават преобладает централизованное теплоснабжение от ТЭЦ и котельных.

Согласно форме федерального статистического наблюдения № 1 – жилфонд «Сведения о жилищном фонде» по состоянию на 01.01.2020 года общая площадь жилых помещений жилищного фонда города Салават составила 3 480,98 тыс. м<sup>2</sup>, из них:

- по отоплению подключено 3 183,48 тыс. м<sup>2</sup> (91,5 %);
- по ГВС подключено 3 197,11 тыс. м<sup>2</sup> (91,8 %).

Общественно – деловая застройка также преимущественно подключена к системам централизованного теплоснабжения.

Централизованное теплоснабжение жилищно-коммунального сектора (далее ЖКС) города Салават осуществляется от Салаватской ТЭЦ ООО «Башкирская генерирующая компания» (далее ООО «БГК») и котельного цеха № 10 (далее КЦ-10) БашРТС-Салават ООО «Башкирские распределительные тепловые сети» (далее ООО «БашРТС»). Городские тепловые сети также находятся на балансе ООО «БашРТС». Единственной единой теплоснабжающей организацией города Салават является ООО «БашРТС», эксплуатацию тепловых сетей и теплосетевых объектов осуществляет подразделение

«БашРТС – Стерлитамак» филиала ООО «БашРТС» - Салаватский район тепловых сетей (далее Салаватский РТС).

Салаватская ТЭЦ обеспечивает отопление и горячее водоснабжение потребителей ЖКС основной части города, а также:

- теплом в горячей воде промышленных абонентов ОАО «Газпром нефтехим Салават» (далее ОАО «ГПНС») и ОАО «Салаватнефтемаш» (далее по тексту - ОАО «СНМ»);
- паром промышленных параметров ОАО «ГПНС» и ОАО «Альянс+».

КЦ-10 обеспечивает теплоснабжение абонентов Южной части города, расположенных в следующих территориях города Салават:

- кварталов 56, 94, 95;
- микрорайонов 1, 2 и 3;
- пос. Желанный,
- промышленных абонентов ООО «СалаватГидравлика», ООО «Уфагидромаш».

Магистральные тепловые сети теплового района ТУ-2, 3, 4 Салаватской ТЭЦ работают по сложно закольцованной схеме со свободным перетоком по подающей и обратной магистралям. Перемычка между ТК-129 и ТК-833 закрыта.

Границы раздела по подающему трубопроводу между зонами действия КЦ-10 и Салаватской ТЭЦ находятся в:

- ТК-1404а (закрыта задвижка № 5);
- ТК-1115 (закрыта задвижка № 3);
- ТК-1246 (закрыты задвижки № 5);
- ТК-12111 (закрыты задвижки № 1).

Вследствие большой разности геодезических отметок от 142 до 174 м (отметка Салаватской ТЭЦ) возникают сложности в обеспечении гидравлического режима ряда потребителей города.

Система централизованного теплоснабжения открытая (но часть потребителей присоединены к тепловым сетям по закрытой схеме), схема подключения местных систем отопления - зависимая (через элеваторы). График регулирования в водяных тепловых сетях 150/70 °С со срезкой на 130 °С при температуре ниже минус 26 °С.

В состав КЦ-10, кроме основной котельной, входит малая котельная МК-ЛОК обеспечивающая теплом санаторий «Салават», расположенная по адресу г. Салават, д. Сабашево, ул. Молодежная 1.

Расположение источников тепловой энергии на территории городского округа город Салават представлено на рисунке 1.1, а также в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа город Салават Республики Башкортостан на период до 2033 года (актуализация на 2022 год). Глава 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения». Приложение 5. Графическая часть».

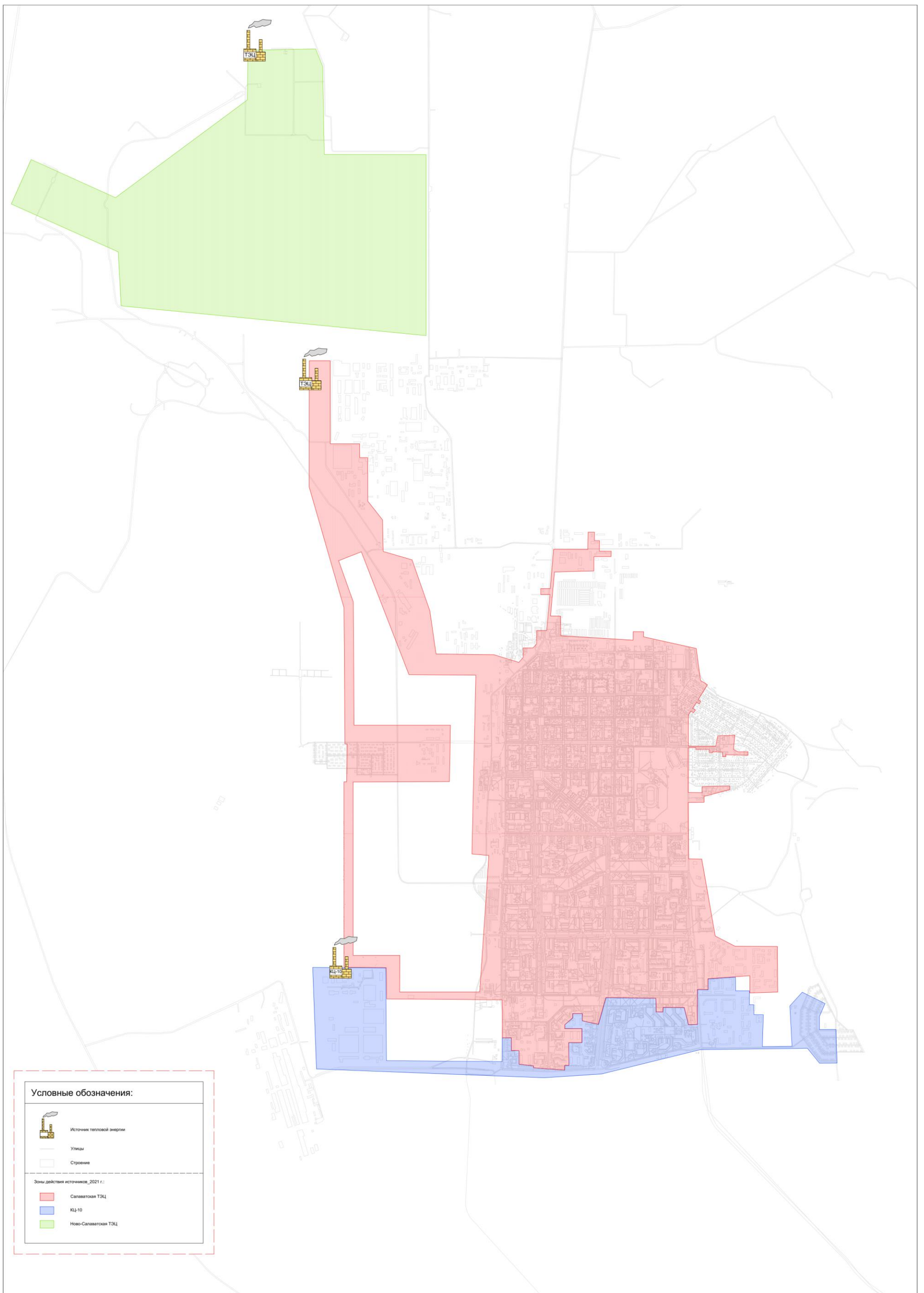


Рисунок 1.1 – Расположение источников тепловой энергии и их существующие зоны действия на территории городского округа город Салават

Единственным поставщиком тепла и горячей воды для ЖКС города, осуществляющим регулируемую деятельность в сфере теплоснабжения города Салават, является ООО «БашРТС» (Салаватский район тепловых сетей - подразделение филиала «БашРТС-Стерлитамак»).

ООО «БашРТС» заключает договоры с поставщиком тепла (ООО «БГК») и потребителями тепла. Согласно условиям договоров с потребителями, ООО «БашРТС» обязуется осуществлять продажу тепловой энергии в горячей воде и горячую воду абоненту в соответствии с действующими стандартами, а абонент обязуется оплачивать принятую горячую воду, тепловую энергию, а также соблюдать предусмотренный договором режим ее потребления, обеспечивать безопасность эксплуатации находящихся в его ведении энергетических сетей и исправность используемых им приборов и оборудования, связанных с потреблением энергии.

Фактическое количество тепловой энергии, горячей воды, отпущенное абоненту, определяется по приборам учета на узле управления, либо на границе раздела ответственности, допущенным к работе в установленном порядке и находящимися на балансе абонента. Учет производится в соответствии с Правилами учета тепловой энергии и теплоносителя. Результаты измерений представляются абонентом в Салаватский РТС до 25 числа текущего расчетного месяца.

При отсутствии у абонента приборов учета, количество тепловой энергии, горячей воды, отпущенное абоненту, определяется в соответствии с нормативами потребления, установленными уполномоченными органами.

В городе Салават функционирует ООО «Ново-Салаватская ТЭЦ», которая является подразделением ОАО «ГПНС» и обеспечивает нужды в тепле (в горячей воде и паре промышленных параметров) и электроэнергии подразделения и производственных цехов ОАО «ГПНС».

Объемы выработки и отпуска тепла от Ново-Салаватской ТЭЦ полностью определяются потребностью ОАО «ГПНС», а выработки и отпуска электроэнергии - потребностью ОАО «ГПНС» и энергосистемы.

На территории Ново-Салаватской ТЭЦ в 2016 году введена в эксплуатацию ПГУ-410Т (ООО «Газпром нефтехим Салават» ПГУ-410Т) с установленной тепловой мощностью 207 Гкал/ч и электрической – 432 МВт.

ООО «Ново-Салаватская ТЭЦ» и ООО «Газпром нефтехим Салават» ПГУ-410Т не принимают участие в централизованном теплоснабжении абонентов ЖКС города Салават.

Зоны действия индивидуального теплоснабжения в г. Салават сформированы в исторически сложившихся районах с малоэтажной застройкой.

Площадь жилых помещений в г. Салават, не подключенных к централизованному отоплению 297,5 тыс. м<sup>2</sup> (8,5%), площадь жилых помещений, не подключенных к централизованному ГВС 283,9 тыс. м<sup>2</sup> (8,2 %) от общей площади жилых помещений всего жилищного фонда.

Индивидуальные поквартирные источники тепловой энергии для отопления жилых помещений используются в многоквартирных жилых домах городского округа город Салават по следующим адресам:

- 4 квартал: Первомайская, 30, 32, 34;
- 18 квартал: Пушкина, 12а, 14а, 14б;
- 28 квартал: Пушкина, 2а, 2б, 2в;
- 56 квартал: бульвар Салавата Юлаева, 18г, 20б, 20в, 20г;
- 94-95 квартал: Бочкарева, 6а;
- МР-4: Калинина, 106, 106а, 106б, 106в, 112;
- Лесопарковая, 2, 4, 6, 8, 10, 12, 14, 16, 18;
- МР-5: Губкина, 9б, 9в, 9г.

Площадь многоквартирных жилых домов города составляет 3 157,83 тыс. м<sup>2</sup> из них неподключенных к системам централизованного теплоснабжения по отоплению составляет 52,6 тыс. м<sup>2</sup>, по ГВС – 37,8 тыс. м<sup>2</sup>.

Оценочно тепловая нагрузка на индивидуальное отопление жилищного фонда города составляет 24 Гкал/ч.

### **1.2.2 Установленная и располагаемая мощность источников тепловой энергии**

По состоянию на конец 2020 года суммарная установленная электрическая мощность ТЭЦ на территории города Салавата составляет 1 062 МВт, суммарная установленная тепловая мощность ТЭЦ – 2 955 Гкал/ч (с учетом нового блока ПГУ-410Т на Ново-Салаватской ТЭЦ).

Данные об установленной электрической мощности по состоянию на конец 2020 года представлены в таблице 1.2.

Таблица 1.2 – Установленная электрическая мощность ТЭЦ на территории города Салавата по состоянию на конец 2020 года, МВт

Наименование ТЭЦ	Установленная электрическая мощность
Салаватская ТЭЦ	180
Ново-Салаватская ТЭЦ	882
<b>Итого по ТЭЦ</b>	<b>1 062</b>

Данные об установленной тепловой мощности, ограничениях тепловой мощности, располагаемой тепловой мощности, величине потребления тепловой мощности на собственные нужды и тепловой мощности нетто ТЭЦ по состоянию на конец 2020 года представлены в таблице 1.3.

Таблица 1.3– Установленная, располагаемая тепловая мощность, тепловая мощность нетто ТЭЦ на территории города Салавата по состоянию на конец 2020 года, Гкал/ч

Наименование ТЭЦ	Установленная мощность		Ограничения установленной тепловой мощности	Располагаемая тепловая мощность	Расчетное потребление тепловой мощности на собственные нужды	Тепловая мощность нетто
	теплофикационных отборов турбоагрегатов	всего				
Салаватская ТЭЦ	504	526	0	526	31,9	494,1
Ново-Салаватская ТЭЦ <sup>1</sup>	1412	2429	0	2429	116,1	2312,9
<b>Итого по ТЭЦ</b>	<b>1916</b>	<b>2955</b>	<b>0</b>	<b>2955</b>	<b>148</b>	<b>2807</b>

Суммарные данные об установленной тепловой мощности, ограничениях тепловой мощности, располагаемой тепловой мощности, величине потребления тепловой мощности на собственные нужды и тепловой мощности нетто котельных по состоянию на конец 20120 года представлены в таблице 1.3.

Таблица 1.4– Установленная, располагаемая тепловая мощность, тепловая мощность нетто котельных на территории города Салавата по состоянию на конец 2019 года, Гкал/ч

Наименование теплоснабжающей организации	Установленная тепловая мощность	Располагаемая тепловая мощность	Потребление тепловой мощности на собственные нужды	Располагаемая тепловая мощность нетто
КЦ-10	342,0	288,0	1,71	286,29
МК-ЛОК	1,376	1,376	0,0	1,376
<b>ИТОГО:</b>	<b>343,38</b>	<b>289,38</b>	<b>1,71</b>	<b>287,67</b>

<sup>1</sup> Ново-Салаватская ТЭЦ не принимает участие в теплоснабжении абонентов жилищно-коммунального сектора города Салават



Ограничения располагаемой мощности водогрейных котлов величиной 54,0 Гкал/час обусловлено недостаточной производительностью дутьевых механизмов (результаты режимно-наладочных работ). Паровые котлы котельной с суммарной установленной тепловой мощностью 42 Гкал/ч находятся на длительной консервации.

### 1.2.3 Тепловые сети

Теплоснабжение жилищного и общественного фондов города Салавата осуществляется от СТЭЦ и котельных котельного цеха БашРТС-Стерлитамак филиала ООО «БашРТС».

Тепловые сети и теплосетевые объекты города в основном находятся на балансе ООО «БашРТС». Обслуживанием тепловых сетей и теплосетевых объектов занимается подразделение БашРТС-Стерлитамак – Салаватские распределительные сети (далее Салаватский РТС).

ООО «БашРТС» является единственной единой теплоснабжающей организацией города Салават.

Тепловые сети, эксплуатируемые Салаватским РТС, включают в себя магистральные тепловые сети от СТЭЦ, КЦ-10 и все квартальные тепловые сети города.

Протяженность тепловых сетей Салаватского РТС на конец 2020 года составила 420,4 км в однострубно́м исчислении, материальная характеристика – 90 773,8 м<sup>2</sup>. В 2020 году согласно приказу по БашРТС-Стерлитамак от 16.07.20г. №433 "О приемке на баланс ООО "БашРТС" и вводе в эксплуатации тепловых сетей в квартале №62 по г. Салават", были введены участки трубопроводов тепловых сетей протяженностью 380,2 м, выведено 1188 м участков трубопроводов тепловых сетей. Суммарная протяженность тепловых сетей на 2020 г составляет 419,6 км в однострубно́м исчислении, материальная характеристика – 90 724,57 м<sup>2</sup>.

Сведения о протяженности и материальной характеристике трубопроводов различного диаметра показаны в таблице 1.5 и на рисунке 1.2.

Таблица 1.5 – Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей по диаметрам трубопроводов

Ду, мм	Протяженность тепловых сетей, п. м			Материальная характеристика тепловых сетей, м <sup>2</sup>		
	подающий	обратный	сумма	подающий	обратный	сумма
32	157	157	314	5,02	5,02	10,04
40	46	46	92	2,07	2,07	4,14
50	23 743,95	23 743,95	47487,9	1 353,41	1 353,41	2706,81
70	16 986,55	16 986,55	33973,1	1 290,98	1 290,98	2581,96

Ду, мм	Протяженность тепловых сетей, п. м			Материальная характеристика тепловых сетей, м <sup>2</sup>		
	подающий	обратный	сумма	подающий	обратный	сумма
80	31 642,95	31 642,95	63285,9	2 816,22	2 816,22	5632,443
100	44 294,55	44 201,55	88496,1	4 783,81	4 773,77	9557,584
125	1 337,25	1 337,25	2674,5	181,87	181,87	363,74
150	26 909,35	27 002,35	53911,7	4 278,59	4 293,38	8571,965
200	11 880,00	11 880,00	23760	2 601,72	2 601,72	5203,44
250	2 705,60	2 920,60	5626,2	700,75	756,44	1457,19
300	3 403,20	3 452,20	6855,4	1 106,04	1 121,97	2228,01
350	301	301	602	112,88	112,88	225,76
400	8 438,70	8 174,70	16613,4	3 594,89	3 482,42	7077,31
500	16 973,00	17 585,00	34558	8 995,69	9 320,05	18315,74
600	17 704,00	17 092,00	34796	11 153,52	10 767,96	21921,48
700	2 619,00	2 619,00	5238	1 885,68	1 885,68	3771,36
800	660	660	1320	547,8	547,8	1095,6
	<b>209 802,10</b>	<b>209 802,10</b>	<b>419604,2</b>	<b>45 410,94</b>	<b>45 313,64</b>	<b>90 723,74</b>

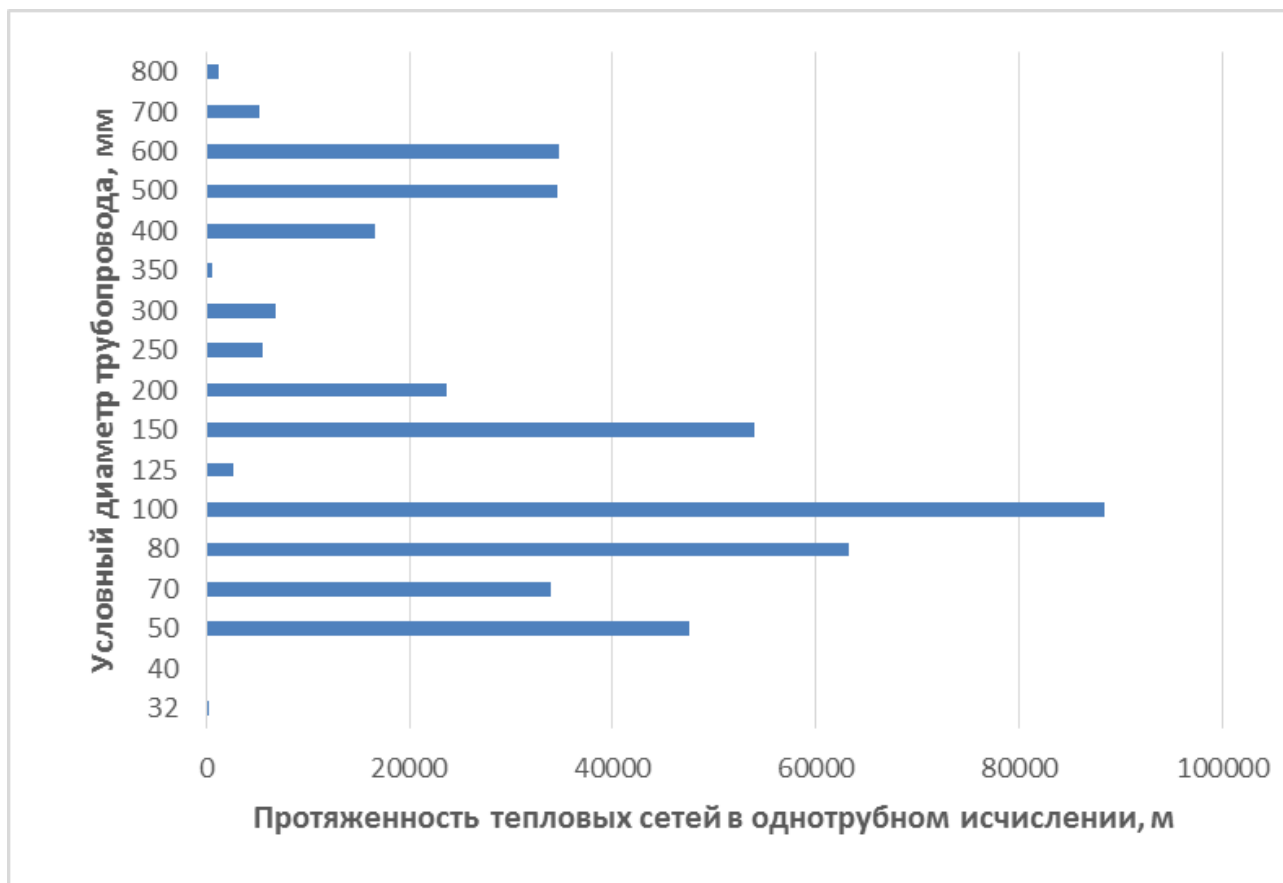


Рисунок 1.2 – Распределение протяженности трубопроводов тепловых сетей по диаметрам

Как следует из рисунка 1.2, по протяженности преобладают трубопроводы с условным диаметром 100 мм.

В таблице 1.6 и на рисунке 3.3 показано распределение протяженности трубопроводов и их материальной характеристики по способам прокладки. Доля подземной про-

кладки составляет 67,7% от общей протяжённости тепловых сетей, при этом в основном используется канальная прокладка в непроходном канале (91,8% от протяжённости тепловых сетей подземной прокладки). В надземной прокладке преобладает прокладка трубопроводов тепловых сетей в подвалах (56,8 % от протяжённости тепловых сетей надземной прокладки, остальное - прокладка по эстакадам).

Таблица 1.6 – Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей по способам прокладки

Способ прокладки	Протяженность трубопроводов в однетрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м2
Бесканальная	22 360,50	3 372,59
Непроходной канал	260 698,04	48 738,58
Полупроходной канал	836	526,68
Подвальная	77 080,26	7 911,15
Эстакада	58 629,40	30 174,74
<b>ИТОГО:</b>	<b>419 604,20</b>	<b>90 723,74</b>



Рисунок 1.3 – Распределение протяженности трубопроводов тепловых сетей по типу прокладки

В таблице 1.7 и на рисунке 1.4 показано распределение протяженности трубопроводов и их материальной характеристики по типу тепловой изоляции трубопроводов тепловых сетей. Основной тип изоляции трубопроводов приходится на маты минера-

ловатные М.100 и М.150, протяженность трубопроводов тепловых сетей в минераловатной изоляции составляет 85,6% от общей протяженности трубопроводов. Протяжённость трубопроводов тепловых сетей в ППУ изоляции составляет всего 12,5% от общей протяженности.

Таблица 1.7 – Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей по типу тепловой изоляции

Способ прокладки	Протяженность трубопроводов в однетрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м <sup>2</sup>
URSA	600	329,04
Маты минераловатные прош.М.100	298 680,80	41 751,15
Маты минераловатные прош.М.125	60 394,00	32 152,83
Пенополиуретан	52 553,40	11 877,84
Разрушение изоляции	7 376,00	4 612,88
<b>ИТОГО:</b>	<b>420 412,00</b>	<b>90 723,74</b>

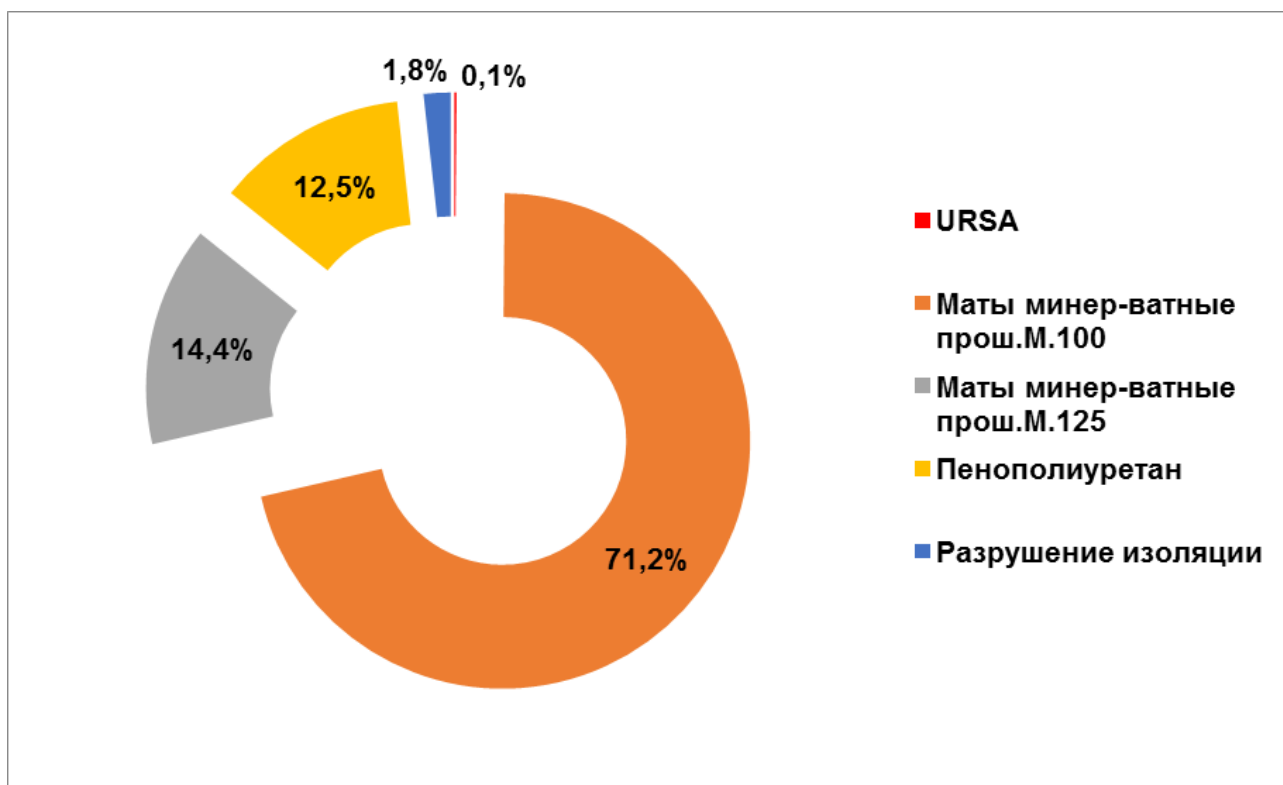


Рисунок 1.4 – Распределение протяженности трубопроводов тепловых сетей по типу тепловой изоляции

Распределение протяженности трубопроводов и материальной характеристики по годам прокладки показано в таблице 1.8. Временные интервалы выбраны в соответствии с периодами действия норм проектирования изоляции трубопроводов тепловых сетей. На рисунке 1.5 показано распределение протяженности трубопроводов тепловых сетей по срокам ввода в эксплуатацию. Основная доля трубопроводов тепловых сетей

проложена/переложена до 1998 года, из которых более 80% имеют срок эксплуатации, превышающий 25 лет. Протяженность трубопроводов тепловых сетей со сроком эксплуатации, превышающим 25 лет, от общей протяженности составляет 44,4% (или 186,3 км, из которых у 112,4 км продлен срок эксплуатации). Из чего можно сделать вывод, что большинство трубопроводов тепловых сетей (более 80%) не выработали свой ресурс работы на 01.01.2021 года.

Таблица 1.8 – Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей по годам прокладки

Год прокладки	Протяженность трубопроводов в однострубно́м исчислении, м	Материальная характеристика, м <sup>2</sup>
До 1990	119 232,84	22 937,07
С 1991 по 1998	122 537,00	33 537,68
С 1999 по 2003	89 731,56	15 890,68
С 2004	88 102,80	18 358,32
<b>ИТОГО:</b>	<b>419 604,20</b>	<b>90 723,74</b>

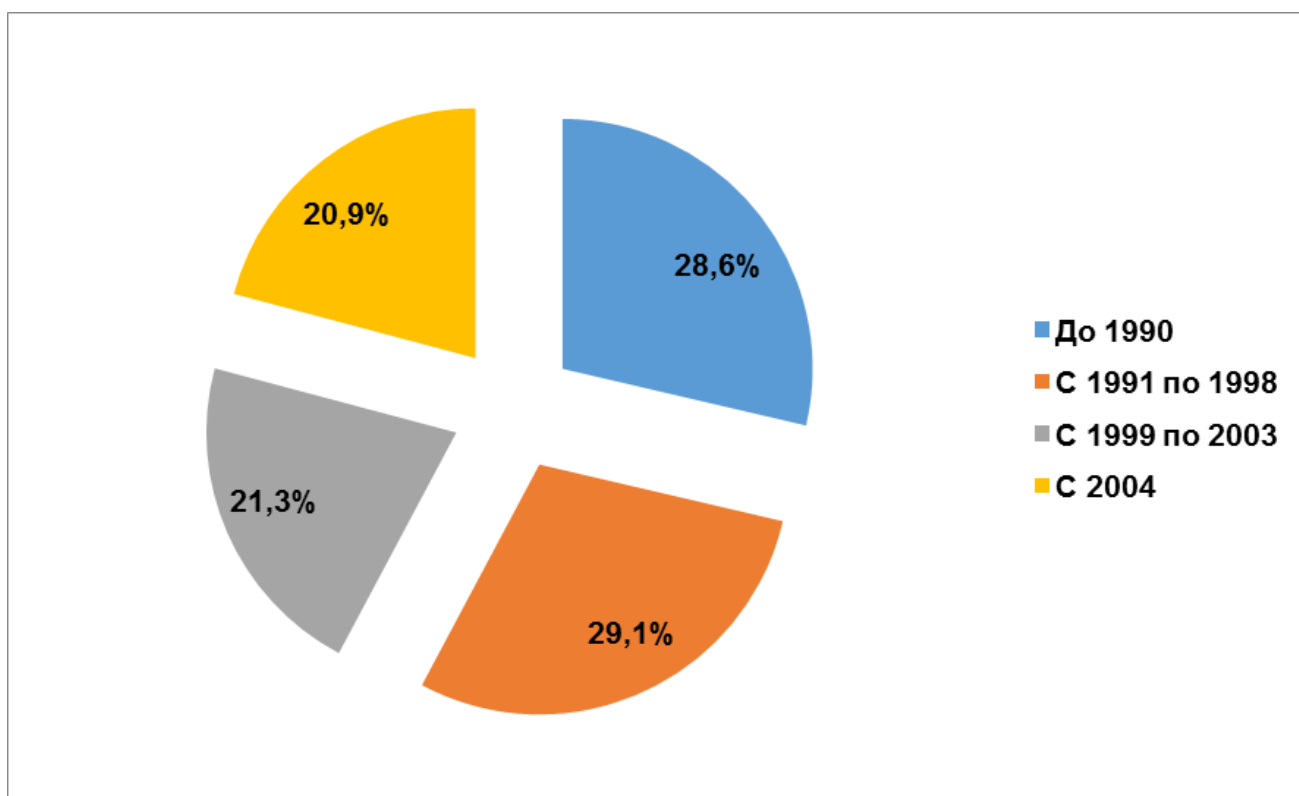


Рисунок 1.5 – Распределение протяженности трубопроводов тепловых сетей по годам прокладки

## **1.3 Основные проблемы организации теплоснабжения**

### **1.3.1 Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения**

Суммарные ограничения установленной тепловой мощности по котельным, обеспечивающим теплоснабжение потребителей ЖКС города Салават, составляют по горячей воде 54 Гкал/ч.

Ограничения тепловой мощности в горячей воде по Салаватской ТЭЦ отсутствуют, но на СТЭЦ есть дефицит тепловой мощности по договорной тепловой нагрузке в размере 70,3 Гкал/ч.

Анализ фактических температур сетевой воды, выполненный на основании суточных ведомостей приборов учета СТЭЦ и КЦ-10, показывает, что на СТЭЦ и КЦ-10 фактическая температура воды в подающем трубопроводе до фактической верхней срезки практически совпадает с утвержденным температурным графиком, но фактическая температурная срезка составляет 110 °С, при срезке утвержденного графика 130 °С.

На всех тепловых выводах СТЭЦ и КЦ-10 фактическая температура воды в обратном трубопроводе практически совпадает с утвержденной во всем диапазоне температурой наружного воздуха (за исключением вывода на ОАО «СНМ»).

Потребители тепловой энергии ЖКС города Салават в количестве 1303 абонентов подключены к системам централизованного теплоснабжения по открытой схеме, что в свою очередь снижает надежность и качество горячего водоснабжения потребителей.

### **1.3.2 Описание существующих проблем организации надёжного и безопасного теплоснабжения**

Тепловые сети ООО «БашРТС» имеют высокий срок эксплуатации, 56% от суммарной протяженности трубопроводов имеют срок службы более 25 лет, 18% имеют срок службы более 20 лет. В частности отработали свой ресурс:

- трубопровод на п. Желанный от ТК 1412 до ТК Ж-1;
- трубопровод ТМ-14, от ТК 1404а до ТК 1404;
- трубопровод ТМ – 8 от СТЭЦ до НПС-2;
- трубопровод ТМ – 9 от НПС-2 до ТК 908;

- трубопровода ТМ – 13 от КЦ-10 до НПС-4.

Оборудование насосной станции № 5 в квартале № 116с морально и физически устарело и требует установки автоматизированной системы диспетчерского контроля и управления.

Также необходимо отметить, что в системе транспорта тепла на некоторых участках тепловых сетей присутствуют повышенные гидравлические потери, недостаточные напоры на вводах у конечных потребителей.

Состояние тепловых сетей города Салават на начало 2018 года с точки зрения обеспечения надежности их безотказной работы не вполне удовлетворительное, так как средневзвешенная величина ВБР тепловых сетей для наиболее удаленных абонентов составляет около 0,84 (при нормативе 0,9). Наряду с этим, следует отметить, что в связи с эффектом старения тепловых сетей этот показатель понизится до уровня своего нормативного значения уже к 2019–2022 годам, и далее будет постепенно снижаться.

Почти 96 % установленной мощности котельных котельного цеха № 10 имеют срок службы более 30 лет, что свидетельствует о высокой степени износа теплогенерирующего оборудования котельных города.

Котлы ДЕ котельной находятся на долгосрочной консервации, что значительно затрудняет ввод их в работу при аварийных ситуациях. Фактически при работе только на резервном топливе, без расконсервации котлов ДЕ располагаемая мощность котельной составляет 82 Гкал/ч.

Существующее техническое состояние котлов ст. № № 2,3,4 в МК-ЛОК (д. Сабашево) приводит к снижению надежности теплоснабжения (требуется реконструкция котлов).

### **1.3.3 Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения**

Проблемы в развитии систем централизованного теплоснабжения отсутствуют. При дефиците тепловой мощности СТЭЦ по договорной нагрузке 70,3 Гкал/ч на станции имеется резерв тепловой мощности по фактической тепловой нагрузке.

Резерв тепловой мощности КЦ-10 также позволяет подключение перспективных потребителей.

#### **1.3.4 Описание существующих проблем надёжного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения**

Город Салават находится в узле трубопроводов, связывающих его с нефтепромыслами Ишимбая, Шкапова, Арлана и на пересечении двух газопроводов Каргалинского и Карачаганакского месторождений газа. На территории города Салавата находится ОАО «ГПНС», владеющее одним из крупнейших в России производственных комплексов нефтепереработки и нефтехимии.

В связи с чем, проблем надёжного и эффективного снабжения топливом теплоисточников систем централизованного теплоснабжения города Салават не наблюдается.



## **2 РАЗДЕЛ 1. ПОКАЗАТЕЛИ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН**

### **2.1 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**

Для определения перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель сформирован прогноз застройки городского округа город Салават Республики Башкортостан на период до 2033 года. Прогноз основан на данных генерального плана, сведений из проектов планировки кварталов по жилищной и общественно-деловой застройке, технических условий на подключение объектов-потребителей к тепловым сетям теплоснабжающих организаций, проектных деклараций основных застройщиков.

Подробное описание прогноза перспективной застройки приведено в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа город Салават Республики Башкортостан на период до 2033 года (актуализация на 2022 год). Глава 2 «Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения» (шифр 80439.ОМ-ПСТ.002.000).

Динамика движения общей площади жилищного фонда, общественно-деловой и промышленной застройки с централизованным теплоснабжением представлена в таблице 2.1 и на рисунке 2.1.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Таблица 2.1 – Общая площадь жилищного фонда, общественно-деловой и промышленной застройки городского округа город Салават Республики Башкортостан с централизованным теплоснабжением, тыс. м<sup>2</sup>

Наименование	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>ЖФ, тыс. м<sup>2</sup>, из них:</b>	<b>3183,48</b>	<b>3283,51</b>	<b>3353,93</b>	<b>3419,00</b>	<b>3476,85</b>	<b>3537,41</b>	<b>3601,09</b>	<b>3659,26</b>	<b>3716,10</b>	<b>3766,09</b>	<b>3803,95</b>	<b>3834,70</b>	<b>3853,94</b>	<b>3873,41</b>
– средне- и малоэтажный жилищный фонд	349,34	351,78	352,75	352,75	352,75	354,57	360,03	360,03	360,03	361,85	370,95	370,95	383,97	403,44
– многоэтажный жилищный фонд	2834,14	2931,73	3001,18	3066,25	3124,10	3182,85	3241,06	3299,23	3356,07	3404,24	3433,00	3463,76	3469,97	3469,97
<b>Ввод ЖФ, тыс. м<sup>2</sup>, из них:</b>	<b>0,00</b>	<b>100,03</b>	<b>170,45</b>	<b>235,52</b>	<b>293,37</b>	<b>353,94</b>	<b>417,61</b>	<b>475,78</b>	<b>532,62</b>	<b>582,61</b>	<b>620,47</b>	<b>651,23</b>	<b>670,46</b>	<b>689,94</b>
– средне- и малоэтажный жилищный фонд	0,00	2,44	3,41	3,41	3,41	5,23	10,69	10,69	10,69	12,51	21,61	21,61	34,63	54,10
– многоэтажный жилищный фонд	0,00	97,59	167,04	232,11	289,96	348,71	406,92	465,09	521,93	570,10	598,86	629,62	635,83	635,83
<b>Снос ЖФ, тыс. м<sup>2</sup>, из них:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
– средне- и малоэтажный жилищный фонд	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
– многоэтажный жилищный фонд	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
<b>ОДЗ, тыс. м<sup>2</sup></b>	<b>1182,13</b>	<b>1234,16</b>	<b>1276,20</b>	<b>1294,69</b>	<b>1312,27</b>	<b>1329,17</b>	<b>1343,83</b>	<b>1356,28</b>	<b>1390,11</b>	<b>1397,21</b>	<b>1402,83</b>	<b>1405,55</b>	<b>1407,39</b>	<b>1409,19</b>
– существующий сохраняемый фонд	1182,13	1182,13	1182,13	1182,13	1182,13	1182,13	1182,13	1182,13	1182,13	1182,13	1182,13	1182,13	1182,13	1182,13
– новое строительство и реконструкция фонда	0,00	52,03	94,07	112,56	130,14	147,04	161,70	174,15	207,98	215,08	220,70	223,42	225,26	227,06
<b>Итого ЖФ и ОДЗ, тыс. м<sup>2</sup></b>	<b>4365,61</b>	<b>4517,67</b>	<b>4630,13</b>	<b>4713,69</b>	<b>4789,12</b>	<b>4866,58</b>	<b>4944,92</b>	<b>5015,54</b>	<b>5106,21</b>	<b>5163,30</b>	<b>5206,78</b>	<b>5240,25</b>	<b>5261,33</b>	<b>5282,60</b>

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

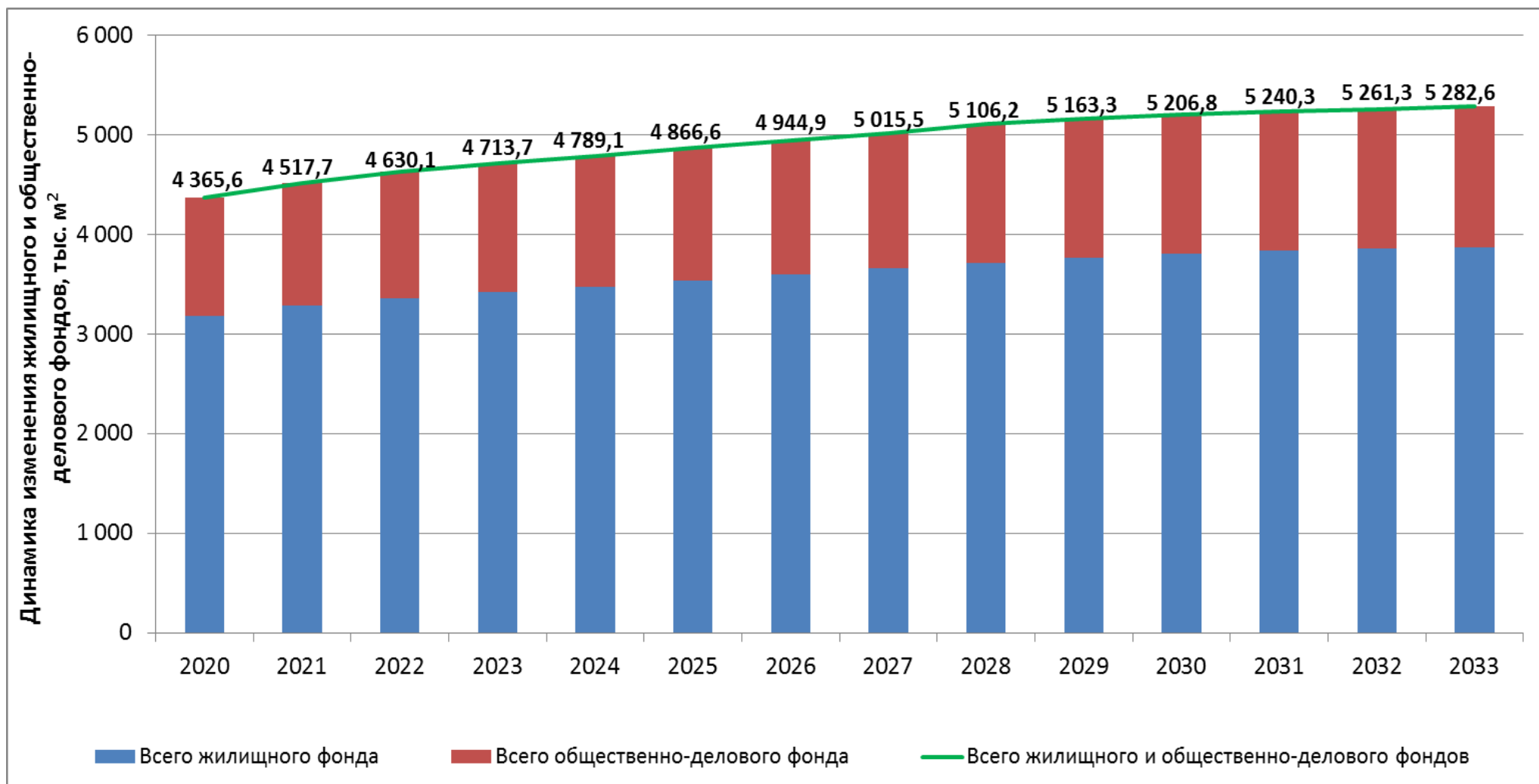


Рисунок 2.1 – Общая площадь жилищного фонда, общественно-деловой и промышленной застройки городского округа город Салават Республики Башкортостан с централизованным теплоснабжением

На основании анализа полученных прогнозных показателей следует отметить, что к 2033 году общая площадь жилищного фонда городского округа город Салават Республики Башкортостан с централизованным теплоснабжением, согласно актуализированной схемы теплоснабжения составляющая около 3873,4 тыс. м<sup>2</sup>, будет меньше на 0,6 % и на 8,8 % аналогичных показателей утвержденной схемы теплоснабжения и значений генерального плана.

Среднегодовой темп ввода застраиваемого жилищного фонда с централизованным теплоснабжением согласно актуализированной схеме теплоснабжения за период с 2021 по 2033 годы составит около 53,07 тыс. м<sup>2</sup>.

Среднегодовой темп сноса аварийного и ветхого жилищного фонда за период с 2021 по 2033 годы составит 0 тыс. м<sup>2</sup>.

Средний ежегодный темп ввода общественно-деловой застройки с централизованным теплоснабжением за период с 2021 по 2033 годы составит около 17,47 тыс. м<sup>2</sup>.

## **2.2 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления**

Прогноз прироста тепловых нагрузок и потребления тепловой энергии сформирован на основе данных о существующих нагрузках, теплоснабжении и прогнозе перспективной застройки на территории городского округа город Салават Республики Башкортостан.

Подробное описание прогноза прироста тепловых нагрузок и теплоснабжения приведено в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа город Салават Республики Башкортостан на период до 2033 года (актуализация на 2022 год). Глава 2. Перспективное потребление тепловой энергии и теплоносителя на цели теплоснабжения» (шифр 80439.ОМ-ПСТ.002.000) и приложения к указанному документу.

На основании данных об объемах строительства и удельных показателей потребления теплоты определены перспективные тепловые нагрузки по элементам территориального деления. В таблице 2.2 и на рисунке 2.2 приведены укрупненные значения пер-

спективных тепловых нагрузок по городскому округу город Салават Республики Башкортостан.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Таблица 2.2– Тепловая нагрузка потребителей с централизованным теплоснабжением на территории городского округа город Салават Республики Башкортостан на период до 2033 года, Гкал/ч

Наименование параметров	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>ЖФ, Гкал/ч</b>	<b>402,440</b>	<b>408,438</b>	<b>411,973</b>	<b>414,441</b>	<b>417,456</b>	<b>420,159</b>	<b>422,946</b>	<b>425,459</b>	<b>427,596</b>	<b>429,892</b>	<b>431,411</b>	<b>432,407</b>	<b>433,124</b>	<b>433,895</b>
– отопление и вентиляция	335,300	340,407	343,420	345,457	348,048	350,315	352,605	354,727	356,470	358,391	359,654	360,461	361,059	361,710
– горячее водоснабжение	67,140	68,031	68,553	68,983	69,408	69,844	70,341	70,732	71,126	71,501	71,757	71,947	72,065	72,185
<b>Ввод ЖФ, Гкал/ч</b>	<b>0,000</b>	<b>5,998</b>	<b>9,533</b>	<b>12,001</b>	<b>15,016</b>	<b>17,719</b>	<b>20,506</b>	<b>23,019</b>	<b>25,156</b>	<b>27,452</b>	<b>28,971</b>	<b>29,967</b>	<b>30,684</b>	<b>31,455</b>
– отопление и вентиляция	0,000	5,107	8,120	10,157	12,748	15,015	17,305	19,427	21,170	23,091	24,354	25,161	25,759	26,410
– горячее водоснабжение	0,000	0,891	1,413	1,843	2,268	2,704	3,201	3,592	3,986	4,361	4,617	4,807	4,925	5,045
<b>Снос ЖФ, Гкал/ч</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
– отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
– горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ОДЗ, Гкал/ч</b>	<b>158,540</b>	<b>166,919</b>	<b>174,124</b>	<b>175,861</b>	<b>177,227</b>	<b>178,541</b>	<b>179,680</b>	<b>180,648</b>	<b>182,852</b>	<b>183,722</b>	<b>184,109</b>	<b>184,297</b>	<b>184,423</b>	<b>184,547</b>
– отопление и вентиляция	153,420	161,593	168,541	170,161	171,458	172,704	173,785	174,704	176,667	177,508	177,874	178,051	178,171	178,288
– горячее водоснабжение	5,120	5,326	5,583	5,700	5,770	5,837	5,895	5,944	6,185	6,214	6,235	6,245	6,252	6,259
<b>Итого ЖФ и ОДЗ, Гкал/ч</b>	<b>560,980</b>	<b>575,357</b>	<b>586,097</b>	<b>590,302</b>	<b>594,684</b>	<b>598,700</b>	<b>602,626</b>	<b>606,107</b>	<b>610,448</b>	<b>613,614</b>	<b>615,520</b>	<b>616,704</b>	<b>617,547</b>	<b>618,442</b>

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

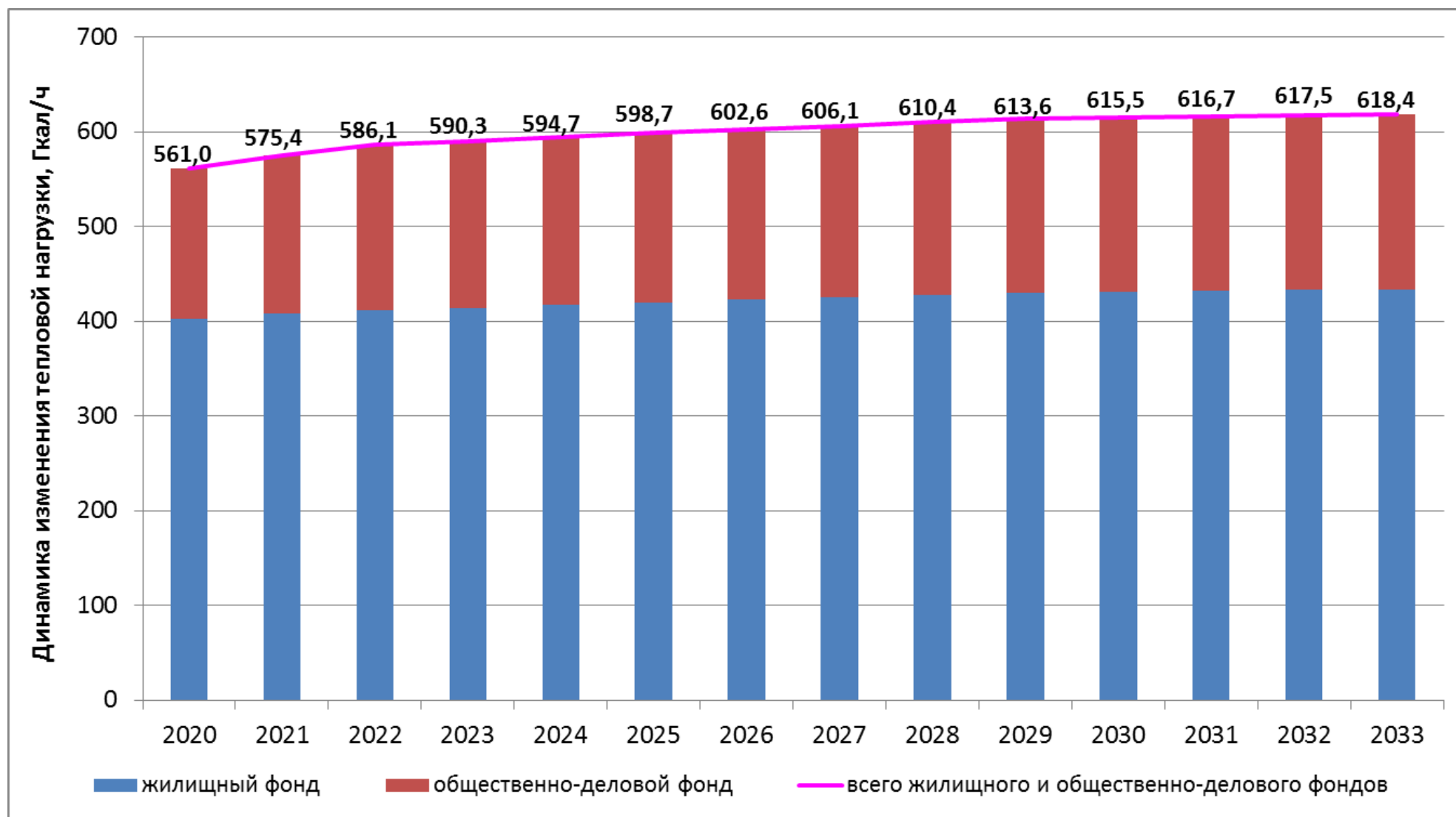


Рисунок 2.2 – Тепловая нагрузка потребителей с централизованным теплоснабжением на территории городского округа город Салават Республики Башкортостан на период до 2033 года

Таким образом суммарная тепловая нагрузка в границах городского округа город Салават Республики Башкортостан к 2033 году составит 618,44 Гкал/ч. Прирост суммарной тепловой нагрузки к 2033 году от уровня тепловой нагрузки на начало 2021 года составит около 10,2 %.

На основании данных о приростах перспективных тепловых нагрузок определен прирост перспективного потребления тепловой энергии по элементам территориального деления. В таблице 2.3 приведены суммарные значения прироста перспективного потребления тепловой энергии по городскому округу город Салават Республики Башкортостан.



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Таблица 2.3 – Прирост годового потребления тепловой энергии потребителями с централизованным теплоснабжением на территории городского округа город Салават Республики Башкортостан на период до 2033 года, нарастающим итогом, тыс. Гкал/год

Наименование параметров	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>ЖФ, тыс. Гкал/год</b>	<b>593,131</b>	<b>603,006</b>	<b>608,559</b>	<b>613,260</b>	<b>613,875</b>	<b>614,573</b>	<b>615,498</b>	<b>616,351</b>	<b>617,501</b>	<b>618,334</b>	<b>618,989</b>	<b>619,567</b>	<b>619,978</b>	<b>620,423</b>
– отопление и вентиляция	326,542	332,518	335,964	338,512	338,810	339,147	339,640	340,051	340,504	340,818	341,124	341,346	341,598	341,909
– горячее водоснабжение	266,588	270,489	272,595	274,748	275,065	275,426	275,858	276,300	276,997	277,516	277,866	278,221	278,380	278,514
<b>Ввод ЖФ, тыс. Гкал/год</b>	<b>0,000</b>	<b>13,415</b>	<b>22,693</b>	<b>29,609</b>	<b>35,755</b>	<b>42,103</b>	<b>48,878</b>	<b>54,938</b>	<b>60,169</b>	<b>64,802</b>	<b>68,475</b>	<b>71,306</b>	<b>73,309</b>	<b>75,449</b>
– отопление и вентиляция	0,000	8,015	13,583	17,346	20,689	24,135	27,852	31,125	33,790	36,166	38,122	39,564	40,699	41,960
– горячее водоснабжение	0,000	5,399	9,110	12,263	15,066	17,968	21,026	23,813	26,379	28,636	30,353	31,741	32,610	33,489
<b>Снос ЖФ, тыс. Гкал/год</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
– отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
– горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ОДЗ, тыс. Гкал/год</b>	<b>320,420</b>	<b>325,291</b>	<b>328,668</b>	<b>329,594</b>	<b>328,613</b>	<b>327,548</b>	<b>326,252</b>	<b>325,075</b>	<b>325,751</b>	<b>324,681</b>	<b>323,840</b>	<b>323,125</b>	<b>322,619</b>	<b>322,072</b>
– отопление и вентиляция	272,598	277,068	280,206	281,053	280,269	279,412	278,350	277,382	278,012	277,110	276,401	275,795	275,366	274,902
– горячее водоснабжение	47,822	48,223	48,461	48,541	48,343	48,136	47,902	47,693	47,739	47,571	47,439	47,330	47,253	47,170
<b>Итого ЖФ и ОДЗ, тыс. Гкал/год</b>	<b>913,551</b>	<b>928,297</b>	<b>937,227</b>	<b>942,854</b>	<b>942,488</b>	<b>942,121</b>	<b>941,750</b>	<b>941,426</b>	<b>943,252</b>	<b>943,015</b>	<b>942,829</b>	<b>942,692</b>	<b>942,596</b>	<b>942,495</b>

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

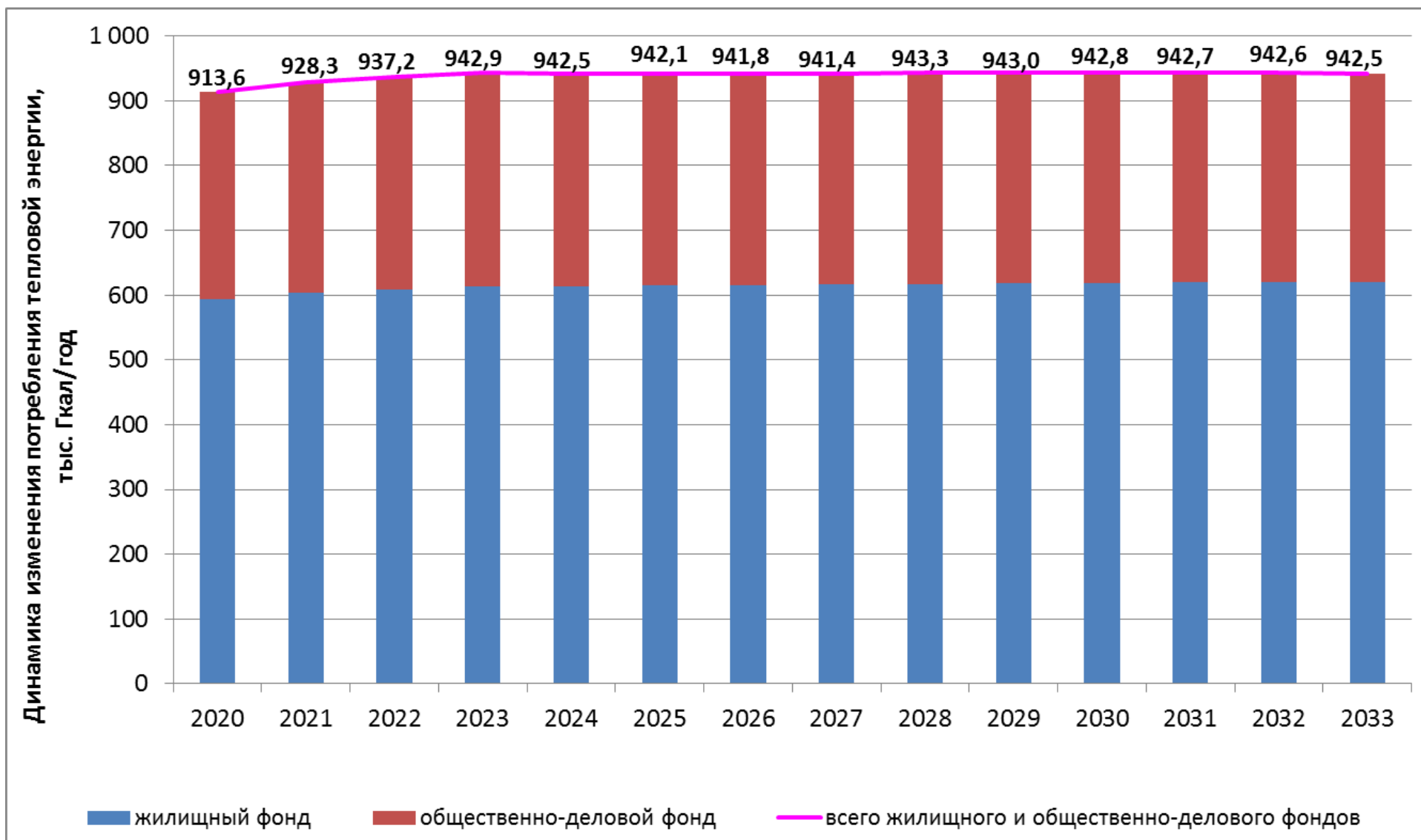


Рисунок 2.3 – Тепловое потребление потребителей городского округа город Салават Республики Башкортостан на период до 2033 года (с выделением типов зданий)

Таким образом суммарное потребление тепловой энергии в границах городского округа город Салават к 2033 году составит 942,5 тыс. Гкал/год. Увеличение суммарного потребления тепловой энергии к 2033 году от уровня теплоснабжения на конец 2020 года составит 3,2%.

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

Возможные приросты тепловых нагрузок и потребления тепловой энергии при увеличении объемов производимой продукции будет компенсироваться внедрением современных энергосберегающих технологий. Данное предположение было принято из-за непредоставления информации ввиду отсутствия сведений о планах развития производственных зон на территории города. Таким образом, значения существующих нагрузок и потребления тепловой энергии для промышленных предприятий принимаются неизменными на период до 2033 года.

## **2.2 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 городскому округу Салават**

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

Существующая средневзвешенная плотность тепловой нагрузки должна определяться как частное от деления расчетной тепловой нагрузки потребителей, при-

соединенных к тепловым сетям системы теплоснабжения, на площадь зоны действия системы теплоснабжения по формуле:

$$q_{j,A} = \frac{Q_{j,A}^p}{F_{j,A}}, \text{ Гкал/ч/га,}$$

где:

- суммарная тепловая нагрузка в зоне действия j-того источника тепловой энергии (системы теплоснабжения) в ретроспективный период, Гкал/ч;

$F_{j,A}$  - площадь зоны действия j-того источника тепловой энергии, установленной по конечным точкам тепловых сетей, обеспечивающих циркуляцию теплоносителя для передачи тепловой энергии от источника к потребителю, га;

A - год разработки схемы теплоснабжения.

Площадь зоны действия системы теплоснабжения по состоянию на год разработки схемы должна определяться по данным электронной модели системы теплоснабжения, как площадь (в гектарах), ограниченная контуром, построенным по конечным точкам подключения существующих объектов теплоснабжения к тепловым сетям системы теплоснабжения.

Существующая средневзвешенная плотность тепловой нагрузки по поселению, городскому округу, городу федерального значения должна определяться как частное от деления расчетной тепловой нагрузки потребителей, присоединенных к тепловым сетям всех систем теплоснабжения, действующих в поселении, городском округе, городе федерального значения, на площадь застроенной территории (по данным утвержденного генерального плана поселения, городского округа, города федерального значения).

Перспективное изменение средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в зоне действия j-той системы теплоснабжения должно вычисляться в соответствии с формулой:

$$\rho_{j,A+1} = \frac{Q_{j,A+1}^{p.сумм}}{S_{j,A+1}}, \text{ Гкал/ч/га,}$$

где:

- расчетная тепловая нагрузка потребителей в j-той системе тепло-снабжения, в A+1 период актуализации схемы теплоснабжения, Гкал/ч;

$S_{j,A+1}$  - площадь зоны действия j-той системы теплоснабжения в A+1 период (на

конец периода) актуализации схемы теплоснабжения, га.

Площадь зоны действия  $j$ -той системы теплоснабжения ( $S_{j,A+1}$ ) должна определяться средствами электронной модели системы теплоснабжения по границам перспективных зон действия систем теплоснабжения.

Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки представлены в таблицах раздела 14 «Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку)...» как параметр с № п/п 11.

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

Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей с учетом реализации актуализированного сценария приведены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа город Салават Республики Башкортостан на период до 2033 года (актуализация на 2022 год). Глава 7 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии» (шифр 80439.ОМ-ПСТ.007.000).

#### **3.1 Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии**

Существующие зоны действия источников тепловой энергии на территории городского округа город Салават Республики Башкортостан представлены на рисунке 1.1, а также в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа город Салават Республики Башкортостан на период до 2033 года (актуализация на 2022 год). Глава 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения». Приложение 5. Графическая часть» (шифр 80439.ОМ-ПСТ.001.005).

Перспективные зоны действия источников тепловой энергии на территории городского округа город Салавата Республики Башкортостан представлены на рисунке 3.1, а также в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа город Салават Республики Башкортостан на период до 2033 года (актуализация на 2022 год). Глава 7 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии». Приложение 1. Графическая часть» (шифр 80439.ОМ-ПСТ.007.001).

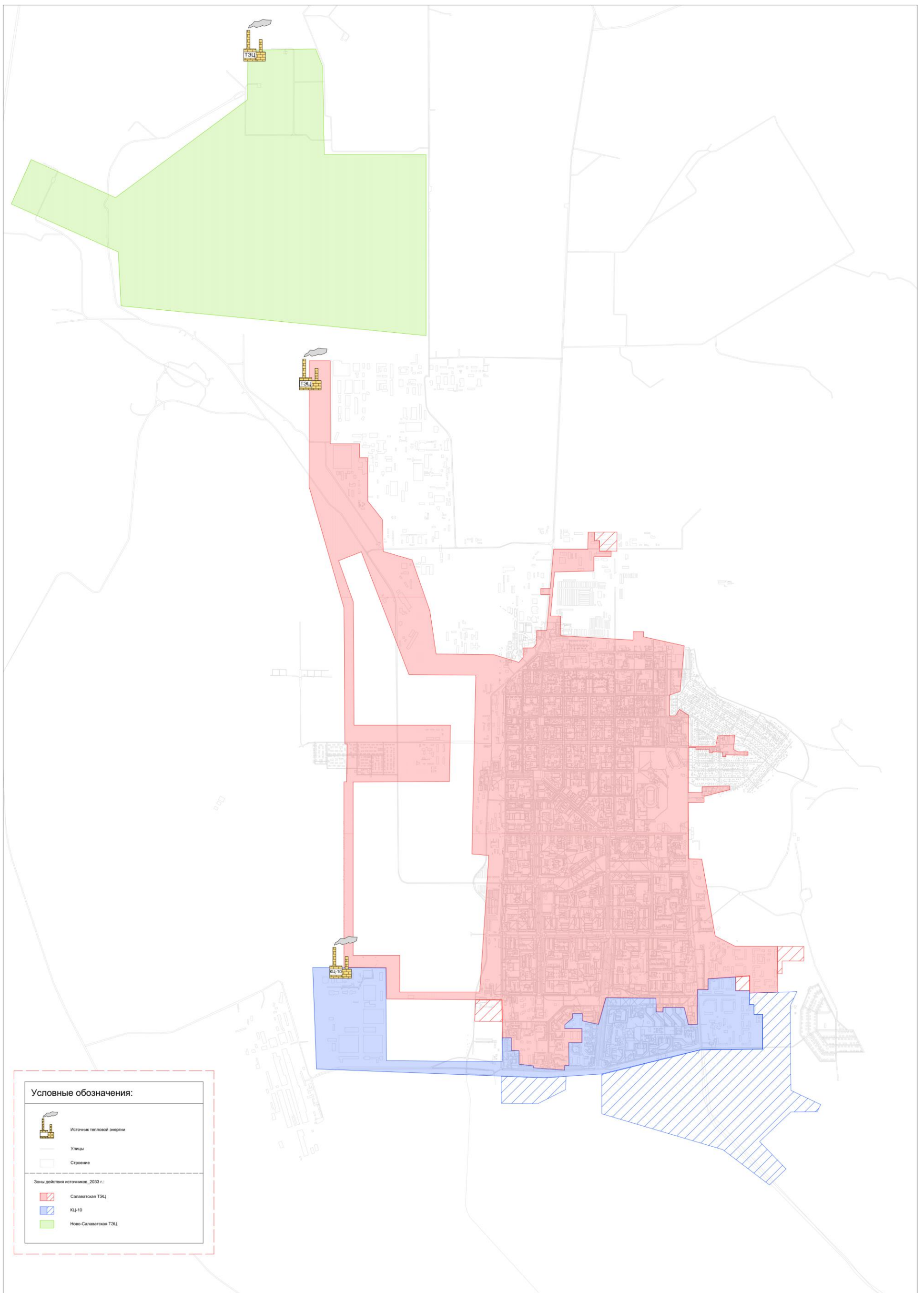


Рисунок 3.1 – Расположение источников тепловой энергии и их перспективные зоны действия на территории городского округа города Салават

### **3.1.1 Зоны действия источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии**

Зоны действия источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии представлены на рисунках 1.1 и 3.1, а также в документах «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа город Салават Республики Башкортостан на период до 2033 года (актуализация на 2022 год). Глава 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения». Приложение 5. Графическая часть» (шифр 80439.ОМ-ПСТ.001.005) и «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа город Салават Республики Башкортостан на период до 2033 года (актуализация на 2022 год). Глава 7 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии». Приложение 1. Графическая часть» (шифр 80439.ОМ-ПСТ.007.001).

### **3.1.2 Зоны действия котельных КЦ-10**

Зоны действия котельных КЦ-10 представлены на рисунках 1.1 и 3.1, а также в документах «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа город Салават Республики Башкортостан на период до 2033 года (актуализация на 2022 год). Глава 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения». Приложение 5. Графическая часть» (шифр 80439.ОМ-ПСТ.001.005) и «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа города Салават Республики Башкортостан на период до 2033 года (актуализация на 2022 год). Глава 7 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии». Приложение 1. Графическая часть» (шифр 80439.ОМ-ПСТ.007.001).

## **3.2 Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии**

Зоны действия индивидуального теплоснабжения в г. Салават сформированы в исторически сложившихся районах с малоэтажной застройкой.



Площадь жилых помещений в г. Салават, не подключенных к централизованному отоплению 297,5 тыс. м<sup>2</sup> (8,5%) от общей площади жилых помещений всего жилого фонда, из них с индивидуальным отоплением 279,56 тыс. м<sup>2</sup> (8,0%).

Площадь жилых помещений, не подключенных к централизованному ГВС 274,4 тыс. м<sup>2</sup> (8,2 %) от общей площади жилых помещений всего жилищного фонда, из них с индивидуальным ГВС 177,43 тыс. м<sup>2</sup> (5,6%).

Индивидуальные поквартирные источники тепловой энергии для отопления жилых помещений используются в многоквартирных жилых домах городского округа город Салават по следующим адресам:

- 4 квартал: Первомайская, 30, 32, 34;
- 18 квартал: Пушкина, 12а, 14а, 14б;
- 28 квартал: Пушкина, 2а, 2б, 2в;
- 56 квартал: бульвар Салавата Юлаева, 18г, 20б, 20в, 20г;
- 94-95 квартал: Бочкарева, 6а;
- МР-4: Калинина, 106, 106а, 106б, 106в, 112;
- Лесопарковая, 2, 4, 6, 8, 10, 12, 14, 16, 18;
- МР-5: Губкина, 9б, 9в, 9г.

Площадь жилых помещений многоквартирных жилых домов города составляет 3 157,83 тыс. м<sup>2</sup> из них неподключенных к системам централизованного теплоснабжения по отоплению составляет 52,55 тыс. м<sup>2</sup>, по ГВС – 37,81 тыс. м<sup>2</sup>.

В актуализированном сценарии развития систем теплоснабжения городского округа город Салават сформированы предложения по переводу с централизованного на индивидуальное теплоснабжение части жилищного фонда индивидуальной застройки города, с целью вывода из эксплуатации участков тепловых сетей, работающих в неэффективном режиме. Годовые тепловые потери при транспорте тепла, на данных участках тепловых сетей превышают или близки к полезному отпуску тепла потребителям, подключенным к ним.

В 2020 году переведены на индивидуальное теплоснабжение 17 абонентов с суммарной тепловой нагрузкой 0,14 Гкал/ч.

Всего предлагается перевод на индивидуальное теплоснабжение 293 потребителей тепла систем централизованного теплоснабжения города с суммарной тепловой нагрузкой 4,7 Гкал/ч. Перевод на индивидуальное теплоснабжение предлагается осуществить установкой индивидуальных отопительных газовых котлов.

Подробное обоснование перевода частного сектора на индивидуальное теплоснабжение представлено в документе «Обосновывающие материалы к схеме тепло-

снабжения городского округа город Салават Республики Башкортостан на период до 2033 года (актуализация на 2022 год). Глава 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения» (шифр 80439.ОМ-ПСТ.005.000).

### **3.3 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**

#### **3.3.1 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия Салаватской ТЭЦ**

Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зоне действия Салаватской ТЭЦ приведены в таблице 3.1.

Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зоне действия Салаватской ТЭЦ разработаны при условии реализации всех предлагаемых в актуализированном сценарии развития систем теплоснабжения города мероприятий.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

**Таблица 3.1 – Перспективные балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки Салаватской ТЭЦ, Гкал/ч**

Наименование показателя	2020 факт	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность, в т.ч.	706	706	706	706	706	706	706	706	706	706	706	706	706	706
отборы паровых турбин, в т.ч.	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504
<i>производственных параметров (с учетом противодействия)</i>	306	306	306	306	306	306	306	306	306	306	306	306	306	306
<i>теплофикационных параметров (с учетом противодействия)</i>	198	198	198	198	198	198	198	198	198	198	198	198	198	198
РОУ	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22
ПВК	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180
Располагаемая тепловая мощность станции	706	706	706	706	706	706	706	706	706	706	706	706	706	706
Располагаемая тепловая мощность ТФУ в горячей воде	844,10	844,10	844,10	844,10	844,10	844,10	844,10	844,10	844,10	844,10	844,10	844,10	844,10	844,10
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	28,60	28,60	28,60	28,60	28,60	28,60	28,60	28,60	28,60	28,60	28,60	28,60	28,60	28,60
Потери в тепловых сетях в горячей воде	64,62	64,98	65,37	65,43	65,43	65,43	65,43	65,43	65,56	65,56	65,56	65,56	65,56	65,56
Потери в паропроводах	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.	<b>481,77</b>	<b>486,94</b>	<b>492,52</b>	<b>493,29</b>	<b>493,29</b>	<b>493,29</b>	<b>493,29</b>	<b>493,29</b>	<b>495,23</b>	<b>495,23</b>	<b>495,23</b>	<b>495,23</b>	<b>495,23</b>	<b>495,23</b>
<b>Вывода на «Город» ООО "БашРТС"</b>	<b>436,62</b>	<b>441,79</b>	<b>447,37</b>	<b>448,14</b>	<b>448,14</b>	<b>448,14</b>	<b>448,14</b>	<b>448,14</b>	<b>450,08</b>	<b>450,08</b>	<b>450,08</b>	<b>450,08</b>	<b>450,08</b>	<b>450,08</b>
<i>отопление и вентиляция</i>	371,82	376,83	382,23	382,97	382,97	382,97	382,97	382,97	384,68	384,68	384,68	384,68	384,68	384,68
<i>горячее водоснабжение</i>	64,79	64,95	65,14	65,18	65,18	65,18	65,18	65,18	65,40	65,40	65,40	65,40	65,40	65,40
<b>ОАО «Газпром нефтехим Салават» (БУ-1)</b>	<b>27,50</b>	<b>27,50</b>	<b>27,50</b>	<b>27,50</b>	<b>27,50</b>	<b>27,50</b>	<b>27,50</b>	<b>27,50</b>	<b>27,50</b>	<b>27,50</b>	<b>27,50</b>	<b>27,50</b>	<b>27,50</b>	<b>27,50</b>
<b>ОАО «Салаватнефтехиммаш» (БУ-1)</b>	<b>17,65</b>	<b>17,65</b>	<b>17,65</b>	<b>17,65</b>	<b>17,65</b>	<b>17,65</b>	<b>17,65</b>	<b>17,65</b>	<b>17,65</b>	<b>17,65</b>	<b>17,65</b>	<b>17,65</b>	<b>17,65</b>	<b>17,65</b>
Присоединенная фактическая тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в т.ч.	407,84	413,01	418,59	419,36	419,36	419,36	419,36	419,36	421,30	421,30	421,30	421,30	421,30	421,30
<b>Вывода на «Город» ООО "БашРТС", в т.ч.</b>	<b>368,51</b>	<b>373,68</b>	<b>379,26</b>	<b>380,03</b>	<b>380,03</b>	<b>380,03</b>	<b>380,03</b>	<b>380,03</b>	<b>381,97</b>	<b>381,97</b>	<b>381,97</b>	<b>381,97</b>	<b>381,97</b>	<b>381,97</b>
Производственные потребители в горячей воде	39,33	39,33	39,33	39,33	39,33	39,33	39,33	39,33	39,33	39,33	39,33	39,33	39,33	39,33
ОАО «Газпром нефтехим Салават» (БУ-1)	30,23	30,23	30,23	30,23	30,23	30,23	30,23	30,23	30,23	30,23	30,23	30,23	30,23	30,23
ОАО «Салаватнефтехиммаш» (БУ-1)	9,10	9,10	9,10	9,10	9,10	9,10	9,10	9,10	9,10	9,10	9,10	9,10	9,10	9,10
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре, в т.ч.	<b>53,50</b>	<b>53,50</b>	<b>53,50</b>	<b>53,50</b>	<b>53,50</b>	<b>53,50</b>	<b>53,50</b>	<b>53,50</b>	<b>53,50</b>	<b>53,50</b>	<b>53,50</b>	<b>53,50</b>	<b>53,50</b>	<b>53,50</b>

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

<b>Наименование показателя</b>	<b>2020 факт</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
ОАО «Альянс» (7-13 ата)	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
ОАО «Газпром нефтехим Салават» (35 ата)	52,50	52,50	52,50	52,50	52,50	52,50	52,50	52,50	52,50	52,50	52,50	52,50	52,50	52,50
<b>Присоединенная фактическая тепловая нагрузка в паре (на коллекторах станции), в т.ч.</b>	<b>26,08</b>	<b>26,08</b>	<b>26,08</b>	<b>26,08</b>	<b>26,08</b>	<b>26,08</b>	<b>26,08</b>	<b>26,08</b>	<b>26,08</b>	<b>26,08</b>	<b>26,08</b>	<b>26,08</b>	<b>26,08</b>	<b>26,08</b>
ОАО «Альянс» (7-13 ата)	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
ОАО «Газпром нефтехим Салават» (35 ата)	25,90	25,90	25,90	25,90	25,90	25,90	25,90	25,90	25,90	25,90	25,90	25,90	25,90	25,90
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	71,50	65,97	60,00	59,17	59,17	59,17	59,17	59,17	57,09	57,09	57,09	57,09	57,09	57,09
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по фактической нагрузке)	212,76	207,59	202,01	201,24	201,24	201,24	201,24	201,24	199,30	199,30	199,30	199,30	199,30	199,30
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого теплоисточника	494,10	494,10	494,10	494,10	494,10	494,10	494,10	494,10	494,10	494,10	494,10	494,10	494,10	494,10
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном случае	304,25	308,60	313,29	313,93	313,93	313,93	313,93	313,93	315,43	315,43	315,43	315,43	315,43	315,43

Анализ приведенной выше таблицы показывает, что существующей мощности Салаватской ТЭЦ достаточно для покрытия перспективных тепловых нагрузок в зоне действия станции на весь период действия схемы теплоснабжения (по фактической тепловой нагрузке).

Значение резервов и дефицитов тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки на Салаватской ТЭЦ за период с 2020 по 2033 год приведены в таблице 3.2.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Таблица 3.2 – Резервы и дефициты тепловой мощности Салаватской ТЭЦ в 2020-2033 годах, Гкал/ч

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде	71,50	65,97	60,00	59,17	59,17	59,17	59,17	59,17	57,09	57,09	57,09	57,09	57,09	57,09

Анализ приведенной выше таблицы позволяет сделать следующие выводы:

- в период с 2020 по 2033 года резерв тепловой мощности Салаватской ТЭЦ составит не менее 57 Гкал/ч.

На данный момент все турбоагрегаты Салаватской ТЭЦ имеют статус вынужденного генератора для обеспечения надежного теплоснабжения потребителей до 2021 года.

Анализ надежности и качества теплоснабжения для случаев отнесения генерирующего объекта к объектам, вывод которых из эксплуатации может привести к нарушению надежности теплоснабжения (при отнесении такого генерирующего объекта к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, в соответствующем году долгосрочного конкурентного отбора мощности на оптовом рынке электрической энергии (мощности) на соответствующий период) для Салаватской ТЭЦ приведен в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа город Салават Республики Башкортостан на период до 2033 года (актуализация на 2022 год). Глава 7 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии» (шифр 80439.ОМ-ПСТ.007.000).

В таблице 3.3 представлены резервы и дефициты тепловой мощности в период 2018-2033 годов при выводе турбоагрегатов № № 7, 9, 10 в 2022 году.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

**Таблица 3.3 – Резервы и дефициты тепловой мощности Салаватской ТЭЦ в 2017-2033 годах при выводе турбоагрегатов № № 7,9,10, Гкал/ч**

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде при выводе ТГ7	74,56	64,87	62,76	-101,53	-102,39	-102,39	-102,39	-102,39	-102,39	-104,52	-104,52	-104,52	-104,52	-104,52	-104,52
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде при выводе ТГ9	74,56	64,87	62,76	-113,53	-114,39	-114,39	-114,39	-114,39	-114,39	-116,52	-116,52	-116,52	-116,52	-116,52	-116,52
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде при выводе ТГ10	74,56	64,87	62,76	-101,53	-102,39	-102,39	-102,39	-102,39	-102,39	-104,52	-104,52	-104,52	-104,52	-104,52	-104,52



Анализ приведенной выше таблицы показывает, что вывод из эксплуатации в 2022 году любого турбоагрегата Салаватской ТЭЦ приведет к дефициту тепловой мощности станции, что в свою очередь не обеспечит надежного теплоснабжения потребителей.

### **3.3.2 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия Ново-Салаватской ТЭЦ**

Перспективные балансы тепловой мощности и прогнозной присоединённой тепловой нагрузки Н-СТЭЦ с учетом реализации мероприятий по техническому перевооружению станции приведены в таблице 3.4.

Значения резервов тепловой мощности Н-СТЭЦ в горячей воде за период с 2020 по 2033 годы приведены в таблице 3.5.

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

**Таблица 3.4 – Баланс существующей располагаемой тепловой мощности и перспективной присоединенной тепловой нагрузки котельной Н-СТЭЦ, Гкал/ч**

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность станции, в т.ч.	2 429,0	2 429,0	2 151,0	2 151,0	2 135,0	2 673,0	2 673,0	2 673,0	2 673,0	2 673,0	2 673,0	2 673,0	2 673,0	2 673,0
- тепловая мощность отборов паровых турбин	1 411,8	1 411,8	1 133,8	1 133,8	1 117,8	1 655,8	1 655,8	1 655,8	1 655,8	1 655,8	1 655,8	1 655,8	1 655,8	1 655,8
- тепловая мощность ВВТО ПГУ-410Т	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
- РОУ и БРОУ, эн. Котлы	1 008,0	1 008,0	1 008,0	1 008,0	1 008,0	1 008,0	1 008,0	1 008,0	1 008,0	1 008,0	1 008,0	1 008,0	1 008,0	1 008,0
Располагаемая тепловая мощность	2 429,0	2 429,0	2 151,0	2 151,0	2 135,0	2 673,0	2 673,0	2 673,0	2 673,0	2 673,0	2 673,0	2 673,0	2 673,0	2 673,0
- в горячей воде	526	526	526	526	526	526	526	526	526	526	526	526	526	526
- в паре	1 903,0	1 903,0	1 625,0	1 625,0	1 609,0	2 147,0	2 147,0	2 147,0	2 147,0	2 147,0	2 147,0	2 147,0	2 147,0	2 147,0
Собственные нужды станции, в т.ч.	116,1	116,1	116,1	116,1	116,1	116,1	116,1	116,1	116,1	116,1	116,1	116,1	116,1	116,1
- в горячей воде	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
- в паре	109,4	109,4	109,4	109,4	109,4	109,4	109,4	109,4	109,4	109,4	109,4	109,4	109,4	109,4
Мощность НЕТТО	2 312,9	2 312,9	2 034,9	2 034,9	2 018,9	2 556,9	2 556,9	2 556,9	2 556,9	2 556,9	2 556,9	2 556,9	2 556,9	2 556,9
- в горячей воде	519,3	519,3	519,3	519,3	519,3	519,3	519,3	519,3	519,3	519,3	519,3	519,3	519,3	519,3
- в паре	1 793,6	1 793,6	1 515,6	1 515,6	1 499,6	2 037,6	2 037,6	2 037,6	2 037,6	2 037,6	2 037,6	2 037,6	2 037,6	2 037,6
Суммарная договорная тепловая нагрузка	822,4	822,4	822,4	822,4	822,4	822,4	822,4	822,4	822,4	822,4	822,4	822,4	822,4	822,4
Нагрузка в горячей воде на коллекторах станции	94,4	94,4	94,4	94,4	94,4	94,4	94,4	94,4	94,4	94,4	94,4	94,4	94,4	94,4
- на отопление	81,8	81,8	81,8	81,8	81,8	81,8	81,8	81,8	81,8	81,8	81,8	81,8	81,8	81,8
- в обессоленной водой	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
- с химочищенной водой	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
Тепловая нагрузка в паре, в т.ч.	728,0	728,0	728,0	728,0	728,0	728,0	728,0	728,0	728,0	728,0	728,0	728,0	728,0	728,0
- 140 ата	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0
- 35 ата	66,0	66,0	66,0	66,0	66,0	66,0	66,0	66,0	66,0	66,0	66,0	66,0	66,0	66,0
- 16 ата	501,0	501,0	501,0	501,0	501,0	501,0	501,0	501,0	501,0	501,0	501,0	501,0	501,0	501,0
- 8 ата	97,0	97,0	97,0	97,0	97,0	97,0	97,0	97,0	97,0	97,0	97,0	97,0	97,0	97,0
Максимальная тепловая нагрузка фактическая	869,4	869,4	869,4	869,4	869,4	869,4	869,4	869,4	869,4	869,4	869,4	869,4	869,4	869,4
Резерв дефицит станции по договорной нагрузке	1 490,5	1 490,5	1 212,5	1 212,5	1 196,5	1 734,5	1 734,5	1 734,5	1 734,5	1 734,5	1 734,5	1 734,5	1 734,5	1 734,5
Резерв дефицит станции по фактической нагрузке	1 443,5	1 443,5	1 165,5	1 165,5	1 149,5	1 687,5	1 687,5	1 687,5	1 687,5	1 687,5	1 687,5	1 687,5	1 687,5	1 687,5
Резерв дефицит станции в горячей воде	424,9	424,9	424,9	424,9	424,9	424,9	424,9	424,9	424,9	424,9	424,9	424,9	424,9	424,9

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Таблица 3.5 – Резервы и дефициты тепловой мощности Н-СТЭЦ в 2020-2033 годах, Гкал/ч

Источник теплоснабжения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Н-СТЭЦ	1 443,5	1 443,5	1 165,5	1 165,5	1 149,5	1 687,5	1 687,5	1 687,5	1 687,5	1 687,5	1 687,5	1 687,5	1 687,5	1 687,5

### **3.3.3 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия котельных**

Перспективные балансы тепловой мощности и прогнозной присоединённой тепловой нагрузки котельной КЦ-10 приведены в таблице 3.6.

Значения резервов тепловой мощности КЦ-10 БашРТС-Стерлитамак в горячей воде за период с 2019 по 2033 годы приведены в таблице 3.7.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

**Таблица 3.6 – Баланс существующей располагаемой тепловой мощности и перспективной присоединенной тепловой нагрузки котельной КЦ-10, Гкал/ч**

	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>Основная котельная КЦ-10</b>														
Установленная тепловая мощность	342	342	342	342	342	342	342	342	342	342	342	342	342	342
Располагаемая тепловая мощность	288	288	288	288	288	288	288	288	288	288	288	288	288	288
Затраты тепла на собственные нужды котельной	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
<b>Тепловая мощность НЕТТО</b>	<b>285,30</b>	<b>285,30</b>	<b>285,30</b>	<b>285,30</b>	<b>285,30</b>	<b>285,30</b>	<b>285,30</b>	<b>285,30</b>	<b>285,30</b>	<b>285,30</b>	<b>285,30</b>	<b>285,30</b>	<b>285,30</b>	<b>285,30</b>
Потери в тепловых сетях	15,40	16,10	16,46	16,70	17,01	17,29	17,56	17,81	17,98	18,20	18,33	18,41	18,47	18,53
<b>Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.:</b>	<b>78,67</b>	<b>88,66</b>	<b>93,82</b>	<b>97,25</b>	<b>101,63</b>	<b>105,65</b>	<b>109,58</b>	<b>113,06</b>	<b>115,46</b>	<b>118,62</b>	<b>120,53</b>	<b>121,71</b>	<b>122,56</b>	<b>123,45</b>
- отопление	71,25	80,21	84,77	87,69	91,58	95,09	98,46	101,50	103,50	106,26	107,89	108,87	109,59	110,36
- ГВС	7,42	8,46	9,05	9,56	10,05	10,56	11,11	11,55	11,96	12,36	12,64	12,84	12,97	13,09
<b>Резерв/дефицит тепловой мощности</b>	<b>191,23</b>	<b>180,54</b>	<b>175,02</b>	<b>171,35</b>	<b>166,66</b>	<b>162,36</b>	<b>158,16</b>	<b>154,44</b>	<b>151,87</b>	<b>148,48</b>	<b>146,44</b>	<b>145,17</b>	<b>144,27</b>	<b>143,31</b>
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	185,30	185,30	185,30	185,30	185,30	185,30	185,30	185,30	185,30	185,30	185,30	185,30	185,30	185,30
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	77,82	86,36	90,72	93,52	97,23	100,59	103,82	106,73	108,64	111,28	112,84	113,78	114,47	115,21
<b>МК-ЛОК</b>														
Установленная тепловая мощность	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
Располагаемая тепловая мощность	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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Тепловая мощность НЕТТО</b>	<b>1,376</b>	<b>1,376</b>	<b>1,376</b>	<b>1,376</b>	<b>1,376</b>	<b>1,376</b>	<b>1,376</b>	<b>1,376</b>	<b>1,376</b>	<b>1,376</b>	<b>1,376</b>	<b>1,376</b>	<b>1,376</b>	<b>1,376</b>
Потери в тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.:</b>	<b>0,54</b>	<b>0,54</b>	<b>0,54</b>	<b>0,54</b>	<b>0,54</b>	<b>0,54</b>	<b>0,54</b>	<b>0,54</b>	<b>0,54</b>	<b>0,54</b>	<b>0,54</b>	<b>0,54</b>	<b>0,54</b>	<b>0,54</b>
- отопление	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
- ГВС	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
<b>Резерв/дефицит тепловой мощности</b>	<b>0,836</b>	<b>0,836</b>	<b>0,836</b>	<b>0,836</b>	<b>0,836</b>	<b>0,836</b>	<b>0,836</b>	<b>0,836</b>	<b>0,836</b>	<b>0,836</b>	<b>0,836</b>	<b>0,836</b>	<b>0,836</b>	<b>0,836</b>
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на	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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла														
<b>Все котельные КЦ-10</b>														
Установленная тепловая мощность	343,38	343,38	343,38	343,38	343,38	343,38	343,38	343,38	343,38	343,38	343,38	343,38	343,38	343,38
Располагаемая тепловая мощность	289,38	289,38	289,38	289,38	289,38	289,38	289,38	289,38	289,38	289,38	289,38	289,38	289,38	289,38
Затраты тепла на собственные нужды котельной	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70
<b>Тепловая мощность НЕТТО</b>	<b>286,68</b>	<b>286,68</b>	<b>286,68</b>	<b>286,68</b>	<b>286,68</b>	<b>286,68</b>	<b>286,68</b>	<b>286,68</b>	<b>286,68</b>	<b>286,68</b>	<b>286,68</b>	<b>286,68</b>	<b>286,68</b>	<b>286,68</b>
Потери в тепловых сетях	15,40	16,10	16,46	16,70	17,01	17,29	17,56	17,81	17,98	18,20	18,33	18,41	18,47	18,53
<b>Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.:</b>	<b>79,21</b>	<b>89,20</b>	<b>94,36</b>	<b>97,79</b>	<b>102,17</b>	<b>106,19</b>	<b>110,12</b>	<b>113,60</b>	<b>116,00</b>	<b>119,16</b>	<b>121,07</b>	<b>122,25</b>	<b>123,10</b>	<b>123,99</b>
- отопление	71,75	80,71	85,27	88,19	92,08	95,59	98,96	102,00	104,00	106,76	108,39	109,37	110,09	110,86
- ГВС	7,46	8,50	9,09	9,60	10,09	10,60	11,15	11,59	12,00	12,40	12,68	12,88	13,01	13,13
<b>Резерв/дефицит тепловой мощности</b>	<b>192,07</b>	<b>181,37</b>	<b>175,85</b>	<b>172,18</b>	<b>167,50</b>	<b>163,20</b>	<b>159,00</b>	<b>155,27</b>	<b>152,70</b>	<b>149,32</b>	<b>147,28</b>	<b>146,01</b>	<b>145,11</b>	<b>144,15</b>
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	186,68	186,68	186,68	186,68	186,68	186,68	186,68	186,68	186,68	186,68	186,68	186,68	186,68	186,68
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	78,68	87,23	91,59	94,39	98,10	101,46	104,69	107,59	109,51	112,15	113,71	114,65	115,34	116,08

**Таблица 3.7 – Резервы и дефициты тепловой мощности в горячей воде источников тепловой энергии БашРТС-Стерлитамак в 2019-2033 годах, Гкал/ч**

Источник теплоснабжения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
КЦ-10	191,23	180,54	175,02	171,35	166,66	162,36	158,16	154,44	151,87	148,48	146,44	145,17	144,27	143,31
МК-ЛОК	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84

Как следует из представленных данных, существующих тепловых мощностей КЦ-10 достаточно для покрытия прогнозных тепловых нагрузок.

В зоне действия котельной МК-ЛОК в период 2020-2033 годов не прогнозируется прирост тепловой нагрузки, в связи с этим перспективный баланс тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки остаётся неизменным и соответствует балансу тепловой мощности и тепловой нагрузки приведенному в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа город Салават Республики Башкортостан на период до 2033 года (актуализация на 2022 год). Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения».

Анализ приведенной таблицы 3.5 позволяет сделать вывод, что в период с 2020 по 2033 года резерв тепловой мощности КЦ-10 составит не менее 143 Гкал/ч.

### **3.4 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**

Зоны действия сеточников тепловой энергии ООО «БашРТС-Стерлитамак» города Салават не выходят за границы городского округа город Салават Республики Башкортостан.

### **3.5 Радиус эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения**

Радиус эффективного теплоснабжения для существующего состояния и перспективы 2033 года с учетом приростов тепловой нагрузки и расширения зон действия источников тепловой энергии представлен в таблице 3.6.

Таблица 3.8 – Радиус эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии

№ п/п	Наименование источника	Эффективный радиус, км	
		2021 г.	2033 г.
1	Салаватская ТЭЦ	7,522	7,523
2	КЦ-10	5,519	6,722

*В части использования результатов расчета радиуса эффективного теплоснабжения для принятия решения о целесообразности подключения новых потребителей к СЦТ в условиях отсутствия утвержденной методики определения радиуса эффективного теплоснабжения отмечается следующее.*

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 проанализирована 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](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 тепломагистрали 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).

*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.*

## **4 РАЗДЕЛ 3. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ**

Существующие и перспективные балансы теплоносителя приведены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа город Салават Республики Башкортостан на период до 2033 года (актуализация на 2022год). Глава 6 «Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах» (шифр 80439.ОМ-ПСТ.006.000).

### **4.1 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей**

Перспективные объемы теплоносителя, необходимые для передачи тепловой энергии от источника тепловой энергии до потребителя в каждой зоне действия источников тепловой энергии, прогнозировались исходя из следующих условий:

- нормативный расход теплоносителя на компенсацию его потерь и затрат при передаче тепловой энергии изменяется в соответствии с изменением объема тепловых сетей (изменением тепловой нагрузки);
- сверхнормативный расход теплоносителя на компенсацию его потерь при передаче тепловой энергии сокращается в соответствии с темпами работ по реконструкции тепловых сетей.

Также при прогнозе перспективных объемов теплоносителя учтены мероприятия по закрытию систем горячего водоснабжения.

Величины годового расхода воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зонах действия Салаватской ТЭЦ и котельной КЦ-10 приведены в таблице 4.1.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

**Таблица 4.1 – Годовой расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зонах действия Салаватской ТЭЦ и котельной КЦ-10, м<sup>3</sup>**

Показатель	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Всего подпитка тепловых сетей, в т.ч.:	5 641 580	5 046 550	5 077 274	4 949 683	4 818 570	4 681 010	2 133 934	1 998 054	1 862 030	1 725 371	1 589 953	1 452 832	1 313 906	1 173 927	1 033 471	893 073
нормативные потери теплоносителя	562 010	603 200	553 251	567 285	577 870	582 019	586 336	590 298	594 161	597 591	601 868	604 983	606 865	608 028	608 866	609 743
сверхнормативные потери теплоносителя	2 400 660	1 864 760	1 841 876	1 700 193	1 558 510	1 416 828	1 275 145	1 133 462	991 779	850 097	708 414	566 731	425 048	283 366	141 683	0
хознужды и полезный отпуск	2 678 910	2 578 590	2 682 147	2 682 205	2 682 189	2 682 163	272 453	274 294	276 090	277 683	279 671	281 118	281 993	282 533	282 922	283 330

Из таблицы 4.1 следует, что при развитии систем теплоснабжения величина подпитки тепловых сетей в зонах действия Салаватской ТЭЦ и котельной КЦ-10 снижается в период с 2020 до 2033 года в 5,69 раза.

Снижение величины подпитки тепловых сетей обусловлено закрытием систем ГВС и уменьшением сверхнормативных потерь вследствие реконструкции тепловых сетей.

Подробное описание систем химводоочистки источников тепловой энергии приведено в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа – города Салавата Республики Башкортостан на период до 2033 года (актуализация на 2022 год). Глава 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения» (шифр 80439.ОМ-ПСТ.001.000).

Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей разработаны с учетом перспективных планов развития систем теплоснабжения, подробно изложенных в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа город Салават Республики Башкортостан на период до 2033 года (актуализация на 2022 год). Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения» (шифр 80439.ОМ-ПСТ.005.000).

Необходимые величины производительности ВПУ рассчитаны в соответствии с требованиями СП 124.13330.2012 «Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003».

Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей Салаватской ТЭЦ и котельной КЦ-10, рассчитанные в соответствии с СП 124.13330.2012 «Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003», приведены в таблице 4.2.

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

**Таблица 4.2 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей Салаватской ТЭЦ и котельной КЦ-10**

Параметр	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>Салаватская ТЭЦ + КЦ-10</b>																	
Производительность ВПУ	т/ч	1750	1750	1750	1750	1750	1750	1750	1750	1750	1750	1750	1750	1750	1750	1750	1750
Срок службы	лет	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	6000	6000	6000	6000	6000	6000	6000	6000	6000	6000	6000	6000	6000	6000	6000	6000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1320,70	1320,71	1321,10	1324,58	1327,20	1328,23	134,92	135,83	136,72	137,51	138,50	139,21	139,65	139,91	140,11	140,31
Всего подпитка тепловых сетей, в т.ч.:	т/ч	644,016	576,090	579,597	565,032	550,065	534,362	212,773	197,053	181,322	165,541	149,858	134,041	118,083	102,042	85,964	69,891
нормативные потери теплоносителя	т/ч	64,156	68,858	63,157	64,759	65,967	66,441	66,933	67,386	67,827	68,218	68,706	69,062	69,277	69,410	69,505	69,605
сверхнормативные потери теплоносителя	т/ч	274,048	212,872	210,260	194,086	177,912	161,738	145,564	129,391	113,217	97,043	80,869	64,695	48,521	32,348	16,174	0,000
хознужды и полезный отпуск	т/ч	305,812	294,360	306,181	306,188	306,186	306,183	0,275	0,277	0,278	0,280	0,282	0,283	0,284	0,285	0,285	0,286
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	906,541	972,982	892,413	883,05	884,80	885,49	89,95	90,56	91,15	91,67	92,33	92,81	93,10	93,28	93,40	93,54
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	429,30	429,29	428,90	425,42	422,80	421,77	1615,08	1614,17	1613,28	1612,49	1611,50	1610,79	1610,35	1610,09	1609,89	1609,69
Доля резерва	%	25,68	24,72	25,71	24,31	24,16	24,10	92,29	92,24	92,19	92,14	92,09	92,05	92,02	92,00	91,99	91,98

Из таблицы 4.2 следует, что величины производительности ВПУ, установленных на Салаватской ТЭЦ и котельной КЦ-10, достаточны на весь период действия схемы теплоснабжения.

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

В соответствии с СП 124.13330.2012 «Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003», для 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 и присоединенных к ним системах отопления, вентиляции. При наличии нескольких отдельных тепловых сетей, отходящих от коллектора источника тепловой энергии, аварийную подпитку допускается определять только для одной наибольшей по объему тепловой сети. Для открытых систем теплоснабжения аварийная подпитка должна обеспечиваться только из систем хозяйственно-питьевого водоснабжения.

Объемы перспективной аварийной подпитки тепловых сетей химически необработанной и недеаэрированной водой для источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, а также котельных приведены в п. 4.1.

## **5 РАЗДЕЛ 4. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН**

### **5.1 Описание сценариев развития теплоснабжения городского округа город Салават**

Актуализированный сценарий развития систем теплоснабжения города Салават является продолжением сценария развития, предложенного в предыдущей Схеме теплоснабжения городского округа город Салават Республики Башкортостан на период до 2033 года (актуализация на 2022 год), постановлением администрации городского округа город Салават Республики Башкортостан в 10 сентября 2020 года, № 1916-п, и в соответствии с требованиями пункта 59, Постановления Правительства РФ от 22 февраля 2012 г. N 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» (с изменениями и дополнениями), альтернативные варианты развития систем теплоснабжения не разрабатывались.

При разработке схемы теплоснабжения города Салават учтены положения «Схемы и программе развития Единой энергетической системы России на 2020 - 2026 годы» (СиПР ЕЭС Р), утверждённой Приказом Минэнерго России от 15 июня 2020 года № 508 и «Схемы и программа перспективного развития электроэнергетики Республики Башкортостан на 2021-2025 годы» (СиПРЭ РБ) утверждённой распоряжением Главы Республики Башкортостан от 30 апреля 2020 года за № РГ-135.

На основании проведенного анализа «Схемы и программы развития Единой энергетической системы России на 2020-2026 годы» и «Схемы и программы перспективного развития электроэнергетики Республики Башкортостан на 2021-2025 годы» сделаны следующие выводы:

- энергосистема Республики Башкортостан в период 2020-2026 гг. является дефицитной;
- предусматривается модернизация генерирующего оборудования Кармановской ГРЭС;
- предусматривается глубокая модернизация Ново-Салаватской ТЭЦ с заменой двух турбоагрегатов, установкой одного нового турбоагрегата и выводом

- из эксплуатации и демонтажем двух устаревших турбоагрегатов;
- предусматривается ввод новых генерирующих мощностей на альтернативных источниках СЭС в объеме электрической мощности 75 МВт;
  - строительство новых объектов электро-генерации на органическом топливе (теплоэлектростанций) не предусмотрено;
  - переоборудование существующих котельных с установкой на них электрогенерирующего оборудования не предусмотрено.

Также, с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения города рассмотрены мероприятия по переводу с централизованного на индивидуальное теплоснабжение части жилищного фонда частного сектора города, с целью вывода из эксплуатации участков тепловых сетей, работающих в неэффективном режиме. Годовые тепловые потери при транспорте тепла, на данных участках тепловых сетей превышают или близки к полезному отпуску тепла потребителям, подключенным к ним.

В рамках актуализации схемы теплоснабжения планируется ряд мероприятий для улучшения технико-экономических показателей работы, показателей надежности и качества теплоснабжения, предусмотренных на источниках тепловой энергии городского округа город Салават, а также ряд мероприятий по модернизации, строительству и реконструкции тепловых сетей, теплосетевых объектов и источников теплоснабжения и перевод на закрытую схему теплоснабжения абонентов подключенных к СЦТ по открытой схеме.

Также, с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения города рассмотрены мероприятия по переводу с централизованного на индивидуальное теплоснабжение части жилищного фонда частного сектора города, для вывода из эксплуатации участков тепловых сетей, работающих в неэффективном режиме. Годовые тепловые потери при транспорте тепла, на данных участках тепловых сетей превышают или близки к полезному отпуску тепла потребителям, подключенным к ним.

## **5.2 Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения городского округа город Салават**

В соответствии с принятой концепцией и учитывая инвестиционную программу ООО «БашРТС» в сфере теплоснабжения на 2020 ÷ 2025 годы и проект инвестиционной программы ООО «БашРТС-Стрелитамак» на 2021 ÷ 2026 годы, и актуализированную



инвестиционную программу ООО «БГК» на 2019 ÷ 2023 годы, развитие системы теплоснабжения г. Салават предполагается осуществить с учетом реализации мероприятий инвестиционных программ включенных в мероприятия актуализированного сценария развития системы теплоснабжения городского округа город Салават Республики Башкортостан.

Подробно комплекс мероприятий на источниках теплоснабжения ООО «БГК» и ООО «БашРТС», тепловых сетях и теплосетевых объектах ООО «БашРТС-Стерлитамак» города Салават, вошедших в актуализированный сценарий развития систем теплоснабжения города Салават представлен в документе: «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа город Салават Республики Башкортостан, Глава 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения» (шифр: 61401.ОМ-ПСТ.005.000).

#### **5.2.1 Комплекс мероприятий по Салаватской ТЭЦ ООО «БГК»**

Мероприятия, которые предлагается к реализации на Салаватской ТЭЦ в актуализированном сценарии развития систем теплоснабжения города, приведены в таблице 5.1.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Таблица 5.1 – Комплекс мероприятий по Салаватской ТЭЦ

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Профинансировано на 01.01.2021 г., тыс. руб. (с НДС)	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)
1	Модернизация ТЭЦ строительством 2-х типовых ГТУ модулей	Позволит повысить эффективности работы СТЭЦ (снижение УРУТ на 115 г/квт*ч) и загрузку действующего оборудования. Внедрение энергосберегающих технологий, установка парогазовой установки на базе высокоэкономичного газотурбинного оборудования с утилизацией тепла уходящих газов в паровом котле-утилизаторе, перегретый пар от которого поступает на паровые турбины. Увеличение мощности на 152 МВт.	СТЭЦ	2021	2024	0	11 141 615
2	Модернизация главного паропровода ПК ТГМ-151Б ст. №13	Исключение аварийных остановов котла ПК ст.№13 Салаватской ТЭЦ связанных с разрушением главного паропровода, повышение промышленной безопасности и увеличение паркового ресурса главного паропровода.	СТЭЦ	2019	2021	322	5 657
3	Модернизация тепловой схемы с установкой РОУ 8/1,2 ата	Повышение энергоэффективности за счет снижения потерь пара конденсата и экономии условного топлива, при пусковых операциях паровых котлов. Позволит снизить водопотребление на подготовку химически очищенной воды, реагентов и расход электроэнергии на собственные нужды.	СТЭЦ	2019	2020	1 301	12 491
4	Модернизация схем технологических защит и блокировок с внедрением микропроцессорной техники на паровых котлах ТГМ-151Б ст.№14 Салаватской ТЭЦ на базе типового проекта	Снижение затрат на обслуживание и ремонт физически изношенного оборудования, улучшение топливоиспользования за счет оптимального регулирования процессов горения и питания паровых котлов.	СТЭЦ	2021	2022	0	11 277
5	Модернизация схем технологических защит и блокировок с внедрением микропроцессорной техники на паровых котлах ТГМ-151Б ст. №13 Салаватской ТЭЦ на базе типового проекта	Снижение затрат на обслуживание и ремонт физически изношенного оборудования, улучшение топливоиспользования за счет оптимального регулирования процессов горения и питания паровых котлов.	СТЭЦ	2022	2023	0	10 159
6	Модернизация ТГ-7 с организацией дополнительного отбора 35 ата	Снижение топливной составляющей себестоимости производства электроэнергии, улучшение топлива использования, а так же повышение энергоэффективности путем замещения отпуска тепла с паром от РОУ, отпуском пара в режиме комбинированной выработки.	СТЭЦ	2019	2020	1 806	18 525
7	Модернизация конвективного паропе-	Повышение надежности работы парового котла ст.№16,	СТЭЦ	2021	2022	0	78 993

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Профинансировано на 01.01.2021 г., тыс. руб. (с НДС)	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)
	регревателя (КПП) 1, 2 ступени парового котла (ПК) ТГМ- 151Б ст. № 14	снижение риска получения убытков от аварийных остановов котла, а также увеличение ресурса змеевиков КПП.					
8	Модернизация схем технологических защит и блокировок с внедрением микропроцессорной техники на котлах ТГМ-151Б ст.№15 Салаватской ТЭЦ на базе типового проекта	Снижение затрат на обслуживание и ремонт физически изношенного оборудования, улучшение топливоиспользования за счет оптимального регулирования процессов горения и питания паровых котлов.	СТЭЦ	2023	2024	0	10 899
9	Модернизация подсистем АР, ТЗиБ с внедрением микропроцессорной техники на ПК ТП-14-3 ст.№12 на базе типового проекта	Снижение затрат на обслуживание и ремонт физически изношенного оборудования, улучшение топливоиспользования за счет оптимального регулирования процессов горения и питания паровых котлов.	СТЭЦ	2021	2021	0	22 308
10	Модернизация подсистем АР, ТЗиБ с внедрением микропроцессорной техники на ПК ТП-14-3 ст.№11 на базе типового проекта	Снижение затрат на обслуживание и ремонт физически изношенного оборудования, улучшение топливоиспользования за счет оптимального регулирования процессов горения и питания паровых котлов.	СТЭЦ	2022	2022	0	23 620
11	Модернизация обмуровки парового котла типа ТГМ-151Б ст.№13	Позволит улучшить технико-экономические показатели (снижение потерь тепла через обмуровку котла в окружающую среду).	СТЭЦ	2020	2021	0	48 850
12	Модернизация инженерных сетей теплоснабжения от здания компрессорной до здания южной проходной	Приведение в соответствие с СО 153-34.20.501-2003 «Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации».	СТЭЦ	2021	2021	0	986
13	Модернизация коммерческих узлов учета тепловой энергии с их заменой (15 ед.)	Приведение коммерческих узлов учета тепловой энергии, принадлежащие Салаватской ТЭЦ филиалу ООО «БГК», в соответствии требованиями законодательства в сфере учета энергоресурсов и действующих нормативных документов в сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений.	СТЭЦ	2019	2020	2 106	13 260
14	Модернизация коммерческого узла учета технической воды, с частичной заменой трубопровода	Модернизация производится с целью приведения узла учета технической воды в соответствие с требованиями «Правил организации коммерческого учета воды, сточных вод», утвержденных постановлением Правительства РФ от 04.09.2013 г. № 776.	СТЭЦ	2020	2021	0	1 072

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

<b>№ п/п</b>	<b>Наименование мероприятий</b>	<b>Обоснование необходимости (цель реализации)</b>	<b>Описание и место расположения объекта</b>	<b>Год начала реализации мероприятия</b>	<b>Год окончания реализации мероприятия</b>	<b>Профинансировано на 01.01.2021 г., тыс. руб. (с НДС)</b>	<b>Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)</b>
15	Модернизация АСК ТГ ст. № 7 ПТ-60-90/13 с его заменой	Повышение надежности работы основного оборудования.	СТЭЦ	2021	2021	0	20 286
16	Модернизация химического цеха (ХЦ) задействованного в системе теплоснабжения заменой мешалки фосфата на полипропиленовую.	Обеспечение надежной, экономичной работы оборудования и безопасности. Снижение риска получения убытков от аварийных остановов.	СТЭЦ	2021	2021	0	999
17	Модернизация котлотурбинного цеха, участвующего в системе теплоснабжения с внедрением установки очистки масел.	Обеспечение надежной, экономичной работы оборудования и безопасности. Повышение коэффициента готовности оборудования.	СТЭЦ	2020	2021	0	1 706
18	Модернизация оборудования контроля воднохимического режима (АХК ВХР) входящего в комплекс основного оборудования, обеспечивающего теплоснабжение.	Позволит обеспечить надежную эксплуатацию оборудования ТЭЦ, исключит возможные аварийные ситуации, связанные с нарушением водно-химического режима на тепломеханическом оборудовании. Обеспечит способствование ведения экономичного и рационального режима эксплуатации оборудования.	СТЭЦ	2020	2021	1 722	17 460
19	Модернизация узла учета природного газа на ГРП-2	Позволит обеспечить безопасные условия обслуживающего персонала основного оборудования опасного производственного объекта (контроль, точность показаний). Обеспечение более экономичного режима работы оборудования.	СТЭЦ	2021	2021	0	3 944
20	Внедрение тренажера с динамическими компьютерными мнемосхемами основного технологического оборудования, соответствующего тепловой схеме ТЭЦ	Позволит производить подготовку персонала: начальное обучение, поддержание и повышение квалификации оперативного персонала, включая выработку навыков безопасного и экономичного управления оборудованием в сложных переходных режимах.	СТЭЦ	2028	2029	0	40 565

Паротурбинные установки станции работают на продленном индивидуальном ресурсе и на период до 2021 года турбоагрегаты № № 7, 9 и 10 отнесены к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей.

На станции проводится техническое перевооружение паровых турбин с заменой основных элементов проточной части и техническом перевооружении роторов. Так же запланирована модернизация ТЭЦ со строительством 2-х типовых ГТУ модулей.

Для анализа качества теплоснабжения в случае вывода из эксплуатации в 2022 году турбоагрегатов № № 7, 9 и 10 на Салаватской ТЭЦ были рассчитаны следующие параметры (критерии):

- резервы и дефициты тепловой мощности;
- возможность обеспечения внешнего теплоснабжения в аварийной ситуации (то есть в случае аварийного вывода самого мощного турбоагрегата, располагаемая мощность остального генерирующего оборудования обеспечит минимально допустимое по СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» внешнее теплоснабжение с учетом собственных нужд станции).

Результаты данных расчетов приведены в таблице 5.2.

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

**Таблица 5.2 – Резервы и дефициты тепловой мощности в зоне действия Салаватской ТЭЦ в при выводе из эксплуатации турбоагрегатов № № 7,9 и 10**

Показатель	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>Вывод турбоагрегата №7</b>																	
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	-91,1	-68,3	-74,0	-81,9	-83,8	-248,1	-249,0	-249,0	-249,0	-249,0	-249,0	-249,0	-249,0	-249,0	-249,0	-249,0	-249,0
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по фактической нагрузке)	78,1	69,5	64,5	57,4	55,8	-108,5	-109,3	-109,3	-109,3	-109,3	-109,3	-109,3	-109,3	-109,3	-109,3	-109,3	-109,3
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла/турбоагрегата (с учетом водогрейных котлов)	303,9	303,5	303,5	303,5	303,4	139,4	139,4	139,4	139,4	139,4	139,4	139,4	139,4	139,4	139,4	139,4	139,4
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	306,2	312,2	316,4	322,3	323,7	323,9	324,5	324,5	324,5	324,5	324,5	324,5	324,5	324,5	324,5	324,5	324,5
<b>Вывод турбоагрегата №9</b>																	
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	-91,1	-68,3	-74,0	-81,9	-83,8	-260,1	-261,0	-261,0	-261,0	-261,0	-261,0	-261,0	-261,0	-261,0	-261,0	-261,0	-261,0
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по фактической нагрузке)	78,1	69,5	64,5	57,4	55,8	-120,5	-121,3	-121,3	-121,3	-121,3	-121,3	-121,3	-121,3	-121,3	-121,3	-121,3	-121,3
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла/турбоагрегата (с учетом водогрейных котлов)	303,9	303,5	303,5	303,5	303,4	139,4	139,4	139,4	139,4	139,4	139,4	139,4	139,4	139,4	139,4	139,4	139,4
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	306,2	312,2	316,4	322,3	323,7	323,9	324,5	324,5	324,5	324,5	324,5	324,5	324,5	324,5	324,5	324,5	324,5
<b>Вывод турбоагрегатов № 10</b>																	
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	-91,1	-68,3	-74,0	-81,9	-83,8	-248,1	-249,0	-249,0	-249,0	-249,0	-249,0	-249,0	-249,0	-249,0	-249,0	-249,0	-249,0
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по фактической нагрузке)	78,1	69,5	64,5	57,4	55,8	-108,5	-109,3	-109,3	-109,3	-109,3	-109,3	-109,3	-109,3	-109,3	-109,3	-109,3	-109,3
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла/турбоагрегата (с учетом водогрейных котлов)	303,9	303,5	303,5	303,5	303,4	139,4	139,4	139,4	139,4	139,4	139,4	139,4	139,4	139,4	139,4	139,4	139,4
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового кот-	306,2	312,2	316,4	322,3	323,7	323,9	324,5	324,5	324,5	324,5	324,5	324,5	324,5	324,5	324,5	324,5	324,5

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Показатель	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ла/турбоагрегата																	
Вывод турбоагрегатов № 7, 9 и 10																	
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	-91,1	-68,3	-74,0	-81,9	-83,8	-588,1	-589,0	-589,0	-589,0	-589,0	-589,0	-589,0	-589,0	-589,0	-589,0	-589,0	-589,0
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по фактической нагрузке)	78,1	69,5	64,5	57,4	55,8	-448,5	-449,3	-449,3	-449,3	-449,3	-449,3	-449,3	-449,3	-449,3	-449,3	-449,3	-449,3
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции при аварийном выводе самого мощного котла/турбоагрегата (с учетом водогрейных котлов)	303,9	303,5	303,5	303,5	303,4	-24,6	-24,6	-24,6	-24,6	-24,6	-24,6	-24,6	-24,6	-24,6	-24,6	-24,6	-24,6
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	306,2	312,2	316,4	322,3	323,7	323,9	324,5	324,5	324,5	324,5	324,5	324,5	324,5	324,5	324,5	324,5	324,5

Анализ приведенной выше таблицы показывает:

- вывод турбоагрегата № 7 в период 2022-2033 годов приведет к снижению качества и надежности теплоснабжения при прохождении зимнего максимума тепловых нагрузок, резерв тепловой мощности по фактической тепловой нагрузке в этот период обеспечен не будет, дефицит тепловой мощности по фактической нагрузке к 2023 году составит 109,3 Гкал/ч;
- в случае вывода турбоагрегата № 7 в аварийном режиме (при аварийном выводе наиболее мощного котла/турбоагрегата) не будет обеспечен минимально допустимый отпуск тепла с коллекторов станции на всем протяжении расчетного периода (с 2017 по 2033 год);
- вывод турбоагрегата № 9 в период 2022-2033 годов, так же приведет к снижению качества и надежности теплоснабжения при прохождении зимнего максимума тепловых нагрузок, резерв тепловой мощности по фактической тепловой нагрузке в этот период обеспечен не будет, дефицит тепловой мощности по фактической нагрузке к 2023 году составит 121,3 Гкал/ч;
- в случае вывода турбоагрегата № 9 в аварийном режиме (при аварийном выводе наиболее мощного котла/турбоагрегата) не будет обеспечен минимально допустимый отпуск тепла с коллекторов станции на всем протяжении расчетного периода (с 2017 по 2033 год);
- вывод турбоагрегата № 10 в период 2022-2033 годов приведет к снижению качества и надежности теплоснабжения при прохождении зимнего максимума тепловых нагрузок, резерв тепловой мощности по фактической тепловой нагрузке в этот период обеспечен не будет, дефицит тепловой мощности по фактической нагрузке к 2023 году составит 109,3 Гкал/ч;
- в случае вывода турбоагрегата № 10 в аварийном режиме (при аварийном выводе наиболее мощного котла/турбоагрегата) не будет обеспечен минимально допустимый отпуск тепла с коллекторов станции на всем протяжении расчетного периода (с 2017 по 2033 год);
- одновременный вывод турбоагрегатов № 7, 9 и 10, начиная с 2022 года, приведет к снижению качества и надежности теплоснабжения при прохождении зимнего максимума тепловых нагрузок, в данном случае не будут обеспечены даже потребности тепловой мощности на собственные нужды станции.



На основании вышеизложенного можно сделать вывод, что в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей присутствует необходимость в одновременном сохранении после 2021 года статуса вынужденного генератора для турбоагрегатов № 7, 9 и 10 Салаватской ТЭЦ. Вывод из эксплуатации любого турбоагрегата приведет к дефициту тепловой мощности станции даже по фактической тепловой нагрузке (дефицит тепловой мощности по договорной тепловой нагрузке уже присутствует с 2017 года).

В аварийном режиме (при аварийном выводе наиболее мощного котла/турбоагрегата), уже с 2017 года, Салаватская ТЭЦ не в состоянии обеспечить минимально допустимый (по требованиям СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети») отпуск тепла с коллекторов.

В связи с выше изложенным, в актуализированном сценарии развития системы теплоснабжения города предлагается сохранить в дальнейшем статус вынужденного генератора на всех имеющихся паровых турбинах станции.

### **5.2.2 Комплекс мероприятий по КЦ-10 ООО «БашРТС»**

В соответствии с принятой концепцией развития систем теплоснабжения города Салават комплекс мероприятий по источникам теплоснабжения ООО «БашРТС-Стерлитамак» в города Салават представлен в таблице 5.3..

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Таблица 5.3 – Комплекс мероприятий по реконструкции и техническому перевооружению источников теплоснабжения БашРТС-Стерлитамак, расположенных в г. Салават

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Профинансировано на 01.01.2021 г., тыс. руб. (с НДС)	Расходы на реализацию мероприятий в текущих ценах, тыс. руб. (с НДС)
1	Монтаж резервной кабельной линии 6кВ от НПС1 СалРТС "БашРТС-Стерлитамак" до подстанции «Северная» ПО «ИЭС»	обеспечение резервирования электроснабжения НПС1	2021	2022	784	12 110
2	Оснащение водогрейного котла ст№ 2 системой трубопроводов и устройств для сжигания резервного топлива;	обеспечение эффективной работы котла на резервном топливе	2022	2022	0	5 725
3	Оснащение водогрейного котла ст№ 3 системой трубопроводов и устройств для сжигания резервного топлива;	обеспечение эффективной работы котла на резервном топливе	2023	2023	0	6 086
4	Автоматизация поддержания давления газа за ГРП с реконструкцией оборудования ГРП КЦ-10	обеспечение надежной работы ГРП	2022	2023	0	12 677
5	Реконструкция мазутного хозяйства котельного цеха КЦ-10	повышение надежности и эффективности работы мазутного хозяйства	2022	2023	0	9 371
6	Реконструкция системы ГВС МК с/п «Салават»	снижение повышение надежности работы эксплуатационных расходов	2022	2022	0	996
7	Обеспечение комплексной безопасности и антитеррористической защищенности КЦ-10	повышение безопасности	2017	2026	71 766	37 045
8	Оснащение автоматической системой пожаротушения мазутного хозяйства КЦ-10.	повышение надежности работы, обеспечение пожарной безопасности	2021	2021	0	13 541
9	Модернизация узлов учета тепловой энергии и теплоносителя собственных нужд в КЦ-10	обеспечение учета расхода тепла на собственные нужды КЦ-10	2026	2026	0	1 414
10	Оснащение основной котельной КЦ-10 деаэрационной установкой вакуумного типа - 1 ед	снижение эксплуатационных затрат и повышение качества теплоснабжения	207	2027	0	40 639
11	Реконструкция устройств компенсации реактивной мощности в распределительных устройствах КЦ-10 г. Салават	повышение надежности работы	2028	2028	0	5 322
12	Монтаж нового водогрейного котла ПТВМ-180	обеспечение надежности и качества теплоснабжения потребителей	2030	2033	0	490 533

### 5.2.3 Комплекс мероприятий на тепловых сетях и теплосетевых объектах ООО «БашРТС»

В результате актуализации схемы теплоснабжения в части предложений по строительству и реконструкции тепловых сетей решены следующие задачи:

- обоснование предложений по новому строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки во вновь осваиваемых районах поселения под жилищную, комплексную или производственную застройку;
- обоснование предложений по новому строительству или реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет ликвидации котельных;
- обоснование предложений по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки и обеспечения расчетных гидравлических режимов;
- обоснование предложений по новому строительству и реконструкции тепловых пунктов и насосных станций;
- обоснование реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, а также для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей.

Мероприятия, которые предлагается к реализации на тепловых сетях и теплосетевых объектах ООО «БашРТС» город Салават в актуализированном сценарии развития систем теплоснабжения, приведены в таблице 5.4.

Таблица 5.4 – Мероприятия предполагаемые к реализации на тепловых сетях и теплосетевых объектах

Мероприятия	Капитальные затраты
Новое строительство тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки	691 840
Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	11 279 135
Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	614 535
Реконструкция насосных станций	62 530
<b>ИТОГО</b>	<b>12 648 040</b>

Подробно комплекс мероприятий на тепловых сетях и теплосетевых объектах ООО «БашРТС-Стерлитамак» города Салават, вошедших в актуализированный сценарий развития систем теплоснабжения города Салават представлен в документах: «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа город Салават Республики Башкортостан, Глава 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения» (шифр: 61401.ОМ-ПСТ.005.000) и Глава 8 «Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей (шифр: 61401.ОМ-ПСТ.005.000)».

#### **5.2.4 Предлагаемые к реализации мероприятия по переводу открытых систем теплоснабжения в закрытые**

В настоящее время в городском округе городе Салават горячее водоснабжение большинства абонентов осуществляется по открытой схеме. Для выполнения требований потребуется закрытие системы ГВС в срок до 2022 года. В результате закрытия системы теплоснабжения планируется достижение следующих эффектов:

- стабильная температура горячей воды;
- улучшение качества питьевой воды до санитарных норм, установленных СНиП 2.04.01-85\*; СанПиН 2.1.4.2496-09;
- снижение нагрузки на систему подпитки теплосети;
- уменьшение затрат на химводоочистку на источнике;
- сокращение операционных расходов на приготовление подпиточной воды питьевого качества
- снижение затрат на перекачку теплоносителя;
- повышение надежности тепловых сетей.

Объемы реконструкции по переводу на закрытую схему горячего водоснабжения принимались в соответствии с предоставленным ООО «БашРТС» ТЭО перевода на закрытую схему ГВС потребителей г. Салават (Вариант-1) и инвестиционной программы ООО «БашРТС» и приведены в таблице 8.1 настоящей книги.

Подробно мероприятия реконструкции СЦТ города, направленные на закрытие системы, разработаны и представлены в «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа город Салават Республики Башкортостан на период до

2033 года (актуализация на 2022 год). Глава 9. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения» (шифр 80439.ОМ-ПСТ.009.000).

### **5.3 Предложения по переводу с централизованного на индивидуальное теплоснабжение части жилищного фонда частного сектора города**

Предложения по переводу с централизованного на индивидуальное теплоснабжение части жилищного фонда частного сектора города в актуализированном сценарии развития СЦТ города Салават разрабатываются с целью вывода из эксплуатации участков тепловых сетей, работающих в неэффективном режиме. Годовые тепловые потери при транспорте тепла, на данных участках тепловых сетей превышают или близки к полезному отпуску тепла потребителям, подключенным к ним.

В 2020 году переведены на индивидуальное теплоснабжение 17 абонентов с суммарной тепловой нагрузкой 0,14 Гкал/ч.

Вывод из эксплуатации участков тепловых сетей, работающих в неэффективном режиме, позволит повысить эффективность функционирования СЦТ города и снизить расход природного газа.

В соответствии с ч. 8 ст. 21 Федерального закона от 27.07.2010 г. N 190-ФЗ «О теплоснабжении», вывод из эксплуатации тепловых сетей, с использованием которых осуществляется теплоснабжение потребителей тепловой энергии, теплопотребляющие установки которых подключены (технологически присоединены) к этим тепловым сетям в надлежащем порядке, без согласования с указанными потребителями не допускается. То есть организация, эксплуатирующая централизованные сети теплоснабжения, при выводе их из эксплуатации в обязательном порядке должна получать согласие от потребителей тепловой энергии, чьи теплопотребляющие установки присоединены к централизованным сетям.

В соответствии п. 16 Правил вывода в ремонт и из эксплуатации источников тепловой энергии и тепловых сетей, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 06.09.2012 г. N 889 (далее - Правила вывода в ремонт и из эксплуатации, утвержденные Постановлением Правительства РФ от 06.09.2012 г. N 889), собственники или иные законные владельцы источников тепловой энергии и тепловых

сетей, планирующие вывод их из эксплуатации (консервацию или ликвидацию), не менее чем за 8 месяцев до планируемого вывода обязаны в письменной форме уведомить в целях согласования вывода их из эксплуатации орган местного самоуправления поселения или городского округа (с указанием оборудования, выводимого из эксплуатации) о сроках и причинах вывода указанных объектов из эксплуатации в случае, если такой вывод не обоснован в схеме теплоснабжения.

В уведомлении должны быть указаны потребители тепловой энергии, теплоснабжение которых может быть прекращено или ограничено в связи с выводом из эксплуатации источников тепловой энергии и тепловых сетей.

Согласно п. 17 Правил вывода в ремонт и из эксплуатации, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 06.09.2012 г. N 889, к уведомлению о выводе из эксплуатации тепловых сетей, прилагаются письменные согласования вывода тепловых сетей из эксплуатации, полученные от всех потребителей тепловой энергии, указанных в уведомлении, в том числе потребителей в многоквартирных домах в случае непосредственного управления многоквартирным домом собственниками помещений.

Для согласования с потребителями тепловой энергии собственник или иной законный владелец тепловых сетей уведомляет потребителей тепловой энергии о предстоящем выводе из эксплуатации тепловых сетей посредством направления почтового отправления с уведомлением о вручении.

При этом необходимо отметить, что нормы п. 17 Правил вывода в ремонт и из эксплуатации, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 06.09.2012 г. N 889 также устанавливают, что в случае неполучения в течение 15 дней согласования потребителей вывода тепловых сетей из эксплуатации вывод их из эксплуатации считается согласованным.

Перечень потребителей предлагаемых к переводу на индивидуальное теплоснабжение, с выводом неэффективных участков тепловых сетей представлено в таблице 5.5.

**Таблица 5.5 – Абоненты системы централизованного теплоснабжения города Салават, предлагаемые к переводу на индивидуальные источники тепла**

№ п/п	Город	РТС	Адрес объекта	Тепловая нагрузка, Гкал/ч		
				ВСЕГО	ЦО	ГВС-откр
1	Салават	СалРТС	г Салават, б-р. Монтажников, д.2	0,253013	0,157942	0,0868
2	Салават	СалРТС	г Салават, б-р. Монтажников, д.22-1	0,005347	0,005247	0,0001
3	Салават	СалРТС	г Салават, б-р. Монтажников, д.22-2	0,00784	0,00774	0,0001

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

№ п/п	Город	РТС	Адрес объекта	Тепловая нагрузка, Гкал/ч		
				ВСЕГО	ЦО	ГВС-откр
4	Салават	СалРТС	г Салават, б-р. Монтажников, д.24-2	0,007699	0,007599	0,0001
5	Салават	СалРТС	г Салават, б-р. Монтажников, д.24-1	0,007699	0,007599	0,0001
6	Салават	СалРТС	г Салават, б-р. Монтажников, д.26-1	0,016044	0,015944	0,0001
7	Салават	СалРТС	г Салават, б-р. Монтажников, д.26-2			
8	Салават	СалРТС	г Салават, б-р. Монтажников, д.30-1	0,013894	0,013794	0,0001
9	Салават	СалРТС	г Салават, б-р. Монтажников, д.30-2			
10	Салават	СалРТС	г Салават, б-р. Монтажников, д.32-2	0,00556	0,00546	0,0001
11	Салават	СалРТС	г Салават, б-р. Монтажников, д.32-1			
12	Салават	СалРТС	г Салават, б-р. Монтажников, д.34-1	0,013327	0,013127	0,0002
13	Салават	СалРТС	г Салават, б-р. Монтажников, д.34-2			
14	Салават	СалРТС	г Салават, б-р. Монтажников, д.34А	0,134962	0,131262	
15	Салават	СалРТС	г Салават, б-р. Монтажников, д.36-1	0,022263	0,022063	0,0002
16	Салават	СалРТС	г Салават, б-р. Монтажников, д.36-2			
17	Салават	СалРТС	г Салават, б-р. Монтажников, д.38-1	0,003999	0,003899	0,0001
18	Салават	СалРТС	г Салават, б-р. Монтажников, д.38-2			
19	Салават	СалРТС	г Салават, б-р. Монтажников, д.40-1	0,010065	0,009865	0,0002
20	Салават	СалРТС	г Салават, б-р. Монтажников, д.40-2			
21	Салават	СалРТС	г Салават, б-р. Монтажников, д.42	0,01012	0,01002	0,0001
22	Салават	СалРТС	г Салават, б-р. Монтажников, д.44-1	0,01782	0,01762	0,0002
23	Салават	СалРТС	г Салават, б-р. Монтажников, д.44-2			
24	Салават	СалРТС	г Салават, б-р. Монтажников, д.46-1	0,015247	0,015147	0,0001
25	Салават	СалРТС	г Салават, б-р. Монтажников, д.46-2			
26	Салават	СалРТС	г Салават, б-р. Монтажников, д.48	0,022774	0,016704	
27	Салават	СалРТС	г Салават, пер. Береговой, д.4	0,028448	0,028348	0,0001
28	Салават	СалРТС	г Салават, пер. Береговой, д.6	0,021393	0,020827	0,000566
29	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Ахтямова, д.41	0,023598	0,023032	0,000566
30	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Волжская, д.3	0,049092	0,048243	0,000849
31	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Волжская, д.5-1	0,013083	0,012983	0,0001
32	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Восточная, д.10	0,00596	0,00586	0,0001
33	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Восточная, д.2 корп.39	0,004967	0,004867	0,0001
34	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Восточная, д.3 - 1	0,00554	0,00544	0,0001
35	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Восточная, д.3 - 2	0,00485	0,00475	0,0001
36	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Восточная, д.4-1	0,014599	0,014399	0,0002
37	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Восточная, д.4-2			
38	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Восточная, д.5-1	0,014977	0,014877	0,0001
39	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Восточная, д.5-2			
40	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Восточная, д.6 - 1	0,021868	0,021768	0,0001
41	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Восточная, д.7 - 1	0,010852	0,010752	0,0001
42	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Восточная, д.8 - 2	0,010329	0,010229	0,0001
43	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Восточная, д.8-1	0,006599	0,006499	0,0001
44	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Гафури, д.29 корп.23-1	0,013605	0,013505	0,0001
45	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Гафури, д.29 корп.23-2			

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

№ п/п	Город	РТС	Адрес объекта	Тепловая нагрузка, Гкал/ч		
				ВСЕГО	ЦО	ГВС-откр
46	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Гафури, д.31	0,014542	0,014442	0,0001
47	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Гафури, д.32	0,006649	0,006549	0,0001
48	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Гафури, д.32 корп.25	0,006404	0,006304	0,0001
49	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Гафури, д.33	0,011312	0,011212	0,0001
50	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Гафури, д.35-1	0,014619	0,014519	0,0001
51	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Гафури, д.35-2			
52	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Гафури, д.36-1	0,070249	0,070149	0,0001
53	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Гафури, д.36-2			
54	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Гафури, д.37	0,008781	0,008781	
55	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Гафури, д.37 - 2	0,006899	0,006799	0,0001
56	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Гафури, д.38-1	0,038618	0,038418	0,0002
57	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Гафури, д.38-2			
58	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Гафури, д.40-1	0,014542	0,014442	0,0001
59	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Гафури, д.40-2			
60	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Геологическая, д.100	0,026128	0,026128	
61	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Геологическая, д.77	0,003883	0,003783	0,0001
62	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Геологическая, д.79	0,004929	0,004829	0,0001
63	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Геологическая, д.83	0,012676	0,012576	0,0001
64	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Геологическая, д.84	0,004333	0,004233	0,0001
65	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Геологическая, д.85	0,008731	0,008631	0,0001
66	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Геологическая, д.86	0,005206	0,005106	0,0001
67	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Геологическая, д.87	0,005083	0,004983	0,0001
68	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Геологическая, д.88	0,00784	0,00774	0,0001
69	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Геологическая, д.89	0,00593	0,00583	0,0001
70	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Геологическая, д.91	0,01107	0,01097	0,0001
71	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Геологическая, д.94	0,008121	0,008021	0,0001
72	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Геологическая, д.96	0,00602	0,00592	0,0001
73	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Геологическая, д.98	0,01193	0,01183	0,0001
74	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Гончарова, д.10	0,00955	0,00945	0,0001
75	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Гончарова, д.12	0,005901	0,005801	0,0001
76	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Гончарова, д.14	0,008961	0,008961	
77	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Гончарова, д.2	0,01374	0,01364	0,0001
78	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Гончарова, д.22	0,007896	0,007796	0,0001
79	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Гончарова, д.26	0,004711	0,004611	0,0001
80	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Гончарова, д.2А	0,014185	0,014185	
81	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Гончарова, д.3	0,009496	0,009396	0,0001
82	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Гончарова, д.4	0,005811	0,005711	0,0001
83	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Гончарова, д.5-1	0,014326	0,014126	0,0002
84	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Гончарова, д.5-2			
85	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Гончарова, д.6	0,008649	0,008549	0,0001
86	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Гончарова, д.7-1	0,005415	0,005315	0,0001
87	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Гончарова, д.7-2	0,005128	0,005028	0,0001



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

№ п/п	Город	РТС	Адрес объекта	Тепловая нагрузка, Гкал/ч		
				ВСЕГО	ЦО	ГВС-откр
88	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Железнодорожная, д.101	0,007727	0,007627	0,0001
89	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Железнодорожная, д.48А	0,006315	0,006215	0,0001
90	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Железнодорожная, д.50	0,008516	0,008416	0,0001
91	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Железнодорожная, д.52	0,008676	0,008576	0,0001
92	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Железнодорожная, д.54	0,008216	0,008216	
93	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Железнодорожная, д.56-1	0,004648	0,004548	0,0001
94	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Железнодорожная, д.56-2			
95	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Железнодорожная, д.89	0,004554	0,004454	0,0001
96	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Железнодорожная, д.91	0,006038	0,006038	
97	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Железнодорожная, д.93	0,004396	0,004296	0,0001
98	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Железнодорожная, д.95	0,021703	0,021703	
99	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Заводская, д.1-1	0,021696	0,021496	0,0002
100	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Заводская, д.1-2			
101	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Заводская, д.10	0,018823	0,018723	0,0001
102	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Заводская, д.10 корп.2	0,006716	0,006616	0,0001
103	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Заводская, д.11	0,007033	0,006933	0,0001
104	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Заводская, д.11 корп.2	0,013916	0,013816	0,0001
105	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Заводская, д.2	0,014888	0,014788	0,0001
106	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Заводская, д.4	0,006527	0,006427	0,0001
107	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Заводская, д.5	0,012752	0,012652	0,0001
108	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Заводская, д.5 - 1	0,012752	0,012652	0,0001
109	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Заводская, д.6-1	0,022412	0,022212	0,0002
110	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Заводская, д.6-2			
111	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Заводская, д.7-1	0,023509	0,023309	0,0002
112	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Заводская, д.7-2			
113	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Западная, д.1	0,007866	0,007766	0,0001
114	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Западная, д.3	0,017677	0,017477	0,0002
115	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Западная, д.5 - 1	0,005811	0,005711	0,0001
116	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Западная, д.5 - 2	0,005114	0,005014	0,0001
117	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Западная, д.7-1	0,010644	0,010544	0,0001
118	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Западная, д.7-2			
119	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Западная, д.9	0,007529	0,007429	0,0001
120	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Заречная, д.15	0,018941	0,018658	0,000283
121	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Заречная, д.21	0,019336	0,01877	0,000566
122	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Заречная, д.23	0,030441	0,030441	
123	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Заречная, д.26	0,027479	0,027479	
124	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Заречная, д.37	0,047803	0,04752	0,000283
125	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Заречная, д.39	0,026034	0,025185	0,000849
126	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Инициативная, д.1-1	0,018443	0,018343	0,0001
127	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Инициативная, д.1-2			
128	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Инициативная, д.3-1	0,011074	0,010974	0,0001
129	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Инициативная, д.3-2			

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

№ п/п	Город	РТС	Адрес объекта	Тепловая нагрузка, Гкал/ч		
				ВСЕГО	ЦО	ГВС-откр
130	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Инициативная, д.4	0,007473	0,00719	0,000283
131	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Инициативная, д.5	0,005901	0,005801	0,0001
132	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Инициативная, д.5 - 1	0,008483	0,008383	0,0001
133	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Инициативная, д.6	0,00531	0,00521	0,0001
134	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Инициативная, д.7	0,005701	0,005601	0,0001
135	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Инициативная, д.7 -2	0,009713	0,009613	0,0001
136	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Инициативная, д.8	0,019705	0,019505	0,0002
137	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Инициативная, д.9	0,027119	0,026919	0,0002
138	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Колхозная, д.17-1	0,015403	0,015303	0,0001
139	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Колхозная, д.17-2			
140	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Колхозная, д.19-1	0,009984	0,009884	0,0001
141	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Колхозная, д.21-1	0,01575	0,01565	0,0001
142	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Колхозная, д.21-2			
143	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Кольцевая, д.13	0,017829	0,016697	0,001132
144	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Кольцевая, д.14	0,014884	0,013469	0,001415
145	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Кольцевая, д.15	0,015802	0,014953	0,000849
146	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Кольцевая, д.17	0,013931	0,013648	0,000283
147	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Кольцевая, д.24	0,035589	0,034443	0,001146
148	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Кольцевая, д.26	0,023811	0,023193	0,000618
149	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Кольцевая, д.30	0,020364	0,020081	0,000283
150	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Кольцевая, д.32	0,025336	0,02477	0,000566
151	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Кольцевая, д.33	0,026321	0,020661	0,00566
152	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Кольцевая, д.47	0,027527	0,027244	0,000283
153	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Комсомольская, д.20	0,177376	0,157776	0,0196
154	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Комсомольская, д.24	0,073633	0,050489	0,023144
155	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Комсомольская, д.33	0,008731	0,008631	0,0001
156	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Комсомольская, д.35-1	0,00429	0,00429	
157	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Комсомольская, д.35-2			
158	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Комсомольская, д.37	0,009632	0,009532	0,0001
159	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Крылова, д.100	0,0339	0,0239	0,01
160	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Крылова, д.102	0,006462	0,006362	0,0001
161	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Крылова, д.104	0,006812	0,006712	0,0001
162	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Крылова, д.85	0,008065	0,007965	0,0001
163	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Крылова, д.87	0,004586	0,004486	0,0001
164	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Крылова, д.89	0,006404	0,006304	0,0001
165	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Крылова, д.91	0,006156	0,006156	
166	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Крылова, д.92	0,005449	0,005349	0,0001
167	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Крылова, д.93	0,00599	0,00589	0,0001
168	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Крылова, д.95	0,006667	0,006567	0,0001
169	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Крылова, д.96	0,00733	0,00723	0,0001
170	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Крылова, д.96 - 1	0,001897	0,001897	
171	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Крылова, д.97	0,004648	0,004548	0,0001

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

№ п/п	Город	РТС	Адрес объекта	Тепловая нагрузка, Гкал/ч		
				ВСЕГО	ЦО	ГВС-откр
172	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Крылова, д.98	0,00687	0,00677	0,0001
173	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Маяковского, д.26Г	0,019223	0,019123	0,0001
174	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Мира, д.49	0,006985	0,006885	0,0001
175	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Мира, д.53	0,008483	0,008383	0,0001
176	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Мира, д.57	0,006168	0,006068	0,0001
177	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Мира, д.61	0,0101	0,01	0,0001
178	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Мира, д.80	0,0101	0,01	0,0001
179	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Мира, д.86	0,006109	0,006009	0,0001
180	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Мира, д.90	0,024	0,0239	0,0001
181	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Мира, д.92	0,006899	0,006799	0,0001
182	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Мостовая, д.14	0,020991	0,020991	
183	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Мостовая, д.16	0,013144	0,012012	0,001132
184	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Мостовая, д.28	0,03034	0,030057	0,000283
185	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Мостовая, д.32	0,019766	0,019483	0,000283
186	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Мостовая, д.34	0,002382	0,001816	0,000566
187	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Мостовая, д.36	0,023578	0,02296	0,000618
188	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Мостовая, д.44	0,008884	0,008884	
189	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Мостовая, д.5	0,088905	0,080262	
190	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Мостовая, д.54	0,03708	0,02859	0,00849
191	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Мостовая, д.56	0,03302	0,03302	
192	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Мостовая, д.7	0,716431	0,268062	0,4466
193	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Мусинская, д.48	0,005901	0,005801	0,0001
194	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Мусинская, д.50	0,008731	0,008631	0,0001
195	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Пархоменко, д.14	0,009279	0,009179	0,0001
196	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Пархоменко, д.24	0,006625	0,006625	
197	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Первая, д.3-1	0,010555	0,010355	0,0002
198	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Первая, д.3-2			
199	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Первая, д.4-1	0,020306	0,020106	0,0002
200	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Первая, д.4-2			
201	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Первая, д.5-1	0,016805	0,016605	0,0002
202	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Первая, д.5-2			
203	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Первая, д.6-1	0,017579	0,017379	0,0002
204	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Первая, д.6-2			
205	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Первая, д.8	0,009928	0,009828	0,0001
206	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Попова, д.19	0,016625	0,016525	0,0001
207	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Попова, д.23-1	0,023548	0,022699	0,000849
208	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Попова, д.23-2			
209	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Попова, д.25-1	0,019969	0,019869	0,0001
210	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Попова, д.25-2			
211	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Попова, д.27-1	0,0106	0,0105	0,0001
212	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Попова, д.27-2			
213	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Попова, д.29	0,00807	0,007787	0,000283

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

№ п/п	Город	РТС	Адрес объекта	Тепловая нагрузка, Гкал/ч		
				ВСЕГО	ЦО	ГВС-откр
214	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Попова, д.29 корп.2	0,007887	0,007787	0,0001
215	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Пушкина, д.27/31	0,005082	0,005082	
216	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Пушкина, д.29	0,058572	0,058289	0,000283
217	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Пушкина, д.31	0,009173	0,009073	0,0001
218	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Пушкина, д.32	0,009049	0,008949	0,0001
219	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Пушкина, д.33	0,033333	0,03313	0,0002
220	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Северная, д.11-1	0,022807	0,022607	0,0002
221	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Северная, д.11-2			
222	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Северная, д.13	0,005476	0,005476	
223	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Северная, д.3-1	0,021896	0,021796	0,0001
224	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Северная, д.3-2			
225	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Северная, д.5-1	0,023007	0,022907	0,0001
226	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Северная, д.5-2			
227	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Северная, д.7-1	0,027338	0,027138	0,0002
228	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Северная, д.7-2			
229	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Северная, д.9-1	0,014273	0,014073	0,0002
230	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Северная, д.9-2			
231	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Стахановская, д.1	0,009356	0,009256	0,0001
232	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Стахановская, д.13-1	0,010064	0,009864	0,0002
233	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Стахановская, д.13-2			
234	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Стахановская, д.14	0,02182	0,02162	0,0002
235	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Стахановская, д.15-1	0,004675	0,004575	0,0001
236	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Стахановская, д.15-2			
237	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Стахановская, д.16 корп.9	0,004526	0,004526	
238	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Стахановская, д.16/9	0,01134	0,01124	0,0001
239	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Стахановская, д.17	0,011173	0,010973	0,0002
240	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Стахановская, д.2-1	0,00975	0,00955	0,0002
241	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Стахановская, д.2-2			
242	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Стахановская, д.3-1	0,009198	0,009198	
243	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Стахановская, д.3-2			
244	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Стахановская, д.4А-1	0,005134	0,005034	0,0001
245	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Стахановская, д.4А-2			
246	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Стахановская, д.6	0,00532	0,00522	0,0001
247	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Стахановская, д.7	0,019634	0,019534	0,0001
248	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Сухорукова, д.1	0,009207	0,009107	0,0001
249	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Сухорукова, д.2-1	0,009994	0,009894	0,0001
250	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Сухорукова, д.2-2			
251	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Сухорукова, д.3	0,00768	0,00758	0,0001
252	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Сухорукова, д.4	0,009838	0,009738	0,0001
253	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Сухорукова, д.5-1	0,010716	0,010616	0,0001
254	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Сухорукова, д.5-2			
255	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Сухорукова, д.7	0,008265	0,008165	0,0001

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

№ п/п	Город	РТС	Адрес объекта	Тепловая нагрузка, Гкал/ч		
				ВСЕГО	ЦО	ГВС-откр
256	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Сухорукова, д.8-1	0,009288	0,009188	0,0001
257	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Сухорукова, д.8-2			
258	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Тагирова, д.2ж	0,036937	0,036837	0,0001
259	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Тагирова, д.2К	0,0001		0,0001
260	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Тагирова, д.4А	0,0001		0,0001
261	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Уфимская, д.18	0,006426	0,006326	0,0001
262	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Уфимская, д.18 - 2	0,00838	0,00828	0,0001
263	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Уфимская, д.20-1	0,014975	0,014875	0,0001
264	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Уфимская, д.20-2			
265	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Уфимская, д.22-1	0,015328	0,015228	0,0001
266	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Уфимская, д.22-2			
267	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Хмельницкого, д.15	0,005032	0,004932	0,0001
268	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Хмельницкого, д.17	0,00747	0,00737	0,0001
269	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Хмельницкого, д.17а	0,00559	0,00549	0,0001
270	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Хмельницкого, д.17А	0,011363	0,011363	
271	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Хмельницкого, д.19	0,007105	0,007005	0,0001
272	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Хмельницкого, д.19а	0,014706	0,01414	0,000566
273	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Хмельницкого, д.2 корп.16	0,011053	0,010953	0,0001
274	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Хмельницкого, д.27/1	0,006527	0,006427	0,0001
275	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Хмельницкого, д.31 корп.2	0,0076	0,0075	0,0001
276	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Хмельницкого, д.37 корп.1	0,009835	0,009735	0,0001
277	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Хмельницкого, д.37 корп.2	0,004352	0,004252	0,0001
278	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Хмельницкого, д.4-1	0,019327	0,019127	0,0002
279	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Хмельницкого, д.4-2			
280	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Хмельницкого, д.6-1	0,015775	0,015675	0,0001
281	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Хмельницкого, д.6-2			
282	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Хмельницкого, д.8 корп.23-1	0,014975	0,014875	0,0001
283	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Хмельницкого, д.8 корп.23-2			
284	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Чапаева, д.22а-1	0,20636	0,20626	0,0001
285	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Чапаева, д.22а-2			
286	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Чапаева, д.24 А-1	0,011393	0,011293	0,0001
287	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Чапаева, д.24 А-2			
288	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Чапаева, д.33 корп.41	0,005434	0,005334	0,0001
289	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Чапаева, д.35-1	0,008967	0,008767	0,0002
290	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Чапаева, д.35-2			
291	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Чапаева, д.37	0,00891	0,00891	0
292	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Чапаева, д.41-1	0,009122	0,008922	0,0002
293	Салават	СалРТС	г Салават, ул. Чапаева, д.41-2			
				<b>4,653655</b>	<b>3,988525</b>	<b>0,636677</b>

Предложения по переводу с централизованного на индивидуальное теплоснабжение части жилищного фонда частного сектора города приведены в документе

«Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа город Салават Республики Башкортостан на период до 2033 года (актуализация на 2022 год). Глава 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения» (шифр 80439.ОМ-ПСТ.075.000).

Оценка эффективности инвестиций в данное мероприятие представлена в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа город Салават Республики Башкортостан на период до 2033 года (актуализация на 2022 год). Глава 12 «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение» (шифр 80439.ОМ-ПСТ.012.000).

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

### **6.1 Общие положения**

Предложения по развитию систем теплоснабжения в части источников тепловой энергии приведены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа город Салават Республики Башкортостан на период до 2033 года (актуализация на 2022 год). Глава 7 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии» (шифр 80439.ОМ-ПСТ.007.000).

В результате реализации мероприятий, предлагаемых в актуализированном сценарии развития систем теплоснабжения, полностью покрывается потребность в притоке тепловой нагрузки в каждой из зон действия существующих источников тепловой энергии и в зонах, не обеспеченных источниками тепловой энергии.

Предложения по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии образуют отдельную группу проектов «Источники теплоснабжения», которая разделена на две подгруппы по виду предлагаемых работ: реконструкция существующих источников теплоснабжения и новое строительство источников теплоснабжения.

Нумерация проектов по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии имеет следующую структуру: x-y.z.(m.)n, где:

x – порядковый номер теплоснабжающей организации:

1 – ООО «БГК»

2 – ООО «БашРТС»

y – номер группы проектов (для источников теплоснабжения равен 1);

z – порядковый номер подгруппы проектов:

1 – реконструкция существующих источников тепла

n – порядковый номер категории проектов внутри категории (подгруппы).

**6.2 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**

Строительство источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях городского округа, не предусматривается.

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

Реконструкция источников тепловой энергии посредством увеличения установленной тепловой мощности с целью обеспечения перспективной тепловой нагрузки не планируется.

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

Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения с номерами проектов



по Салаватской ТЭЦ представлены в таблице 6.1, по котельным ООО «БашРТС» в таблице 6.2.

**Таблица 6.1 – Предложения по модернизации и техническому перевооружению СТЭЦ**

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)
1-1.1.1	Модернизация ТЭЦ строительством 2-х типовых ГТУ модулей	Позволит повысить эффективности работы СТЭЦ (снижение УРУТ на 115 г/квт*ч) и загрузку действующего оборудования. Внедрение энергосберегающих технологий, установка парогазовой установки на базе высокоэкономичного газотурбинного оборудования с утилизацией тепла уходящих газов в паровом котле-утилизаторе, перегретый пар от которого поступает на паровые турбины. Увеличение мощности на 152 МВт.
1-1.1.2	Модернизация главного паропровода ПК ТГМ-151Б ст. №13	Исключение аварийных остановов котла ПК ст.№13 Салаватской ТЭЦ связанных с разрушением главного паропровода, повышение промышленной безопасности и увеличение паркового ресурса главного паропровода.
1-1.1.3	Модернизация тепловой схемы с установкой РОУ 8/1,2 ата	Повышение энергоэффективности за счет снижения потерь пара конденсата и экономии условного топлива, при пусковых операциях паровых котлов. Позволит снизить водопотребление на подготовку химически очищенной воды, реагентов и расход электроэнергии на собственные нужды.
1-1.1.4	Модернизация схем технологических защит и блокировок с внедрением микропроцессорной техники на паровых котлах ТГМ-151Б ст.№14 Салаватской ТЭЦ на базе типового проекта	Снижение затрат на обслуживание и ремонт физически изношенного оборудования, улучшение топливоиспользования за счет оптимального регулирования процессов горения и питания паровых котлов.
1-1.1.5	Модернизация схем технологических защит и блокировок с внедрением микропроцессорной техники на паровых котлах ТГМ-151Б ст. №13 Салаватской ТЭЦ на базе типового проекта	Снижение затрат на обслуживание и ремонт физически изношенного оборудования, улучшение топливоиспользования за счет оптимального регулирования процессов горения и питания паровых котлов.
1-1.1.6	Модернизация ТГ-7 с организацией дополнительного отбора 35 ата	Снижение топливной составляющей себестоимости производства электроэнергии, улучшение топливо использования, а так же повышение энергоэффективности путём замещения отпуска тепла с паром от РОУ, отпуском пара в режиме комбинированной выработки.
1-1.1.7	Модернизация конвективного пароперегревателя (КПП) 1, 2 ступени парового котла (ПК) ТГМ- 151Б ст. № 14	Повышение надежности работы парового котла ст.№16, снижение риска получения убытков от аварийных остановов котла, а также увеличение ресурса змеевиков КПП.
1-1.1.8	Модернизация схем технологических защит и блокировок с внедрением микропроцессорной техники на котлах ТГМ-151Б ст.№15 Салаватской ТЭЦ на базе типового проекта	Снижение затрат на обслуживание и ремонт физически изношенного оборудования, улучшение топливоиспользования за счет оптимального регулирования процессов горения и питания паровых котлов.
1-1.1.9	Модернизация подсистем АР, ТЗиБ с внедрением микропроцессорной техники на ПК ТП-14-3 ст.№12 на базе типового проекта	Снижение затрат на обслуживание и ремонт физически изношенного оборудования, улучшение топливоиспользования за счет оптимального регулирования процессов горения и питания паровых котлов.
1-1.1.10	Модернизация подсистем АР, ТЗиБ с внедрением микропроцессорной техники на ПК ТП-14-3 ст.№11 на базе типового проекта	Снижение затрат на обслуживание и ремонт физически изношенного оборудования, улучшение топливоиспользования за счет оптимального регулирования процессов горения и питания паровых котлов.
1-1.1.11	Модернизация обмуровки парового котла типа ТГМ-151Б ст.№13	Позволит улучшить технико-экономические показатели (снижение потерь тепла через обмуровку котла в окружающую среду).
1-1.1.12	Модернизация инженерных сетей теплоснабжения от здания компрессорной до здания южной проходной	Приведение в соответствие с СО 153-34.20.501-2003 «Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации».
1-1.1.13	Модернизация коммерческих узлов учета тепловой энергии с их заменой (15 ед.)	Приведение коммерческих узлов учета тепловой энергии, принадлежащие Салаватской ТЭЦ филиалу ООО «БГК», в соответствии требованиями законодательства в сфере учета энергоресурсов и действующих нормативных документов в сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений.
1-1.1.14	Модернизация коммерческого узла учета технической воды, с частичной заменой	Модернизация производится с целью приведения узла учета технической воды в соответствие с требованиями «Правил

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

<b>№ п/п</b>	<b>Наименование мероприятий</b>	<b>Обоснование необходимости (цель реализации)</b>
	трубопровода	организации коммерческого учета воды, сточных вод», утвержденным постановлением Правительства РФ от 04.09.2013 г. № 776.
1-1.1.15	Модернизация АСК ТГ ст. № 7 ПТ-60-90/13 с его заменой	Повышение надежности работы основного оборудования.
1-1.1.16	Модернизация химического цеха (ХЦ) действовавшего в системе теплоснабжения заменой мешалки фосфата на полипропиленовую.	Обеспечение надежной, экономичной работы оборудования и безопасности. Снижение риска получения убытков от аварийных остановов.
1-1.1.17	Модернизация котлотурбинного цеха, участвующего в системе теплоснабжения с внедрением установки очистки масел.	Обеспечение надежной, экономичной работы оборудования и безопасности. Повышение коэффициента готовности оборудования.
1-1.1.18	Модернизация оборудования контроля воднохимического режима (АХК ВХР) входящего в комплекс основного оборудования, обеспечивающего теплоснабжение.	Позволит обеспечить надежную эксплуатацию оборудования ТЭЦ, исключит возможные аварийные ситуации, связанные с нарушением водно-химического режима на тепломеханическом оборудовании. Обеспечит способствование ведения экономичного и рационального режима эксплуатации оборудования.
1-1.1.19	Модернизация узла учета природного газа на ГРП-2	Позволит обеспечить безопасные условия обслуживающего персонала основного оборудования опасного производственного объекта (контроль, точность показаний). Обеспечение более экономичного режима работы оборудования.
1-1.1.20	Техпереворужение существующей системы пенотушения кабельных полужадей ЭЦ в главном корпусе (с подачей пены от пожарных машин) на автоматическое пожаротушение распыленной водой	Обеспечения надежной работы установки пожаротушения, повышение пожарной безопасности кабельных отсеков, уменьшение материального ущерба и исключение ложного срабатывания.
1-1.1.21	Модернизация охранно-пожарной сигнализации кабельных тоннелей №№ 1-13, помещений электролизной установки №2, помещений мазутонасосной	Приведение в соответствие с «Правилами пожарной безопасности для энергетических предприятий РД 153-34.0-03.301-00».

**Таблица 6.2 – Предложения по реконструкции и техническому перевооружению источников теплоснабжения БашРТС-Стерлитамак, расположенных в г. Салават**

<b>Номер проекта</b>	<b>Описание проекта</b>	<b>Обоснование</b>
2-1.1.1	Монтаж резервной кабельной линии 6кВ от НПС1 СалРТС "БашРТС-Стерлитамак" до подстанции «Северная» ПО «ИЭС»	обеспечение резервирования электроснабжения НПС1
2-1.1.2	Оснащение водогрейного котла ст№ 2 системой трубопроводов и устройств для сжигания резервного топлива;	обеспечение эффективной работы котла на резервном топливе
2-1.1.3	Оснащение водогрейного котла ст№ 3 системой трубопроводов и устройств для сжигания резервного топлива;	обеспечение эффективной работы котла на резервном топливе
2-1.1.4	Автоматизация поддержания давления газа за ГРП с реконструкцией оборудования ГРП КЦ-10	обеспечение надежной работы ГРП
2-1.1.5	Реконструкция мазутного хозяйства котельного цеха КЦ-10	повышение надежности и эффективности работы мазутного хозяйства
2-1.1.6	Реконструкция системы ГВС МК с/п «Салават»	снижение повышение надежности работы эксплуатационных расходов
2-1.1.7	Обеспечение комплексной безопасности и антитеррористической защищенности КЦ-10	повышение безопасности
2-1.1.8	Оснащение автоматической системой пожаротушения мазутного хозяйства КЦ-10.	повышение надежности работы, обеспечение пожарной безопасности
2-1.1.9	Модернизация узлов учета тепловой энергии и теплоносителя собственных нужд в КЦ-10	обеспечение учета расхода тепла на собственные нужды КЦ-10
2-1.1.10	Оснащение основной котельной КЦ-10 деаэрационной установкой вакуумного типа - 1 ед	снижение эксплуатационных затрат и повышение качества теплоснабжения
2-1.1.11	Реконструкция устройств компенсации реактивной мощности в распределительных устройствах КЦ-10 г. Салават	повышение надежности работы
2-1.1.12	Монтаж нового водогрейного котла ПТВМ-180	обеспечение надежности и качества теплоснабжения потребителей

Подробное описание проектов в соответствии с актуализированным вариантом развития систем централизованного теплоснабжения города Салават, с учетом действующих инвестиционных программ ООО «БГК» и ООО «БашРТС», направленных на обеспечение надежности и качества теплоснабжения существующих и перспективных абонентов, представлено в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа город Салават Республики Башкортостан на период до 2033 года (актуализация на 2022 год). Глава 7 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии» (шифр 80439.ОМ-ПСТ.007.000).

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

Предложения по изменению графиков совместной работы Салаватской ТЭЦ и основной котельной КЦ-10 ООО «БашРТС» в актуализированном сценарии развития систем теплоснабжения города Салават не предусмотрены.

Анализ совместной работы СТЭЦ и КЦ-10 представлен в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа город Салават Республики Башкортостан на период до 2033 года (актуализация на 2022 год). Глава 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения» (шифр 80439.ОМ-ПСТ.001.000).

### **6.6 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**

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, в актуализированном варианте развития систем теплоснабжения города Салават не предусмотрены.

#### **6.7 Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для каждого этапа**

Мероприятия по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для обеспечения перспективных тепловых нагрузок не планируются.

#### **6.8 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**

Мероприятия по переводу в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии не планируются.

#### **6.9 Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценка затрат при необходимости его изменения**

1. При задании температуры прямой сетевой воды (Т1) на выходе теплоисточников персонал ООО «БашРТС» руководствуется следующими нормативными документами:

- Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ (ПТЭ ЭСиС), утвержденные приказом Минэнерго России от 19.06.2003 №229;
- Правила технической эксплуатации тепловых энергоустановок (ПТЭТЭ), утвержденные приказом Минэнерго России от 24.03.2003 №115;
- Соглашение об управлении системами теплоснабжения от Уфимских ТЭЦ №1,2,3(ТУ-города),4 г. Уфа, Приуфимской ТЭЦ (ТУ-город г. Благовещенск, Стерлитамакской ТЭЦ, Ново-Стерлитамакской ТЭЦ г. Стерлитамак, Салаватской ТЭЦ (ТУ-2,3,4) г. Салават, Зауральской ТЭЦ г. Сибай, утвержденное 02.04.2021г. и разработанное во исполнение требований ФЗ №190 «О теплоснабжении»;
- Указание ООО «БашРТС» от 01.12.2020 №152 «О порядке прогнозирования и задания температуры прямой сетевой воды».

2. Согласно ПТЭТЭ п.6.2.59., ПТЭ ЭСиС п.4.11.1. температура воды в подающей линии водяной тепловой сети в соответствии с утвержденным для системы теплоснабжения графиком задается по усредненной температуре наружного воздуха за промежутки времени в пределах 12-24 ч, определяемый диспетчером тепловой сети в зависимости от длины сетей, климатических условий и **других факторов**.

К другим факторам ООО «БашРТС» относит:

- резкие ожидаемые изменения температуры наружного воздуха (Тнв) при повышении/понижении с последующим понижением/повышением;
- аккумулирующую способность зданий;
- сдерживание подъема Т1 при непродолжительном понижении среднесуточной Тнв в диапазоне от минус 13 до минус 20°С, с целью сохранения целостности трубопроводов, исключению аварий на тепловых сетях, а также недопущению «перетопов» у потребителей в указанных условиях;
- требования Соглашения об управлении системами теплоснабжения, в части прогнозирования задания Т1;
- другие возникающие обстоятельства (ремонтная схема, скорость ветра и т.п.).

2.1. При резких ожидаемых изменениях температуры наружного воздуха, в целях недопущения значительных температурных деформаций трубопроводов (для снижения риска повреждения тепловых сетей в условиях высокой их изношенности), температура прямой сетевой воды задается так, чтобы не допускать значительной амплитуды изменений величины  $T_1$  в течение непродолжительного отрезка времени. Производится «спрямление» температурного режима прямой сетевой воды. Изменение температуры прямой сетевой воды выполняется плавным поэтапным повышением/понижением  $T_1$  с шагом не более  $5^{\circ}\text{C}$ . В данных условиях аккумулирующая способность зданий позволяет обеспечить температуру воздуха внутри помещений в допустимых пределах. Кроме того, при низких температурах наружного воздуха, вентиляционный воздухообмен в жилых помещениях может быть сокращен по сравнению с нормативным воздухообменом. Учитывая, что доля тепловой энергии, которая расходуется на подогрев вентиляционного воздуха, составляет до 50% от теплопотребления в системах отопления, это также позволяет в течение не продолжительного времени сохранять внутреннюю температуру на комфортном уровне.

Например: При резком понижении температуры наружного воздуха и необходимости подъема температуры прямой сетевой воды (к примеру с  $90^{\circ}\text{C}$  до  $105^{\circ}\text{C}$  или на  $15^{\circ}\text{C}$ ), происходит значительное линейное температурное расширение металла трубопроводов. Это может привести к нарушению работы компенсаторов тепловых расширений, разрыву участка трубопроводов подверженных коррозии, ослаблению сварных швов трубопроводов.

2.2. Опыт эксплуатации систем теплоснабжения показывает, что при непродолжительном (3-5 дней) понижении среднесуточной температуры наружного воздуха в диапазоне от минус 13 до минус  $20^{\circ}\text{C}$ , выдерживание  $T_1=105-110^{\circ}\text{C}$  обеспечивает температуру воздуха внутри помещений в допустимых пределах. Это подтверждается отсутствием жалоб потребителей на низкую температуру в помещениях в данных условиях.

2.3. Порядок прогнозирования и задания температуры прямой сетевой воды по ТУ ТЭЦ ООО «БГК» определен «Соглашением об управлении системами теплоснабжения» и указанием ООО «БашРТС» №152 от 01.12.2020, а именно:

- на основании прогноза погоды на сайтах Gismeteo и Яндекс - погода (среднеарифметические значения прогноза температуры наружного воздуха) старший диспетчер ОДУ (СДОДУ) формирует предложения по прогнозу задания температуры прямой сетевой воды ( $T_1$ ) в день  $X+1$  и  $X+2$  (где  $X$  – текущий

день). На основании данных предложений и с учетом рекомендаций Управления эксплуатации ООО «БашРТС», главным инженером филиала «БашРТС-Уфа» принимается решение по величине задания Т1.

- не позднее 08-00 текущих суток прогнозируемое задание Т1 на выходе с ТУ ТЭЦ направляется начальникам смены ТЭЦ, в Управление торговли на энергорынках ООО «БГК» (УТЭР), главному инженеру и заместителю главного инженера по эксплуатации ООО «БашРТС», Управлению эксплуатации ООО «БашРТС».
- в случае несовпадения прогноза погоды с фактическими погодными условиями в течение текущих суток, СДОДУ сообщает ведущему инженеру ОКД УТЭР ООО «БГК» о необходимости проведения корректировки Т1 непосредственно в день Х. Сроки по проведению дополнительной корректировки определены «Соглашениями об управлении системами теплоснабжения»:
- дополнительная корректировка Т1 по ТУ ТЭЦ производится только при наличии согласования с ОКД УТЭР ООО «БГК».

2.4. В целях единого подхода к отпуску тепловой энергии, по теплоисточникам ООО «БашРТС» (КЦ) температура прямой сетевой воды задается той же величины, что и температура прямой сетевой воды на ТЭЦ ООО «БГК».

Вывод, при задании температуры прямой сетевой воды работниками ООО «БашРТС» нарушений требований нормативных документов не допускалось.

Большинство систем теплоснабжения городов работает по температурному графику, имеющему «срезку» при низких температурах наружного воздуха. Очевидно, что в такие периоды подача тепловой энергии в системы отопления сокращается и становится ниже расчетных значений. При этом в актуализированной редакции СНиП 41-02-2003 Тепловые сети СП 124.13330.2012 нет запрета на использование температурного графика со «срезкой».

Основной причиной «срезки» является состояние оборудования на источниках тепловой энергии и тепловых сетях, не позволяющее эксплуатировать это оборудование при высоких температурах теплоносителя. Опыт эксплуатации систем теплоснабжения с температурным графиком, имеющим «срезку», свидетельствует о том, что значительного понижения температуры внутреннего воздуха в отапливаемых помещениях не происходит. Анализ данной ситуации показывает, что этому способствуют следующие причины:

- кратковременность периодов значительного снижения температур наружного воздуха;
- аккумулирующая способность зданий;
- возможность уменьшения вентиляционного воздухообмена в помещениях.

Учитывая все вышесказанное, можно сделать вывод, что при резких изменениях температуры наружного воздуха и при низких температуры наружного воздуха возникает во многом схожая ситуация:

- оборудование тепловых сетей подвергается повышенным нагрузкам;
- для обеспечения надежной и безаварийной работы оборудования тепловых сетей допускается отклонение температуры теплоносителя в подающем трубопроводе от температурного графика;
- значительный опыт эксплуатации тепловых сетей с температурным графиком со "срезкой" позволяет утверждать, что при этих отклонениях температура воздуха внутри помещений остается в допустимых пределах;
- с учетом схожести физических процессов и с учетом имеющегося опыта теплоснабжающих организаций можно сделать вывод, что при резких изменениях температуры наружного воздуха температура внутри помещений останется в пределах допустимых значений.

Графики регулирования отпуска тепла для МК города Салават представлен в таблице 6.3.

Таблица 6.3 – Регулирование отпуска тепла для температурного графика 95-70 °С по г. Салават

Среднесуточная температура наружного воздуха по данным метеопрогноза, сформированного на промежуток времени до 72 часов, °С	Температура сетевой воды в подающем трубопроводе тепловой сети, °С	Температура сетевой воды в обратном трубопроводе тепловой сети, °С
	95	
+8 (и выше)	42	36
+7		
+6		
+5	46	39
+4		
+3		
+2	50	41
+1		
0		
-1	54	44
-2		
-3		
-4	58	47
-5		



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Среднесуточная температура наружного воздуха по данным метеопро- гноза, сформированного на промежуток времени до 72 часов, °С	Температура сетевой воды в подающем трубопроводе тепловой сети, °С	Температура сетевой воды в обратном трубопроводе тепловой сети, °С
	95	
-6	62	49
-7		
-8		
-9	65	52
-10		
-11		
-12		
-13	69	54
-14		
-15		
-16	73	56
-17		
-18		
-19	76	59
-20		
-21		
-22		
-23	80	61
-24		
-25		
-26	83	63
-27		
-28		
-29		
-30	90	67
-31		
-32		
-33		
-34	93	69
-35(и ниже)		

*Примечания:*

1. Срез температуры прямой сетевой воды на выходе теплоисточника принимается в соответствии с утвержденной режимной картой работы тепловых сетей от теплоисточника

2. Отклонения от заданного режима по температуре воды, поступающей в тепловую сеть, предусматриваются в диапазоне  $\pm 3\%$  (согласно Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок, утв. приказом Минэнерго РФ от 24 марта 2003 г. N 115):.

Графики регулирования отпуска тепла для СТЭЦ и КЦ-10 города Салават представлен в таблице 6.4.

**Таблица 6.4 – Регулирование отпуск тепла от СТЭЦ и КЦ-10**

Среднесуточная температура наружного воздуха по данным метеопрогноза, сформированного на промежуток времени до 72 часов, °С	Температура сетевой воды в подающем трубопроводе тепловой сети Т1, °С	Температура сетевой воды в обратном трубопроводе тепловой сети Т2, °С
+8	70	46
+7		
+6	70	45
+5		
+4		
+3	70	43
+2		
+1		
0		
-1	75	44
-2		
-3		
-4	82	47
-5		
-6		
-7		
-8	88	49
-9		
-10		
-11		
-12		
-13	95	52
-14		
-15		
-16	102	54
-17		
-18		
-19		
-20	109	56
-21		
-22		
-23		
-24		
-25	115	59
-26		
-27		
-28		
-29	122	61
-30		
-31		
-32	128	63
-33		
-34		
-35		
-34	135	65
-35		
-34	141	67
-35		
-35		
-34	147	69
-35		
-35	150	70

*Примечания:*

1. Минимальная температура для обеспечения нагрузки горячего водоснабжения и срез температуры прямой сетевой воды на выходе теплоисточника принимаются в соответствии с утвержденной режимной картой работы тепловых сетей от теплоисточника.

2. Отклонения от заданного режима по температуре воды, поступающей в тепловую сеть, предусматриваются в диапазоне  $\pm 3\%$  (согласно Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок, утв. приказом Минэнерго РФ от 24 марта 2003 г. N 115)

### **6.10 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 настоящей главы.

### **6.11 Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива**

Источники тепла с использованием возобновляемых источников энергии на территории Республики Башкортостан отсутствуют, установленные электрические мощности источники электроэнергии с использованием возобновляемых источников энергии, расположенные на территории Республики Башкортостан, представлены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа город Салават Республики Башкортостан на период до 2033 года» (актуализация на 2022 год). Глава 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения» (шифр 80439.ОМ-ПСТ.005.000).

На территории города Салават источники тепла и электроэнергии с использованием возобновляемых источников энергии отсутствуют.

Для оценки целесообразности ввода новых источников тепла с использованием возобновляемых источников энергии на территории города Салават был проведен анализ солнечных теплообменных установок по производству тепловой энергии.

При расчете солнечных теплообменных установок по производству тепловой энергии определяющее значение имеют интенсивность прямой и рассеянной сол-

нечной радиации, которые зависят (и представлены в справочниках) от широты расположения города. Город Салават расположен в пределах 53° северной широты.

Исходные значения прямой и рассеянной солнечной радиации на горизонтальную поверхность для территории города Салават принимались в соответствии с данными, представленными в «Научно-прикладном справочнике по климату СССР. Выпуск 9. Пермская, Свердловская, Челябинская и Курганская области, Башкирия. Части 1-6».

На основании указанных исходных данных и с использованием методических положений, изложенных в документе «ВСН 52-86. Нормы проектирования. Раздел «Установки солнечного горячего водоснабжения», были определены интенсивность падающей и поглощенной солнечным коллектором радиации на единицу площади солнечного коллектора.

Все исходные данные и результаты расчетов приводятся в таблице 6.3.

Имеющийся опыт проектирования и сооружения солнечных теплообменных установок для производства тепловой энергии на нужды отопления и ГВС показывает, что средняя стоимость солнечной теплообменной установки мощностью 1 Гкал/ч составляет около 100 млн рублей.

При использовании солнечной теплообменной установки мощностью 1 Гкал/ч в условиях города Салават за год можно выработать 2200 ÷ 2500 Гкал тепловой энергии на отопление. При реализации тепловой энергии по тарифу для потребителей ООО «БашРТС» в городе Салават 1657,62 руб./Гкал на 01 января 2018 года, выручка от продажи тепловой энергии составит 2,86 млн рублей. Учитывая представленные данные, простой срок окупаемости проекта по сооружению солнечной теплообменной установки получается равным 25 годам.

Полученные данные позволяют сделать вывод, что использование солнечных теплообменных установок для нового строительства или реконструкции действующих источников тепловой энергии на территории города Салават является неэффективным мероприятием.

Таблица 6.5 – Параметры солнечной радиации для солнечных теплообменных установок по производству тепловой энергии

Месяц	Интенсивность прямой солнечной радиации, падающей на горизонтальную поверхность, ккал/м <sup>2</sup>	Интенсивность рассеянной солнечной радиации, падающей на горизонтальную поверхность, ккал/м <sup>2</sup>	Коэффициент положения солнечного коллектора для прямой солнечной радиации	Коэффициент положения солнечного коллектора для рассеянной солнечной радиации	Интенсивность падающей солнечной радиации для пространственного положения солнечного коллектора под углом 45° к горизонту, ккал/м <sup>2</sup>	Интенсивность поглощенной солнечной радиации, ккал/м <sup>2</sup>
Январь	9 329	18 954	3,74	0,85	51 048	34 711
Февраль	21 667	29 959	2,52	0,85	80 101	54 449
Март	48 125	49 754	1,73	0,85	125 903	85 364
Апрель	68 068	56 747	1,32	0,85	138 561	93 783
Май	95 362	63 969	1,12	0,85	161 138	109 230
Июнь	110 342	63 482	1,03	0,85	168 135	114 240
Июль	107 874	62 267	1,06	0,85	168 027	114 263
Август	79 221	57 084	1,26	0,85	148 270	100 653
Сентябрь	58 968	38 978	1,53	0,85	123 212	84 335
Октябрь	22 064	29 319	2,11	0,85	71 616	48 473
Ноябрь	10 891	18 486	3,51	0,85	54 044	36 878
Декабрь	7 626	14 289	5,00	0,85	50 356	34 602
<b>Год</b>	<b>639 537</b>	<b>503 289</b>	-	-	<b>1 340 411</b>	<b>910 981</b>

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

### **7.1 Общие положения**

Предложения по развитию систем теплоснабжения в части тепловых сетей приведены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа город Салават Республики Башкортостан на период до 2033 года (актуализация на 2022 год). Глава 8. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей» (шифр 80439.ОМ-ПСТ.008.000).

Решения приняты на основе расчетов, выполненных с использованием электронной модели системы теплоснабжения городского округа город Нефтекамск, описание которой приведено в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа город Салават Республики Башкортостан на период до 2033 года (актуализация на 2022 год). Глава 3. Электронная модель систем теплоснабжения» (шифр 80439.ОМ-ПСТ.003.000).

Предложения по строительству и реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них сформированы в составе подгрупп проектов, реализация которых направлена на обеспечение теплоснабжения новых потребителей по существующим и вновь создаваемым тепловым сетям и сохранение теплоснабжения существующих потребителей при условии соблюдения расчетных гидравлических режимов и надежности систем теплоснабжения.

- с учетом состава групп проектов, предусмотренных п. 43 Требований к схемам теплоснабжения;
- с учетом состава групп проектов, предусмотренных в соответствии с п. 9 Правил согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу таких программ, утвержденных постановлением Правительства РФ №410 от 05.05.2014 г.
- С учетом вышеизложенного, при разработке схемы теплоснабжения сформированы следующие группы проектов:
- структура номера мероприятий (проектов) "XXX.XX.XX.XXX":
- первые три значащих цифры (XXX.) отражают номер ЕТО:
- ".001" – РТС Салават «БашРТС-Стерлитамак» филиал ООО «БашРТС»;

- вторые две значащих цифры (.XX.) отражают номер группы проектов в составе ЕТО:
- ".02" - группа проектов на тепловых сетях и сооружениях на них;
- третьи значащие цифры (.XX.) отражают номер подгруппы проектов в составе ЕТО:
- ".01" - подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки;
- ".02" - подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных;
- ".03" - подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса;
- ".04" - подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки;
- ".05" - подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов;
- ".06" - подгруппа проектов строительства новых насосных станций;
- ".07" - подгруппа проектов реконструкции насосных станций;
- ".08" - подгруппа проектов строительства и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей.
- ".09" - подгруппа проектов по переводу потребителей с открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытую систему горячего водоснабжения.

## 7.2 Предложения по строительству и реконструкции(или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них для обеспечения перспективных приростов

Объемы нового строительства тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки приведены в таблице 7.1, с указанием стоимости мероприятий в ценах соответствующих лет с учетом НДС.

Объемы реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки приведены в таблице 7.2, с указанием стоимости мероприятий в ценах соответствующих лет с учетом НДС.

Финансовые затраты на реализацию мероприятий представлены в разделе 9.

Таблица 7.1 – Объемы нового строительства тепловых сетей РТС Салават «БашРТС-Стерлитамак» филиал ООО «БашРТС» для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год строительства/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Тепло-изоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб
ТК-__M2__-4/1-8	ТК-__M2__-4/1-9	17	2021	50	Подземная бесканальная	ППУ	277
ТК-__M2__-4/1-8	ПП_25_2021	8	2021	40	Подземная бесканальная	ППУ	129
ТК-__M2__-4/1-5	ПП_134_2022	113	2022	40	Подземная бесканальная	ППУ	1 898
ТК-СРТС-12110	ПП_174_2028	84	2028	125	Подземная бесканальная	ППУ	2 450
ТК-__M2__-4/1-6	ТК-__M2__-4/1-7	45	2021	80	Подземная бесканальная	ППУ	769
ТК-__M2__-4/1-4	ТК-__M2__-4/1-6	117	2021	100	Подземная бесканальная	ППУ	2 259
ТК-__M2__-4/1-7	ТК-__M2__-4/1-8	92	2021	70	Подземная бесканальная	ППУ	1 535
ТК-__M2__-4/1-7	ПП_22_2021	29	2021	70	Подземная бесканальная	ППУ	484
ТК-__M2__-4/1-6	ПП_24_2021	16	2021	70	Подземная бесканальная	ППУ	267
ТК-____-M4-3	ПП_203_2021	68	2021	70	Подземная бесканальная	ППУ	1 134
ТК-____-M4-3	ПП_131_2022	166	2022	70	Подземная бесканальная	ППУ	2 885
ТК-12108_-M4-2	ПП_132_2023	95	2023	100	Подземная бесканальная	ППУ	1 990
ТК-12108-M4-1	ТК-12108_-M4-2	139	2022	100	Подземная бесканальная	ППУ	2 795
ТК-14108_-M4-..	ТК-____-M4-3	91	2021	80	Подземная бесканальная	ППУ	1 555
ТК-12108_-M4-2	ПП_133_2022	6	2022	40	Подземная бесканальная	ППУ	101
ТК-__1412-1	ТК-1412_-2	766	2021	300	Подземная бесканальная	ППУ	36 682
ТК-1412__-10	ПП_26_2021	18	2021	100	Подземная бесканальная	ППУ	347
ТК-__7__-9	ТК-__7__-10	71	2027	125	Подземная бесканальная	ППУ	1 988
ТК-__7__-10	ПП_66_2027	133	2027	100	Подземная бесканальная	ППУ	3 282
ТК-__7__-10	ПП_67_2028	10	2028	80	Подземная бесканальная	ППУ	228
ТК-__14__-6	ПП_55_2023	12	2023	70	Подземная бесканальная	ППУ	217



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год строительства/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб
ТК-__14__-6	ТК-__14__-7	96	2023	125	Подземная бесканальная	ППУ	2 282
ТК-__14__-7	ПП_53_2023	16	2023	100	Подземная бесканальная	ППУ	335
ТК-__14__-7	ПП_56_2023	216	2023	80	Подземная бесканальная	ППУ	4 005
ТК-СРТС-1404/1	ТК-__14__-1	137	2021	200	Подземная бесканальная	ППУ	4 292
ТК-__14__-1	ПП_102_2021	156	2021	150	Подземная бесканальная	ППУ	4 006
ТК-__14__-1	ТК-__14__-2	23	2024	125	Подземная бесканальная	ППУ	570
ТК-__14__-2	ПП_144_2024	137	2024	125	Подземная бесканальная	ППУ	3 392
ТК-__14__-2	ТК-__14__-3	51	2024	100	Подземная бесканальная	ППУ	1 113
ТК-__14__-3	ПП_59_2024	14	2024	70	Подземная бесканальная	ППУ	264
ТК-__14__-3	ПП_58_2024	127	2024	70	Подземная бесканальная	ППУ	2 395
ТК-__14__-8	ТК-__14__-12	242	2023	150	Подземная бесканальная	ППУ	6 744
ТК-__14__-12	ПП_63_2026	17	2026	70	Подземная бесканальная	ППУ	348
ТК-__14__-12	ТК-__14__-13	116	2023	150	Подземная бесканальная	ППУ	3 233
ТК-__14__-13	ПП_61_2025	17	2025	100	Подземная бесканальная	ППУ	387
ТК-__14__-13	ТК-__14__-14	105	2023	125	Подземная бесканальная	ППУ	2 496
ТК-__14__-14	ПП_64_2026	116	2026	80	Подземная бесканальная	ППУ	2 432
ТК-__14__-14	ТК-__14__-15	68	2023	125	Подземная бесканальная	ППУ	1 616
ТК-__14__-15	ПП_60_2025	100	2025	100	Подземная бесканальная	ППУ	2 274
ТК-__14__-15	ПП_145_2023	151	2023	70	Подземная бесканальная	ППУ	2 734
ТК-__14__-24	ТК-__14__-25	118	2026	100	Подземная бесканальная	ППУ	2 795
ТК-__14__-25	ПП_75_2027	39	2027	70	Подземная бесканальная	ППУ	832
ТК-__14__-25	ТК-__14__-26	35	2026	80	Подземная бесканальная	ППУ	734
ТК-__14__-26	ПП_76_2028	13	2028	70	Подземная бесканальная	ППУ	289
ТК-__14__-26	ТК-__14__-27	75	2026	70	Подземная бесканальная	ППУ	1 535
ТК-__14__-27	ПП_74_2026	55	2026	40	Подземная бесканальная	ППУ	1 088
ТК-__14__-27	ТК-__14__-28	61	2026	50	Подземная бесканальная	ППУ	1 219
ТК-__14__-28	ПП_73_2026	19	2026	40	Подземная бесканальная	ППУ	376
ТК-__14__-28	ПП_72_2026	55	2026	40	Подземная бесканальная	ППУ	1 088
ТК-__14__-8	ТК-__14__-9	131	2024	200	Подземная бесканальная	ППУ	4 640
ТК-__14__-9	ТК-__14__-10	25	2025	150	Подземная бесканальная	ППУ	756
ТК-__14__-10	ПП_146_2025	125	2025	100	Подземная бесканальная	ППУ	2 842
ТК-__14__-10	ТК-__14__-10	16	2026	125	Подземная бесканальная	ППУ	430
ТК-__14__-10	ПП_147_2026	40	2026	100	Подземная бесканальная	ППУ	948
ТК-__14__-10	ПП_148_2028	81	2028	70	Подземная бесканальная	ППУ	1 799
ТК-__14__-9	ТК-__14__-11	74	2026	125	Подземная бесканальная	ППУ	1 989
ТК-__14__-11	ПП_62_2026	92	2026	100	Подземная бесканальная	ППУ	2 179

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год строительства/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб
ТК-__14__-11	ПП_65_2027	85	2027	80	Подземная бесканальная	ППУ	1 856
ТК-__14__-9	ТК-__14__-16	206	2026	150	Подземная бесканальная	ППУ	6 491
ТК-__14__-16	ПП_78_2028	14	2028	70	Подземная бесканальная	ППУ	311
ТК-__14__-16	ТК-__14__-17	70	2027	125	Подземная бесканальная	ППУ	1 960
ТК-__14__-17	ПП_79_2029	20	2029	70	Подземная бесканальная	ППУ	463
ТК-__14__-17	ТК-__14__-18	97	2027	100	Подземная бесканальная	ППУ	2 394
ТК-__14__-18	ПП_81_2030	11	2030	70	Подземная бесканальная	ППУ	265
ТК-__14__-18	ТК-__14__-19	101	2027	100	Подземная бесканальная	ППУ	2 492
ТК-__14__-19	ТК-__14__-20	52	2027	70	Подземная бесканальная	ППУ	1 109
ТК-__14__-20	ПП_155_2027	57	2027	70	Подземная бесканальная	ППУ	1 216
ТК-__14__-20	ПП_82_2030	76	2030	40	Подземная бесканальная	ППУ	1 771
ТК-__14__-19	ТК-__14__-22	48	2030	70	Подземная бесканальная	ППУ	1 157
ТК-__14__-22	ПП_85_2030	15	2030	50	Подземная бесканальная	ППУ	353
ТК-__14__-16	ТК-__14__-23	94	2026	125	Подземная бесканальная	ППУ	2 526
ТК-__14__-23	ПП_77_2028	23	2028	70	Подземная бесканальная	ППУ	511
ТК-__14__-23	ТК-__14__-24	23	2026	100	Подземная бесканальная	ППУ	545
ТК-__14__-24	ПП_80_2029	40	2029	70	Подземная бесканальная	ППУ	926
ТК-__1412__-23	ПП_92_2032	82	2032	50	Подземная бесканальная	ППУ	2 094
ТК-__11__-10	ПП_87_2031	12	2031	70	Подземная бесканальная	ППУ	301
ТК-__11__-10	ПП_90_2031	68	2031	70	Подземная бесканальная	ППУ	1 708
ТК-__7__-6	ТК-__7__-7	295	2029	80	Подземная бесканальная	ППУ	6 992
ТК-__7__-7	ПП_70_2029	8	2029	80	Подземная бесканальная	ППУ	190
ТК-__7__-9	ПП_69_2028	47	2028	70	Подземная бесканальная	ППУ	1 044
ТК-__11__-9	ТК-__11__-10	109	2031	80	Подземная бесканальная	ППУ	2 804
ТК-__1412__-3	ПП_28_2021	15	2021	100	Подземная бесканальная	ППУ	290
ТК-__1412__-9	ПП_29_2022	82	2022	100	Подземная бесканальная	ППУ	1 649
ТК-__1412__-9	ТК-__1412__-16	100	2022	300	Подземная бесканальная	ППУ	4 989
ТК-__11__-5	ПП_160_2031	47	2031	50	Подземная бесканальная	ППУ	1 152
ТК-__11__-5	ПП_157_2030	72	2030	40	Подземная бесканальная	ППУ	1 678
ТК-__11__-5	ТК-__11__-6	69	2029	70	Подземная бесканальная	ППУ	1 597
ТК-__11__-6	ПП_159_2031	44	2031	40	Подземная бесканальная	ППУ	1 068
ТК-__11__-6	ПП_158_2029	43	2029	50	Подземная бесканальная	ППУ	971
ТК-__11__-6	ПП_161_2032	142	2032	40	Подземная бесканальная	ППУ	3 591
ТК-__11__-7	ПП_91_2032	40	2032	70	Подземная бесканальная	ППУ	1 047
ТК-__11__-8	ПП_89_2031	10	2031	70	Подземная бесканальная	ППУ	251
ТК-__11__-9	ПП_88_2031	10	2031	50	Подземная бесканальная	ППУ	245

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год строительства/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб
ТК-__11__-11	ТК-__11__-12	49	2032	70	Подземная бесканальная	ППУ	1 282
ТК-__11__-12	ПП_95_2033	49	2033	50	Подземная бесканальная	ППУ	1 303
ТК-__11__-12	ПП_93_2032	45	2032	50	Подземная бесканальная	ППУ	1 149
ТК-__8__-6	ПП_150_2025	17	2025	50	Подземная бесканальная	ППУ	326
ТК-__8__-7	ПП_149_2023	13	2023	50	Подземная бесканальная	ППУ	230
ТК-__8__-8	ТК-__8__-8.1	24	2030	70	Подземная бесканальная	ППУ	579
ТК-__8__-8	ПП_152_2029	19	2029	50	Подземная бесканальная	ППУ	429
ТК-__8__-8.1	ПП_153_2030	16	2030	70	Подземная бесканальная	ППУ	386
ТК-__8__-8.1	ПП_154_2030	42	2030	40	Подземная бесканальная	ППУ	979
ТК-__7__-6	ПП_71_2030	16	2030	100	Подземная бесканальная	ППУ	446
ТК-__7__-8	ПП_68_2028	17	2028	80	Подземная бесканальная	ППУ	387
ТК-1412_-2	ТК-1412__-9	270	2022	300	Подземная бесканальная	ППУ	13 470
ТК-1412_-2	ТК-1412_-3	178	2021	150	Подземная бесканальная	ППУ	4 571
ТК-1412_-3	ТК-1412_-4	118	2021	150	Подземная бесканальная	ППУ	3 030
ТК-__11__-3	ТК-__11__-4	68	2029	150	Подземная бесканальная	ППУ	2 422
ТК-__11__-4	ТК-__11__-11	149	2032	70	Подземная бесканальная	ППУ	3 899
ТК-__11__-4	ТК-__11__-5	85	2029	80	Подземная бесканальная	ППУ	2 015
ТК-__11__-4	ТК-__11__-7	46	2031	125	Подземная бесканальная	ППУ	1 517
ТК-__8__-4	ТК-__11__-3	142	2029	150	Подземная бесканальная	ППУ	5 059
ТК-__11__-8	ТК-__11__-9	104	2031	100	Подземная бесканальная	ППУ	3 023
ТК-__7__-5	ТК-__7__-6	76	2029	125	Подземная бесканальная	ППУ	2 309
ТК-__8__-5	ТК-__8__-8	28	2029	70	Подземная бесканальная	ППУ	648
ТК-__7__-5	ТК-__7__-8	65	2027	125	Подземная бесканальная	ППУ	1 820
ТК-__8__-4	ТК-__7__-5	52	2027	150	Подземная бесканальная	ППУ	1 707
ТК-__7__-8	ТК-__7__-9	65	2027	125	Подземная бесканальная	ППУ	1 820
ТК-14__-20	ТК-14__-21	28	2030	50	Подземная бесканальная	ППУ	659
ТК-14__-21	ПП_83_2030	21	2030	40	Подземная бесканальная	ППУ	489
ТК-14__-22	ПП_86_2031	56	2031	50	Подземная бесканальная	ППУ	1 373
ТК-1412_-23	ПП_94_2032	12	2032	50	Подземная бесканальная	ППУ	306
ТК-1412_-22	ТК-1412_-23	110	2032	70	Подземная бесканальная	ППУ	2 878
ТК-__8__-1	ТК-8__-15	252	2024	200	Подземная бесканальная	ППУ	8 927
ТК-8__-15	ПП_37_2024	23	2024	70	Подземная бесканальная	ППУ	434
ТК-8__-15	ТК-__8__-16	291	2024	200	Подземная бесканальная	ППУ	10 308
ТК-1412_-16	ТК-__8__-1	170	2022	300	Подземная бесканальная	ППУ	8 481
ТК-1412_-18	ПП_96_2033	105	2033	70	Подземная бесканальная	ППУ	2 862
ТК-1412_-19	ПП_97_2033	21	2033	50	Подземная бесканальная	ППУ	559

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год строительства/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб
ТК-_1412_-20	ПП_98_2033	22	2033	50	Подземная бесканальная	ППУ	585
ТК-_1412_-21	ПП_99_2033	24	2033	50	Подземная бесканальная	ППУ	638
ТК-_1412_-21	ПП_164_2033	171	2033	40	Подземная бесканальная	ППУ	4 505
ТК-1412_-19	ПП_162_2032	83	2032	40	Подземная бесканальная	ППУ	2 099
ТК-_1412_-22	ПП_163_2033	20	2033	40	Подземная бесканальная	ППУ	527
ТК-_1412_-17.1	ПП_156_2027	69	2027	100	Подземная бесканальная	ППУ	1 703
ТК-__8_-1	ТК-__8_-2	100	2022	200	Подземная бесканальная	ППУ	3 264
ТК-_1412_-16	ТК-1412_-17	180	2027	125	Подземная бесканальная	ППУ	5 039
ТК-1412_-17	ТК-_1412_-18	60	2032	100	Подземная бесканальная	ППУ	1 817
ТК-_1412_-18	ТК-1412_-19	27	2032	70	Подземная бесканальная	ППУ	706
ТК-1412_-19	ТК-_1412_-20	56	2033	70	Подземная бесканальная	ППУ	1 527
ТК-_1412_-20	ТК-_1412_-21	58	2033	50	Подземная бесканальная	ППУ	1 543
ТК-1412_-17	ТК-_1412_-17.1	177	2027	125	Подземная бесканальная	ППУ	4 955
ТК-_1412_-17.1	ТК-_1412_-22	53	2032	70	Подземная бесканальная	ППУ	1 387
ТК-_1412_-4	ПП_32_2022	56	2022	100	Подземная бесканальная	ППУ	1 126
ТК-1412_-5	ПП_30_2022	8	2022	80	Подземная бесканальная	ППУ	142
ТК-_1412_-6	ПП_31_2023	14	2023	70	Подземная бесканальная	ППУ	253
ТК-1412_-7	ПП_33_2022	18	2022	70	Подземная бесканальная	ППУ	313
ТК-_1412_-8	ПП_139_2022	126	2022	70	Подземная бесканальная	ППУ	2 190
ТК-_1412_-8	ПП_34_2021	55	2021	70	Подземная бесканальная	ППУ	918
ТК-__8_-3	ПП_140_2022	34	2022	80	Подземная бесканальная	ППУ	605
ТК-_1412_-4	ТК-1412_-5	142	2021	125	Подземная бесканальная	ППУ	3 110
ТК-1412_-5	ТК-_1412_-6	140	2021	125	Подземная бесканальная	ППУ	3 066
ТК-_1412_-6	ТК-1412_-7	102	2021	100	Подземная бесканальная	ППУ	1 969
ТК-1412_-7	ТК-_1412_-8	185	2021	80	Подземная бесканальная	ППУ	3 161
ТК-__8_-2	ТК-__8_-3	510	2022	200	Подземная бесканальная	ППУ	16 646
ТК-__8_-3	ТК-__8_-4	250	2023	200	Подземная бесканальная	ППУ	8 501
ТК-__8_-4	ПП_41_2025	20	2025	100	Подземная бесканальная	ППУ	455
ТК-__8_-14	ПП_47_2028	12	2028	80	Подземная бесканальная	ППУ	273
ТК-__8_-14	ПП_141_2023	60	2023	80	Подземная бесканальная	ППУ	1 113
ТК-__8_-13	ПП_46_2027	13	2027	80	Подземная бесканальная	ППУ	284
ТК-__8_-12	ПП_49_2029	15	2029	80	Подземная бесканальная	ППУ	356
ТК-__8_-11	ПП_48_2029	16	2029	80	Подземная бесканальная	ППУ	379
ТК-__8_-7	ПП_42_2025	24	2025	50	Подземная бесканальная	ППУ	460
ТК-__8_-8	ПП_50_2029	20	2029	50	Подземная бесканальная	ППУ	452
ТК-__8_-9	ПП_51_2030	20	2030	50	Подземная бесканальная	ППУ	471

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год строительства/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб
ТК-__8__-4	ТК-__8__-5	90	2023	200	Подземная бесканальная	ППУ	3 060
ТК-__8__-5	ТК-__8__-6	220	2025	150	Подземная бесканальная	ППУ	6 654
ТК-__8__-6	ТК-__8__-7	70	2025	125	Подземная бесканальная	ППУ	1 806
ТК-__8__-7	ТК-__8__-8	220	2028	100	Подземная бесканальная	ППУ	5 656
ТК-__8__-8	ТК-__8__-9	102	2028	80	Подземная бесканальная	ППУ	2 321
ТК-__8__-9	ТК-__8__-10	162	2029	70	Подземная бесканальная	ППУ	3 749
ТК-__8__-5	ТК-__8__-13	110	2023	125	Подземная бесканальная	ППУ	2 615
ТК-__8__-13	ТК-__8__-14	76	2023	125	Подземная бесканальная	ППУ	1 806
ТК-__8__-6	ТК-__8__-11	110	2028	125	Подземная бесканальная	ППУ	3 208
ТК-__8__-11	ТК-__8__-12	88	2028	80	Подземная бесканальная	ППУ	2 002
ТК-__8__-2	ПП_35_2024	23	2024	70	Подземная бесканальная	ППУ	434
ТК-__8__-18	ПП_44_2026	32	2026	80	Подземная бесканальная	ППУ	671
ТК-__8__-18	ПП_38_2026	37	2026	100	Подземная бесканальная	ППУ	876
ТК-__8__-19	ПП_45_2027	30	2027	80	Подземная бесканальная	ППУ	655
ТК-__8__-19	ПП_39_2024	35	2024	80	Подземная бесканальная	ППУ	676
ТК-__8__-20	ПП_40_2024	33	2024	100	Подземная бесканальная	ППУ	720
ТК-__8__-16	ТК-__8__-16.1	280	2029	100	Подземная бесканальная	ППУ	7 499
ТК-__8__-16	ТК-__8__-18	80	2024	150	Подземная бесканальная	ППУ	2 323
ТК-__8__-18	ТК-__8__-19	100	2024	125	Подземная бесканальная	ППУ	2 476
ТК-__8__-19	ТК-__8__-20	86	2024	100	Подземная бесканальная	ППУ	1 877
ТК-__8__-10	ПП_52_2030	20	2030	50	Подземная бесканальная	ППУ	471
ТК-__8__-16.1	ТК-__8__-16.2	116	2029	100	Подземная бесканальная	ППУ	3 107
ТК-__8__-16.2	ТК-__8__-17	404	2029	100	Подземная бесканальная	ППУ	10 820
ТК-__8__-17	ПП_143_2029	22	2029	80	Подземная бесканальная	ППУ	521
ОТВ-000514	ПП_124_2020	51	2021	70	Подземная бесканальная	ППУ	851
ТК-____-Ц-34-1	ПП_113_2020	120	2021	70	Подземная бесканальная	ППУ	2 002
ТК-1703_-1	ПП_107_2020	180	2021	80	Подземная бесканальная	ППУ	3 075
ТК-СРТС-1103	ТК-1703_-1	243	2021	150	Подземная бесканальная	ППУ	6 240
ТК-1703_-1	ПП_119_2021	285	2021	125	Подземная бесканальная	ППУ	6 242
ТК-12101_-1	ПП_115_2020	48	2021	100	Подземная бесканальная	ППУ	927
ТК-СРТС-11103	ПП_127_2020	130	2022	200	Подземная бесканальная	ППУ	4 243
ТК-СРТС-1415	ТК-1415_-1	75	2021	100	Подземная бесканальная	ППУ	1 448
ТК-1415_-1	ТК-1415_-2	70	2021	100	Подземная бесканальная	ППУ	1 351
ТК-1415_-1	ПП_20_2021	6	2021	50	Подземная бесканальная	ППУ	98
ТК-1415_-2	ПП_21_2021	6	2021	50	Подземная бесканальная	ППУ	98
ТК-1415_-2	ПП_130_2021	212	2021	80	Подземная бесканальная	ППУ	3 622

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год строительства/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб
ТК-__M2__-4/1-2	ТК-__M2__-4/1-3	8	2021	100	Подземная бесканальная	ППУ	154
ТК-__M2__-4/1-3	ПП_4_2020	71	2021	100	Подземная бесканальная	ППУ	1 371
ТК-__M2__-4/1-3	ПП_137_2022	140	2022	70	Подземная бесканальная	ППУ	2 433
ТК-_1412_-14	ПП_27_2022	16	2022	80	Подземная бесканальная	ППУ	285
ТК-_1412_-15	ПП_19_2021	11	2022	80	Подземная бесканальная	ППУ	196
ТК-_1412_-13	ТК-_1412_-14	166	2022	125	Подземная бесканальная	ППУ	3 787
ТК-_1412_-14	ТК-_1412_-15	350	2022	125	Подземная бесканальная	ППУ	7 986
ТК-_1412_-2	ПП_177_2021	86	2021	50	Подземная бесканальная	ППУ	1 400
ТК-61-04_-61-05	ПП_205_2022	15	2021	40	Подземная бесканальная	ППУ	242
ТК-__14__-4	ТК-__14__-6	261	2023	125	Подземная бесканальная	ППУ	6 204
ТК-__14__-5	ПП_57_2024	76	2024	80	Подземная бесканальная	ППУ	1 468
ТК-__14__-5	ПП_54_2023	84	2023	100	Подземная бесканальная	ППУ	1 760
ТК-__14__-4	ТК-__14__-5	209	2023	125	Подземная бесканальная	ППУ	4 968
ТК-СРТС-1404/1	ТК-__14__-4	156	2023	150	Подземная бесканальная	ППУ	4 348
ТК-1213__-14-07	ПП_173_2021	72	2021	40	Подземная бесканальная	ППУ	1 161
СТ-СРТС-2115	ПП_117_2020	287	2021	50	Подземная бесканальная	ППУ	4 672
ТК-_1210_-1	ПП_129_2020	70	2021	70	Подземная бесканальная	ППУ	1 168
ТК-СРТС-1409	ТК-__14__-8	62	2023	250	Подземная бесканальная	ППУ	2 666
ТК-__M2__-4/1-9	ПП_23_2021	43	2021	40	Подземная бесканальная	ППУ	693
ТК-__M2__-4/1-9	ПП_136_2023	243	2023	40	Подземная бесканальная	ППУ	4 252
ТК-__M4__-13-1	ПП_135_2022	49	2022	40	Подземная бесканальная	ППУ	823
ТК-_1412_-15	ПП_138_2022	422	2022	80	Подземная бесканальная	ППУ	7 511
ТК-1412__-11	ПП_16_2021	18	2021	100	Подземная бесканальная	ППУ	347
ТК-_1412_-12	ПП_14_2020	16	2021	100	Подземная бесканальная	ППУ	309
ТК-__M2__-4/1-1	ПП_17_2021	8	2021	80	Подземная бесканальная	ППУ	137
ТК-__11__-7	ТК-__11__-8	30	2031	100	Подземная бесканальная	ППУ	872
ТК-__14__-21	ПП_84_2030	35	2030	40	Подземная бесканальная	ППУ	815
ТК-СРТС-1412	ТК-__8__-4	184	2020	200	Подземная бесканальная	ППУ	5 534
г. Салават. Строительство новой сети в "мкр.6"			2021				11 609
			2022				13 614
			2023				8 291
			2024				7 112
г. Салават. Строительство тепловой сети от ТК Ж-1 в "мкр.6" до ж.д. № 5, 6 в "мкр.8"			2021				608
			2022				15 757
			2023				22 933
			2024				11 502
г. Салават. Строительство тепловой сети в микрорайоне МР-8			2023				6 836
			2024				24 086
			2025				48 917
<b>ИТОГО</b>							

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

**Таблица 7.2 – Объемы реконструкции тепловых сетей РТС Салават «БашРТС-Стерлитамак» филиал ООО «БашРТС» для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки**

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год строительства/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб
СТ-СРТС-802	СТ-СРТС-803	144	2023	600	Надземная	МВ	15 910
СТ-СРТС-803	СТ-СРТС-804	167	2023	600	Надземная	МВ	18 452
СТ-СРТС-804	СТ-СРТС-805	32	2023	600	Надземная	МВ	3 536
СТ-СРТС-805	СТ-СРТС-806	140	2023	600	Надземная	МВ	15 468
СТ-СРТС-806	СТ-СРТС-807	18	2023	600	Надземная	МВ	1 989
СТ-СРТС-807	СТ-СРТС-808	104	2023	600	Надземная	МВ	11 491
СТ-СРТС-808	СТ-СРТС-809	55	2023	600	Надземная	МВ	6 077
СТ-СРТС-826	СТ-СРТС-827	170	2024	600	Надземная	МВ	19 568
СТ-СРТС-801	СТ-СРТС-802	140	2023	600	Надземная	МВ	15 468
ТК-СРТС-824	ТК-СРТС-825	78	2024	600	Подземная канальная	МВ	11 615
ТК-СРТС-823	ТК-СРТС-824	142	2024	600	Подземная канальная	МВ	21 144
ТК-СРТС-822	ТК-СРТС-823	112	2024	600	Подземная канальная	МВ	16 677
ТК-СРТС-820	ТК-СРТС-821	5	2024	600	Подземная канальная	МВ	745
Салаватская ТЭЦ (ТУ-4)	СТ-СРТС-801	136	2023	600	Надземная	МВ	15 026
СТ-СРТС-835	СТ-СРТС-836	76	2024	600	Надземная	МВ	8 748
СТ-СРТС-834	СТ-СРТС-835	118	2024	600	Надземная	МВ	13 582
СТ-СРТС-833	СТ-СРТС-834	126	2024	600	Надземная	МВ	14 503
СТ-СРТС-832	СТ-СРТС-832а	60	2024	600	Надземная	МВ	6 906
СТ-СРТС-831а	СТ-СРТС-832	100	2024	600	Надземная	МВ	11 510
СТ-СРТС-831	СТ-СРТС-831а	161	2024	600	Надземная	МВ	18 532
СТ-СРТС-830	СТ-СРТС-831	160	2024	600	Надземная	МВ	18 417
СТ-СРТС-829а	СТ-СРТС-830	85	2024	600	Надземная	МВ	9 784
СТ-СРТС-829	СТ-СРТС-829а	100	2024	600	Надземная	МВ	11 510
СТ-СРТС-828	СТ-СРТС-829	110	2024	600	Надземная	МВ	12 661
СТ-СРТС-827	СТ-СРТС-828	115	2024	600	Надземная	МВ	13 237
ТК-СРТС-825	СТ-СРТС-826	262	2024	600	Надземная	МВ	30 157
ТК-СРТС-821	ТК-СРТС-822	185	2024	600	Подземная канальная	МВ	27 547
СТ-СРТС-816	СТ-СРТС-817	153	2023	600	Надземная	МВ	16 905
СТ-СРТС-815	СТ-СРТС-816	80	2023	600	Надземная	МВ	8 839
СТ-СРТС-814	СТ-СРТС-815	45	2023	600	Надземная	МВ	4 972
СТ-СРТС-813	СТ-СРТС-814	202	2023	600	Надземная	МВ	22 319
СТ-СРТС-812	СТ-СРТС-813	80	2023	600	Надземная	МВ	8 839
СТ-СРТС-811	СТ-СРТС-812	125	2023	600	Надземная	МВ	13 811
СТ-СРТС-810	СТ-СРТС-811	85	2023	600	Надземная	МВ	9 392
СТ-СРТС-809	СТ-СРТС-810	27	2023	600	Надземная	МВ	2 983
СТ-СРТС-832а	СТ-СРТС-833	60	2024	600	Надземная	МВ	6 906
г. Салават. Реконструкция участка ТМ-8 от ТК 817 до ТК 820 в ППУ-ОЦ изоляции с увеличением диаметра 2Ду 500 на 2Ду 700 и выносом на эстакаду			2022	700	Надземная	ППУ	138
			2023		Надземная	ППУ	2 484
			2024		Надземная	ППУ	51 233
г. Салават. Реконструкция участка ТМ-8 от НО 342 до НО 343 расположенных между ТК 836 и ТК 838, с увеличением диаметра 2Ду 500 на 2Ду 700 и выносом на эстакаду			2021	700	Надземная	ППУ	177
			2022		Надземная	ППУ	146
			2023		Надземная	ППУ	4 872
			2025		Надземная	ППУ	45 130
			2026		Надземная	ППУ	45 130
<b>ИТОГО</b>							

### **7.3 Предложения по строительству и реконструкции (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**

Предложения по строительству и реконструкции (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, в настоящей схеме теплоснабжения не предусмотрены.

### **7.4 Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации тепловых сетей систем теплоснабжения, которые обеспечивают поставку тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при выполнении условий надёжности теплоснабжения**

Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей систем теплоснабжения, которые обеспечивают поставку тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при выполнении условий надёжности теплоснабжения, в настоящей схеме теплоснабжения не предусмотрены.



### **7.5 Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет ликвидации котельных**

Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет ликвидации котельных, в настоящей схеме теплоснабжения не предусмотрены.

### **7.6 Предложения по реконструкции (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса**

Объемы реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей приведены в таблице 7.3, с указанием стоимости мероприятий в ценах соответствующих лет с учетом НДС. В связи с тем, что схема теплоснабжения является предпроектным документом, в соответствии с ФЗ-190, объемы реконструкции и перечень реконструируемых участков подлежат уточнению в ходе текущей деятельности предприятий.

Финансовые затраты на реализацию мероприятий представлены в разделе 9.

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

**Таблица 7.3 – Объемы реконструкции тепловых сетей РТС Салават «БашРТС-Стерлитамак» филиал ООО «БашРТС», подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, а также для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей**

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год стр-ит/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб
ТК 935	тк 56-01	20	2030	250	Подземная канальная	ППУ	2 138
тк56-01-	ж/дОстровского74	12	2022	80	Подземная канальная	ППУ	486
тк 56-01	тк 56-02	56	2022	250	Подземная канальная	ППУ	4 315
тк 56-02	тк 56-13	72	2027	150	Подземная канальная	ППУ	4 814
тк56-13-	ж/дБ.С.Юлаева 14А	6	2022	100	Подземная канальная	ППУ	284
Техподполье Б.С.Юлаева 14А	Техподполье Б.С.Юлаева 14А	25	2022	80	Подземная канальная	ППУ	1 013
тк56-13	ж/д Островского 76	22	2022	100	Подземная канальная	ППУ	1 042
Техподполье Островского 76-т.а	Техподполье Островского 76-т.а	58	2022	100	Подземная канальная	ППУ	2 748
Техподполье Островского 76т.а-	Техподполье Островского 76т.а-	31	2022	80	Подземная канальная	ППУ	1 256
ж/д Островского 76	ж/д Островского 76А	30	2022	100	Подземная канальная	ППУ	1 421
Техподполье Островского 76А	Техподполье Островского 76А	32	2022	80	Подземная канальная	ППУ	1 296
тк 56-02	тк 56-03	100	2031	250	Подземная канальная	ППУ	11 136
тк 56-03-	ж/дБ.С.Юлаева 16	15	2022	100	Подземная канальная	ППУ	711
Техподполье Б.С.Юлаева 16	Техподполье Б.С.Юлаева 16	60	2022	100	Подземная канальная	ППУ	2 843
Б.С.Юлаева 16	тк 56-14	16	2031	100	Подземная канальная	ППУ	1 096
тк 56-14	ж/д Б.С.Юлаева 16А	30	2027	100	Подземная канальная	ППУ	1 744
Техподполье Б.С.Юлаева 16а	Техподполье Б.С.Юлаева 16а	186	2027	80	Подземная канальная	ППУ	9 245
тк 56-03	тк 56-04	68	2031	200	Подземная канальная	ППУ	6 185
тк 56-04	тк 56-51	43	2022	150	Подземная канальная	ППУ	2 343
тк 56-51	тк 56-46	40	2022	150	Подземная канальная	ППУ	2 180
тк 56-46-	Дет.пол-ка т.а	42	2031	150	Подземная канальная	ППУ	3 308
Дет.пол-ка т.а	детска пол-ка	30	2031	100	Подземная канальная	ППУ	2 054
Дет.пол-ка -	тк56-52	45	2022	100	Подземная канальная	ППУ	2 132
тк56-52	гаражи	15	2022	50	Подземная канальная	ППУ	531
тк 56-46 -	Строительная пол-ка	28	2031	100	Подземная канальная	ППУ	1 917
Техподполье Строит пол-ки	Техподполье Строит пол-ки	12	2022	100	Подземная канальная	ППУ	569
тк 56-04	тк 56-05	149	2024	200	Подземная канальная	ППУ	10 176
тк 56-05	б-р С. Юлаева 20	48	2024	100	Подземная канальная	ППУ	2 468
Техподполье Б.С.Юлаева 20	Техподполье Б.С.Юлаева 20	213	2024	100	Подземная канальная	ППУ	10 952
тк 56-05	тк 56-06	45	2022	200	Подземная канальная	ППУ	2 832
тк56-06	ж/д Б.С.Юлаева 22	3	2022	100	Подземная канальная	ППУ	142
Техподполье Б.С.Юлаева 22	Техподполье Б.С.Юлаева 22	3	2022	100	Подземная канальная	ППУ	142
тк 56-06	тк 56-07	99	2022	200	Подземная канальная	ППУ	6 230
тк 56-07-	Б.С.Юлаева 24(1 ввод)	8	2027	80	Подземная канальная	ППУ	398
тк 56-07	тк 56-08	147	2027	150	Подземная канальная	ППУ	9 829
тк 56-08-	Б.С.Юлаева 24(2ввод)	8	2027	80	Подземная канальная	ППУ	398
Тэхподполье Б.С.Юлаева 24	Тэхподполье Б.С.Юлаева 24	30	2022	80	Подземная канальная	ППУ	1 215
тк 56-08	тк 56-09	67	2027	150	Подземная канальная	ППУ	4 480
тк 56-09 -	тк 56-48	28	2022	80	Подземная канальная	ППУ	1 134
тк56-48	Дет.сад С.Юлаева24А	63	2022	70	Подземная канальная	ППУ	2 481
тк 56-48	тк 56-56	111	2022	80	Подземная канальная	ППУ	4 497
тк56-56	ЖЭУ 11	10	2022	80	Подземная канальная	ППУ	405
тк56-10	тк56-11	65	2022	150	Подземная канальная	ППУ	3 542
тк 56-11-	Б.С.Юлаева 28	6	2022	100	Подземная бесканальная	ППУ	133
ТК 937	тк 56-54	4	2032	150	Подземная канальная	ППУ	328
тк 56-54-	Островского 78	4	2022	100	Подземная канальная	ППУ	190
Техподполье Островского 78	Техподполье Островского 78	68	2025	80	Подземная канальная	ППУ	3 114
тк 56-54	тк 56-57	77	2032	150	Подземная канальная	ППУ	6 317
тк56-57	Д/с Островск78А	67	2022	70	Подземная канальная	ППУ	2 639
тк 56-57	тк 56-58	23	2031	150	Подземная канальная	ППУ	1 811
56-58	Д/с Остр 84А	219	2031	80	Подземная канальная	ППУ	12 822
тк 56-58	Островского 82А	6	2028	100	Подземная канальная	ППУ	363
Техподполье Островского 82А	Техподполье Островского 82А	8	2022	80	Подземная канальная	ППУ	324

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год строительства/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб
ТК 940 -	Островского 84	21	2022	250	Подземная канальная	ППУ	1 618
Техподполье Островского 84	Техподполье Островского 84	81	2032	70	Подземная канальная	ППУ	4 804
ж/д Островского 84- тк 56-15	тк 56-15	62	2022	250	Подземная канальная	ППУ	4 777
тк 56-18	тк 56-18	68	2022	150	Подземная канальная	ППУ	3 705
Техподполье Островского 86	ж/д Островского 86	15	2025	100	Подземная канальная	ППУ	803
Техподполье Островского 86т.а-	Техподполье Островского 86	15	2022	100	Подземная канальная	ППУ	711
Техподполье Островского 86т.а-	Техподполье Островского 86т.а-	16	2022	70	Подземная канальная	ППУ	630
м/у ж/д Островского 86	ж/д Островского 86 Б	24	2025	70	Подземная канальная	ППУ	1 069
Техподполье Островского 86Б	Техподполье Островского 86Б	42	2030	70	Подземная канальная	ППУ	2 295
тк 56-18	тк 56-19	45	2024	125	Подземная канальная	ППУ	2 422
тк 56-19 -	Островского 86а	47	2022	70	Подземная канальная	ППУ	1 851
Техподполье Островского 86А	Техподполье Островского 86А	24	2030	70	Подземная канальная	ППУ	1 311
тк 56-19 -	Островского 88	47	2022	125	Подземная канальная	ППУ	2 331
Техподполье Островского 88	Техподполье Островского 88	15	2022	125	Подземная канальная	ППУ	744
Техподполье Островского 88т.а-	Техподполье Островского 88т.а-	72	2022	80	Подземная канальная	ППУ	2 917
ж/д Островского 88	тк 56-20	62	2022	125	Подземная канальная	ППУ	3 075
тк 56-20	ж/д Ленинградская 51	45	2022	100	Подземная канальная	ППУ	2 132
Техподполье Ленинградская 51	Техподполье Ленинградская 51	12	2022	100	Подземная канальная	ППУ	569
тк 56-20 -	Ленинградская 53	7	2022	100	Подземная канальная	ППУ	332
Техподполье Ленинградская 53-т	Техподполье Ленинградская 53-т	33	2027	100	Подземная канальная	ППУ	1 918
Техподполье Ленинградская 53-т	Техподполье Ленинградская 53-т	82	2022	80	Подземная канальная	ППУ	3 322
Техподполье Ленинградская 53-т	Техподполье Ленинградская 53-т	26	2022	70	Подземная канальная	ППУ	1 024
тк 56-15	тк 58-16	11	2022	250	Подземная канальная	ППУ	848
тк 56-16 -	Островского 82	145	2024	100	Подземная канальная	ППУ	7 455
Техподполье Островского 82	Техподполье Островского 82	36	2022	100	Подземная канальная	ППУ	1 706
тк 56-16	тк 56-17	31	2022	250	Подземная канальная	ППУ	2 389
тк 56-17 -	Островского 86	23	2022	70	Подземная канальная	ППУ	906
тк 56-17	тк 56-21	99	2022	250	Подземная канальная	ППУ	7 628
тк 56-21 -	Ленинградская 53	10	2022	70	Подземная канальная	ППУ	394
тк 56-22 -	Ленинградская 53	16	2030	100	Подземная канальная	ППУ	1 052
тк 56-23 -	ж/д Ленинградская 55	27	2022	100	Подземная канальная	ППУ	1 279
Техподполье Ленинградская 55	Техподполье Ленинградская 55	15	2022	100	Подземная канальная	ППУ	711
тк 56-23 -	Ленинградская 57	5	2022	70	Подземная канальная	ППУ	197
Техподполье Ленинградская 57	Техподполье Ленинградская 57	15	2022	70	Подземная канальная	ППУ	591
тк 56-23	тк 56-24	38	2022	200	Подземная канальная	ППУ	2 391
ТК 9204	тк 48а-25	37	2030	100	Подземная канальная	ППУ	2 432
Тк 48а-25 –	Калинина 79(1ввод)	20	2030	80	Подземная канальная	ППУ	1 124
Тк 48а-25 –	Калинина 79(2ввод)	34	2030	100	Подземная канальная	ППУ	2 235
Техподполье Калинина 78	Техподполье Калинина 78	19	2030	100	Подземная канальная	ППУ	1 249
Техподполье Калинина 78	Техподполье Калинина 78	81	2030	80	Подземная канальная	ППУ	4 552
ТК 9205	тк 48а-04	29	2025	150	Подземная канальная	ППУ	1 787
Тк 48а-04 –	ж/д Калинина 81	31	2025	100	Подземная канальная	ППУ	1 660
Техподполье Калинина 81-т.а	Техподполье Калинина 81-т.а	122	2025	100	Подземная канальная	ППУ	6 535
Техподполье Калинина 81т.а-ЭУ№	Техподполье Калинина 81т.а-ЭУ№	10	2025	80	Подземная канальная	ППУ	458
Техподполье Калинина 81т.а-ЭУ№	Техподполье Калинина 81т.а-ЭУ№	10	2025	70	Подземная канальная	ППУ	445
ж/д Калинина 81	тк 48а-06	25	2025	100	Подземная канальная	ППУ	1 339
Тк 48а-06 –	ж/д Губкина 12	8	2025	80	Подземная канальная	ППУ	366
Техподполье Губкина 12	Техподполье Губкина 12	111	2025	80	Подземная канальная	ППУ	5 084
Губкина 81 –	тк 48а-27	20	2025	70	Подземная канальная	ППУ	891
Тк 48а-27 –	ЖЭУ 8 Калинина 83а	36	2025	70	Подземная канальная	ППУ	1 603
Техподполье Калинина 83а	Техподполье Калинина 83а	12	2025	70	Подземная канальная	ППУ	534
Тк 54-08	ж/д Калинина 74	15	2029	80	Подземная канальная	ППУ	809
Тк 54-38 –	ГПТУ-35	42	2029	80	Подземная канальная	ППУ	2 266

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год строительства/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб
Техподполье ж/д Калинина 68	Техподполье ж/д Калинина 68	20	2028	80	Подземная канальная	ППУ	1 036
ж/д Калинина 70	ж/д Калинина 68	60	2028	100	Подземная канальная	ППУ	3 634
ж/д Калинина 62	тк 54-10	84	2031	100	Подземная канальная	ППУ	5 752
Тк 54-10	ж/д Калинина 64а	78	2031	80	Подземная канальная	ППУ	4 567
Тк 54-10	тк 54-11	45	2031	100	Подземная канальная	ППУ	3 081
Тк 54-11	Калинина 66	8	2031	100	Подземная канальная	ППУ	548
Тк 54-11	ж/д Калинина 64	8	2031	100	Подземная канальная	ППУ	548
Техподполье Калинина 85	Техподполье Калинина 85	206	2025	100	Подземная канальная	ППУ	11 034
Калинина 85-	Тк48А-05	6	2025	100	Подземная канальная	ППУ	321
Тк48А-05	05-ж/д Калинина 83	32	2025	100	Подземная канальная	ППУ	1 714
Техподполье Калинина 83	Техподполье Калинина 83	174	2025	100	Подземная канальная	ППУ	9 320
ж/д Калинина 83	Тк48А-04	2	2025	100	Подземная канальная	ППУ	107
тк 11102	тк 94-05	70	2021	200	Подземная канальная	ППУ	4 229
тк 94-05	тк 94-06	105	2031	100	Подземная канальная	ППУ	7 189
тк 94-06	С.Юлаева 10а	32	2021	80	Подземная канальная	ППУ	1 244
Техподполье С.Юлаева 10а	Техподполье С.Юлаева 10а	110	2021	80	Подземная канальная	ППУ	4 277
Техподполье С.Юлаева 10а ЭУ-ст	Техподполье С.Юлаева 10а ЭУ-ст	21	2021	50	Подземная канальная	ППУ	714
тк 94-06-	С.Юлаева 12б	46	2033	70	Подземная канальная	ППУ	2 842
Техподполье С.Юлаева 12б	Техподполье С.Юлаева 12б	10	2021	70	Подземная канальная	ППУ	378
тк 94-05-	тк 94-07	55	2031	150	Подземная канальная	ППУ	4 331
тк 94-07	Бочкарева 11	17	2031	80	Подземная канальная	ППУ	995
Техподполье Бочкарева 11	Техподполье Бочкарева 11	18	2021	80	Подземная канальная	ППУ	700
тк 94-07	тк 94-08	74	2031	100	Подземная канальная	ППУ	5 067
тк 94-08	Бочкарева 9а	54	2031	100	Подземная канальная	ППУ	3 697
Техподполье Бочкарева 9а	Техподполье Бочкарева 9а	135	2021	100	Подземная канальная	ППУ	6 139
Техподполье Бочкарева 9ат.а-ЭУ	Техподполье Бочкарева 9ат.а-ЭУ	20	2021	80	Подземная канальная	ППУ	778
тк 94-08 -	Бочкарева 9	56	2021	100	Подземная канальная	ППУ	2 547
Техподполье Бочкарева 9	Техподполье Бочкарева 9	170	2021	100	Подземная канальная	ППУ	7 731
Техподполье Бочкарева 9т.а-ЭУ	Техподполье Бочкарева 9т.а-ЭУ	10	2021	80	Подземная канальная	ППУ	389
тк 11104	тк 95-04	48	2021	200	Подземная канальная	ППУ	2 900
тк 95-04 -	Бочкарева 10	29	2021	80	Подземная канальная	ППУ	1 128
Техподполье Бочкарева 12(1ввод	Техподполье Бочкарева 12(1ввод	23	2021	100	Подземная канальная	ППУ	1 046
Техподполье Бочкарева 12(1ввод	Техподполье Бочкарева 12(1ввод	16	2021	80	Подземная канальная	ППУ	622
тк 95-04-	тк 95-05	113	2021	200	Подземная канальная	ППУ	6 826
тк 95-12	Губайдуллина 6	13	2021	100	Подземная канальная	ППУ	591
Техподполье Губайдуллина 6-т.а	Техподполье Губайдуллина 6-т.а	108	2021	100	Подземная канальная	ППУ	4 911
Техподполье Губайдуллина 6т.а-	Техподполье Губайдуллина 6т.а-	61	2021	70	Подземная канальная	ППУ	2 306
Губайдуллина 6	тк 95-24	25	2021	100	Подземная канальная	ППУ	1 137
тк 95-24 -	Губайдуллина 2	19	2021	80	Подземная канальная	ППУ	739
Техподполье Губайдуллина 2	Техподполье Губайдуллина 2	88	2021	80	Подземная канальная	ППУ	3 422
тк 95-09 -	Губайдуллина 4(1ввод)	16	2033	100	Подземная канальная	ППУ	1 189
тк 95-10 -	Губайдуллина 4(2ввод)	9	2033	100	Подземная канальная	ППУ	669
Техподполье Губайдуллина 4(2вв	Техподполье Губайдуллина 4(2вв	21	2021	100	Подземная канальная	ППУ	955
тк 95-11 -	Губайдуллина 4(3ввод)	21	2033	100	Подземная канальная	ППУ	1 561
Техподполье Губайдуллина 4(3вв	Техподполье Губайдуллина 4(3вв	18	2021	100	Подземная канальная	ППУ	819
тк 95-11 -	Губайдуллина 4(4ввод)	76	2033	100	Подземная канальная	ППУ	5 648
тк 11105 -	Бочкарева 7	17	2021	80	Подземная канальная	ППУ	661
Техподполье Бочкарева 7	Техподполье Бочкарева 7	21	2033	80	Подземная канальная	ППУ	1 334
тк11106	тк 94-32	119	2028	150	Подземная канальная	ППУ	8 289
тк 94-32	тк 94-09	42	2028	150	Подземная канальная	ППУ	2 926
тк 94-09 -	Бочкарева 7а	13	2028	100	Подземная канальная	ППУ	787
Техподполье Бочкарева 7а	Техподполье Бочкарева 7а	157	2028	100	Подземная канальная	ППУ	9 508
Техподполье Бочкарева 7ат.а-ЭУ	Техподполье Бочкарева 7ат.а-ЭУ	20	2028	80	Подземная канальная	ППУ	1 036
тк 94-33	ГРП	32	2021	50	Подземная канальная	ППУ	1 088

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год стр-ит/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб
тк 94-33-	Бочкарева5 школа 23	43	2021	100	Подземная канальная	ППУ	1 955
Техподполье Бочкарева 5 школа	Техподполье Бочкарева 5 школа	48	2021	100	Подземная канальная	ППУ	2 183
тк 11106 -	Бочкарева 8	4	2021	150	Подземная канальная	ППУ	209
Техподполье Бочкарева 8	Техподполье Бочкарева 8	63	2021	150	Подземная канальная	ППУ	3 295
Техподполье Бочкарева 8т.а-ЭУ	Техподполье Бочкарева 8т.а-ЭУ	12	2021	80	Подземная канальная	ППУ	467
тк 11107	тк 95-03	10	2021	200	Подземная канальная	ППУ	604
тк 95-03	Бочкарева 4	23	2021	100	Подземная канальная	ППУ	1 046
тк 95-03	тк 95-28	213	2021	200	Подземная канальная	ППУ	12 867
тк 95-28	тк 95-29	59	2021	150	Подземная канальная	ППУ	3 086
тк 95-29	тк 95-32	23	2021	100	Подземная канальная	ППУ	1 046
тк95-32	Ленинградская 13	22	2021	80	Подземная канальная	ППУ	855
тк 95-32	тк 95-40	115	2021	80	Подземная канальная	ППУ	4 472
тк95-40-	Ленинградская15	28	2021	80	Подземная канальная	ППУ	1 089
Техподполье Ленинградская 15	Техподполье Ленинградская 15	26	2021	80	Подземная канальная	ППУ	1 011
Техподполье Уфимская 122б	Техподполье Уфимская 122б	31	2021	80	Подземная канальная	ППУ	1 205
тк 95-29	тк 95-30	119	2021	100	Подземная канальная	ППУ	5 412
тк 95-30 -	Ленинградская 19	15	2021	80	Подземная канальная	ППУ	583
Техподполье Ленинградская 19	Техподполье Ленинградская 19	51	2021	80	Подземная канальная	ППУ	1 983
тк 95-30 -	Ленинградская 17	88	2021	80	Подземная канальная	ППУ	3 422
Техподполье Ленинградская 17	Техподполье Ленинградская 17	15	2021	80	Подземная канальная	ППУ	583
тк 11108-	тк 94-21	35	2032	200	Подземная канальная	ППУ	3 316
тк 94-21 -	Ленинградская 39/1	36	2021	80	Подземная канальная	ППУ	1 400
Техподполье Ленинградская 39/1	Техподполье Ленинградская 39/1	13	2021	80	Подземная канальная	ППУ	506
тк 94-21	тк 94-20	110	2032	200	Подземная канальная	ППУ	10 422
тк 94-20 -	Бочкарева 3	23	2021	70	Подземная канальная	ППУ	870
Техподполье Бочкарева 3	Техподполье Бочкарева 3	18	2021	70	Подземная канальная	ППУ	681
тк 94-20	тк 94-22	27	2032	150	Подземная канальная	ППУ	2 215
Техподполье Ленинградская 33(1)	Техподполье Ленинградская 33(1)	23	2021	70	Подземная канальная	ППУ	870
Техподполье Ленинградская 35	Техподполье Ленинградская 35	86	2021	80	Подземная канальная	ППУ	3 344
тк 94-22	тк 94-19	60	2021	100	Подземная канальная	ППУ	2 729
тк94-19-	Ленинградская 41т.а	73	2021	100	Подземная канальная	ППУ	3 320
Ленинградская 41т.а-	Ленинградская41	56	2021	80	Подземная канальная	ППУ	2 178
Техподполье Ленинградская 41	Техподполье Ленинградская 41	30	2021	80	Подземная канальная	ППУ	1 167
тк 94-19-	Ленинградская 39/1	13	2021	70	Подземная канальная	ППУ	492
Техподполье Ленинградская 39/1	Техподполье Ленинградская 39/1	40	2021	100	Подземная канальная	ППУ	1 819
Техподполье Ленинградская 39/1	Техподполье Ленинградская 39/1	80	2021	80	Подземная канальная	ППУ	3 111
тк11108	тк 95-20	17	2032	150	Подземная канальная	ППУ	1 395
тк 95-20 -	Ленинградская37/ 2	6	2032	80	Подземная канальная	ППУ	366
тк 95-20	тк 95-21	14	2032	150	Подземная канальная	ППУ	1 149
тк 95-21 -	Бочкарева 2(2ввод)	46	2021	80	Подземная канальная	ППУ	1 789
Техподполье Бочкарева 2(2ввод)	Техподполье Бочкарева 2(2ввод)	16	2021	80	Подземная канальная	ППУ	622
Техподполье Ленинградская 21(1)	Техподполье Ленинградская 21(1)	35	2021	70	Подземная канальная	ППУ	1 323
Техподполье Ленинградская 21(2)	Техподполье Ленинградская 21(2)	26	2021	80	Подземная канальная	ППУ	1 011
Техподполье ж/д Губкина 9	Техподполье ж/д Губкина 9	40	2033	80	Подземная канальная	ППУ	2 542
ТК 1246	тк М1-01	1	2026	400	Подземная канальная	МВ	133
Тк М1-01	тк М1-02	64	2026	400	Подземная канальная	МВ	8 521
Тк М1-02	тк М1-03	9	2026	400	Подземная канальная	МВ	1 198
Тк М1-03	ж/д Б.С.Юлаева 40	37	2026	80	Подземная канальная	ППУ	1 765
Техподполье Б.С.Юлаева 40	Техподполье Б.С.Юлаева 40	10	2026	80	Подземная канальная	ППУ	477
Тк М1-03	тк М1-04	38	2026	400	Подземная канальная	МВ	5 059
Тк М1-04	тк М1-05	28	2026	400	Подземная канальная	МВ	3 728
Тк М1-05	ж/д Б.С.Юлаева 40	9	2026	80	Подземная канальная	ППУ	429
Тк М1-05	тк М1-06	40	2026	400	Подземная канальная	МВ	5 326
Тк М1-06	тк М1-07	34	2026	400	Подземная канальная	МВ	4 527

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год стр-ит/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб
Тк М1-07	тк М3-07	66	2026	200	Подземная канальная	ППУ	4 892
Тк М3-07	ж/д Б.С.Юлаева 69	17	2026	100	Подземная канальная	ППУ	949
Техподполье ж/д Б.С.Юлаева 69	Техподполье ж/д Б.С.Юлаева 69	48	2026	100	Подземная канальная	ППУ	2 678
Техподполье ж/д Б.С.Юлаева 69	Техподполье ж/д Б.С.Юлаева 69	42	2026	80	Подземная канальная	ППУ	2 004
тк М3-07	тк М3-8	39	2026	150	Подземная канальная	ППУ	2 503
Тк М3-8	тк М3-12	31	2026	100	Подземная канальная	ППУ	1 730
Тк М3-12	ж/д Б.С.Юлаева 71	12	2026	80	Подземная канальная	ППУ	573
Тк М3-12	тк М3-13	42	2026	80	Подземная канальная	ППУ	2 004
Тк М3-13	ж/д Б.С.Юлаева 71	4	2026	80	Подземная канальная	ППУ	191
Тк М3-13	тк М3-14	51	2026	80	Подземная канальная	ППУ	2 433
Тк М3-14	ж/д Б.С.Юлаева 71	8	2026	80	Подземная канальная	ППУ	382
Техподполье ж/д Б.С.Юлаева71	Техподполье ж/д Б.С.Юлаева71	11	2026	80	Подземная канальная	ППУ	525
Тк М3-8	тк М3-09	30	2026	100	Подземная канальная	ППУ	1 674
Тк М3-09	ж/д Губкина 19	4	2026	80	Подземная канальная	ППУ	191
Тк М3-09	тк М3-10	51	2026	100	Подземная канальная	ППУ	2 846
Тк М3-10	ж/д Губкина 19	4	2026	80	Подземная канальная	ППУ	191
Тк М3-10	тк М3-11	49	2026	100	Подземная канальная	ППУ	2 734
Тк М3-11	ж/д Губкина 19	4	2026	100	Подземная канальная	ППУ	223
Техподполье ж/д Губкина 19	Техподполье ж/д Губкина 19	3	2026	80	Подземная канальная	ППУ	143
Тк М1-07	– ж/д Б.С.Юлаева 40	9	2026	80	Подземная канальная	ППУ	429
Тк М1-07	тк М1-08	66	2026	400	Подземная канальная	МВ	8 788
Тк М1-08	тк М1-09	27	2026	400	Подземная канальная	МВ	3 595
Тк М1-09	тк М1-10	33	2026	400	Подземная канальная	МВ	4 394
Тк М1-10	ж/д Б.С.Юлаева 42	10	2026	80	Подземная канальная	ППУ	477
Тк М1-10	тк М1-11	56	2026	400	Подземная канальная	МВ	7 456
Тк М11	ж/д Б.С.Юлаева 42	10	2026	80	Подземная канальная	ППУ	477
Техподполье Б.С.Юлаева 42	Техподполье Б.С.Юлаева 42	20	2026	80	Подземная канальная	ППУ	954
Тк М1	11 – М1-12	53	2026	400	Подземная канальная	МВ	7 057
КЦ10	1301	20	2025	600	Надземная	МВ	2 398
1301	1302	17	2025	600	Надземная	МВ	2 038
1302	1303	52	2025	600	Надземная	МВ	6 235
1303	1304	260	2025	600	Надземная	МВ	31 177
1304	1305	50	2025	600	Надземная	МВ	5 996
1305	1306	69	2025	600	Надземная	МВ	8 274
1306	1307	328	2025	600	Надземная	МВ	39 331
1307	1308	265	2025	600	Надземная	МВ	31 777
1308	1309	40	2025	600	Надземная	МВ	4 796
1309	1310	70	2025	600	Надземная	МВ	8 394
1310	1311	218	2025	600	Надземная	МВ	26 141
1311	1312	280	2025	600	Надземная	МВ	33 575
1312	1313	282	2025	600	Надземная	МВ	33 815
1313	1314	183	2025	600	Надземная	МВ	21 944
1314	1315	276	2025	600	Надземная	МВ	33 096
1315	1316	194	2025	600	Надземная	МВ	23 263
1319	нпс4	20	2025	600	Подземная канальная	МВ	3 102
нпс4	1401	185	2025	600	Подземная канальная	МВ	28 698
1401	1402	167	2025	600	Подземная канальная	МВ	25 906
1402	1403	163	2025	600	Подземная канальная	МВ	25 285
1403	1404	165	2025	600	Подземная канальная	МВ	25 596
1404	1404/1	74	2030	500	Подземная канальная	МВ	13 337
1404/1	1405	210	2030	600	Подземная канальная	МВ	39 972
1405	1406	197	2030	600	Подземная канальная	МВ	37 498
1411	1412	158	2029	600	Подземная канальная	МВ	28 868
1412	1412a	195	2029	600	Подземная канальная	МВ	35 629
1412a	1413	67	2029	600	Подземная канальная	МВ	12 242
1414	1416	265	2025	600	Подземная канальная	МВ	41 108
тк 1402	тк 95-15	51	2033	200	Подземная канальная	ППУ	5 034
тк 95-15	тк 95-14	77	2030	150	Подземная канальная	ППУ	5 821
тк 95-14 -	Ленинградская 7(1ввод)	14	2021	80	Подземная канальная	ППУ	544
Техподполье Ленинградская 7(1в)	Техподполье Ленинградская 7(1в)	25	2021	80	Подземная канальная	ППУ	972
тк 95-14	тк 95-13	27	2021	150	Подземная канальная	ППУ	1 412
тк 95-13-	Ленинградская 7(2ввод)	25	2021	80	Подземная канальная	ППУ	972
Техподполье Ленинградская 7(2в)	Техподполье Ленинградская 7(2в)	15	2021	80	Подземная канальная	ППУ	583

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год стр-ит/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб
тк 95-13 -	Ленинградская 7(Зввод)	70	2021	80	Подземная канальная	ППУ	2 722
Техподполье Ленинградская 7(Зв	Техподполье Ленинградская 7(Зв	49	2021	80	Подземная канальная	ППУ	1 905
тк 95-15	тк 95-16	75	2033	200	Подземная канальная	ППУ	7 403
Техподполье Уфимская 124а	Техподполье Уфимская 124а	136	2021	100	Подземная канальная	ППУ	6 185
Техподполье Уфимская 124ат.а-Э	Техподполье Уфимская 124ат.а-Э	25	2021	80	Подземная канальная	ППУ	972
тк 95-18	тк 95-19	132	2021	100	Подземная канальная	ППУ	6 003
тк 95-19 -	Уфимская 124(1ввод)	14	2021	100	Подземная канальная	ППУ	637
Техподполье Уфимская 124(1ввод	Техподполье Уфимская 124(1ввод	26	2021	100	Подземная канальная	ППУ	1 182
Техподполье Уфимская 124(1ввод	Техподполье Уфимская 124(1ввод	10	2021	80	Подземная канальная	ППУ	389
тк 95-18 -	Уфимская 124(2ввод)	72	2021	100	Подземная канальная	ППУ	3 274
Техподполье Уфимская 124(2ввод	Техподполье Уфимская 124(2ввод	53	2021	100	Подземная канальная	ППУ	2 410
Техподполье Уфимская 124(2ввод	Техподполье Уфимская 124(2ввод	8	2021	80	Подземная канальная	ППУ	311
тк 1406	тк 94-10	68	2027	300	Подземная канальная	ППУ	6 895
тк 94-10	тк 94-17	60	2027	250	Подземная канальная	ППУ	5 673
тк 94-17	тк 94-18	55	2021	150	Подземная канальная	ППУ	2 877
тк 94-18-	Ленинградская 45(1ввод)	18	2021	70	Подземная канальная	ППУ	681
Техподполье Ленинградская 45(1	Техподполье Ленинградская 45(1	29	2021	70	Подземная канальная	ППУ	1 096
тк 94-18	тк 94-35	53	2021	150	Подземная канальная	ППУ	2 772
тк 94-35-	Ленинградская 45(2ввод)	79	2021	70	Подземная канальная	ППУ	2 987
тк 94-10	тк 94-11	127	2029	100	Подземная канальная	ППУ	8 012
тк 94-11 -	Островского 75(1ввод)	47	2029	80	Подземная канальная	ППУ	2 535
тк 94-11 -	Островского 75(2ввод)	52	2029	80	Подземная канальная	ППУ	2 805
Техподполье Островского 75(2вв	Техподполье Островского 75(2вв	19	2021	80	Подземная канальная	ППУ	739
тк 94-17	тк 94-26	151	2028	250	Подземная канальная	ППУ	14 873
тк 94-26	тк 94-27	62	2021	200	Подземная канальная	ППУ	3 745
Техподполье Ленинградская 25(1	Техподполье Ленинградская 25(1	28	2021	70	Подземная канальная	ППУ	1 059
Техподполье Ленинградская 25(2	Техподполье Ленинградская 25(2	13	2021	100	Подземная канальная	ППУ	591
Техподполье Ленинградская 25(3	Техподполье Ленинградская 25(3	61	2021	70	Подземная канальная	ППУ	2 306
Техподполье Ленинградская 31(1	Техподполье Ленинградская 31(1	36	2021	80	Подземная канальная	ППУ	1 400
Техподполье Ленинградская 31(2	Техподполье Ленинградская 31(2	18	2021	80	Подземная канальная	ППУ	700
тк 94-14	тк 94-13	44	2021	100	Подземная канальная	ППУ	2 001
тк 94-13 -	Островского 73а	39	2021	70	Подземная канальная	ППУ	1 475
Техподполье Островского 73а	Техподполье Островского 73а	22	2021	70	Подземная канальная	ППУ	832
тк 94-13 -	Островского 71	27	2021	100	Подземная канальная	ППУ	1 228
Техподполье Островского 71	Техподполье Островского 71	10	2032	100	Подземная канальная	ППУ	713
т.аОстровского71магазин-	магазин	14	2032	80	Подземная канальная	ППУ	854
тк 94-15	Островского 69а	75	2021	100	Подземная канальная	ППУ	3 411
Техподполье Островского 69а	Техподполье Островского 69а	35	2032	100	Подземная канальная	ППУ	2 497
тк 94-15	тк 94-16	100	2021	150	Подземная канальная	ППУ	5 231
тк 94-16	Островского 69	39	2021	100	Подземная канальная	ППУ	1 774
Техподполье Островского 69	Техподполье Островского 69	29	2032	100	Подземная канальная	ППУ	2 069
ТК1410-	тк 56-59	180	2033	200	Подземная канальная	ППУ	17 767
тк 56-59	тк 56-31	35	2022	200	Подземная бесканальная	ППУ	1 257
тк 56-31 -	Ленинградская 67	62	2033	80	Подземная канальная	ППУ	3 939
Техподполье ж/д Ленгрякая 67	Техподполье ж/д Ленгрякая 67	12	2022	80	Подземная канальная	ППУ	486
тк 56-31 -	Ленинградская 69	5	2033	80	Подземная канальная	ППУ	318
Техподполье ж/д Ленингрякая 69	Техподполье ж/д Ленингрякая 69	24	2022	80	Подземная канальная	ППУ	972
тк 56-31	тк 56-32	40	2033	200	Подземная бесканальная	ППУ	2 253
тк 56-32 -	Ленинградская 79	46	2033	100	Подземная канальная	ППУ	3 418

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год строительства/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб
Техподполье Ленинградская 79-т	Техподполье Ленинградская 79-т	15	2022	100	Подземная канальная	ППУ	711
Техподполье Ленинградская 79т.	Техподполье Ленинградская 79т.	76	2022	80	Подземная канальная	ППУ	3 079
Техподполье Ленинградская 79т.	Техподполье Ленинградская 79т.	18	2022	70	Подземная канальная	ППУ	709
тк 56-32	тк 56-33	61	2033	200	Подземная бесканальная	ППУ	3 435
тк 56-33 -	Ленинградская 73	6	2033	80	Подземная бесканальная	ППУ	184
Техподполье Ленинградская 73-т	Техподполье Ленинградская 73-т	6	2033	80	Подземная канальная	ППУ	381
Техподполье Ленинградская 73т.	Техподполье Ленинградская 73т.	12	2022	70	Подземная канальная	ППУ	473
тк 56-33	тк 56-34	83	2033	200	Подземная бесканальная	ППУ	4 674
тк 56-34	Ленинградская 73	7	2033	80	Подземная бесканальная	ППУ	215
тк 56-34	тк 56-35	51	2033	150	Подземная бесканальная	ППУ	2 354
тк 56-35	тк 56-36	38	2022	80	Подземная канальная	ППУ	1 539
тк 56-36-	Ленинградская 75	22	2024	50	Подземная канальная	ППУ	846
тк 56-36-	Ленинградская 77	15	2022	50	Подземная канальная	ППУ	531
тк 56-35	тк 56-37	57	2024	150	Подземная бесканальная	ППУ	1 820
тк 56-37 -	Ленинградская 79	6	2033	80	Подземная бесканальная	ППУ	184
тк 56-37	тк 56-38	49	2033	150	Подземная бесканальная	ППУ	2 262
тк 56-59	тк 56-29	19	2022	200	Подземная бесканальная	ППУ	682
тк 56-29 -	Ленинградская 65	20	2032	80	Подземная канальная	ППУ	1 220
Техподполье Ленинградская 65	Техподполье Ленинградская 65	136	2032	80	Подземная канальная	ППУ	8 295
тк 56-29	тк 56-28	95	2033	200	Подземная бесканальная	ППУ	5 350
тк56-28 -	Ленинградская 71(Д.сад)	57	2032	70	Подземная бесканальная	ППУ	1 641
тк 56-28 -	Ленинградская 65	7	2032	80	Подземная канальная	ППУ	427
тк 56-28	тк 56-27	66	2033	200	Подземная бесканальная	ППУ	3 717
тк 56-27	тк 56-30	38	2033	200	Подземная канальная	ППУ	3 751
тк56-30-	Ленинградская61	44	2033	50	Подземная канальная	ППУ	2 445
тк56-30-	Ленинградская63	47	2033	50	Подземная канальная	ППУ	2 612
Техподполье Ленинградская63	Техподполье Ленинградская63	21	2033	50	Подземная канальная	ППУ	1 167
тк 56-27	тк 56-26	59	2033	200	Подземная бесканальная	ППУ	3 323
Техподполье Ленинградская 59-Э	Техподполье Ленинградская 59-Э	34	2022	70	Подземная канальная	ППУ	1 339
тк 56-26 -	Ленинградская 59	6	2033	80	Подземная канальная	ППУ	381
Техподполье Ленинградская 59-Э	Техподполье Ленинградская 59-Э	4	2032	80	Подземная канальная	ППУ	244
тк 56-26	тк 56-47	54	2033	200	Подземная бесканальная	ППУ	3 041
тк 56-47	Школа №4(Ленг-кая 80)	184	2022	100	Подземная канальная	ППУ	8 717
тк 56-47	тк 56-25	47	2033	200	Подземная бесканальная	ППУ	2 647
тк 56-25 -	Ленинградская 59	5	2032	80	Подземная бесканальная	ППУ	147
тк 56-25	те 56-24	68	2033	200	Подземная бесканальная	ППУ	3 829
тк 56-24 -	Ленинградская 65	64	2022	80	Подземная канальная	ППУ	2 593
тк 56-61-	Ленинградская 85	129	2022	150	Подземная канальная	ППУ	7 029
Техподполье Ленинградская 85	Техподполье Ленинградская 85	166	2032	150	Подземная канальная	ППУ	13 619
Ленинградская 85	тк 56-55	21	2033	100	Подземная канальная	ППУ	1 561
тк 56-55	ж/д Ленинградская 83	34	2033	100	Подземная канальная	ППУ	2 527
Техподполье Ленинградская 83	Техподполье Ленинградская 83	28	2022	100	Подземная канальная	ППУ	1 327
ж/д Ленинградская 85	тк 56-38	41	2032	150	Подземная канальная	ППУ	3 364



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год строительства/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб
тк 50-38	тк 56-60	91	2024	150	Подземная канальная	ППУ	5 382
тк 56-60-	школа 21	83	2028	100	Подземная канальная	ППУ	5 026
тк 56-60	тк 56-11	23	2028	150	Подземная канальная	ППУ	1 602
тк 56-11	тк 56-12	87	2022	150	Подземная бесканальная	ППУ	2 560
ТК 1412	тк 2	146	2023	300	Подземная канальная	ППУ	12 568
тк2	тк3	198	2023	300	Подземная канальная	ППУ	17 045
тк3	тк4	189	2023	300	Подземная канальная	ППУ	16 270
тк4	тк5	196	2023	300	Подземная канальная	ППУ	16 873
тк5	тк6	124	2023	300	Подземная канальная	ППУ	10 674
тк6	тк7	237	2023	150	Подземная канальная	ППУ	13 454
тк7	тк8	78	2023	150	Подземная канальная	ППУ	4 428
тк8	тк13/9	86	2023	150	Подземная канальная	ППУ	4 882
тк13/9	тк14/10	86	2023	150	Подземная канальная	ППУ	4 882
тк14/10	тк10/11	82	2023	150	Подземная канальная	ППУ	4 655
Мостовая тк13/9	тк12	48	2023	100	Подземная канальная	ППУ	2 369
тк12	тк11	46	2023	100	Подземная канальная	ППУ	2 270
тк11	тк10	58	2023	100	Подземная канальная	ППУ	2 863
тк10	тк9	51	2023	100	Подземная канальная	ППУ	2 517
тк9	тк8	15	2023	100	Подземная канальная	ППУ	740
тк8	тк7	41	2023	100	Подземная канальная	ППУ	2 024
тк7-	тк6	38	2023	100	Подземная канальная	ППУ	1 875
тк6	тк5	28	2023	100	Подземная канальная	ППУ	1 382
тк5	тк4	77	2023	100	Подземная канальная	ППУ	3 800
тк4-	тк3	25	2023	100	Подземная канальная	ППУ	1 234
тк3	тк2	26	2023	100	Подземная канальная	ППУ	1 283
тк2	тк1	21	2023	100	Подземная канальная	ППУ	1 036
тк13	тк14	10	2023	100	Подземная канальная	ППУ	494
тк14	тк15	44	2023	100	Подземная канальная	ППУ	2 172
тк15	тк16	44	2023	100	Подземная канальная	ППУ	2 172
тк16	тк17	36	2023	100	Подземная канальная	ППУ	1 777
тк17	тк18	35	2023	100	Подземная канальная	ППУ	1 727
тк18	тк19	28	2023	100	Подземная канальная	ППУ	1 382
тк19	тк20	37	2023	100	Подземная канальная	ППУ	1 826
тк20	тк21	68	2023	100	Подземная канальная	ППУ	3 356
тк21	тк22	63	2023	100	Подземная канальная	ППУ	3 109
тк22	тк23	42	2023	100	Подземная канальная	ППУ	2 073
тк23	тк24	35	2023	100	Подземная канальная	ППУ	1 727
пер.Береговой тк10/11	птк12	56	2023	150	Подземная канальная	ППУ	3 179
тк12	тк13	42	2023	150	Подземная канальная	ППУ	2 384
Заречная тк1-	тк2	29	2023	50	Подземная канальная	ППУ	1 070
тк2	тк3	30	2023	50	Подземная канальная	ППУ	1 107
тк3	тк4	26	2023	50	Подземная канальная	ППУ	960
тк4	тк5	32	2023	50	Подземная канальная	ППУ	1 181
тк5	тк6	32	2023	50	Подземная канальная	ППУ	1 181
тк6	тк7	28	2023	50	Подземная канальная	ППУ	1 033
тк7	тк8	27	2023	50	Подземная канальная	ППУ	997
тк8	тк9	40	2023	50	Подземная канальная	ППУ	1 476
тк9	тк10/11	79	2023	50	Подземная канальная	ППУ	2 916
тк10/11	тк11а	9	2023	50	Подземная канальная	ППУ	332
тк11а	тк11	35	2023	50	Подземная канальная	ППУ	1 292
тк11	тк12	35	2023	50	Подземная канальная	ППУ	1 292
тк12	тк13	35	2023	50	Подземная канальная	ППУ	1 292
тк13	тк14	110	2023	50	Подземная канальная	ППУ	4 060
ТК 1413	тк М1-13	142	2032	300	Подземная канальная	ППУ	17 667
Тк М1-13	тк М1-14	58	2027	100	Подземная канальная	ППУ	3 372
Тк М1-14	ж/д Ленинградская 91	11	2023	80	Подземная канальная	ППУ	464
Техподполье Ленинградская 91	Техподполье Ленинградская 91	38	2023	80	Подземная канальная	ППУ	1 604
тк М1-13	тк М1-15	34	2032	250	Подземная канальная	ППУ	3 945
Т/К М1-17	ж/д Ленинградская 95	21	2028	150	Подземная канальная	ППУ	1 463
Техподполье Ленинградская 95	Техподполье Ленинградская 95	12	2028	150	Подземная канальная	ППУ	836
тк 1413-	Губкина 28/87	55	2033	150	Подземная канальная	ППУ	4 701
Техподполье Губкина 28/87	Техподполье Губкина 28/87	164	2028	100	Подземная канальная	ППУ	9 932
Губкина 28/87	тк 56-49	29	2032	100	Подземная канальная	ППУ	2 069
тк56-49	Д.сад Ленинградская 85А	116	2022	100	Подземная канальная	ППУ	5 496
Техпод-е Д.сад Ленинградская 85А	Техпод-е Д.сад Ленинградская 85А	59	2022	100	Подземная канальная	ППУ	2 795

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год стр-ит/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб
Техпод-е Д.сад Ленинградская 85А	Техпод-е Д.сад Ленинградская 85А	12	2022	80	Подземная канальная	ППУ	486
Д.сад Ленинград 85А-	тк 56-50	20	2022	100	Подземная канальная	ППУ	948
Техподполье Губкина 26-т.а	Техподполье Губкина 26-т.а	200	2022	100	Подземная канальная	ППУ	9 475
Техподполье Губкина 26т.а-ЭУ	Техподполье Губкина 26т.а-ЭУ	60	2022	80	Подземная канальная	ППУ	2 431
СТЭЦ	101	200	2030	800	Надземная	МВ	33 477
101	102	120	2025	700	Надземная	МВ	15 223
102	103	124	2025	700	Надземная	МВ	15 730
103	104	125	2025	700	Надземная	МВ	15 857
104	105	125	2025	700	Надземная	МВ	15 857
105	106	122	2025	700	Надземная	МВ	15 476
106	107	197	2025	700	Надземная	МВ	24 990
107	108	215	2025	700	Надземная	МВ	27 274
117	117а	107	2025	200	Надземная	ППУ	3 947
122	123	70	2025	600	Надземная	МВ	8 394
123	124	142	2025	600	Надземная	МВ	17 027
124	125	140	2025	600	Надземная	МВ	16 788
125	126	143	2025	600	Надземная	МВ	17 147
126	127	272	2025	600	Надземная	МВ	32 616
127	128	237	2025	600	Надземная	МВ	28 419
128	129	148	2025	600	Надземная	МВ	17 747
129	130	110	2025	600	Надземная	МВ	13 190
130	131	120	2025	600	Надземная	МВ	14 389
131	132	120	2025	600	Надземная	МВ	14 389
132	нпс1	180	2025	600	Надземная	МВ	21 584
тк117а	УТ2	98	2025	200	Надземная	ППУ	3 615
УТ2	УТ3	590	2025	200	Надземная	ППУ	21 764
УТ3	УТ4	128	2025	200	Надземная	ППУ	4 722
УТ4	УТ5	68	2025	150	Надземная	ППУ	2 072
УТ5	АБК 1831	269	2025	100	Надземная	ППУ	7 271
тк 5	тк 6	97	2025	150	Надземная	ППУ	2 956
тк 6	тк 7	34	2025	150	Надземная	ППУ	1 036
тк 7	тк 8	47	2025	150	Подземная канальная	ППУ	2 896
тк 8	тк 12	140	2025	150	Подземная канальная	ППУ	8 625
тк 12	СРСП7	280	2025	80	Подземная канальная	ППУ	12 824
тк 12	тк 13	150	2025	150	Подземная канальная	ППУ	9 241
тк 13	Термоизопласт	20	2025	150	Подземная канальная	ППУ	1 232
тк 13	тк14	120	2025	150	Подземная канальная	ППУ	7 393
тк 14	тк15	50	2025	150	Подземная канальная	ППУ	3 080
тк 8	тк 9	162	2025	150	Подземная канальная	ППУ	9 981
тк 9	ЧП экология	50	2025	50	Подземная канальная	ППУ	2 003
тк 9	СРСП4	153	2025	80	Подземная канальная	ППУ	7 007
тк 9	шк.№4	35	2025	50	Подземная канальная	ППУ	1 402
тк 9	тк 10	95	2025	100	Подземная канальная	ППУ	5 089
1202	201	113	2026	400	Надземная	МВ	13 272
201	202	50	2026	400	Надземная	МВ	5 872
202	203	90	2026	400	Надземная	МВ	10 570
203	204	90	2026	400	Надземная	МВ	10 570
204	205	57	2026	400	Надземная	МВ	6 695
205	2102	70	2026	400	Надземная	МВ	8 221
2102	2103	65	2026	400	Подземная канальная	МВ	8 654
2103	2104	157	2026	250	Подземная канальная	ППУ	14 249
2104	2105	78	2026	250	Подземная канальная	ППУ	7 079
2105	2106	193	2026	250	Подземная канальная	ППУ	17 516
2106	2107	125	2026	250	Подземная канальная	ППУ	11 345
2107	2108	207	2026	300	Надземная	ППУ	10 953
2109	2110	2	2026	300	Надземная	ППУ	106
2110	2111	3	2026	300	Надземная	ППУ	159
2111	2112	255	2026	300	Надземная	ППУ	13 493
2112	2113	2	2026	300	Надземная	ППУ	106
2113	2114	70	2026	300	Надземная	ППУ	3 704
2114	2115	3	2026	300	Надземная	ППУ	159
ТК 2113	тк 3-01	288	2031	100	Подземная канальная	ППУ	19 719
тк 3-01	тк 3-07	22	2031	100	Подземная канальная	ППУ	1 506
тк 3-07	тк 3-08	22	2031	100	Подземная канальная	ППУ	1 506
тк 3-08	тк 3-02	22	2031	100	Подземная канальная	ППУ	1 506
тк 3-02	Автошкола	74	2031	50	Подземная канальная	ППУ	3 789
тк 3-02	тк 3-03	13	2031	100	Подземная канальная	ППУ	890

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год стр-ит/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб
тк 3-03	тк 3-06	84	2031	70	Подземная канальная	ППУ	4 782
тк 3-03	« Ритуал »	25	2031	50	Подземная канальная	ППУ	1 280
тк 3-03	тк 3-04	67	2031	100	Подземная канальная	ППУ	4 588
тк 3-04	тк 3-05	47	2031	100	Подземная канальная	ППУ	3 218
тк 3-05	ЧП Лавреев	11	2031	80	Подземная канальная	ППУ	644
тк 3-05	Управление	58	2031	80	Подземная канальная	ППУ	3 396
ТК 2103	тк 2п-1	157	2031	100	Подземная канальная	ППУ	10 750
305	306	77	2029	400	Подземная канальная	МВ	11 591
306	307	80	2029	400	Подземная канальная	МВ	12 043
307	308	76	2029	400	Подземная канальная	МВ	11 441
308	309	75	2029	400	Подземная канальная	МВ	11 290
311	312	49	2026	400	Подземная канальная	МВ	6 524
312	313	50	2026	400	Подземная канальная	МВ	6 657
313	314	105	2026	400	Подземная канальная	МВ	13 980
314	314а	60	2026	400	Подземная канальная	МВ	7 989
314а	315	40	2031	400	Подземная канальная	МВ	6 535
401а	402	67	2028	200	Подземная канальная	ППУ	5 390
402	403	194	2028	200	Подземная канальная	ППУ	15 606
403	404	179	2028	200	Подземная канальная	ППУ	14 399
405	406	86	2023	200	Подземная канальная	ППУ	5 638
406	407	77	2023	200	Подземная канальная	ППУ	5 048
407	408	149	2023	200	Подземная канальная	ППУ	9 768
408	409	118	2023	200	Подземная канальная	ППУ	7 736
409	410	17	2023	200	Подземная канальная	ППУ	1 115
410	411	29	2023	200	Подземная канальная	ППУ	1 901
411	412	35	2023	200	Подземная канальная	ППУ	2 295
412	612	285	2023	200	Подземная канальная	ППУ	18 684
тк401	вр.Горького 1/26	42	2032	100	Подземная канальная	ППУ	2 996
вр.Горького 1/26	Горького1/26	16	2032	50	Подземная канальная	ППУ	853
ТехподпольеГорького1/26	ТехподпольеГорького1/26	26	2032	50	Подземная канальная	ППУ	1 387
вр.Горького1	вр.Уфимск.24	43	2032	80	Подземная канальная	ППУ	2 623
вр.Уфимск.24	Уфимск.24	14	2032	50	Подземная канальная	ППУ	747
Техподполье Уфимская24	Техподполье Уфимская24	22	2032	50	Подземная канальная	ППУ	1 174
вр.Уфимск.24	врУфимск.24а	9	2032	80	Подземная канальная	ППУ	549
врУфимск.24а	Уфимская24а	14	2032	50	Подземная канальная	ППУ	747
Техподполье Уфимская24а	Техподполье Уфимская24а	10	2032	50	Подземная канальная	ППУ	533
вр.Уфимск.24а	ГЭУ№ 2т.а	11	2032	80	Надземная	ППУ	369
ГЭУ№ 2т.а	ГЭУ№2	9	2032	70	Надземная	ППУ	276
ГЭУ№2	вр.Уфимская22	7	2033	70	Надземная	ППУ	224
вр.Уфимская22	Уфимская22	9	2033	50	Надземная	ППУ	271
Техподполье Уфимская22	Техподполье Уфимская22	15	2032	50	Подземная канальная	ППУ	800
ВрУфмская22	вр.Уфмская20	30	2033	70	Надземная	ППУ	959
вр.Уфмская20	Уфимская20	8	2033	50	Надземная	ППУ	241
Техподполье Уфимская20	Техподполье Уфимская20	10	2032	50	Подземная канальная	ППУ	533
Вр.Уфимск.20	вр.Уфимск.18	41	2033	70	Надземная	ППУ	1 311
вр.Уфимск.18	Уфимская18	14	2033	50	Надземная	ППУ	422
Техподполье Уфимская18	Техподполье Уфимская18	15	2032	50	Подземная канальная	ППУ	800
вр.Уфимск18	вр.Хмельниц.2/16	33	2033	70	Надземная	ППУ	1 055
вр.Хмельниц.2/16	Хмельницкого2/16	12	2033	50	Надземная	ППУ	361
Техподполье Хмельницкого2/16	Техподполье Хмельницкого2/16	12	2032	50	Подземная канальная	ППУ	640
вр.Хмельницкого2/16	Хмельниц.4	44	2033	50	Надземная	ППУ	1 325
Техподполье Хмельницкого4	Техподполье Хмельницкого4	8	2032	50	Подземная канальная	ППУ	427
ТК 401	тк 9А-3	125	2030	100	Подземная канальная	ППУ	8 216
Тк 9А-3	тк 9А-2	92	2028	80	Надземная	ППУ	2 620
Тк 9А-2	УТ9А -1	238	2028	80	Надземная	ППУ	6 777
Тк 9А-3	ГЭУ№1	15	2028	80	Подземная канальная	ППУ	777
ГЭУ№1	Уфимская25 Военкомат	28	2028	100	Подземная канальная	ППУ	1 696
ТК401	Уфимская28	54	2033	80	Подземная канальная	ППУ	3 431
ТК 401а	молочн.пов.Рынок	59	2029	100	Надземная	ППУ	1 878
тк401аи	сторонние потребители	209	2029	100	Подземная канальная	ППУ	13 186
ТК402	ТК9-01	12	2031	100	Подземная канальная	ППУ	822
ТК9-01	вр.Горького 3 УПК школа 26	30	2031	70	Подземная канальная	ППУ	1 708
ТехподпольеГорького 3 УПК школ	ТехподпольеГорького 3 УПК школ	108	2031	70	Подземная канальная	ППУ	6 148
ТК9-01	вр.Горького 5	12	2031	80	Подземная канальная	ППУ	703
вр.Горького 5	Горького5	9	2031	50	Подземная канальная	ППУ	461

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год стр-ит/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб
ТехподпольеГорького 5	ТехподпольеГорького 5	26	2031	50	Подземная канальная	ППУ	1 331
вр.Горького5	вр.Горького 15	10	2031	80	Подземная канальная	ППУ	585
вр.Горького15	Горького15	7	2031	50	Подземная канальная	ППУ	358
ТехподпольеГорького 15	ТехподпольеГорького 15	32	2031	50	Подземная канальная	ППУ	1 639
вр.Горького15	ГЭУ№1	18	2031	80	Подземная канальная	ППУ	1 054
ГЭУ№1	гараж школа №26	34	2030	50	Надземная	ППУ	906
Техподполье гараж шк№26	Техподполье гараж шк№26	44	2031	50	Подземная канальная	ППУ	2 253
ГЭУ №1	вр.Колхозная 17	20	2030	70	Надземная	ППУ	566
вр.Колхозная 17	Колхозная17	11	2030	50	Надземная	ППУ	293
Техподполье Колхозная17	Техподполье Колхозная17	13	2031	50	Подземная канальная	ППУ	666
вр.Колх. 17	вр.Колхозная 19	26	2030	70	Надземная	ППУ	735
вр.Колхозная 19	Колхозная19	5	2030	50	Надземная	ППУ	133
Техподполье Колхозная19	Техподполье Колхозная19	13	2031	50	Подземная канальная	ППУ	666
вр.Колх. 19	вр.Колхозная 21	22	2030	70	Надземная	ППУ	622
вр.Колхозная 21	Колхозная21	5	2030	50	Надземная	ППУ	133
Техподполье Колхозная21	Техподполье Колхозная21	15	2031	50	Подземная канальная	ППУ	768
вр.Колхоз.21	вр.Хмельн.8т.а	11	2030	70	Надземная	ППУ	311
вр.Хмельн.8т.а	вр.Хмельницкого8	22	2030	50	Надземная	ППУ	586
вр.Хмельницкого 8	Хмельницкого8	11	2030	50	Надземная	ППУ	293
Техподполье Хмельницкого8	Техподполье Хмельницкого8	15	2031	50	Подземная канальная	ППУ	768
вр.Хмельницкого 8	Хмельницкого6	43	2030	50	Надземная	ППУ	1 146
Техподполье Хмельницкого6	Техподполье Хмельницкого6	16	2031	50	Подземная канальная	ППУ	819
ТК 404	тк 21-01	55	2029	150	Подземная канальная	ППУ	3 991
Техподполье Первом.13	Техподполье Первом.13	6	2029	50	Подземная канальная	ППУ	283
ТехподпольеПервомайская 11/9	ТехподпольеПервомайская 11/9	26	2029	50	Подземная канальная	ППУ	1 227
Техподполье Матросова7	Техподполье Матросова7	11	2029	50	Подземная канальная	ППУ	519
Техподполье Матросова5	Техподполье Матросова5	18	2029	50	Подземная канальная	ППУ	849
вр.гараж	гараж	7	2023	50	Подземная канальная	ППУ	258
Техподполье гараж	Техподполье гараж	12	2029	50	Подземная канальная	ППУ	566
вр.Колхозная22	Колхозная 22	24	2023	50	Подземная канальная	ППУ	886
Техподполье Колхозная22	Техподполье Колхозная22	22	2029	50	Подземная канальная	ППУ	1 038
тк 21-03 – Первомайская 15а	Первомайская 15а	35	2023	50	Подземная канальная	ППУ	1 292
Техподполье Первомайская15а	Техподполье Первомайская15а	28	2029	50	Подземная канальная	ППУ	1 321
Техподполье Колхозная20	Техподполье Колхозная20	26	2029	50	Подземная канальная	ППУ	1 227
Техподполье Колхозная18а	Техподполье Колхозная18а	11	2029	50	Подземная канальная	ППУ	519
Техподполье Первомайская13а	Техподполье Первомайская13а	11	2029	50	Подземная канальная	ППУ	519
Техподполье Колхозная18	Техподполье Колхозная18	13	2029	50	Подземная канальная	ППУ	613
Техподполье Колхозная16	Техподполье Колхозная16	13	2029	50	Подземная канальная	ППУ	613
Техподполье Колхозная14/3	Техподполье Колхозная14/3	26	2029	50	Подземная канальная	ППУ	1 227
тк406	тк20-05	70	2021	200	Подземная канальная	ППУ	4 229
тк20-05	к-т Родина	9	2021	80	Подземная канальная	ППУ	350
ТК 407	вр1	19	2026	150	Подземная канальная	ППУ	1 219
вр1	тк 11-01	6	2026	150	Подземная канальная	ППУ	385
тк 11-01	вр Горького 13	25	2026	100	Подземная канальная	ППУ	1 395
вр	Горького 13	2	2026	50	Подземная канальная	ППУ	83
вр Горького 13	вр Горького 11	40	2026	100	Подземная канальная	ППУ	2 232
вр	Горького 11	5	2026	50	Подземная канальная	ППУ	209
ТехподпольеГорького 11	ТехподпольеГорького 11	8	2026	50	Подземная канальная	ППУ	334
вр Горького 11	вр Горького 11а	10	2026	100	Подземная канальная	ППУ	558
вр	Горького 11а	11	2026	50	Подземная канальная	ППУ	459
ТехподпольеГорького 11а	ТехподпольеГорького 11а	5	2026	50	Подземная канальная	ППУ	209
вр Горького 11а	вр Первомайская 9	27	2026	100	Подземная канальная	ППУ	1 507
вр	Первомайская 9	12	2026	50	Подземная канальная	ППУ	501
Техподполье Первомайская9	Техподполье Первомайская9	25	2026	50	Подземная канальная	ППУ	1 043
вр Первомайская 9	Первомайская 22	24	2026	80	Подземная канальная	ППУ	1 145
вр	Первомайская 22	6	2026	50	Подземная канальная	ППУ	250
Техподполье Первомайская22	Техподполье Первомайская22	21	2026	50	Подземная канальная	ППУ	876
вр Первомайская 22	вр Первомайская 22 – тк 11-02	15	2026	80	Подземная канальная	ППУ	716
тк 11-02 – Первомайская	Первомайская 22а	17	2026	50	Подземная канальная	ППУ	709

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год стр-ит/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб
22а							
Техподполье Первомайская22а	Техподполье Первомайская22а	9	2026	50	Подземная канальная	ППУ	376
тк 11-02	вр Первомайская 24	2	2026	70	Подземная канальная	ППУ	93
вр	Первомайская 24	3	2026	50	Подземная канальная	ППУ	125
Техподполье Первомайская24	Техподполье Первомайская24	6	2026	50	Подземная канальная	ППУ	250
вр Первомайская 24	вр гараж	3	2026	70	Подземная канальная	ППУ	139
вр	гараж	8	2026	50	Подземная канальная	ППУ	334
Техподполье гараж	Техподполье гараж	5	2026	50	Подземная канальная	ППУ	209
вр гараж	вр Первомайская 26	26	2026	70	Подземная канальная	ППУ	1 206
вр	Первомайская 26	6	2026	50	Подземная канальная	ППУ	250
Техподполье Первомайская26	Техподполье Первомайская26	16	2026	50	Подземная канальная	ППУ	668
вр Первомайская 26	вр Первомайская 28	12	2026	70	Подземная канальная	ППУ	557
вр	Первомайская 28	10	2026	50	Подземная канальная	ППУ	417
Техподполье Первомайская28	Техподполье Первомайская28	22	2026	50	Подземная канальная	ППУ	918
вр Первомайская 28	вр Б.Хмельницкого 20	14	2026	50	Подземная канальная	ППУ	584
вр - .Хмельницкого 20	вр - .Хмельницкого 20	5	2026	50	Подземная канальная	ППУ	209
Техподполье Хмельницкого20	Техподполье Хмельницкого20	5	2026	50	Подземная канальная	ППУ	209
вр Б.Хмельницкого 20	Б.Хмельницкого 22	22	2026	50	Подземная канальная	ППУ	918
Техподполье Хмельницкого22	Техподполье Хмельницкого22	20	2026	50	Подземная канальная	ППУ	835
вр1	тк 11-03	6	2026	80	Подземная канальная	ППУ	286
тк 11-03	вр Горького 15	2	2021	80	Подземная канальная	ППУ	78
вр	Горького 15	6	2021	50	Подземная канальная	ППУ	204
Техподполье Горького	Техподполье Горького	7	2026	50	Подземная канальная	ППУ	292
вр Горького 15	вр Горького 15а	5	2021	80	Подземная канальная	ППУ	194
вр	Горького 15а	14	2021	50	Подземная канальная	ППУ	476
Техподполье Горького15а	Техподполье Горького15а	8	2026	50	Подземная канальная	ППУ	334
вр Горького 15а	вр Гафури 21	21	2021	80	Подземная канальная	ППУ	817
вр	Гафури 21	16	2021	50	Подземная канальная	ППУ	544
Техподполье Гафури21	Техподполье Гафури21	18	2026	50	Подземная канальная	ППУ	751
вр Гафури 21	Горького17/19	11	2026	50	Подземная канальная	ППУ	459
Техподполье Горького17/19	Техподполье Горького17/19	25	2026	50	Подземная канальная	ППУ	1 043
тк 11-01	тк 11-04	21	2026	100	Подземная канальная	ППУ	1 172
тк 11-01	прачечная	9	2026	50	Подземная канальная	ППУ	376
Техподполье прачечная	Техподполье прачечная	6	2026	50	Подземная канальная	ППУ	250
тк 11-04	спортзал	4	2026	50	Подземная канальная	ППУ	167
Техподполье спортзал	Техподполье спортзал	16	2026	50	Подземная канальная	ППУ	668
тк 11-04	вр Гафури 23	42	2025	100	Подземная канальная	ППУ	2 250
вр	Гафури 23	6	2025	50	Подземная канальная	ППУ	240
Техподполье Гафури23	Техподполье Гафури23	18	2026	50	Подземная канальная	ППУ	751
вр Гафури 23	вр Гафури 25	28	2025	100	Подземная канальная	ППУ	1 500
вр	Гафури 25	6	2025	50	Подземная канальная	ППУ	240
Техподполье Гафури25	Техподполье Гафури25	11	2026	50	Подземная канальная	ППУ	459
вр Гафури 25	тк 11-06	5	2025	100	Подземная канальная	ППУ	268
тк 11-06	вр гараж	4	2025	80	Подземная канальная	ППУ	183
вр	гараж	10	2025	50	Подземная канальная	ППУ	401
Техподполье гараж	Техподполье гараж	3	2026	50	Подземная канальная	ППУ	125
вр гараж	Б.Хмельницкого 26а	23	2025	80	Подземная канальная	ППУ	1 053
вр	Б.Хмельницкого 26а	11	2025	50	Подземная канальная	ППУ	441
Техподполье Б.Хмельницкого26а	Техподполье Б.Хмельницкого26а	3	2026	50	Подземная канальная	ППУ	125
вр Б.Хмельницкого 26а	вр Горького 23а	5	2025	50	Подземная канальная	ППУ	200
вр	Горького 23а	13	2025	50	Подземная канальная	ППУ	521
Техподполье Горького23а	Техподполье Горького23а	18	2026	50	Подземная канальная	ППУ	751
вр Горького 23а	вр Б.Хмельницкого 22а	6	2025	70	Подземная канальная	ППУ	267
вр	Б.Хмельницкого 22а	9	2025	50	Подземная канальная	ППУ	361
Техподполье Б.Хмельницкого22а	Техподполье Б.Хмельницкого22а	17	2026	50	Подземная канальная	ППУ	709
вр Б.хмельницкого 22а	вр Б.Хмельницкого 24а	22	2025	70	Подземная канальная	ППУ	980
вр	Б.Хмельницкого 24а	20	2025	50	Подземная канальная	ППУ	801
Техподполье Б.Хмельницкого24а	Техподполье Б.Хмельницкого24а	15	2026	50	Подземная канальная	ППУ	626
вр Б.Хмельницкого 24а	спорт.качалка	9	2025	50	Подземная канальная	ППУ	361
Техподполье спорт.качалка	Техподполье спорт.качалка	5	2026	50	Подземная канальная	ППУ	209

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год стр-ит/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб
тк 11-06	вр Гафури 27	36	2025	100	Подземная канальная	ППУ	1 928
врГафури27	Гафури 27	8	2025	50	Подземная канальная	ППУ	320
Техподполье Гафури 27/28	Техподполье Гафури 27/28	15	2026	50	Подземная канальная	ППУ	626
вр Гафури 27/28	Б.Хмельницкого 26	15	2025	70	Подземная канальная	ППУ	668
вр	Б.Хмельницкого 26	7	2025	50	Подземная канальная	ППУ	280
Техподполье Б.Хмельницкого26	Техподполье Б.Хмельницкого26	15	2026	50	Подземная канальная	ППУ	626
вр Б.Хмельницкого 26	тк 11-05	10	2025	70	Подземная канальная	ППУ	445
тк 11-05	Б.Хмельницкого 24	9	2025	50	Подземная канальная	ППУ	361
Техподполье Б.Хмельницкого24	Техподполье Б.Хмельницкого24	16	2026	50	Подземная канальная	ППУ	668
ТК 408	вр Горького 21	13	2028	100	Подземная канальная	ППУ	787
вр Горького21	Горького 21	7	2028	50	Подземная канальная	ППУ	317
вр Горького 21	вр Гафури 22	19	2028	100	Подземная канальная	ППУ	1 151
вр Гафури 22	вр Гафури 24а	58	2028	100	Подземная канальная	ППУ	3 512
врГафури24а	Гафури 24а	33	2028	50	Подземная канальная	ППУ	1 495
вр Гафури 24а	Гафури 24	10	2028	50	Подземная канальная	ППУ	453
вр Гафури 24а	вр Гафури 26	32	2028	100	Подземная канальная	ППУ	1 938
врГафури26	Гафури 26	9	2028	50	Подземная канальная	ППУ	408
вр Гафури 26	тк 12-01	6	2028	100	Подземная канальная	ППУ	363
тк 12-01	вр гараж	11	2028	70	Подземная канальная	ППУ	554
вр гараж	гараж	5	2028	50	Подземная канальная	ППУ	226
вр гараж	в вр Гафури 26а	18	2028	70	Подземная канальная	ППУ	906
врГафури26а	Гафури 26а	23	2028	50	Подземная канальная	ППУ	1 042
вр Гафури 26а	спортзал.т.а	4	2028	70	Подземная канальная	ППУ	201
спортзал.т.а	спортзал	47	2028	50	Подземная канальная	ППУ	2 129
тк 12-01	тк 12-02	60	2028	100	Подземная канальная	ППУ	3 634
тк 12-02	Гафури 28	11	2028	50	Подземная канальная	ППУ	498
тк 12-02	вр Б.Хмельницкого 32а	32	2027	70	Подземная канальная	ППУ	1 547
вр	Б.Хмельницкого 36а	6	2027	50	Подземная канальная	ППУ	261
вр Б.Хмельницкого 32а	Б.Хмельницкого 34а	62	2027	50	Подземная канальная	ППУ	2 695
тк 12-02	вр Гафури 30	18	2028	80	Подземная канальная	ППУ	932
вр	Гафури 30	8	2028	50	Подземная канальная	ППУ	362
вр Гафури 30	вр Б.Хмельницкого 3	8	2028	80	Подземная канальная	ППУ	414
вр.Б.Хмельницкого 32т.а	вр.Б.Хмельницкого32	47	2028	70	Подземная канальная	ППУ	2 366
вр	Б.Хмельницкого 32	12	2028	50	Подземная канальная	ППУ	543
вр Б.Хмельницкого 32	Б.Хмельницкого 34	45	2028	50	Подземная канальная	ППУ	2 038
врГорького26	Горького 26	24	2022	50	Подземная канальная	ППУ	850
вр Горького 24	вр Горького 22	26	2022	50	Подземная канальная	ППУ	921
врГорького22	Горького 22	31	2022	50	Подземная канальная	ППУ	1 098
вр Горького 22	- ГРП	150	2022	50	Подземная канальная	ППУ	5 314
вр Горького26б	Горького 26б	22	2022	50	Подземная канальная	ППУ	779
врГорького26а	Горького 26а	50	2022	50	Подземная канальная	ППУ	1 771
тк 19-02	Гафури 16	18	2023	50	Подземная канальная	ППУ	664
тк19-02	Гафури 18	30	2023	50	Подземная канальная	ППУ	1 107
врГафури14б	Гафури 14б	22	2023	50	Подземная канальная	ППУ	812
ТК 409	вр1	32	2025	100	Подземная канальная	ППУ	1 714
вр1	тк12-03	29	2025	80	Подземная канальная	ППУ	1 328
тк12-03	Горького 23 школа №22т.а	7	2025	80	Подземная канальная	ППУ	321
Горького 23 школа №22т.а	ЭУ	6	2025	50	Подземная канальная	ППУ	240
вр1	вр Горького 25	33	2025	100	Подземная канальная	ППУ	1 768
врГорького25	Горького 25	22	2025	50	Подземная канальная	ППУ	881
вр Горького 25	вр Горького 27	13	2025	100	Подземная канальная	ППУ	696
врГорького27	Горького 27	22	2025	50	Подземная канальная	ППУ	881
вр Горького 27	вр Пушкина 19	55	2025	100	Подземная канальная	ППУ	2 946
врПушкина19	Пушкина 19	25	2025	50	Подземная канальная	ППУ	1 001
вр Пушкина 19	вр Пушкина 19а	28	2025	100	Подземная канальная	ППУ	1 500
врПушкина19а	Пушкина 19а	48	2025	50	Подземная канальная	ППУ	1 923
вр Пушкина 19а	вр Пушкина 21	15	2025	100	Подземная канальная	ППУ	803
врПушкина21	Пушкина 21	9	2025	50	Подземная канальная	ППУ	361
вр Пушкина 21	- вр гараж	11	2029	70	Подземная канальная	ППУ	577
вр гараж	гвraj	15	2029	50	Подземная канальная	ППУ	708
вр гараж	вр Пушкина 21а	31	2029	70	Подземная канальная	ППУ	1 626
вр Пушкина21а	Пушкина 21а	10	2029	50	Подземная канальная	ППУ	472
вр Пушкина 21а – склад	склад	39	2025	50	Подземная канальная	ППУ	1 562
вр гараж	вр Б.Хмельницкого 36ат.а	11	2025	100	Подземная канальная	ППУ	589
вр Б.Хмельницкого 36ат.а	врБ.Хмельницкого36а	32	2025	80	Подземная канальная	ППУ	1 466
вр Б.Хмельницкого 36а	тк 12-07	28	2025	80	Подземная канальная	ППУ	1 282

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год стр-ит/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб
тк 12-07 3	Пушкина 23	20	2025	50	Подземная канальная	ППУ	801
тк 12-07	Б.Хмельницкого 40	29	2025	50	Подземная канальная	ППУ	1 162
вр Б.Хмельницкого 36а	тк 12-05	61	2025	80	Подземная канальная	ППУ	2 794
тк 12-05	Б.Хмельницкого 36а	18	2025	50	Подземная канальная	ППУ	721
тк 12-05	вр Б.Хмельницкого 36	30	2025	50	Подземная канальная	ППУ	1 202
врБ.Хмельницкого36	Б.Хмельницкого 36	10	2025	50	Подземная канальная	ППУ	401
вр Б.Хмельницкого 36	Б.Хмельницкого 38	48	2025	50	Подземная канальная	ППУ	1 923
ТК 410	тк 19-06	40	2024	100	Подземная канальная	ППУ	2 057
тк 19-06	вр Горького 32	28	2029	50	Подземная канальная	ППУ	1 321
врГорького32	Горького 32	10	2029	50	Подземная канальная	ППУ	472
вр Горького 32	- Горького 34	46	2029	50	Подземная канальная	ППУ	2 170
1207	501	49	2021	400	Подземная канальная	МВ	5 317
501	501а	70	2021	400	Подземная канальная	МВ	7 596
501а	502	77	2021	400	Подземная канальная	МВ	8 355
502	305	66	2021	400	Подземная канальная	МВ	7 162
305	503	96	2021	400	Подземная канальная	МВ	10 417
503	504	83	2021	400	Подземная канальная	МВ	9 006
504	405	49	2021	400	Подземная канальная	МВ	5 317
405	505	67	2021	400	Подземная канальная	МВ	7 270
505	506	60	2021	400	Подземная канальная	МВ	6 511
506	507	192	2021	400	Подземная канальная	МВ	20 834
507	508	140	2021	400	Подземная канальная	МВ	15 191
508	509	69	2021	400	Подземная канальная	МВ	7 487
509	704	44	2021	400	Подземная канальная	МВ	4 774
ТК501	тк7-03	57	2027	100	Подземная канальная	ППУ	3 314
вр1	Строителей 8/39	18	2027	50	Подземная канальная	ППУ	782
вр2-Первом	Первом-ская 37	34	2027	50	Подземная канальная	ППУ	1 478
вр3	Первомайская 37б	7	2027	50	Подземная канальная	ППУ	304
тк 7-03	Строителей 6	40	2026	70	Подземная канальная	ППУ	1 856
тк 7-03	вр Первомайская 37а	15	2025	70	Подземная канальная	ППУ	668
врПервомайская37	Первомайская 37а	4	2025	50	Подземная канальная	ППУ	160
вр Первомайская 37а	врПервомайская 35ат.а	5	2025	70	Подземная канальная	ППУ	223
Первомайская 35ат.а	ЭУ	52	2025	50	Подземная канальная	ППУ	2 083
тк 7-03	тк 7-04	79	2025	100	Подземная канальная	ППУ	4 232
тк 7-04	вр Колхозная 38	37	2027	70	Подземная канальная	ППУ	1 788
врКолхозная38	Колхозная 38	4	2027	50	Подземная канальная	ППУ	174
вр Колхозная 38	Колхозная40	32	2027	50	Подземная канальная	ППУ	1 391
тк 7-04	вр Колхозная 38а	21	2027	70	Подземная канальная	ППУ	1 015
вр Колхозная 38	Колхозная38	4	2027	50	Подземная канальная	ППУ	174
вр Колхозная 38а	вр Колхозная 36а	29	2027	70	Подземная канальная	ППУ	1 402
вр Колхозная 36а	Колхозная36а	5	2027	50	Подземная канальная	ППУ	217
вр Колхозная 36а	Колхозная 36т.а	12	2027	70	Подземная канальная	ППУ	580
Колхозная 36т.а	ЭУ	48	2027	50	Подземная канальная	ППУ	2 087
ТК 501а	Первомайская 35	8	2027	70	Подземная канальная	ППУ	387
ТК 502	тк 7-01	26	2027	100	Подземная канальная	ППУ	1 511
тк 7-01	вр Первомайская 33	33	2027	100	Подземная канальная	ППУ	1 918
вр Первомайская 33	Первомайская33	25	2027	50	Подземная канальная	ППУ	1 087
вр Первомайская 33	вр Первомайская 33а	11	2027	100	Подземная канальная	ППУ	639
вр Первомайская 33а	Первомайская33а	7	2027	50	Подземная канальная	ППУ	304
вр Первомайская 33а	вр Хирургическая 7б	42	2027	80	Подземная канальная	ППУ	2 088
вр Хирургическая 7б	Хирургическая 7б	6	2027	50	Подземная канальная	ППУ	261
вр Хирургическая 7б	врХирургическая7а	16	2027	80	Подземная канальная	ППУ	795
врХирургическая7а	Хирургическая7а	26	2027	50	Подземная канальная	ППУ	1 130
вр Хирургическая 7а	вр Колхозная 34а	26	2027	80	Подземная канальная	ППУ	1 292
вр Колхозная 34а	Колхозная34а	6	2027	50	Подземная канальная	ППУ	261
вр Колхозная 34а	тк 7-02	14	2027	80	Подземная канальная	ППУ	696
тк 7-02	врКолхозная 32а	32	2027	70	Подземная канальная	ППУ	1 547
врКолхозная32а	Колхозная 32а	2	2027	50	Подземная канальная	ППУ	87
вр Колхозная 32а	вр Колхозная 32/5	31	2027	70	Подземная канальная	ППУ	1 498
вр Колхозная 32/5	Колхозная32/5	28	2027	50	Подземная канальная	ППУ	1 217
врКолхозная 32/5	.Хмельницкого7	19	2027	50	Подземная канальная	ППУ	826
тк 7-02 – Колхозная 34	тк 7-02 – Колхозная 34	32	2027	50	Подземная канальная	ППУ	1 391
тк 7-01	вр Первомайская 31	14	2027	70	Подземная канальная	ППУ	677
вр Первомайская 31	Первомайская31	8	2027	50	Подземная канальная	ППУ	348
врПервомайская31	Хмельницкого 9	65	2027	50	Подземная канальная	ППУ	2 826
Вр.Хмельн19	Хмельниц.21т.а	3	2023	70	Надземная	ППУ	64
Хмельниц.21т.а	т.б	28	2023	50	Надземная	ППУ	560
Хмельниц.21т.б	ЭУ	39	2023	50	Подземная канальная	ППУ	1 439
ТК4-07	вр.Строителей 12	62	2033	150	Подземная канальная	ППУ	5 299
вр.Строителей 12	Строителей12	13	2033	50	Подземная канальная	ППУ	722

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год стр-ит/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб
вр.Строит.12	вр.Строител 14	49	2033	150	Подземная канальная	ППУ	4 188
вр.Строител 14	Строителей14	13	2023	50	Подземная канальная	ППУ	480
вр.Строителей 14	вр.Строителей 14-ТК4-02	44	2033	150	Подземная канальная	ППУ	3 761
ТК4-02-вр.Строителей16/19	вр.Стротелей16/19	17	2033	150	Подземная канальная	ППУ	1 453
вр.Стротелей16/19	Стротелей16/19	16	2030	50	Подземная канальная	ППУ	786
ТК4-02	ТК4-04	46	2023	100	Подземная канальная	ППУ	2 270
ТК4-04	вр.Сухарукова4	41	2023	100	Подземная канальная	ППУ	2 024
вр.Сухорук.4	ГЭУ№3	6	2023	100	Подземная канальная	ППУ	296
техподполье СПТиЭС	техподполье СПТиЭС	10	2023	70	Подземная канальная	ППУ	410
вр.Сухорукова4	Сухарукова4	13	2023	50	Подземная канальная	ППУ	480
вр1	вр.Сухорукова3	27	2023	50	Подземная канальная	ППУ	997
вр.Сухорукова3	Сухорукова3	5	2023	50	Подземная канальная	ППУ	185
вр.Сухорукова3	вр.Сухорукова2	47	2023	50	Подземная канальная	ППУ	1 735
вр.Сухорукова2	Сухорукова2	5	2023	50	Подземная канальная	ППУ	185
вр.Сухорукова2	Сухорукова1	22	2023	50	Подземная канальная	ППУ	812
ТК4-04	ГЭУ№2	3	2023	80	Подземная канальная	ППУ	127
ГЭУ№2	вр.Гафури 37	24	2032	80	Подземная канальная	ППУ	1 464
вр.Гафури 37	Гафури37	4	2032	50	Подземная канальная	ППУ	213
вр.Гафури37	вр.Гафури35	40	2033	80	Надземная	ППУ	1 398
вр.Гафури35	Гафури35	2	2033	50	Надземная	ППУ	60
вр.Гафури35	вр.Сухарук.5	30	2033	80	Надземная	ППУ	1 048
вр.Сухарук.5	Сухорукова5	9	2033	50	Надземная	ППУ	271
вр.Сухарук.5	вр.Сухарук.6	30	2033	70	Надземная	ППУ	959
вр.Сухарук.6	Сухарукова 6	2	2033	50	Надземная	ППУ	60
вр.Сухарук.6	Сухарукова 7т.а	32	2033	70	Надземная	ППУ	1 023
Сухарукова 7т.а	вр.Сухорукова7	46	2033	50	Надземная	ППУ	1 386
вр.Сухорукова7	Сухарукова 7	30	2030	50	Надземная	ППУ	799
вр.Сухарук.7	вр.Сухарукова 8	61	2033	50	Надземная	ППУ	1 838
вр.Сухарук.8	Сухарукова 8	6	2033	50	Надземная	ППУ	181
вр.Сухарук.	Сухарукова 9	46	2033	50	Надземная	ППУ	1 386
вр.Гагарина35	вр.Гафури 33	26	2033	80	Надземная	ППУ	908
вр.Гафури 33	Гафури33	2	2033	50	Надземная	ППУ	60
вр.Гагарина33	вр.Гафури 31	40	2033	50	Надземная	ППУ	1 205
вр.Гагарина31	вр.Гафури 29	27	2033	50	Надземная	ППУ	813
вр.Строителей16	тк3-01	49	2033	150	Подземная канальная	ППУ	4 188
ТК3-01	ТК3-03	91	2033	100	Подземная канальная	ППУ	6 762
вр.Строителей 20	Строителей20	6	2033	50	Подземная канальная	ППУ	333
ТехподпольеСтроителей20	ТехподпольеСтроителей20	6	2033	50	Подземная канальная	ППУ	333
ТК3-03	ТК3-02	123	2033	100	Подземная канальная	ППУ	9 140
т.1	вр. Строителей 24	19	2033	70	Подземная канальная	ППУ	1 174
Техподполье Строителей 24	Техподполье Строителей 24	5	2033	50	Подземная канальная	ППУ	278
т.2	вр. Строителей 26	9	2033	50	Подземная канальная	ППУ	500
Техподполье Строителей 26	Техподполье Строителей 26	4	2033	50	Подземная канальная	ППУ	222
вр. Строителей 26	Стахановская 7	64	2033	50	Подземная канальная	ППУ	3 556
ТК3-01	ГЭУ №2	17	2030	70	Подземная канальная	ППУ	929
ГЭУ №2	ж/дГафури 32/25	170	2030	70	Надземная	ППУ	4 809
т.1	Гафури 40	9	2030	50	Надземная	ППУ	240
Техподполье Гафури 40	Техподполье Гафури 40	5	2030	50	Подземная канальная	ППУ	246
т.2	Гафури 38	8	2030	50	Надземная	ППУ	213
Техподполье Гафури 38	Техподполье Гафури 38	5	2030	50	Подземная канальная	ППУ	246
т.3	Гафури 38	8	2030	50	Надземная	ППУ	213
Техподполье Гафури 38	Техподполье Гафури 38	5	2030	50	Подземная канальная	ППУ	246
т.4	Гафури 36	7	2030	50	Надземная	ППУ	187
Техподполье Гафури 36	Техподполье Гафури 36	5	2030	50	Подземная канальная	ППУ	246
т.5	Гафури 34ввод1	9	2030	50	Надземная	ППУ	240
Техподполье Гафури 34ввод1	Техподполье Гафури 34ввод1	5	2030	50	Подземная канальная	ППУ	246
т.6	Гафури 34ввод2	15	2030	50	Надземная	ППУ	400
Техподполье Гафури 34ввод2	Техподполье Гафури 34ввод2	15	2030	50	Подземная канальная	ППУ	737
тк 20-01	вр.Первомайская 14	30	2025	80	Подземная канальная	ППУ	1 374
вр	Первомайская 14	6	2025	50	Подземная канальная	ППУ	240
вр.Первомайская 14	вр2	45	2025	80	Подземная канальная	ППУ	2 061
вр 2	вр.Первомайская 12а	37	2025	50	Подземная канальная	ППУ	1 482
вр	Первомайская 12а	33	2025	50	Подземная канальная	ППУ	1 322
вр.Первомайская 12а	Матросова 13а	15	2025	50	Подземная канальная	ППУ	601
вр 2	вр.Первомайская 12	31	2025	80	Подземная канальная	ППУ	1 420



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год стр-ит/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб
вр	Первомайская 12	13	2025	50	Подземная канальная	ППУ	521
вр Первомайская 12	вр Б.Матросова 11	42	2025	80	Подземная канальная	ППУ	1 924
вр	Б.Матросова 11	22	2025	50	Подземная канальная	ППУ	881
вр Б.Матросова 11	Б.Матросова 13т.а	23	2025	80	Подземная канальная	ППУ	1 053
Б.Матросова 13т.а	Б.Матросова13	41	2025	50	Подземная канальная	ППУ	1 642
ТК 507	тк 25-01	40	2033	100	Подземная канальная	ППУ	2 972
Тк 25-01	Вр Первомайская 7	19	2025	80	Подземная канальная	ППУ	870
Вр	ж/д Первомайская 7	12	2025	50	Подземная канальная	ППУ	481
Техподполье Первомайская 7	Техподполье Первомайская 7	4	2025	50	Подземная канальная	ППУ	160
Вр Первомайская 7	– Вр первомайская 7а	45	2025	80	Подземная канальная	ППУ	2 061
Вр	ж/д Первомайская 7а	8	2025	50	Подземная канальная	ППУ	320
Техподполье Первомайская 7а	Техподполье Первомайская 7а	4	2025	50	Подземная канальная	ППУ	160
Вр Первомайская 7а	Вр Колхозная 10а	77	2025	80	Подземная канальная	ППУ	3 527
Вр	ж/д Колхозная 10а	8	2025	50	Подземная канальная	ППУ	320
Техподполье Колхозная 10а	Техподполье Колхозная 10а	2	2025	50	Подземная канальная	ППУ	80
Вр Колхозная 10а	Вр Колхозная 10	17	2025	80	Подземная канальная	ППУ	779
Вр	ж/д Колхозная 10	21	2025	50	Подземная канальная	ППУ	841
Техподполье Колхозная 10	Техподполье Колхозная 10	4	2025	50	Подземная канальная	ППУ	160
Вр Колхозная 10	тк 25-02	40	2025	50	Подземная канальная	ППУ	1 602
Тк 25-02	ж/д Колхозная 8	4	2025	50	Подземная канальная	ППУ	160
Тк 25-01	Вр Первомайская 9	14	2025	80	Подземная канальная	ППУ	641
Вр	ж/д Первомайская 9	14	2025	50	Подземная канальная	ППУ	561
Техподполье Первомайская 9	Техподполье Первомайская 9	8	2025	50	Подземная канальная	ППУ	320
Вр Первомайская 9	– Вр Б.Матросова 10а	65	2025	80	Подземная канальная	ППУ	2 977
Вр	ж/д Б.Матросова 10а	37	2025	50	Подземная канальная	ППУ	1 482
Техподполье Матросова 10а	Техподполье Матросова 10а	3	2025	50	Подземная канальная	ППУ	120
Вр Б.Матросова 10а	Вр Б.Матросова 10	5	2025	50	Подземная канальная	ППУ	200
Вр Б.Матросова 10а	Вр Б.Матросова 10	8	2025	80	Подземная канальная	ППУ	366
Вр –	Б.Матросова 10	8	2025	50	Подземная канальная	ППУ	320
Техподполье Матросова 10	Техподполье Матросова 10	4	2025	50	Подземная канальная	ППУ	160
Вр Б.Матросова 10	ж/д Колхозная12/ 8	67	2025	50	Подземная канальная	ППУ	2 684
Техподполье Колхозная 12/8	Техподполье Колхозная 12/8	4	2025	50	Подземная канальная	ППУ	160
Техподполье Первомайская 1	Техподполье Первомайская 1	15	2025	70	Подземная канальная	ППУ	668
ТК 507	тк 26-01	56	2031	100	Подземная канальная	ППУ	3 834
тк26-04	школа №6	49	2028	50	Подземная канальная	ППУ	2 219
Тк 25-03	Вр Первомайская 3	35	2027	80	Подземная канальная	ППУ	1 740
Вр	ж/д Первомайская 3	10	2027	50	Подземная канальная	ППУ	435
Техподполье Первомайская 3	Техподполье Первомайская 3	4	2025	50	Подземная канальная	ППУ	160
Вр Первомайская 3	– Вр Первомайская 3б	55	2027	70	Подземная канальная	ППУ	2 658
Вр	ж/д Первомайская 3б	6	2027	50	Подземная канальная	ППУ	261
Вр Первомайская 3б	Вр Колхозная 6а	55	2027	70	Подземная канальная	ППУ	2 658
Вр	ж/д Колхозная 6а	6	2027	50	Подземная канальная	ППУ	261
Техподполье Колхозная 6а	Техподполье Колхозная 6а	3	2025	50	Подземная канальная	ППУ	120
Вр Колхозная 6а	– тк 25-04т.а	11	2027	70	Подземная канальная	ППУ	532
тк 25-04т.а	тк25-04	21	2027	50	Подземная канальная	ППУ	913
Тк 25-04	ж/д Колхозная 6	13	2027	50	Подземная канальная	ППУ	565
Техподполье Колхозная 6	Техподполье Колхозная 6	10	2025	50	Подземная канальная	ППУ	401
Вр Первомайская 3б	Вр Дет.клубт.а	15	2027	80	Подземная канальная	ППУ	746
Вр Дет.клубт.а	т.б	18	2027	70	Подземная канальная	ППУ	870
т.б	Вр Дет.клуб	10	2027	50	Подземная канальная	ППУ	435
Вр Дет.клуб	ж/д Первомайская 5	14	2027	50	Подземная канальная	ППУ	609
Техподполье Первомайская 5	Техподполье Первомайская 5	10	2025	50	Подземная канальная	ППУ	401
602	1	18	2026	150	Подземная бесканальная	ППУ	624
605	1213	8	2026	400	Подземная канальная	МВ	1 065
605	606	60	2026	400	Подземная канальная	МВ	7 989
607	608	105	2031	400	Подземная бесканальная	ППУ	12 145
608	315	56	2031	400	Подземная беска-	ППУ	6 477

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год стр-ит/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб
					нальная		
315	609	70	2031	300	Подземная канальная	ППУ	8 360
609	610	87	2026	300	Подземная канальная	ППУ	8 468
610	611	45	2026	300	Подземная канальная	ППУ	4 380
611	612	59	2026	300	Подземная канальная	ППУ	5 742
612	613	45	2026	300	Подземная канальная	ППУ	4 380
613	614	53	2026	300	Подземная канальная	ППУ	5 158
614	615	57	2026	300	Подземная канальная	ППУ	5 548
615	616	85	2026	300	Подземная канальная	ППУ	8 273
616	617	40	2026	300	Подземная канальная	ППУ	3 893
617	618	87	2026	300	Подземная канальная	ППУ	8 468
618	619	42	2026	300	Подземная канальная	ППУ	4 088
619	620	68	2026	300	Подземная канальная	ППУ	6 618
620	621	75	2026	300	Подземная канальная	ППУ	7 300
621	1	72	2026	300	Подземная канальная	ППУ	7 008
1	624	125	2026	500	Подземная канальная	МВ	19 127
624	625	90	2026	500	Подземная канальная	МВ	13 772
625	626	117	2026	500	Подземная канальная	МВ	17 903
626	627	21	2026	500	Подземная канальная	МВ	3 213
627	628	62	2026	500	Подземная канальная	МВ	9 487
628	629	57	2026	500	Подземная канальная	МВ	8 722
630	631	74	2026	500	Подземная канальная	МВ	11 323
631	632	60	2026	500	Подземная канальная	МВ	9 181
632	633	82	2026	500	Подземная канальная	МВ	12 547
633	634	124	2026	500	Подземная канальная	МВ	18 974
634	635	110	2026	500	Подземная канальная	МВ	16 832
635	636	100	2026	500	Подземная канальная	МВ	15 302
636	637	100	2026	500	Подземная канальная	МВ	15 302
637	1233	110	2026	500	Подземная канальная	МВ	16 832
617	6101	35	2026	200	Подземная канальная	ППУ	2 594
6101	6102	144	2026	200	Подземная канальная	ППУ	10 674
6102	6103	38	2026	200	Подземная канальная	ППУ	2 817
6103	6104	56	2026	200	Подземная канальная	ППУ	4 151
6104	6105	68	2026	200	Подземная канальная	ППУ	5 040
6105	6106	72	2026	200	Подземная канальная	ППУ	5 337
6106	6107	72	2026	200	Подземная канальная	ППУ	5 337
тк602	КВД	18	2026	70	Подземная канальная	ППУ	835
тк603	КВД	10	2026	70	Подземная канальная	ППУ	464
ТК 603	ж/б Чапаева47	50	2026	100	Подземная канальная	ППУ	2 790
ж/д Чапаева47	тк1-01	21	2026	50	Подземная канальная	ППУ	876
тк1-01	Северная26/51	5	2026	50	Подземная канальная	ППУ	209
тк601	тк1-08	103	2031	100	Подземная канальная	ППУ	7 052
тк 1-08	тк 1-02	11	2031	100	Подземная канальная	ППУ	753
тк 1-02	ГПТУ 32	112	2026	80	Подземная канальная	ППУ	5 344
ГПТУ32	Игл АТПт.а	132	2026	80	Подземная канальная	ППУ	6 298
Игл АТПт.	Игл.АТП	40	2026	50	Подземная канальная	ППУ	1 669
Т.а	гараж	80	2026	32	Подземная канальная	ППУ	3 001
тк 1-02	- прачечная (Северная22)	63	2026	100	Подземная канальная	ППУ	3 515
тк 1-02	котельная (Северная24)	4	2026	70	Подземная канальная	ППУ	186
тк 1-08 а	Чапаева 23а	59	2026	80	Подземная канальная	ППУ	2 815
тк601	Строителей23	11	2026	50	Подземная канальная	ППУ	459
ТК 601	вр Строителей 21б	68	2033	100	Подземная канальная	ППУ	5 053
вр	тк 1-09	21	2033	100	Подземная канальная	ППУ	1 561
вр	Строителей21б	4	2033	50	Подземная канальная	ППУ	222
тк1-09	мед.техника,склад	80	2033	50	Подземная канальная	ППУ	4 446
тк 1-09	тк 1-03	49	2026	100	Подземная канальная	ППУ	2 734
тк 1-03	тк 1-10	32	2026	100	Подземная канальная	ППУ	1 786
тк 1-10	тк 1-19	44	2033	80	Подземная канальная	ППУ	2 796
тк1-19	нар.суд	7	2026	50	Подземная канальная	ППУ	292
тк1-19	Северная 16а	109	2026	80	Подземная канальная	ППУ	5 201
тк 1-10	тк 1-13	80	2026	70	Подземная канальная	ППУ	3 711
тк1-13	Строит.15а	5	2033	50	Подземная канальная	ППУ	278
тк 1-13	тк 1-13 – тк 1-12	59	2026	70	Подземная канальная	ППУ	2 737
тк1-12	Строит.15	3	2033	50	Подземная канальная	ППУ	167
тк 1-12	тк 1-05	64	2033	80	Подземная канальная	ППУ	4 067
тк1-05	Строит.13а	10	2033	50	Подземная канальная	ППУ	556
тк1-05	питомник ГУВД	32	2026	50	Подземная канальная	ППУ	1 335
ТК606-	врСтроителей44/43	40	2033	100	Подземная канальная	ППУ	2 972
вр	Строителей 44/43	20	2026	50	Подземная канальная	ППУ	835
ВрСтроителей44/43	врСтроителей42	19	2026	80	Подземная канальная	ППУ	907

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год строительства/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб
вр- Строителей 42	вр- Строителей 42	14	2026	50	Подземная канальная	ППУ	584
врСтроителей42-	врСтроителей40	31	2026	80	Подземная канальная	ППУ	1 479
вр	Строителей 40	19	2031	50	Подземная канальная	ППУ	973
врСтроителей40	врСтоителей38	9	2031	80	Подземная канальная	ППУ	527
вр	Строителей 38	21	2031	50	Подземная канальная	ППУ	1 075
врСтроителей38	тк2-03	43	2031	100	Подземная канальная	ППУ	2 944
Тк 15-01	тк 15-05	96	2033	80	Подземная канальная	ППУ	6 100
Тк 15-05	жд Строителей 46а	4	2033	80	Подземная канальная	ППУ	254
Техподполье ж/д Пугачева 11	Техподполье ж/д Пугачева 11	140	2027	80	Подземная канальная	ППУ	6 959
т.аТехподполье ж/д Пугачева 11	т.аТехподполье ж/д Пугачева 11	12	2027	50	Подземная канальная	ППУ	522
т.бТехподполье ж/д Пугачева 11	т.бТехподполье ж/д Пугачева 11	12	2027	50	Подземная канальная	ППУ	522
т.сТехподполье ж/д Пугачева 11	т.сТехподполье ж/д Пугачева 11	12	2027	50	Подземная канальная	ППУ	522
Чапаева 28	ЖЭУ1	121	2030	70	Подземная канальная	ППУ	6 612
Тк 15-04	жд Пугачева9/47	98	2026	80	Подземная канальная	ППУ	4 676
ТК 608	жд Чапаева 26	26	2031	100	Подземная канальная	ППУ	1 780
Техподполье Чапаева 26	Техподполье Чапаева 26	112	2026	100	Подземная канальная	ППУ	6 250
ТК608	ГЭУ№3	25	2028	100	Подземная канальная	ППУ	1 514
ГЭУ№3	врЧапаева33/41	18	2032	80	Подземная канальная	ППУ	1 098
вр-	Чапаева 33/41	28	2026	50	Подземная канальная	ППУ	1 168
ВрЧапаева33/41	ВрЧапаева33/41-вр тк2-04	7	2032	80	Подземная канальная	ППУ	427
вр тк2-04-	врВосточная2/39	53	2032	80	Подземная канальная	ППУ	3 233
вр	Восточная 2/39	9	2026	50	Подземная канальная	ППУ	376
врВосточная2/39	9 – Восточная 4	3	2026	50	Подземная канальная	ППУ	125
врВосточная2/39	тк2-05	25	2032	80	Подземная канальная	ППУ	1 525
тк2-05	врВосточная1/37	5	2032	80	Подземная канальная	ППУ	305
вр	Восточная 1/37	31	2032	50	Подземная канальная	ППУ	1 654
врВосточная1/3	врВосточная3	35	2032	70	Подземная канальная	ППУ	2 076
вр	Восточная 3	8	2032	50	Подземная канальная	ППУ	427
врВосточная 3-	врВосточная5т.а	18	2032	80	Подземная канальная	ППУ	1 098
врВосточная 5т.а	врВосточная5	20	2032	50	Подземная канальная	ППУ	1 067
вр	Восточная 5	4	2029	50	Подземная канальная	ППУ	189
врВосточная 5	врВосточная7	26	2026	50	Подземная канальная	ППУ	1 085
вр	Восточная 7	5	2028	50	Подземная канальная	ППУ	226
врВосточная7-	Восточная 9/16	33	2028	50	Подземная канальная	ППУ	1 495
вр тк2-04	тк2-04	3	2026	70	Подземная канальная	ППУ	139
тк2-04	врЧапаева35	9	2026	70	Подземная канальная	ППУ	418
в22	Чапаева 35	12	2026	50	Подземная канальная	ППУ	501
врЧапаева35	врВосточная6	20	2026	70	Подземная канальная	ППУ	928
вр Восточная 6	Восточная 6	23	2032	50	Подземная канальная	ППУ	1 227
врВосточная6-	врЧапаева37	61	2026	70	Подземная канальная	ППУ	2 830
вр Чапаева 37	Чапаева 37	10	2026	50	Подземная канальная	ППУ	417
врЧапаева37-	врВосточная8	4	2026	70	Подземная канальная	ППУ	186
вр Восточная 8	Восточная 8	35	2028	50	Подземная канальная	ППУ	1 585
врВосточная8-	врЧапаева39	11	2028	50	Подземная канальная	ППУ	498
вр Чапаева 39	Чапаева 39	16	2028	50	Подземная канальная	ППУ	725
врЧапаева39-	врЧапаева41	25	2028	50	Подземная канальная	ППУ	1 132
врЧапаева41	врВосточная12	25	2028	50	Подземная канальная	ППУ	1 132
врВосточная 12	Восточная 12	14	2028	50	Подземная канальная	ППУ	634
врВосточная12	Восточная 10	18	2028	50	Подземная канальная	ППУ	815
врЧапаева41 -	Чапаева 41	22	2028	50	Подземная канальная	ППУ	996
ТК 609	тк 13-01	35	2026	150	Подземная бесканальная	ППУ	1 213
Тк 13-01	-В1(вр.Чапаева 31)	8	2026	100	Подземная бесканальная	ППУ	208
Вр на ж/д Чапаева 31	жд Чапаева 31	12	2026	50	Подземная бесканальная	ППУ	264
В1	УП1	16	2026	100	Подземная бесканальная	ППУ	417
УП1	В2 (вр.Б.Хмельницкого 50)	22	2026	100	Подземная бесканальная	ППУ	573
Вр на ж/д Б.Хмельницкого 50	жд Б.Хмельницкого 50	9	2026	50	Подземная бесканальная	ППУ	198
В2	УП2	36	2026	100	Подземная бесканальная	ППУ	938
УП2	В3 (вр.Б.Хмельницкого 48)	3	2026	100	Подземная бесканальная	ППУ	78
Вр на ж/д Б.Хмельницкого	жд Б.Хмельницкого 48	12	2026	50	Подземная беска-	ППУ	264

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год стр-ит/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб
48					нальная		
Вр на ж/д Б.Хмельницкого 46	ж/д Б.Хмельницкого 46	41	2026	50	Подземная бесканальная	ППУ	901
В3	УП3	22	2026	100	Подземная бесканальная	ППУ	573
УП3	В4 (вр Б.Хмельницкого 48А)	8	2026	100	Подземная бесканальная	ППУ	208
Вр на ж/д Б.Хмельницкого 48а	ж/д Б.Хмельницкого 48а	21	2026	50	Подземная бесканальная	ППУ	461
В4	В5 (вр.Б.Хмельницкого 46А)	37	2026	100	Подземная бесканальная	ППУ	964
Вр на ж/д Б.Хмельницкого 46а(Д)	ж/д Б.Хмельницкого 46а(Д/сад)	22	2026	50	Подземная бесканальная	ППУ	483
В5	В6(вр Б.Хмельницкого 44)	44	2026	80	Подземная бесканальная	ППУ	1 015
Вр на ж/д Б.Хмельницкого 44	ж/д Б.Хмельницкого 44	11	2026	50	Подземная бесканальная	ППУ	242
В6	Т1	8	2026	80	Подземная бесканальная	ППУ	184
Т1	тк 13-06	31	2026	70	Подземная бесканальная	ППУ	698
тк13	ж/д Хмельницкого 42	12	2026	70	Подземная бесканальная	ППУ	270
Т1	тк В7(вр.Б.Хмельницкого 44А)	19	2026	70	Подземная бесканальная	ППУ	428
Вр на ж/д Б.Хмельницкого 44а	ж/д Б.Хмельницкого 44а	9	2026	50	Подземная бесканальная	ППУ	198
В7	тк 13-05	23	2026	70	Подземная бесканальная	ППУ	518
тк 13-05	ж/д Пушкина 26	22	2026	70	Подземная бесканальная	ППУ	495
Тк 13-01	В8(вр.Чапаева 29)	23	2026	100	Подземная бесканальная	ППУ	599
Вр на ж/д Чапаева 29	ж/д Чапаева 29	17	2026	50	Подземная бесканальная	ППУ	374
В8	УП4	10	2026	100	Подземная бесканальная	ППУ	261
УП4	В9(вр.Чапаева 27А)	18	2026	100	Подземная бесканальная	ППУ	469
Вр на ж/д Чапаева 27а	ж/д Чапаева 27а	24	2026	50	Подземная бесканальная	ППУ	527
В9	УП5	51	2026	80	Подземная бесканальная	ППУ	1 176
УП5	УП6	26	2026	80	Подземная бесканальная	ППУ	600
УП6	В10(вр.Горького 33А)	1	2026	80	Подземная бесканальная	ППУ	23
Вр на ж/д Горького 33а	ж/д Горького 33а	12	2026	50	Подземная бесканальная	ППУ	264
УП6	УП7	47	2026	70	Подземная бесканальная	ППУ	1 058
Вр на ж/д Горького 31а	ж/д Горького 31а	12	2026	50	Подземная бесканальная	ППУ	264
гр.эл.узел № 2	– ВрЧапаева 24а	11	2028	50	Подземная канальная	ППУ	498
Вр	ж/д Чапаева 24а	21	2028	50	Подземная канальная	ППУ	951
ВрЧапаева24а –	вр.Чапаева 22а	33	2028	50	Подземная канальная	ППУ	1 495
вр.Чапаева 22а	– ж/д Чапаева 22а	6	2028	50	Подземная канальная	ППУ	272
вр.Чапаева 22а	– вр.Первая 3	28	2028	50	Подземная канальная	ППУ	1 268
вр.Первая 3	ж/д Первая 3	12	2028	50	Подземная канальная	ППУ	543
ТК 610	УП8	56	2027	100	Подземная канальная	ППУ	3 255
Вр на ж/д Чапаева 27	ж/д Чапаева 27	29	2027	50	Подземная канальная	ППУ	1 261
УП8	В11(вр.Чапаева 25)	19	2027	100	Подземная канальная	ППУ	1 105
Вр на ж/д Чапаева 25	ж/д Чапаева 25	25	2027	50	Подземная канальная	ППУ	1 087
В11	тк13-02	4	2027	100	Подземная канальная	ППУ	233
тк13-02	ж/д Горького 37	31	2027	50	Подземная канальная	ППУ	1 348
тк13-02	В12(Горького 35А)	27	2027	100	Подземная канальная	ППУ	1 570
Вр на ж/д Горького 35а	ж/д Горького 35а	9	2027	50	Подземная канальная	ППУ	391
В12	УП 9	15	2027	100	Подземная канальная	ППУ	872
УП 9	Горького 33б	28	2027	50	Подземная канальная	ППУ	1 217
УП9	УП10	12	2027	100	Подземная канальная	ППУ	698
УП 10	Горького 35	29	2027	50	Подземная канальная	ППУ	1 261

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год стр-ит/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб
УП10	В13(вр.Д/сад Горького 33)	48	2027	100	Подземная канальная	ППУ	2 790
Вр на склад Горького 33 Д/с	склад Горького 33 Д/с	12	2027	50	Подземная канальная	ППУ	522
Вр на Д/сад Горького 33	Д/сад Горького 33	8	2027	50	Подземная канальная	ППУ	348
В13	тк13-03	37	2027	100	Подземная канальная	ППУ	2 151
Тк 13-03	Вр на ж/д Горького 31	41	2027	50	Подземная канальная	ППУ	1 782
тк13-03	УП11	10	2027	100	Подземная канальная	ППУ	581
УП 11	Вр на ж/д Горького 31б	13	2027	50	Подземная канальная	ППУ	565
УП11	т.а	5	2027	100	Подземная канальная	ППУ	291
т.а	Т2	29	2027	80	Подземная канальная	ППУ	1 441
Т2	Пушкина 24	56	2027	70	Подземная канальная	ППУ	2 707
Т2	тк13-04	9	2027	80	Подземная канальная	ППУ	447
тк13-04	т.б	9	2027	80	Подземная канальная	ППУ	447
т.б	УП12	13	2027	70	Подземная канальная	ППУ	628
Вр на ж/д Пушкина 22	ж/д Пушкина 22	16	2027	50	Подземная канальная	ППУ	696
УП12	УП13	10	2027	70	Подземная канальная	ППУ	483
УП13	УП14	4	2027	70	Подземная канальная	ППУ	193
УП14	Пушкина 20	4	2027	70	Подземная канальная	ППУ	193
Техподполье Пушкина 20	Техподполье Пушкина 20	4	2027	50	Подземная канальная	ППУ	174
ТК 611	ВрЧапаева18	13	2029	100	Подземная канальная	ППУ	820
Вр ж/д Чапаева 18	ж/д Чапаева 18	29	2027	50	Подземная канальная	ППУ	1 261
ВрЧапаева18	врГорького39/16	7	2029	100	Подземная канальная	ППУ	442
Врж/д Горького 39/16	ж/д Горького 39/16	6	2029	50	Подземная канальная	ППУ	283
ВрГорького39/16	вр.Горького 41	62	2029	100	Подземная канальная	ППУ	3 912
вр.Горького 41	– ж/д Горького 41	3	2029	50	Подземная канальная	ППУ	142
вр.Горького 41	– вр. Горького 43	48	2029	100	Подземная канальная	ППУ	3 028
вр.Горького 43	ж/д Горького 43	4	2029	50	Подземная канальная	ППУ	189
вр.Горького 43	вр.Горького 45	57	2029	100	Подземная канальная	ППУ	3 596
вр.Горького 45	Горького 45	20	2029	50	Подземная канальная	ППУ	944
вр.Горького 45	– гр.эл.узел № 1	18	2026	70	Подземная канальная	ППУ	835
гр.эл.узел № 1	ВрПугачева3/3	18	2026	70	Подземная канальная	ППУ	835
Врж/д Пугачева 3/3	ж/д Пугачева 3/3	3	2026	50	Подземная канальная	ППУ	125
ВрПугачева3 –	вр.Первая 8	21	2028	50	Подземная канальная	ППУ	951
вр.Первая 8 –	ж/д Первая 8	3	2028	50	Подземная канальная	ППУ	136
вр.Первая 8 –	вр. Первая 6	38	2028	50	Подземная канальная	ППУ	1 721
вр.Первая 6 –	ж/д Первая 6	6	2028	50	Подземная канальная	ППУ	272
вр.Первая 6	Первая 4(1ввод)	35	2028	50	Подземная канальная	ППУ	1 585
вр.Первая 4(1в)	– Первая 4(2в)	17	2028	50	Подземная канальная	ППУ	770
ВрПугачева3 –	вр.Пугачева5/9	44	2026	70	Подземная канальная	ППУ	2 041
Вр ж/д Пугачева 5/9	ж/д Пугачева 5/9	6	2026	70	Подземная канальная	ППУ	278
ВрПугачева5/9	– вр.Первая 7	24	2028	50	Подземная канальная	ППУ	1 087
вр.Первая 7 –	ж/д Первая 7	3	2028	50	Подземная канальная	ППУ	136
вр.Первая 7	ж/д Первая 5	40	2028	50	Подземная канальная	ППУ	1 812
ТК 613	В1( вр.туб.диспансер)	73	2032	100	Подземная канальная	ППУ	5 207
В1	туб.диспансер	11	2032	100	Подземная канальная	ППУ	785
В1	тк 17-04	25	2032	100	Подземная канальная	ППУ	1 783
Тк 17-04	гараж	15	2030	50	Подземная канальная	ППУ	737
Тк 17-04	тк 17-01	52	2032	100	Подземная канальная	ППУ	3 709
Тк 17-01	инфекц.отделение	11	2032	100	Подземная канальная	ППУ	785
Инфекцион отд-	гараж	23	2030	50	Подземная канальная	ППУ	1 130
ТК 614	тк 18-01	54	2032	100	Подземная канальная	ППУ	3 852
Тк 18-01	В6(вр. Чапаева 19)	20	2025	100	Подземная канальная	ППУ	1 071
Вр на ж/д Чапаева 19	ж/д Чапаева 19	19	2025	50	Подземная канальная	ППУ	761
В6	В7 ( вр.ж/д Чапаева 19а)	27	2025	100	Подземная канальная	ППУ	1 446
Вр на ж/д Чапаева 19а	ж/д Чапаева 19а	19	2025	50	Подземная канальная	ППУ	761
В7	В 7А (вр.Горького42а)	41	2025	100	Подземная канальная	ППУ	2 196
Вр на ж/д Горького42а	ж/д Горького42а	19	2025	50	Подземная канальная	ППУ	761
В7А	В 8	16	2025	100	Подземная канальная	ППУ	857
В8	В9 (вр.Пушкина 14)	43	2025	80	Подземная канальная	ППУ	1 969
Вр на ж/д Пушкина 14	ж/д Пушкина 14	10	2025	50	Подземная канальная	ППУ	401
В9	В10	13	2025	80	Подземная канальная	ППУ	595
Вр на ж/д Пушкина 12	ж/д Пушкина 12	32	2025	50	Подземная канальная	ППУ	1 282
В8	тк 18-02	6	2025	100	Подземная канальная	ППУ	321
тк18-02	т.а	3	2025	100	Подземная канальная	ППУ	161
т.а –	В11(вр.Матросова 33)	19	2025	80	Подземная канальная	ППУ	870
Вр на ж/д Матросова 33	ж/д Матросова 33	19	2025	50	Подземная канальная	ППУ	761
В11	В12(вр.Матросова 31)	48	2025	80	Подземная канальная	ППУ	2 198
Вр на ж/д Матросова 31	ж/д Матросова 31	16	2025	50	Подземная канальная	ППУ	641
В12 -	В13(вр.Пушкина 16)	45	2025	80	Подземная канальная	ППУ	2 061
Вр на ж/д Матросова 29/16	ж/д Матросова 29/16	15	2025	50	Подземная канальная	ППУ	601

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год стр-ит/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб
Вр13 на гараж	гараж	33	2025	50	Подземная канальная	ППУ	1 322
Тк 18-03	тк 18-04	20	2031	100	Подземная канальная	ППУ	1 369
Тк 18-04	Вр. На ж/д Чапаева13	18	2031	50	Подземная канальная	ППУ	922
Тк 18-04	В4(вр.Чапаева13а)	25	2031	100	Подземная канальная	ППУ	1 712
Вр. На ж/д Чапаева13а	ж/д Чапаева13а	18	2031	50	Подземная канальная	ППУ	922
В4 -	В5(вр.Матросова 37)	18	2031	100	Подземная канальная	ППУ	1 232
Вр Матросова 37	Матросова 37	10	2031	50	Подземная канальная	ППУ	512
В5	УП 1	33	2031	70	Подземная канальная	ППУ	1 879
Вр Матросова 35	Матросова 35	13	2031	50	Подземная канальная	ППУ	666
Тк18-03	В1(вр.Чапаева 15)	29	2025	80	Подземная канальная	ППУ	1 328
Вр. На ж/д Чапаева15	ж/д Чапаева15	17	2025	50	Подземная канальная	ППУ	681
В1	В2(вр.Чапаева 17а)	32	2025	80	Подземная канальная	ППУ	1 466
Вр. На ж/д Чапаева 17а	ж/д Чапаева 17а	39	2025	50	Подземная канальная	ППУ	1 562
В2	В3( вр Чапаева 17)	12	2025	80	Подземная канальная	ППУ	550
Вр. На ж/д Чапаева 17	ж/д Чапаева 17	24	2025	50	Подземная канальная	ППУ	961
ТК 619	тк 29-01	28	2032	125	Подземная канальная	ППУ	2 091
Тк 29-01	тк 29-02	30	2032	125	Подземная канальная	ППУ	2 240
Тк 29-02	ж/д Чапаева 6	47	2030	50	Подземная канальная	ППУ	2 310
Тк 29-02	тк 29-03	78	2032	100	Подземная канальная	ППУ	5 564
Вр на ж/д Чапаева 8а	ж/д Чапаева 8а	17	2030	50	Подземная канальная	ППУ	836
Тк29-03	УП1	25	2030	70	Подземная канальная	ППУ	1 366
Тк 29-03	- тк 29-04	67	2032	100	Подземная канальная	ППУ	4 779
Тк 29-04	ж/д Ключевая 4	8	2032	100	Подземная бесканальная	ППУ	266
Техподполье Ключевая 4-т.а	Техподполье Ключевая 4-т.а	5	2031	100	Подземная канальная	ППУ	342
Техподполье Ключевая 4т.а-т.б	Техподполье Ключевая 4т.а-т.б	30	2031	80	Подземная канальная	ППУ	1 756
Техподполье Ключевая 4т.б-ЭУ	Техподполье Ключевая 4т.б-ЭУ	27	2031	70	Подземная канальная	ППУ	1 537
Тк 29-04	В1	7	2033	80	Подземная канальная	ППУ	445
В1	ж/д Ключевая 6/2	83	2033	70	Подземная канальная	ППУ	5 128
Вр на ж/д Пархоменко 4а	ж/д Пархоменко 4а	29	2033	50	Подземная канальная	ППУ	1 612
ТК 621	тк 28-02	48	2033	125	Подземная канальная	ППУ	3 734
Тк 28-02	Вр на ж/д Чапаева 3	4	2024	100	Подземная канальная	ППУ	206
Вр на ж/д Чапаева 3	ж/д Чапаева 3	5	2024	50	Подземная канальная	ППУ	192
Техподполье Чапаева 3	Техподполье Чапаева 3	5	2024	50	Подземная канальная	ППУ	192
Вр на ж/д Чапаева 3	Вр на д/сад Чапаева 5	11	2024	100	Подземная канальная	ППУ	566
Вр на д/сад Чапаева 5	д/сад Чапаева 5	42	2024	50	Подземная канальная	ППУ	1 615
Техподполье Чапаева 5	Техподполье Чапаева 5	5	2024	50	Подземная канальная	ППУ	192
Вр на ж/д Чапаева 5	Вр на д/сад Чапаева 3а	14	2024	70	Подземная канальная	ППУ	598
Вр на ж/д Чапаева 3а	ж/д Чапаева 3а	3	2024	50	Подземная канальная	ППУ	115
Техподполье Чапаева 3а	Техподполье Чапаева 3а	5	2024	50	Подземная канальная	ППУ	192
Вр на ж/д Чапаева 3а	Вр на Чапаева 5а,мечеть	38	2024	70	Подземная канальная	ППУ	1 624
Вр на мечеть	мечеть	11	2024	50	Подземная канальная	ППУ	423
Вр на ж/д Чапаева 5а	ж/д Чапаева 5а	54	2024	50	Подземная канальная	ППУ	2 076
Техподполье Чапаева 5а	Техподполье Чапаева 5а	5	2024	50	Подземная канальная	ППУ	192
Вр на ж/д Чапаева 5а,мечеть	Вр на Гагарина 27а	4	2024	70	Подземная канальная	ППУ	171
Вр на ж/д Гагарина 27а	ж/д Гагарина 27а	30	2024	50	Подземная канальная	ППУ	1 153
Техподполье Гагарина 27а	Техподполье Гагарина 27а	5	2024	50	Подземная канальная	ППУ	192
Вр на Гагарина 27а	Вр на ж/д Гагарина 25а	24	2024	70	Подземная канальная	ППУ	1 026
Вр на ж/д Гагарина 25а	ж/д Гагарина 25а	3	2024	50	Подземная канальная	ППУ	115
Техподполье Гагарина 25а	Техподполье Гагарина 25а	3	2024	50	Подземная канальная	ППУ	115
Вр на Гагарина 25а	Вр на ж/д Гагарина 23а	29	2024	70	Подземная канальная	ППУ	1 240
Вр на ж/д Гагарина 23а	ж/д Гагарина 23а	5	2024	50	Подземная канальная	ППУ	192
Техподполье Гагарина 23а	Техподполье Гагарина 23а	5	2024	50	Подземная канальная	ППУ	192
Вр на ж/д Гагарина 23б	ж/д Гагарина 23б	51	2024	50	Подземная канальная	ППУ	1 961
Техподполье Гагарина 23б	Техподполье Гагарина 23б	5	2024	50	Подземная канальная	ППУ	192
Тк 28-02	Вр на ж/д Гагарина 29/1	3	2024	100	Подземная канальная	ППУ	154
Вр на ж/д Гагарина 29/1	ж/д Гагарина 29/1	11	2024	50	Подземная канальная	ППУ	423
Техподполье Гагарина 29/1	Техподполье Гагарина 29/1	5	2024	50	Подземная канальная	ППУ	192
Вр на Гагарина 29/1	Вр на ж/д Гагарина 27	66	2024	100	Подземная канальная	ППУ	3 393
Вр на ж/д Гагарина 27	ж/д Гагарина 27	6	2024	50	Подземная канальная	ППУ	231
Техподполье Гагарина 27	Техподполье Гагарина 27	5	2024	50	Подземная канальная	ППУ	192
Вр на Гагарина 27	Вр на ж/д Гагарина 25	52	2024	100	Подземная канальная	ППУ	2 674
Вр на ж/д Гагарина 25	ж/д Гагарина 25	7	2024	50	Подземная канальная	ППУ	269
Техподполье Гагарина 25	Техподполье Гагарина 25	5	2024	50	Подземная канальная	ППУ	192
Вр на Гагарина 25	Вр на ж/д Гагарина 23	19	2024	100	Подземная канальная	ППУ	977

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год стр-ит/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб
Вр на ж/д Гагарина 23	ж/д Гагарина 23	12	2024	50	Подземная канальная	ППУ	461
Техподполье Гагарина 23	Техподполье Гагарина 23	5	2024	50	Подземная канальная	ППУ	192
Вр на ж/д Гагарина 23	тк 28-03	62	2024	100	Подземная канальная	ППУ	3 188
Тк 28-03 – Гороно	Тк 28-03 – Гороно	21	2024	50	Подземная канальная	ППУ	807
Техподполье Гороно	Техподполье Гороно	35	2024	50	Подземная канальная	ППУ	1 346
Тк 28-03	–Гаражи Гороно	53	2024	50	Подземная канальная	ППУ	2 038
ТК 621	тк 29-05	21	2027	100	Подземная канальная	ППУ	1 221
Тк 29-05	УП6	35	2025	100	Подземная канальная	ППУ	1 875
Вр на ж/д Чапаева 4	ж/д Чапаева 4	19	2025	50	Подземная канальная	ППУ	761
УП6	В2	14	2025	100	Подземная канальная	ППУ	750
Вр на ж/д Гагарина 31А	ж/д Гагарина 31А	20	2025	50	Подземная канальная	ППУ	801
В5	тк 29-07	79	2025	100	Подземная канальная	ППУ	4 232
Тк29-07	вр на ж/д Гагарина 33а	9	2025	50	Подземная канальная	ППУ	361
Тк29-07	вр на ж/д Ключевая 6а	40	2025	50	Подземная канальная	ППУ	1 602
ТК 622	В1	79	2027	150	Подземная канальная	ППУ	5 282
В1	ж/д Чекмарева 2/20	9	2021	50	Подземная канальная	ППУ	306
В1	тк 30-01	17	2027	150	Подземная канальная	ППУ	1 137
Тк 30-01	тк 30-03	65	2028	100	Подземная канальная	ППУ	3 936
Тк 30-03 –	ж/д Чекмарева 4	11	2028	80	Подземная канальная	ППУ	570
Тк 30-03	ж/д Ключевая 12а	58	2028	70	Подземная канальная	ППУ	2 920
Тк 30-03	тк 30-04	101	2028	100	Подземная канальная	ППУ	6 117
Тк 30-04	ж/д Чекмарева 6/9	13	2028	80	Подземная канальная	ППУ	673
Тк 30-04	ж/д Советская 11	84	2028	80	Подземная канальная	ППУ	4 350
Тк 30-01	В2	89	2025	100	Подземная канальная	ППУ	4 767
В2	В3	33	2025	100	Подземная канальная	ППУ	1 768
В3	ж/д Ключевая 10	8	2025	70	Подземная канальная	ППУ	356
В3 – В4	В3 – В4	83	2025	100	Подземная канальная	ППУ	4 446
В4	тк 30-02	63	2025	70	Подземная канальная	ППУ	2 806
Тк 30-02	ж/д Ключевая 14/13	38	2025	70	Подземная канальная	ППУ	1 692
ТК 623	тк 31-01	80	2027	150	Подземная канальная	ППУ	5 349
Тк 31-01	тк 31-04	40	2028	100	Подземная канальная	ППУ	2 422
Тк31-04	ж/д Фурманова 4а	61	2033	80	Подземная канальная	ППУ	3 876
Тк 31-04	В1	29	2028	100	Подземная канальная	ППУ	1 756
В1	ж/д Чекмарева 3	10	2028	70	Подземная канальная	ППУ	504
Техподполье ж/д Чекмарева 3	Техподполье ж/д Чекмарева 3	28	2028	70	Подземная канальная	ППУ	1 410
В1	тк 31-03	55	2028	100	Подземная канальная	ППУ	3 331
Тк 31-03 -	вр.училище27	50	2028	100	Подземная канальная	ППУ	3 028
вр.училище27-	Училище№27	20	2027	80	Подземная канальная	ППУ	994
вр.училище31 -	УП1	5	2027	80	Подземная канальная	ППУ	249
УП1	УП2	40	2027	80	Подземная канальная	ППУ	1 988
УП2 –	ж/д Советская 5	50	2027	80	Подземная канальная	ППУ	2 485
Тк 31-01	В2	27	2033	150	Подземная бесканальная	ппу	1 246
В2	ж/д Гагарина 18	9	2033	80	Подземная бесканальная	ппу	276
В2	т.а	51	2033	150	Подземная бесканальная	ппу	2 354
т.а	В3	34	2033	100	Подземная бесканальная	ппу	1 180
В3	ж/д Фурманова 2/16	22	2031	80	Подземная бесканальная	ппу	623
В3	В4	78	2033	100	Подземная бесканальная	ппу	2 707
В4	Фурманова 4	7	2033	80	Подземная бесканальная	ппу	215
В4	тк 31-02	72	2033	100	Подземная бесканальная	ппу	2 498
Тк 31-02	мастерские	40	2029	80	Подземная бесканальная	ппу	1 043
Тк 31-02	В5	20	2033	80	Подземная бесканальная	ппу	614
В5	Фурманова 6	9	2033	80	Подземная бесканальная	ппу	276
В5	т.б	4	2033	80	Подземная бесканальная	ппу	123
т.б	ж/д Советская 8/3	26	2033	70	Подземная бесканальная	ппу	780
ТК 625	тк 45-01	52	2032	100	Подземная канальная	ППУ	3 709
Тк 45-01 .	жен.консульт.	197	2021	100	Подземная канальная	ППУ	8 959
Тк 45-01	роддом	12	2021	100	Подземная канальная	ППУ	546

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год стр-ит/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб
Техподполье Роддома зд-е Роддома -	Техподполье Роддома Пищеблок	56	2021	100	Подземная канальная	ППУ	2 547
TK 625-	интернат(спальный корпус)	35	2021	50	Подземная канальная	ППУ	1 190
TK 626	tk46-02	71	2021	100	Подземная канальная	ППУ	3 229
tk46-02 -	интернат(1ввод)	124	2021	150	Подземная канальная	ППУ	6 486
tk46-02 -	интернат(2ввод)	36	2021	80	Подземная канальная	ППУ	1 400
TK 627	tk 45-02	18	2021	80	Подземная канальная	ППУ	700
Тк 45-02 –	гин.отделение	41	2021	150	Подземная канальная	ППУ	2 145
Техподполье Гин. Отделения	Техподполье Гин. Отделения	51	2021	100	Подземная канальная	ППУ	2 319
Вр	tk 45-03	30	2021	100	Подземная канальная	ППУ	1 364
Тк 45-03	хоз.корпус	12	2021	100	Подземная канальная	ППУ	546
Хоз.корпус –	tk 45-05	86	2021	100	Подземная канальная	ППУ	3 911
Тк 45-05 –	дет.больница	17	2021	100	Подземная канальная	ППУ	773
Тк629-	Проф «Маяк», гараж	68	2021	100	Подземная канальная	ППУ	3 092
от тк 631	Ц-24	44	2021	100	Подземная канальная	ППУ	2 001
tkЦ-24-	МУ»УаиГ»	5	2026	200	Подземная канальная	ППУ	371
tk Ц-24	tk Ц-1	110	2026	70	Подземная канальная	ППУ	5 103
tk Ц-1	ж/д Островского 4	67	2026	200	Подземная канальная	ППУ	4 966
tk Ц-1	tk Ц-20	12	2030	100	Подземная канальная	ППУ	789
tk Ц-20 -	ж/д Октябрьская 60	34	2029	80	Подземная канальная	ППУ	1 834
Техподполье Октябрьская 60-т.а	Техподполье Октябрьская 60-т.а	30	2029	80	Подземная канальная	ППУ	1 618
Техподполье Октябрьская 60т.а-	Техподполье Октябрьская 60т.а-	40	2026	80	Подземная канальная	ППУ	1 909
Техподполье Островского 4-т.а	Техподполье Островского 4-т.а	13	2026	200	Подземная канальная	ППУ	964
Техподполье Островского 4т.а-Э	Техподполье Островского 4т.а-Э	40	2026	100	Подземная канальная	ППУ	2 232
tk Ц-1 -	tk Ц-2	40	2026	80	Подземная канальная	ППУ	1 909
tk Ц-2	ж/д Островского 4	20	2026	200	Подземная канальная	ППУ	1 482
tk Ц-2	tk Ц-3	28	2026	80	Подземная канальная	ППУ	1 336
tk Ц-3	ж/д Островского 4	40	2026	200	Подземная канальная	ППУ	2 965
tk Ц-4	ж/д Островского 6	18	2026	100	Подземная канальная	ППУ	1 004
Техподполье Островского 6-т.а	Техподполье Островского 6-т.а	15	2026	100	Подземная канальная	ППУ	837
Техподполье Островского 6т.а-Э	Техподполье Островского 6т.а-Э	30	2026	100	Подземная канальная	ППУ	1 674
tk Ц-5	tk Ц-6	50	2026	80	Подземная канальная	ППУ	2 386
Ц-06	Насосная	38	2026	150	Подземная канальная	ППУ	2 439
Техподполье Октябрьская 62а-т.	Техподполье Октябрьская 62а-т.	18	2026	50	Подземная канальная	ППУ	751
Техподполье Октябрьская 62ат.а	Техподполье Октябрьская 62ат.а	20	2026	100	Подземная канальная	ППУ	1 116
Техподполье Октябрьская 62а	Техподполье Октябрьская 62а	40	2026	80	Подземная канальная	ППУ	1 909
Техподполье д/сада	Техподполье д/сада	44	2026	70	Подземная канальная	ППУ	2 041
Техподполье Октябрьская 64-т.а	Техподполье Октябрьская 64-т.а	40	2026	80	Подземная канальная	ППУ	1 909
Техподполье Октябрьская 64т.а-	Техподполье Октябрьская 64т.а-	30	2026	100	Подземная канальная	ППУ	1 674
tk Ц-12 -	tk Ц-10	46	2026	80	Подземная канальная	ППУ	2 195
tk Ц-10	ж/д Октябрьская 6(1ввод)	71	2029	125	Подземная канальная	ППУ	4 689
tk Ц-10	tk Ц-11	3	2029	80	Подземная канальная	ППУ	162
Техподполье Октябрьская 68	Техподполье Октябрьская 68	49	2029	100	Подземная канальная	ППУ	3 091
tk Ц-10	ж/д Октябрьская 6(2ввод)	46	2026	80	Подземная канальная	ППУ	2 195
Техподполье ж/дОктябрьская 37а т.а	Техподполье ж/дОктябрьская 37а т.а	5	2029	80	Подземная канальная	ППУ	270
Техподполье ж/дОктябрьская	Техподполье ж/дОктябрьская	20	2033	100	Подземная канальная	ППУ	1 486
TK 636	tk Ц-21	20	2033	80	Подземная канальная	ППУ	1 271
tk Ц-21	ж/д Октябрьская 70	84	2026	200	Подземная канальная	ППУ	6 226
Техподполье Октябрьская 70	Техподполье Октябрьская 70	68	2026	100	Подземная канальная	ППУ	3 794
tk Ц-21	tk Ц-16	48	2026	100	Подземная канальная	ППУ	2 678
tk Ц-16	tk Ц-15	73	2026	200	Подземная канальная	ППУ	5 411
tkЦ-13-	Д/с Октяб 72А	29	2026	200	Подземная канальная	ППУ	2 150
Техподполье Октябрьская 72	Техподполье Октябрьская 72	45	2026	80	Подземная канальная	ППУ	2 147
		70	2026	80	Подземная канальная	ППУ	3 340



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год строительства/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб
тк Ц-16	тк Ц-17	49	2026	150	Подземная канальная	ППУ	3 145
тк Ц-17	ж/д Октябрьская 70а	10	2031	100	Подземная канальная	ППУ	685
Техподполье Октябрьская 70а	Техподполье Октябрьская 70а	40	2026	80	Подземная канальная	ППУ	1 909
тк Ц-17	тк Ц-18т.а	40	2026	150	Подземная канальная	ППУ	2 567
тк Ц-18т.а	тк Ц18	43	2026	100	Подземная канальная	ППУ	2 399
тк Ц-18	ж/д Б.Космонавтов 2б	12	2026	70	Подземная канальная	ППУ	557
Техподполье Б.Космонавтов2б	Техподполье Б.Космонавтов2б	40	2026	70	Подземная канальная	ППУ	1 856
тк Ц-18	тк Ц-19	28	2026	100	Подземная канальная	ППУ	1 562
тк Ц-19-	Насосная	71	2026	50	Подземная канальная	ППУ	2 963
ТК 6103	В1	43	2030	100	Подземная канальная	ППУ	2 826
В1	УП1	13	2030	70	Подземная канальная	ППУ	710
УП1	тк 17-03	22	2030	70	Подземная канальная	ППУ	1 202
Тк 17-03	котельная	22	2030	80	Подземная канальная	ППУ	1 236
Тк 17-03	тк 17-02	81	2030	70	Подземная канальная	ППУ	4 426
Тк 17-02 –	вр.кухня	34	2025	70	Подземная канальная	ППУ	1 514
Тк 17-02	хирург. Отделение	84	2030	70	Подземная канальная	ППУ	4 590
ТК 6105	Вр на ж/д ул.Пятая 1/6	72	2029	100	Подземная канальная	ППУ	4 542
Вр на ж/д ул. Пятая 1/6	ж/д ул. Пятая 1/6	6	2029	50	Подземная канальная	ППУ	283
Техподполье Пятая 1/6	Техподполье Пятая 1/6	5	2029	50	Подземная канальная	ППУ	236
Вр на ж/д ул. Пятая 1/6	Вр на ж/д Пятая 3	6	2029	100	Подземная канальная	ППУ	379
Вр на ж/д Пятая 3	ж/д Пятая 3	24	2029	50	Подземная канальная	ППУ	1 132
Техподполье Пятая 3	Техподполье Пятая 3	5	2029	50	Подземная канальная	ППУ	236
Вр на ж/д ул. Пятая 3-т.а	ж/д ул. Пятая 3-т.а	14	2029	100	Подземная канальная	ППУ	883
т.а	Вр на ж/д Третья 4	29	2029	80	Подземная канальная	ППУ	1 564
Вр на ж/д Третья 4	ж/д Третья 4	29	2029	50	Подземная канальная	ППУ	1 368
Техподполье Третья 4	Техподполье Третья 4	5	2029	50	Подземная канальная	ППУ	236
Вр на ж/д Третья 4	Вр на ж/д ул.Третья 2/8	10	2029	80	Подземная канальная	ППУ	539
Вр на ж/д Третья 2/8	ж/д Третья 2/8	6	2029	50	Подземная канальная	ППУ	283
Техподполье Третья 2/8	Техподполье Третья 2/8	5	2029	50	Подземная канальная	ППУ	236
Вр на ж/д Третья 2/8	Вр на ж/д ул.Третья 3	51	2029	80	Подземная канальная	ППУ	2 751
Вр на ж/д Третья 3	ж/д Третья 3	24	2029	50	Подземная канальная	ППУ	1 132
Техподполье Третья 3	Техподполье Третья 3	5	2029	50	Подземная канальная	ППУ	236
Вр на ж/д Третья 3	Вр на ж/д ул.Третья 1/10	6	2029	80	Подземная канальная	ППУ	324
Вр на ж/д Третья 1/10	ж/д Третья 1/10	6	2029	50	Подземная канальная	ППУ	283
Техподполье Третья 1/10	Техподполье Третья 1/10	5	2029	50	Подземная канальная	ППУ	236
Вр на ж/д Третья 1/10	тк 62-02	34	2029	50	Подземная канальная	ППУ	1 604
Тк 62-02	ж/д Горького 50/12	13	2029	50	Подземная канальная	ППУ	613
Техподполье Горького 50/12	Техподполье Горького 50/12	5	2029	50	Подземная канальная	ППУ	236
ТК 6106	Вр на ж/д Речная 5/7	61	2029	100	Подземная канальная	ППУ	3 848
Вр на ж/д Речная 5/7	ж/д Речная 5/7	8	2029	50	Подземная канальная	ППУ	377
Техподполье Речная 5/7	Техподполье Речная 5/7	5	2029	50	Подземная канальная	ППУ	236
Вр на ж/д Речная 5/7	Вр на ж/д ул.Пятая 5	5	2029	100	Подземная канальная	ППУ	315
Вр на ж/д Пятая 5	ж/д Пятая 5	25	2029	50	Подземная канальная	ППУ	1 179
Техподполье Пятая 5	Техподполье Пятая 5	5	2029	50	Подземная канальная	ППУ	236
Вр на ж/д Пятая 5-т.б	ж/д Пятая 5-т.б	30	2029	100	Подземная канальная	ППУ	1 893
т.б	Вр на ж/д Третья 6	18	2029	80	Подземная канальная	ППУ	971
Вр на ж/д Третья 6	ж/д Третья 6	26	2029	50	Подземная канальная	ППУ	1 227
Техподполье Третья 6	Техподполье Третья 6	5	2029	50	Подземная канальная	ППУ	236
Вр Третья 6	Вр Речная 7/8	6	2029	80	Подземная канальная	ППУ	324
Вр на ж/д Речная 7/8	ж/д Речная 7/8	9	2029	50	Подземная канальная	ППУ	425
Техподполье Речная 7/8	Техподполье Речная 7/8	5	2029	50	Подземная канальная	ППУ	236
Вр на ж/д Речная 7/8	Вр на ж/д Речная 9/7	42	2029	80	Подземная канальная	ППУ	2 266
Вр на ж/д Речная 9/7	ж/д Речная 9/7	11	2029	50	Подземная канальная	ППУ	519
Техподполье Речная 9/7	Техподполье Речная 9/7	5	2029	50	Подземная канальная	ППУ	236
Вр на ж/д Речная 9/7	Вр на ж/д ул.Третья 5	11	2029	80	Подземная канальная	ППУ	593
Вр на ж/д Третья 5	ж/д Третья 5	27	2029	50	Подземная канальная	ППУ	1 274
Техподполье ж/д Третья 5	Техподполье ж/д Третья 5	5	2029	50	Подземная канальная	ППУ	236
Вр на ж/д Третья 5	– тк 62-01	42	2029	80	Подземная канальная	ППУ	2 266
Тк 62-01	ж/д Горького 54/11	14	2029	50	Подземная канальная	ППУ	661
Техподполье Горького 54/11	Техподполье Горького 54/11	5	2029	50	Подземная канальная	ППУ	236
Тк 62-01	т.с	20	2029	80	Подземная канальная	ППУ	1 079
т.с	вр. Маг Горького 52	26	2029	70	Подземная канальная	ППУ	1 364
вр. Маг Горького 52-магазин	вр. Маг Горького 52-магазин	10	2029	70	Подземная канальная	ППУ	525
вр. Маг Горького 52	т.д	24	2029	70	Подземная канальная	ППУ	1 259
т.д-	склад	28	2029	50	Подземная канальная	ППУ	1 321

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год стр-ит/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб
701а	702	90	2023	200	Подземная канальная	ППУ	5 900
701	703	93	2023	200	Подземная канальная	ППУ	6 097
702	703	8	2023	200	Подземная канальная	ППУ	524
703	704	154	2023	200	Подземная канальная	ППУ	10 096
722	723	67	2025	350	Подземная канальная	МВ	7 404
723	724	57	2025	350	Подземная канальная	МВ	6 299
724	725	120	2025	350	Подземная канальная	МВ	13 262
725	726	57	2025	350	Подземная канальная	МВ	6 299
ТК 701	тк 27-01	31	2028	150	Подземная канальная	ППУ	2 159
Тк 27-01	Вр Гафури 2	19	2028	150	Подземная канальная	ППУ	1 323
Вр	ж/д Гафури 2	21	2028	50	Подземная канальная	ППУ	951
Вр Гафури 2 –	Вр гараж	17	2028	150	Подземная канальная	ППУ	1 184
Вр	гараж	8	2028	50	Подземная канальная	ППУ	362
Вр гараж	Вр Гафури 4	30	2028	150	Подземная канальная	ППУ	2 090
Вр ж/д Гафури 4	ж/д Гафури 4	20	2028	50	Подземная канальная	ППУ	906
Вр Гафури 4	–Вр Гафури 4а	32	2028	150	Подземная канальная	ППУ	2 229
Вр ж/д Гафури 4а	ж/д Гафури 4а	45	2028	50	Подземная канальная	ППУ	2 038
Вр Гафури 4а	Вр Гафури 6а	32	2028	150	Подземная канальная	ППУ	2 229
Вр ж/д Гафури 6а	ж/д Гафури 6а	68	2028	50	Подземная канальная	ППУ	3 080
Вр Гафури 6а –	тк 27-03	18	2028	150	Подземная канальная	ППУ	1 254
Тк 27-03	ж/д Гафури 6	25	2028	50	Подземная канальная	ППУ	1 132
Тк 27-03	Вр гафури 8	50	2028	150	Подземная канальная	ППУ	3 483
Вр ж/д Гафури 8	ж/д Гафури 8	18	2028	50	Подземная канальная	ППУ	815
Вр	гараж	37	2028	50	Подземная канальная	ППУ	1 676
Вр Гафури 8 –	Вр Гафури 8а	50	2028	150	Подземная канальная	ППУ	3 483
Врж/д Гафури 8а	ж/д Гафури 8а	21	2028	50	Подземная канальная	ППУ	951
Вр Гафури 8а –	Вр рентген	15	2028	100	Подземная канальная	ППУ	908
Вр рентген –	Т 1	26	2028	100	Подземная канальная	ППУ	1 575
Т 1	Вр Б.Матросова 28	5	2027	70	Подземная канальная	ППУ	242
Вр ж/д Б.Матросова 28	ж/д Б.Матросова 28	21	2027	50	Подземная канальная	ППУ	913
Вр Б.Матросова 28	Вр Б.Матросова 26	31	2027	70	Подземная канальная	ППУ	1 498
Вр ж/д Б.Матросова 26	ж/д Б.Матросова 26	15	2027	50	Подземная канальная	ППУ	652
Вр Б.Матросова 26	ж/д Б.Матросова 24	53	2027	50	Подземная канальная	ППУ	2 304
Т 1	Вр Б.Матросова 30	10	2028	100	Подземная канальная	ППУ	606
Вр Б.Матросова 30	тк 27-04	45	2028	100	Подземная канальная	ППУ	2 725
Тк 27-04	тк 27-06	104	2028	100	Подземная канальная	ППУ	6 298
Тк 27-06	гараж	12	2028	50	Подземная канальная	ППУ	543
Тк 27-06	баня Пушкина 5	56	2028	50	Подземная канальная	ППУ	2 536
вр.Пушкина 5а	Пушкина 5а	6	2028	50	Подземная канальная	ППУ	272
Тк 27-04	тк 27-05	32	2028	80	Подземная канальная	ППУ	1 657
Тк 27-05	Вр Б.Матросова 32	19	2027	70	Подземная канальная	ППУ	918
Вр Б.Матросова 32г.а	Б.Матросова 32г.а	5	2027	70	Подземная канальная	ППУ	242
Б.Матросова 32г.а	Б.Матросова32	21	2027	50	Подземная канальная	ППУ	913
Вр Б.Матросова 32	Вр Б.Матросова 34	22	2027	70	Подземная канальная	ППУ	1 063
Вр ж/д Б.Матросова 34	ж/д Б.Матросова 34	15	2027	50	Подземная канальная	ППУ	652
Вр Б.Матросова 34	ж/д Б.Матросова 36	49	2027	50	Подземная канальная	ППУ	2 130
Тк 27-05	Вр Б.Матросова 32а	19	2028	70	Подземная канальная	ППУ	957
Вр ж/д Б.Матросова 32а	ж/д Б.Матросова 32а	7	2028	50	Подземная канальная	ППУ	317
Вр Б.Матросова 32а	Вр Пушкина 7а	23	2028	70	Подземная канальная	ППУ	1 158
Вр ж/д Пушкина 7а	ж/д Пушкина 7а	24	2028	50	Подземная канальная	ППУ	1 087
Вр Пушкина 7а	–ж/д Пушкина 7г.а	24	2028	70	Подземная канальная	ППУ	1 208
ж/д Пушкина 7г.а	Пушкина7а	49	2028	50	Подземная канальная	ППУ	2 219
Тк 27-01	Вр Гагарина 13	33	2028	100	Подземная канальная	ППУ	1 998
Вр ж/д Гагарина 13	ж/д Гагарина 13	20	2028	50	Подземная канальная	ППУ	906
Вр Гагарина 13	– Вр Гагарина 13а	20	2028	100	Подземная канальная	ППУ	1 211
Вр ж/д Гагарина 13а	ж/д Гагарина 13а	32	2028	50	Подземная канальная	ППУ	1 449
Вр Гагарина 13а –	– Вр Гагарина 15	49	2028	100	Подземная канальная	ППУ	2 967
Вр ж/д Гагарина 15	ж/д Гагарина 15	5	2028	50	Подземная канальная	ППУ	226
Вр Гагарина 15	– тк 27-07	18	2028	100	Подземная канальная	ППУ	1 090
Тк 27-07 –	склад	15	2028	50	Подземная канальная	ППУ	679
Тк 27-07	тк 27-02	10	2031	100	Подземная канальная	ППУ	685
Тк 27-02	Вр Гагарина 17а	10	2031	50	Подземная канальная	ППУ	512
Вр ж/д Гагарина 17а	ж/д Гагарина 17а	18	2031	50	Подземная канальная	ППУ	922
Вр Гагарина 17а	Юр.консультация	64	2031	50	Подземная канальная	ППУ	3 277
Тк 27-02	Вр Гагарина 17	24	2028	70	Подземная канальная	ППУ	1 208
Вр ж/д Гагарина 17	ж/д Гагарина 17	17	2028	50	Подземная канальная	ППУ	770
Вр Гагарина 17	– Вр Гагарина 19	59	2028	70	Подземная канальная	ППУ	2 971
Вр ж/д Гагарина 19	ж/д Гагарина 19	22	2031	50	Подземная канальная	ППУ	1 126
Вр Гагарина 19	– Вр Пушкина 3	51	2031	50	Подземная канальная	ППУ	2 611
Вр ж/д Пушкина 3	ж/д Пушкина 3	22	2031	50	Подземная канальная	ППУ	1 126

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год стр-ит/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб
Вр Пушкина 3	ж/д Пушкина 3а	68	2031	50	Подземная канальная	ППУ	3 482
ТК 701а	тк 33-14	50	2031	200	Подземная бесканальная	ППУ	2 595
Тк 33-14	тк 33-01	20	2031	200	Подземная бесканальная	ППУ	1 038
Тк 33-01	ж/д К.Маркса 2/2	36	2026	70	Подземная канальная	ППУ	1 670
Техподполье ж/д К.Маркса 2/2	Техподполье ж/д К.Маркса 2/2	40	2021	70	Подземная канальная	ППУ	1 512
Тк 33-01 –	ж/д К.Маркса 6	23	2029	80	Подземная канальная	ППУ	1 241
Техподполье К.Маркса 6	Техподполье К.Маркса 6	57	2030	80	Подземная канальная	ППУ	3 203
Тк 33-01	тк 33-02	47	2031	200	Подземная бесканальная	ППУ	2 439
Тк 33-02	ж/д Гагарина 6	11	2021	80	Подземная бесканальная	ППУ	207
Техподполье Гагарина 6	Техподполье Гагарина 6	79	2025	80	Подземная канальная	ППУ	3 618
т.аТехподполье Гагарина 6-ЭУ№1	т.аТехподполье Гагарина 6-ЭУ№1	12	2025	70	Подземная канальная	ППУ	534
т.бТехподполье Гагарина 6-ЭУ№2	т.бТехподполье Гагарина 6-ЭУ№2	2	2025	70	Подземная канальная	ППУ	89
ж/д Гагарина 6	–стоматология Гагарина 4	15	2025	80	Подземная канальная	ППУ	687
Тк 33-02	ж/д К.Маркса 4	10	2031	80	Подземная бесканальная	ППУ	283
Техподполье К.Маркса 4	Техподполье К.Маркса 4	89	2021	150	Подземная канальная	ППУ	4 655
т.аТехподполье К.Маркса 4-ЭУ№1	т.аТехподполье К.Маркса 4-ЭУ№1	20	2021	80	Подземная канальная	ППУ	778
т.бТехподполье К.Маркса 4-ЭУ№2	т.бТехподполье К.Маркса 4-ЭУ№2	20	2021	80	Подземная канальная	ППУ	778
ж/д К.Маркса 4	– тк 33-11	40	2021	150	Подземная канальная	ППУ	2 092
Тк33-11-	Пр.Нефтяников 4а	55	2021	50	Подземная канальная	ППУ	1 870
Техподполье Пр.Нефтяников 4а	Техподполье Пр.Нефтяников 4а	20	2021	50	Подземная канальная	ППУ	680
Тк 33-11 –	Пр.Нефтяников 6(Д/сад)	81	2021	80	Подземная канальная	ППУ	3 150
Тк 33-11	В1	34	2032	100	Подземная канальная	ППУ	2 425
В1	ж/д Пр.Нефтяников 4	8	2032	80	Подземная канальная	ППУ	488
Техподполье Пр.Нефтяников 4	Техподполье Пр.Нефтяников 4	42	2021	80	Подземная канальная	ППУ	1 633
т.аТехподполье Пр.Нефтяников Э	т.аТехподполье Пр.Нефтяников Э	27	2021	70	Подземная канальная	ППУ	1 021
В1	тк 33-12	42	2032	100	Подземная канальная	ППУ	2 996
Тк33-12-	Пр.Нефтяников 8 «Адонис»	49	2021	80	Подземная канальная	ППУ	1 905
Тк 33-12	В2	37	2026	80	Подземная канальная	ППУ	1 765
В2	ж/д Пр.Нефтяников 2	6	2026	80	Подземная канальная	ППУ	286
Техподполье ж/д Пр. Нефтяников	Техподполье ж/д Пр. Нефтяников	38	2021	80	Подземная канальная	ППУ	1 478
т.аТехподполье ж/д Пр. Нефтяники	т.аТехподполье ж/д Пр. Нефтяники	31	2021	70	Подземная канальная	ППУ	1 172
В2	ж/д К.Маркса 8	38	2024	80	Подземная канальная	ППУ	1 671
Техподполье К.Маркса 8	Техподполье К.Маркса 8	45	2021	80	Подземная канальная	ППУ	1 750
Тк 33-02	тк 33-03	73	2031	200	Подземная бесканальная	ППУ	3 788
Тк 33-03	Д/сад Гагарина 8а	88	2028	70	Подземная канальная	ППУ	4 431
Тк 33-03	тк 33-04	48	2031	150	Подземная бесканальная	ППУ	2 041
Тк 33-04	гараж	19	2031	50	Подземная бесканальная	ППУ	512
Тк 33-04	тк 33-05	28	2031	100	Подземная бесканальная	ППУ	895
Тк 33-05 –	Гагарина 8(инст)	42	2031	80	Подземная бесканальная	ППУ	1 188
Тк 33-05 –	ж/д Гагарина 10	9	2031	80	Подземная бесканальная	ППУ	255
Техподполье Гагарина 10	Техподполье Гагарина 10	40	2021	80	Подземная канальная	ППУ	1 555
т.аТехподполье Гагарина 10-ЭУ	т.аТехподполье Гагарина 10-ЭУ	20	2021	70	Подземная канальная	ППУ	756
Тк 33-04	тк 33-06	29	2031	150	Подземная бесканальная	ППУ	1 233
Тк 33-06 –	тк 33-07	50	2031	100	Подземная бесканальная	ППУ	1 599
Тк 33-07	ж/д Шк.Переулк 1/14	8	2031	80	Подземная бесканальная	ППУ	226

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год стр-ит/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб
Техподполье Шк.Переулок 1/14-т	Техподполье Шк.Переулок 1/14-т	48	2025	80	Подземная канальная	ППУ	2 198
Техподполье Шк.Переулок 1/14т.	Техподполье Шк.Переулок 1/14т.	41	2025	70	Подземная канальная	ППУ	1 826
От ж/д Шк.Переулок 1/14	здания Гагарина 12	11	2021	70	Подземная канальная	ППУ	416
Техподполье Гагарина 12	Техподполье Гагарина 12	25	2021	70	Подземная канальная	ППУ	945
Тк 33-07	ж/д Шк.Переулок 5	7	2031	80	Подземная бесканальная	ППУ	198
Техподполье Шк.Переулок 5	Техподполье Шк.Переулок 5	35	2025	70	Подземная канальная	ППУ	1 559
Тк 33-06	тк 33-08	41	2031	150	Подземная бесканальная	ППУ	1 744
Тк 33-08	ж/д Шк.Переулок 3	6	2031	80	Подземная бесканальная	ППУ	170
Техподполье ж/д Шк.Переулок 3	Техподполье ж/д Шк.Переулок 3	35	2021	80	Подземная канальная	ППУ	1 361
т.аТехподполье ж/д Шк.Переулок	т.аТехподполье ж/д Шк.Переулок	25	2021	70	Подземная канальная	ППУ	945
Тк 33-08	тк 33-09	120	2031	150	Подземная бесканальная	ППУ	5 103
Тк 33-09	–Школа №11	67	2021	100	Подземная канальная	ППУ	3 047
Тк 33-09	тк 33-13	50	2031	100	Подземная бесканальная	ППУ	1 599
Тк33-13	Школа №11(2 в)	8	2031	70	Подземная бесканальная	ППУ	221
Тк13	В 3	69	2031	100	Подземная бесканальная	ППУ	2 206
В3	ж/д Пр.Нефтяников10	6	2031	80	Подземная бесканальная	ППУ	170
Техподполье Пр .Нефтяников 10	Техподполье Пр .Нефтяников 10	43	2021	80	Подземная канальная	ППУ	1 672
т.аТехподполье Пр .Нефтяников	т.аТехподполье Пр .Нефтяников	26	2021	70	Подземная канальная	ППУ	983
В3	тк 33-10	9	2031	100	Подземная бесканальная	ППУ	288
В3	ж/д Пр.Нефтяников10	6	2031	80	Подземная бесканальная	ППУ	170
Тк 33-10	ж/д Советская 9	50	2031	100	Подземная бесканальная	ППУ	1 599
Техподполье Советская 9-т.а	Техподполье Советская 9-т.а	20	2021	100	Подземная канальная	ППУ	910
Техподполье Советская 9т.а-ЭУ	Техподполье Советская 9т.а-ЭУ	54	2021	80	Подземная канальная	ППУ	2 100
Тк 33-10	ж/д Пр.Нефтяников 12	52	2031	80	Подземная бесканальная	ППУ	1 471
Техподполье Нефтяников12	Техподполье Нефтяников12	61	2021	80	Подземная канальная	ППУ	2 372
ТК707	ТК35-01	42	2027	100	Подземная канальная	ППУ	2 442
ТК35-01-врезка-гараж	вр.гараж	9	2027	80	Подземная канальная	ППУ	447
вр.гаражЛенина 2	гараж-Ленина 2	10	2027	50	Подземная канальная	ППУ	435
ТК35-01	вр.Ленина 2	35	2027	80	Подземная канальная	ППУ	1 740
врезка-Ленина 4	вр.Ленина 4	28	2027	70	Подземная канальная	ППУ	1 353
вр.Ленина4-	Ленина 4	12	2027	50	Подземная канальная	ППУ	522
ТК35-03-	ТК35-03	43	2027	70	Подземная канальная	ППУ	2 078
ТК35-03-	Ленина 4а	6	2027	70	Подземная канальная	ППУ	290
ТК 707	Нефтяников 3	50	2027	70	Подземная канальная	ППУ	2 417
тк 36-01	тк 36-01	59	2029	150	Подземная канальная	ППУ	4 281
Вр гараж	Вр. Гараж	55	2031	100	Подземная канальная	ППУ	3 766
Вр.гараж	гараж	12	2031	50	Подземная канальная	ППУ	614
Вр.гараж	Вр ж/д Ленина 3	27	2031	100	Подземная канальная	ППУ	1 849
Вр Ленина 3 трест	Ленина 3 трест	7	2031	70	Подземная канальная	ППУ	398
Вр Ленина 3 –	тк 36-09	19	2031	100	Подземная канальная	ППУ	1 301
тк 36-09	ж/д К.Маркса 11	36	2031	80	Подземная канальная	ППУ	2 108
тк 36-09	Вр. Мастерские	43	2031	100	Подземная канальная	ППУ	2 944
Вр. Мастерские	– тк 36-13	3	2031	100	Подземная канальная	ППУ	205
тк36-13 -	мастерские школы №2	35	2031	50	Подземная канальная	ППУ	1 792
тк 36-13	тк 36-10	37	2031	100	Подземная канальная	ППУ	2 533
тк36-10 -	к.Маркса 13(школа №2)	3	2031	80	Подземная канальная	ППУ	176
тк 36-10	тк 36-11	128	2031	100	Подземная канальная	ППУ	8 764
тк 36-11	ж/д К.Маркса 15	8	2031	80	Подземная канальная	ППУ	468
Техподполье К.Маркса 15	Техподполье К.Маркса 15	4	2031	80	Подземная канальная	ППУ	234

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год стр-ит/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб
тк 36-11	ж/д К.Маркса 13а	79	2031	80	Подземная канальная	ППУ	4 625
тк 36-11	Вр. Гараж	37	2031	80	Подземная канальная	ППУ	2 166
Вр гараж	гараж	7	2031	50	Подземная канальная	ППУ	358
Вр гараж	ж/д К.Маркса 17	60	2031	80	Подземная канальная	ППУ	3 513
тк 36-01	Вр ж/д Ленина 1	37	2032	100	Подземная бесканальная	ППУ	1 232
Врж/д Ленина 1	ж/д Ленина 1	26	2032	80	Подземная бесканальная	ППУ	766
Вр Ленина 1	Вр ж/д Дзержинского 3а	35	2032	100	Подземная бесканальная	ППУ	1 166
Врж/д Дзержинского 3а	ж/д Дзержинского 3а	31	2032	70	Подземная бесканальная	ППУ	892
Вр Дзержинского 3а	Вр ж/д Дзержинского 3	76	2032	100	Подземная бесканальная	ППУ	2 531
Вр ж/д Дзержинского 3	ж/д Дзержинского 3	9	2032	70	Подземная бесканальная	ППУ	259
Вр Дзержинского 3	– тк 36-05	44	2032	100	Подземная бесканальная	ППУ	1 466
тк 36-05	ж/д Дзержинского 5а	54	2032	70	Подземная бесканальная	ППУ	1 554
тк 36-05	Вр Дзержинского 5	46	2032	100	Подземная бесканальная	ППУ	1 532
Вр ж/д Дзержинского 5	ж/д Дзержинского 5	27	2032	50	Подземная бесканальная	ППУ	758
Вр Дзержинского 5	– тк 36-07	38	2032	100	Подземная бесканальная	ППУ	1 266
тк 36-07	ж/д Дзержинского 7	36	2032	70	Подземная бесканальная	ППУ	1 036
тк 36-07	тк 36-08	42	2032	100	Подземная бесканальная	ППУ	1 399
тк 36-08	д/с Уфимская 46а	35	2032	50	Подземная бесканальная	ППУ	983
тк 36-08	ж/д Уфимская 48	73	2032	70	Подземная бесканальная	ППУ	2 101
ТК709	ТК35-04	48	2027	100	Подземная канальная	ППУ	2 790
ТК35-04-	Ленина 9	52	2027	70	Подземная канальная	ППУ	2 513
ТК35-04-	вр.К.Маркса 19	6	2027	100	Подземная канальная	ППУ	349
врезкаК.Маркса 9	К.Маркса 9	22	2027	50	Подземная канальная	ППУ	956
вр.К.Маркса9-	ТК35-05	81	2027	100	Подземная канальная	ППУ	4 709
ТК35-05-	К.Маркса 7	26	2027	50	Подземная канальная	ППУ	1 130
ТК35-05	ТК35-06	43	2027	80	Подземная канальная	ППУ	2 137
ТК36-06	гараж	37	2027	50	Подземная канальная	ППУ	1 608
ТК35-06-	вр.К.Маркса 5	17	2027	80	Подземная канальная	ППУ	845
врезкаК.Маркса 5	К.Маркса 5	8	2027	50	Подземная канальная	ППУ	348
вр.К.Маркса5-	вр.К.Маркса3	44	2027	80	Подземная канальная	ППУ	2 187
врезкаК.Маркса 3	К.Маркса 3	22	2027	50	Подземная бесканальная	ППУ	504
вр.К.Маркс3-	Нефтянников 5	31	2027	70	Подземная канальная	ППУ	1 498
ТК 711	тк 37-01	33	2030	150	Подземная канальная	ППУ	2 495
тк 37-03	ж/д К.Маркса 20	13	2030	80	Подземная канальная	ППУ	731
тк 37-04	ж/д К.Маркса 22	30	2030	80	Подземная канальная	ППУ	1 686
тк 37-04	тк 37-13	21	2030	70	Подземная канальная	ППУ	1 148
тк 37-13.	Прач.	19	2030	50	Подземная канальная	ППУ	934
тк 37-13	д/сад К.Маркса22а	16	2030	70	Подземная канальная	ППУ	874
тк 37-04	тк 37-05	42	2030	100	Подземная канальная	ППУ	2 760
тк 37-05	вр гараж	11	2030	80	Подземная канальная	ППУ	618
вр гараж -	гараж	15	2030	50	Подземная канальная	ППУ	737
вр гараж -	вр ж/д Уфимская 56	32	2030	80	Подземная канальная	ППУ	1 798
вр ж/д Уфимская 56 -	ж/д Уфимская 56	12	2030	70	Подземная канальная	ППУ	656
вр ж/д Уфимская 56 -	ж/д Уфимская 54	69	2030	70	Подземная канальная	ППУ	3 770
Техподпоолье Уфимская 54	Техподпоолье Уфимская 54	14	2030	50	Подземная канальная	ППУ	688
тк 37-05	вр ж/д К.Маркса 24	4	2030	70	Подземная канальная	ППУ	219
вр ж/д К.Маркса 24 -	ж/д К.Маркса 24	15	2030	70	Подземная канальная	ППУ	820
Техподпоолье К.Маркса24	Техподпоолье К.Маркса24	21	2030	50	Подземная канальная	ППУ	1 032
вр ж/д К.Маркса 24 -	ж/д Уфимская 52	55	2030	70	Подземная канальная	ППУ	3 005
Техподпоолье Уфимская 52	Техподпоолье Уфимская 52	8	2030	50	Подземная канальная	ППУ	393
ТК 712	тк 37-10	59	2028	150	Подземная канальная	ППУ	4 110
тк 37-10	тк 37-12	120	2028	100	Подземная канальная	ППУ	7 267
тк37-10	тк37-08	21	2028	150	Подземная канальная	ППУ	1 463

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год стр-ит/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб
тк 37-12	хоккейный клуб Уфимская 60а	20	2028	50	Подземная канальная	ППУ	906
тк 37-12	тк 37-11	98	2028	100	Подземная канальная	ППУ	5 935
тк 37-11	вр ж/д Уфимская 60	18	2028	100	Подземная канальная	ППУ	1 090
вр ж/д Уфимская 60 -	ж/д Уфимская 60	47	2028	70	Подземная канальная	ППУ	2 366
Техподполье ж/д Уфимская 60	Техподполье ж/д Уфимская 60	18	2028	50	Подземная канальная	ППУ	815
вр ж/д Уфимская 60 -	тк 37-09	26	2028	100	Подземная канальная	ППУ	1 575
тк 37-09	ж/д Уфимская 58	93	2028	70	Подземная канальная	ППУ	4 683
Техподполье ж/д Уфимская 58	Техподполье ж/д Уфимская 58	16	2028	50	Подземная канальная	ППУ	725
ж/д Уфимская 66	ж/д Октябрьская 3	22	2032	70	Подземная канальная	ППУ	1 305
ж/д Октябрьская 14	- тк 41-03	38	2029	150	Подземная канальная	ППУ	2 757
тк 715	- тк 42-04	20	2031	200	Подземная канальная	ППУ	1 819
тк 42-04	тк 42-05	55	2031	100	Подземная канальная	ППУ	3 766
Ленина 24-	АКТАУ Ленина 24б	15	2033	50	Подземная канальная	ППУ	834
Ленина 24-	АКТАУ Ленина 24а	42	2033	80	Подземная канальная	ППУ	2 669
тк 42-05	вр Ленина 36	40	2031	100	Подземная канальная	ППУ	2 739
вр.Ленина 36 -	Ленина 36	9	2031	80	Подземная канальная	ППУ	527
Техподполье Ленина 36	Техподполье Ленина 36	45	2021	80	Подземная канальная	ППУ	1 750
вр.Ленина 36 -	Ленина 34	73	2031	100	Подземная канальная	ППУ	4 998
Техподполье Ленина 34	Техподполье Ленина 34	45	2021	80	Подземная канальная	ППУ	1 750
Ленина 34 -	Ленина 32	76	2021	80	Подземная канальная	ППУ	2 955
Техподполье Ленина 38	Техподполье Ленина 38	42	2021	100	Подземная канальная	ППУ	1 910
Техподполье Ленина 40	Техподполье Ленина 40	30	2021	100	Подземная канальная	ППУ	1 364
Техподполье Б.Космонавтов 13 О	Техподполье Б.Космонавтов 13 О	6	2021	50	Подземная канальная	ППУ	204
Техподполье Б.Космонавтов 13	Техподполье Б.Космонавтов 13	10	2021	80	Подземная канальная	ППУ	389
Техподполье Б.Космонавтов 13 м	Техподполье Б.Космонавтов 13 м	6	2021	50	Подземная канальная	ППУ	204
тк42-07	игровой клуб	121	2021	70	Подземная канальная	ППУ	4 575
ТК 717	тк 51-11	197	2033	150	Подземная канальная	ППУ	16 838
тк 51-11	тк 51-10	87	2030	150	Подземная канальная	ППУ	6 577
тк 51-10	Б.Космонавтов 6	7	2025	100	Подземная канальная	ППУ	375
Техподполье Космонавтов 6	Техподполье Космонавтов 6	35	2025	100	Подземная канальная	ППУ	1 875
т.аТехподполье Космонавтов 6-Э	т.аТехподполье Космонавтов 6-Э	84	2025	70	Подземная канальная	ППУ	3 741
Космонавтов 6-	Космонавтов 4	53	2025	100	Подземная канальная	ППУ	2 839
Техподполье Космонавтов 4	Техподполье Космонавтов 4	35	2025	100	Подземная канальная	ППУ	1 875
т.аТехподполье Космонавтов 4-Э	т.аТехподполье Космонавтов 4-Э	78	2025	70	Подземная канальная	ППУ	3 474
тк 51-10 -	Б.Космонавтов 8	31	2025	70	Подземная канальная	ППУ	1 381
Техподполье Космонавтов 8	Техподполье Космонавтов 8	35	2025	70	Подземная канальная	ППУ	1 559
т.аТехподполье Космонавтов 8-Э	т.аТехподполье Космонавтов 8-Э	34	2025	50	Подземная канальная	ППУ	1 362
т.аТехподполье Уфимская 86	т.аТехподполье Уфимская 86	23	2025	50	Подземная канальная	ППУ	921
Техподполье Уфимская 84а -т.а	Техподполье Уфимская 84а -т.а	35	2030	80	Подземная канальная	ППУ	1 967
Техподполье Уфимская 84а т.а-Э	Техподполье Уфимская 84а т.а-Э	53	2030	50	Подземная канальная	ППУ	2 605
Техподполье Уфимская 88-т.а	Техподполье Уфимская 88-т.а	32	2029	70	Подземная канальная	ППУ	1 679
Техподполье Уфимская 88т.а-ЭУ	Техподполье Уфимская 88т.а-ЭУ	103	2029	100	Подземная канальная	ППУ	6 498
Уфимская 88-	Уфимская 84	32	2025	80	Подземная канальная	ППУ	1 466
Техподполье Уфимская 84	Техподполье Уфимская 84	56	2029	80	Подземная канальная	ППУ	3 021
т.аТехподполье Уфимская 84-ЭУ	т.аТехподполье Уфимская 84-ЭУ	14	2029	50	Подземная канальная	ППУ	661
тк 51-11	тк 51-16	124	2030	100	Подземная канальная	ППУ	8 150
тк 51-16 -	Уфимская 80	10	2025	80	Подземная канальная	ППУ	458
Техподполье Уфимская 80	Техподполье Уфимская 80	10	2029	50	Подземная канальная	ППУ	472
тк 51-16 -	Уфимская 82	78	2030	80	Подземная канальная	ППУ	4 384
Техподполье Уфимская 82	Техподполье Уфимская 82	11	2029	50	Подземная канальная	ППУ	519
ТК 718 -	Ленина 27/10	12	2033	150	Подземная канальная	ППУ	1 026
Техподполье Ленина 27/10(1злев	Техподполье Ленина 27/10(1злев	16	2033	150	Подземная канальная	ППУ	1 368

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год стр-ит/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб
Техподполье Ленина 27/10(1злев)	Техподполье Ленина 27/10(1злев)	18	2033	50	Подземная канальная	ППУ	1 000
Техподполье Ленина 27/10(1злев)	Техподполье Ленина 27/10(1злев)	16	2033	80	Подземная канальная	ППУ	1 017
Техподполье Ленина 27/10(1злев)	Техподполье Ленина 27/10(1злев)	35	2033	50	Подземная канальная	ППУ	1 945
Техподполье Ленина 27/10(1злев)	Техподполье Ленина 27/10(1злев)	40	2033	50	Подземная канальная	ППУ	2 223
Ленина 27/10- тк51-18	тк 51-18	5	2033	150	Подземная канальная	ППУ	427
тк 51-18 -	Ленина 27/10(1ввод)	13	2025	100	Подземная канальная	ППУ	696
Техподполье Ленина 27/10(1злев)	Ленина 27/10(2ввод)	49	2029	150	Подземная канальная	ППУ	3 556
Техподполье Ленина 27/10(1злев)	Техподполье Ленина 27/10(1злев)	14	2025	150	Подземная канальная	ППУ	863
ТК 720	тк 51-15	131	2027	100	Подземная канальная	ППУ	7 615
тк 51-15 -	Ленина 27стомотология	32	2027	70	Подземная канальная	ППУ	1 547
Техподполье Ленина 27стомотоло	Техподполье Ленина 27стомотоло	10	2027	50	Подземная канальная	ППУ	435
тк 51-15 -	Ленина 29	69	2025	100	Подземная канальная	ППУ	3 696
Техподполье Ленина 29-т.а	Техподполье Ленина 29-т.а	12	2025	100	Подземная канальная	ППУ	643
Техподполье Ленина 29т.а-ЭУ	Техподполье Ленина 29т.а-ЭУ	53	2025	80	Подземная канальная	ППУ	2 427
Ленина 29-	Ленина 27а	23	2025	80	Подземная канальная	ППУ	1 053
Ленина 48	тк 50-02	23	2026	100	Подземная канальная	ППУ	1 283
тк 50-02 -	Ленина 52	12	2026	100	Подземная канальная	ППУ	670
Техподполье Ленина 52	Техподполье Ленина 52	131	2026	100	Подземная канальная	ППУ	7 310
Ленина 52 -	Калинина19/54	21	2026	100	Подземная канальная	ППУ	1 172
Техподполье Калинина 19/54	Техподполье Калинина 19/54	68	2026	100	Подземная канальная	ППУ	3 794
Техподполье Калинина 19/54Цент	Техподполье Калинина 19/54Цент	10	2026	50	Подземная канальная	ППУ	417
Техподполье Ленина 48-т.а	Техподполье Ленина 48-т.а	68	2026	200	Подземная канальная	ППУ	5 040
Техподполье Ленина 48т.а-ЭУ	Техподполье Ленина 48т.а-ЭУ	52	2026	100	Подземная канальная	ППУ	2 902
Техподполье Ленина 48-Ленина50	Техподполье Ленина 48-Ленина50	82	2027	50	Подземная канальная	ППУ	3 565
Ленина 48	тк 50-03	24	2026	100	Подземная канальная	ППУ	1 339
Техподполье Калинина 21	Техподполье Калинина 21	60	2026	100	Подземная канальная	ППУ	3 348
Техподполье Калинина 23	Техподполье Калинина 23	116	2026	100	Подземная канальная	ППУ	6 473
тк50-06-	Калинина29(д/с)	16	2026	80	Подземная канальная	ППУ	763
Техподполье Калинина 33т.а-ЭУ	Техподполье Калинина 33т.а-ЭУ	6	2026	70	Подземная канальная	ППУ	278
Техподполье Калинина 33-Калини	Техподполье Калинина 33-Калини	34	2026	50	Подземная канальная	ППУ	1 419
тк 50-39 -	Калинина 27	69	2032	100	Подземная канальная	ППУ	4 922
Техподполье Калинина 27	Техподполье Калинина 27	28	2032	80	Подземная канальная	ППУ	1 708
Калинина 27 -	тк 50-22	40	2031	80	Подземная канальная	ППУ	2 342
тк 50-22 -	Калинина 25	38	2026	80	Подземная канальная	ППУ	1 813
тк 50-22 -	Калинина 39	64	2026	100	Подземная канальная	ППУ	3 571
тк 50-03 -	Ленина 46	21	2026	150	Подземная канальная	ППУ	1 348
Техподполье Ленина 46-т.а	Техподполье Ленина 46-т.а	75	2026	150	Подземная канальная	ППУ	4 814
Техподполье Ленина 46т.а-ЭУ1	Техподполье Ленина 46т.а-ЭУ1	30	2026	70	Подземная канальная	ППУ	1 392
Техподполье Ленина 46т.б-ЭУ2	Техподполье Ленина 46т.б-ЭУ2	7	2026	80	Подземная канальная	ППУ	334
Ленина 46 -	Б.Космонавтов 16	34	2026	150	Подземная канальная	ППУ	2 182
Техподполье Б.Космонавтов 16-т	Техподполье Б.Космонавтов 16-т	112	2026	150	Подземная канальная	ППУ	7 188
Техподполье Б.Космонавтов 16т.	Техподполье Б.Космонавтов 16т.	20	2026	100	Подземная канальная	ППУ	1 116
Б.Космонавтов 16	Б.Космонавтов 16 – тк 50-05	12	2026	150	Подземная канальная	ППУ	770
тк 50-05 – Б.Космонавтов 18	Б.Космонавтов 18	15	2026	100	Подземная канальная	ППУ	837
Техподполье Б.Космонавтов 18	Техподполье Б.Космонавтов 18	66	2026	100	Подземная канальная	ППУ	3 683
тк 50-05 -	Б.Космонавтов 20	114	2026	100	Подземная канальная	ППУ	6 361
тк 50-05 -	Б.Космонавтов 14 Октябрь	131	2026	100	Подземная канальная	ППУ	7 310
тк 50-05	тк 50-36	43	2026	100	Подземная канальная	ППУ	2 399

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год стр-ит/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб
тк50-05	к-т Октябрь	103	2026	80	Подземная канальная	ППУ	4 914
ТК 722	вр.1	32	2030	200	Подземная бесканальная	ППУ	1 594
вр.1	тк 51-01	75	2030	200	Подземная бесканальная	ППУ	3 736
тк 51-01 -	Ленина 33	10	2025	80	Подземная канальная	ППУ	458
Техподполье Ленина 33	Техподполье Ленина 33	53	2025	80	Подземная канальная	ППУ	2 427
Техподполье Ленина 35	Техподполье Ленина 35	18	2025	80	Подземная канальная	ППУ	824
тк51-01-	Калинина 11	10	2025	80	Подземная канальная	ППУ	458
Техподполье Калинина 11-т.а	Техподполье Калинина 11-т.а	64	2026	80	Подземная канальная	ППУ	3 054
Техподполье Калинина 11т.а-ЭУ	Техподполье Калинина 11т.а-ЭУ	74	2026	50	Подземная канальная	ППУ	3 088
Калинина 11-	Калинина 11а	6	2025	50	Подземная канальная	ППУ	240
Техподполье Калинина 11а	Техподполье Калинина 11а	16	2025	50	Подземная канальная	ППУ	641
тк 51-01	тк 51-03	125	2025	200	Подземная бесканальная	ППУ	5 074
тк 51-03 -	Ленина31	123	2025	100	Подземная канальная	ППУ	6 588
Техподполье Ленина31	Техподполье Ленина31	16	2025	50	Подземная канальная	ППУ	641
тк51-03-	Калинина9	16	2030	100	Подземная канальная	ППУ	1 052
Техподполье Калинина 9	Техподполье Калинина 9	48	2025	100	Подземная канальная	ППУ	2 571
т.аТехподполье Калинина 9-ЭУ	т.аТехподполье Калинина 9-ЭУ	15	2025	70	Подземная канальная	ППУ	668
тк 51-03	тк 51-04	89	2030	150	Подземная бесканальная	ППУ	3 633
тк 51-04 -	Калинина 5	12	2030	100	Подземная канальная	ППУ	789
Техподполье Калинина 5	Техподполье Калинина 5	48	2025	100	Подземная канальная	ППУ	2 571
т.аТехподполье Калинина 5-ЭУ	т.аТехподполье Калинина 5-ЭУ	16	2025	80	Подземная канальная	ППУ	733
тк 51-04	тк 51-05	85	2030	150	Подземная бесканальная	ППУ	3 470
тк 51-05 -	Уфимская 96	76	2030	70	Подземная бесканальная	ППУ	2 016
т.аТехподполье Уфимская96	т.аТехподполье Уфимская96	6	2025	50	Подземная канальная	ППУ	240
Уфимская96-	Калинина3	72	2030	70	Подземная канальная	ППУ	3 934
тк 51-05	тк 51-06	44	2030	150	Подземная бесканальная	ППУ	1 796
тк 51-06	тк 51-17	68	2030	100	Подземная бесканальная	ППУ	2 087
тк 51-17	Уфимская 90	69	2030	100	Подземная бесканальная	ППУ	2 118
Техподполье Уфимская90	Техподполье Уфимская90	26	2025	70	Подземная канальная	ППУ	1 158
тк 51-17 -	Уфимская 88а	100	2025	80	Подземная канальная	ППУ	4 580
Техподполье Уфимская 88а	Техподполье Уфимская 88а	62	2025	80	Подземная канальная	ППУ	2 840
тк 51-06	тк 51-07	62	2030	100	Подземная бесканальная	ППУ	1 903
тк51-06	Уфимская94/1 магазин	11	2030	50	Подземная канальная	ППУ	541
тк 51-07	Уфимская 92	45	2030	100	Подземная канальная	ППУ	2 958
Техподполье Уфимская 92	Техподполье Уфимская 92	51	2025	100	Подземная канальная	ППУ	2 732
тк 51-07	тк 51-14	56	2030	80	Подземная канальная	ППУ	3 147
тк51-14-	Уфимская 94/1	10	2030	80	Подземная канальная	ППУ	562
Техподполье Уфимская 94/1	Техподполье Уфимская 94/1	26	2025	80	Подземная канальная	ППУ	1 191
тк51-14-	Уфимская 1а	40	2033	100	Подземная канальная	ППУ	2 972
вр.1	Ленина 37	6	2025	100	Подземная канальная	ППУ	321
Техподполье Ленина37-т.а	Техподполье Ленина37-т.а	151	2025	100	Подземная канальная	ППУ	8 088
Техподполье Ленина37т.а-ЭУ	Техподполье Ленина37т.а-ЭУ	21	2025	80	Подземная канальная	ППУ	962
Ленина37-	Калинина 13/39	24	2025	80	Подземная канальная	ППУ	1 099
Техподполье Калинина 13/39	Техподполье Калинина 13/39	111	2025	80	Подземная канальная	ППУ	5 084
Калинина 13/39	- Калинина 7	23	2025	80	Подземная канальная	ППУ	1 053
Техподполье Калинина 7	Техподполье Калинина 7	68	2025	80	Подземная канальная	ППУ	3 114
ТК 726 -	Ленина 56/14т.а	75	2025	200	Подземная канальная	ППУ	5 336
Техподполье Ленина56/14-т.а	Техподполье Ленина56/14-т.а	81	2025	150	Подземная канальная	ППУ	4 990
Техподполье Ленина56/14т.а-т.	Техподполье Ленина56/14т.а-т.	37	2025	80	Подземная канальная	ППУ	1 695



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год стр-ит/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб
т.б тех.под.Ленина56/14-ЭУ	т.б тех.под.Ленина56/14-ЭУ	89	2025	70	Подземная канальная	ППУ	3 963
Техподполье Ленина 58	Техподполье Ленина 58	49	2025	80	Подземная канальная	ППУ	2 244
Техподполье Ленина 62-т.а	Техподполье Ленина 62-т.а	84	2030	100	Подземная канальная	ППУ	5 521
т.а Техподполье Ленина 62-т.б	т.а Техподполье Ленина 62-т.б	73	2030	80	Подземная канальная	ППУ	4 103
т.б Техподполье Ленина 62-ЭУ	т.б Техподполье Ленина 62-ЭУ	38	2030	70	Подземная канальная	ППУ	2 076
Ленина 62 -	Ленина 62а	23	2025	50	Подземная канальная	ППУ	921
Техподполье Ленина 62а	Техподполье Ленина 62а	53	2025	50	Подземная канальная	ППУ	2 123
Ленина 62 -	тк53-10	15	2031	70	Подземная канальная	ППУ	854
тк 53-10 -	Ленина 60	69	2025	70	Подземная канальная	ППУ	3 073
Ленина56/14-	Калинина16	49	2031	150	Подземная канальная	ППУ	3 859
Техподполье Калинина 16-т.а	Техподполье Калинина 16-т.а	12	2025	150	Подземная канальная	ППУ	739
т.а Техподполье Калинина 16-т.	т.а Техподполье Калинина 16-т.	30	2025	100	Подземная канальная	ППУ	1 607
т.б Техподполье Калинина 16-ЭУ	т.б Техподполье Калинина 16-ЭУ	91	2025	80	Подземная канальная	ППУ	4 168
Калинина 16 -	Калинина 18	44	2031	150	Подземная канальная	ППУ	3 465
Техподполье Калинина 18-т.а	Техподполье Калинина 18-т.а	13	2025	150	Подземная канальная	ППУ	801
т.аТехподполье Калинина 18-т.б	т.аТехподполье Калинина 18-т.б	20	2025	100	Подземная канальная	ППУ	1 071
т.бТехподполье Калинина 18-тЭУ	т.бТехподполье Калинина 18-тЭУ	98	2025	80	Подземная канальная	ППУ	4 488
Калинина 18 -	Калинина 22	46	2031	150	Подземная канальная	ППУ	3 623
Техподполье Калинина 22-т.а	Техподполье Калинина 22-т.а	74	2031	150	Подземная канальная	ППУ	5 828
т.а Техподполье Калинина 22-ЭУ	т.а Техподполье Калинина 22-ЭУ	8	2031	80	Подземная канальная	ППУ	468
Калинина 22 -	Калинина 20	32	2031	150	Подземная канальная	ППУ	2 520
Техподполье Калинина 20-т.а	Техподполье Калинина 20-т.а	92	2031	150	Подземная канальная	ППУ	7 245
т.а Техподполье Калинина 20-ЭУ	т.а Техподполье Калинина 20-ЭУ	15	2031	50	Подземная канальная	ППУ	768
Калинина 20 -	хозблок	13	2025	50	Подземная канальная	ППУ	521
тк 53-03 -	Калинина 26	30	2031	100	Подземная канальная	ППУ	2 054
Техподполье Калинина 26-т.а	Техподполье Калинина 26-т.а	133	2025	100	Подземная канальная	ППУ	7 124
т.а Техподполье Калинина 26-ЭУ	т.а Техподполье Калинина 26-ЭУ	16	2025	80	Подземная канальная	ППУ	733
Калинина 26 -	тк 53-24	25	2031	100	Подземная канальная	ППУ	1 712
тк 53-24 -	Калинина 26а	20	2031	100	Подземная канальная	ППУ	1 369
Калинина 26 -	Калинина 24	27	2025	100	Подземная канальная	ППУ	1 446
Техподполье Калинина 24-т.а	Техподполье Калинина 24-т.а	48	2030	100	Подземная канальная	ППУ	3 155
т.аТехподполье Калинина 24-ЭУ	т.аТехподполье Калинина 24-ЭУ	129	2030	80	Подземная канальная	ППУ	7 250
тк53-03	вр Ленина 64	73	2025	100	Подземная канальная	ППУ	3 910
Техподполье Ленина 64	Техподполье Ленина 64	34	2025	70	Подземная канальная	ППУ	1 514
вр.1	тк53-26	134	2027	100	Подземная канальная	ППУ	7 790
тк 53-26	Баня-2	21	2025	100	Подземная канальная	ППУ	1 125
тк53-26 -	Калинина 28	77	2028	100	Подземная канальная	ППУ	4 663
ТК 727	тк 52-14	38	2028	200	Подземная канальная	ППУ	3 057
Техподполье Ленина 47 магазин	Техподполье Ленина 47 магазин	5	2028	50	Подземная канальная	ППУ	226
тк 52-14	тк 52-01	26	2028	200	Подземная канальная	ППУ	2 092
тк 52-01 -	Ленина 45	40	2028	150	Подземная канальная	ППУ	2 786
Ленина 43 -	Ленина 45	57	2026	150	Подземная канальная	ППУ	3 658
Техподполье Ленина 43	Техподполье Ленина 43	69	2026	150	Подземная канальная	ППУ	4 429
Ленина 45	тк 52-13	5	2028	80	Подземная канальная	ППУ	259
тк 52-13 -	Уфимская 102а	80	2028	80	Подземная канальная	ППУ	4 143
Ленина 45	тк 52-16	63	2028	100	Подземная канальная	ППУ	3 815
тк 52-16 -	Ленина 49	34	2028	100	Подземная канальная	ППУ	2 059
Техподполье Ленина 49	Техподполье Ленина 49	80	2026	100	Подземная канальная	ППУ	4 464
тк 52-16 -	Ленина 49а	25	2028	100	Подземная канальная	ППУ	1 514
техподполье Легина 49а	техподполье Легина 49а	26	2026	80	Подземная канальная	ППУ	1 241
Ленина 43-	тк 52-02	140	2026	150	Подземная канальная	ППУ	8 985
тк 52-02 -	д/ясли	42	2026	80	Подземная канальная	ППУ	2 004

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год стр-ит/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб
тк 52-02	тк 52-06	34	2026	150	Подземная канальная	ППУ	2 182
тк 52-06 -	Калинина 6	10	2026	80	Подземная канальная	ППУ	477
Техподполье Калинина 6	Техподполье Калинина 6	59	2026	80	Подземная канальная	ППУ	2 815
тк 52-06	в1	81	2028	150	Подземная канальная	ППУ	5 642
в1	Калинина 4	11	2028	80	Подземная канальная	ППУ	570
Теподполье Калинина 4	Теподполье Калинина 4	59	2028	80	Подземная канальная	ППУ	3 055
в1	тк 52-07	63	2028	150	Подземная канальная	ППУ	4 388
ТК52-07-	Уфимская 98	9	2028	80	Подземная канальная	ППУ	466
Техподполье Уфимская 98	Техподполье Уфимская 98	61	2028	80	Подземная канальная	ППУ	3 159
тк 52-07 -	Уфимская 100	7	2028	100	Подземная канальная	ППУ	424
Техподполье Уфимская 100	Техподполье Уфимская 100	122	2028	100	Подземная канальная	ППУ	7 388
Уфимская 100 -	ТК52-10	7	2028	80	Подземная канальная	ППУ	362
ТК52-10-	Уфмская 104	22	2028	70	Подземная канальная	ППУ	1 108
Техподполье Уфимская 104	Техподполье Уфимская 104	15	2026	70	Подземная канальная	ППУ	696
Уфимская 100-	Уфмская 102	47	2028	100	Подземная канальная	ППУ	2 846
Техподполье Уфимская 102	Техподполье Уфимская 102	70	2028	80	Подземная канальная	ППУ	3 625
тк 52-01 -	Ленина 41	11	2026	100	Подземная канальная	ППУ	614
Техподполье Ленина 41	Техподполье Ленина 41	125	2026	100	Подземная канальная	ППУ	6 975
Ленина 41-	Калинина10	24	2026	100	Подземная канальная	ППУ	1 339
Техподполье Калинина 10-	Техподполье Калинина 10-	158	2026	80	Подземная канальная	ППУ	7 539
т.аТехподполье Калинина 10-ЭУ	т.аТехподполье Калинина 10-ЭУ	75	2026	50	Подземная канальная	ППУ	3 130
Калинина 10-	Калинина 9	15	2026	50	Подземная канальная	ППУ	626
тк 52-03	тк 52-05	53	2029	100	Подземная канальная	ППУ	3 344
тк 52-05 -	Ленина 53	19	2029	80	Подземная канальная	ППУ	1 025
тк 52-05 -	Ленина 51	55	2029	80	Подземная канальная	ППУ	2 967
тк 52-03	тк 52-04	42	2026	200	Подземная канальная	ППУ	3 113
тк 52-04 -	Б.С.Юлаева 5а	102	2028	70	Подземная канальная	ППУ	5 136
тк 52-04 -	Ленина 57	12	2029	200	Подземная канальная	ППУ	1 006
Техподполье Ленина 57-	Техподполье Ленина 57-	105	2030	200	Подземная канальная	ППУ	9 167
т.аТехподполье Ленина 57-ЭУ	т.аТехподполье Ленина 57-ЭУ	45	2026	150	Подземная канальная	ППУ	2 888
в4	тк 52-08	29	2028	80	Подземная канальная	ППУ	1 502
тк 52-08 -	Ленина 55	70	2028	80	Подземная канальная	ППУ	3 625
Ленина 57 -	Ленина 63	28	2028	150	Подземная канальная	ППУ	1 950
Техподполье 63	Техподполье 63	34	2028	150	Подземная канальная	ППУ	2 368
Ленина 63 -	Уфимская 114	45	2028	150	Подземная канальная	ППУ	3 134
Техподполье Уфимская 114-т.а	Техподполье Уфимская 114-т.а	24	2028	150	Подземная канальная	ППУ	1 672
т.аТехподполье Уфимская 114-ЭУ	т.аТехподполье Уфимская 114-ЭУ	49	2028	100	Подземная канальная	ППУ	2 967
Уфимская 114 -	Уфимская 112	52	2028	150	Подземная канальная	ППУ	3 622
Техподполье Уфимская 112	Техподполье Уфимская 112	37	2028	150	Подземная канальная	ППУ	2 577
Уфимская 112 -	тк 52-09	24	2028	150	Подземная канальная	ППУ	1 672
тк 52-09 -	Уфимская 112а	75	2028	80	Подземная канальная	ППУ	3 884
Техподполье Уфимская 112а	Техподполье Уфимская 112а	91	2028	80	Подземная канальная	ППУ	4 712
тк 52-09 -	Уфимская 110	29	2028	150	Подземная канальная	ППУ	2 020
Техподполье Уфимская 110-т.а	Техподполье Уфимская 110-т.а	49	2028	80	Подземная канальная	ППУ	2 537
т.аТехподполье Уфимская 110-ЭУ	т.аТехподполье Уфимская 110-ЭУ	26	2028	100	Подземная канальная	ППУ	1 575
Уфимская 110 -	Уфимская 108	16	2028	100	Подземная канальная	ППУ	969
Техподполье Уфимская 108	Техподполье Уфимская 108	124	2028	100	Подземная канальная	ППУ	7 509
Уфимская 108 -	тк 52-11	21	2028	80	Подземная канальная	ППУ	1 087
тк 52-11 -	Уфимская 106	91	2028	80	Подземная канальная	ППУ	4 712
тк 52-04 -	Ленина 59	14	2028	150	Подземная канальная	ППУ	975
Техподполье 59	Техподполье 59	134	2028	150	Подземная канальная	ППУ	9 334
Ленина 59 -	Б.С.Юлаева 5	45	2028	100	Подземная канальная	ППУ	2 725
Техподполье Б.С.Юлаева 5	Техподполье Б.С.Юлаева 5	122	2028	100	Подземная канальная	ППУ	7 388
Б.С.Юлаева 5 -	Б.С.Юлаева 3	22	2028	100	Подземная канальная	ППУ	1 332
Техподполье Б.С.Юлаева 3-т.а	Техподполье Б.С.Юлаева 3-т.а	144	2028	100	Подземная канальная	ППУ	8 721

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год стр-ит/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб
Техподполье Б.С.Юлаева 3т.а-ЭУ	Техподполье Б.С.Юлаева 3т.а-ЭУ	8	2028	70	Подземная канальная	ППУ	403
Б.С.Юлаева 3 -	тк 52-12	39	2028	70	Подземная канальная	ППУ	1 964
тк 52-12 -	ГРП	22	2028	50	Подземная канальная	ППУ	996
Б.С.Юлаева 3 -	Уфимская 116/1	54	2028	70	Подземная канальная	ППУ	2 719
ТК 730 -	Ленина 78	100	2026	200	Подземная канальная	ППУ	7 412
Ленина 78 -	Ленина 58а	67	2025	70	Подземная канальная	ППУ	2 984
Ленина 78 -	Ленина 72	28	2025	100	Подземная канальная	ППУ	1 500
Техподполье Ленина 72-т.а	Техподполье Ленина 72-т.а	95	2025	100	Подземная канальная	ППУ	5 089
т.аТехподполье Ленина 72-ЭУ	т.аТехподполье Ленина 72-ЭУ	10	2025	80	Подземная канальная	ППУ	458
Ленина 72 -	Ленина 76	38	2025	50	Подземная канальная	ППУ	1 522
Ленина 72 -	Ленина 74	16	2025	80	Подземная канальная	ППУ	733
Техподполье Ленина 74	Техподполье Ленина 74	103	2025	80	Подземная канальная	ППУ	4 717
Ленина 74	тк 53-23	13	2025	80	Подземная канальная	ППУ	595
тк 53-23 -	Б.С.Юлаева 15	45	2025	50	Подземная канальная	ППУ	1 803
Техподполье Б.С.Юлаева 15	Техподполье Б.С.Юлаева 15	37	2025	50	Подземная канальная	ППУ	1 482
тк 53-23 -	Калинина 66	60	2029	80	Подземная канальная	ППУ	3 237
Техподполье Калинина 66	Техподполье Калинина 66	97	2031	80	Подземная канальная	ППУ	5 679
Ленина 78 -	Ленина 82	43	2025	150	Подземная канальная	ППУ	2 649
Техподполье Ленина 82-т.а	Техподполье Ленина 82-т.а	102	2025	150	Подземная канальная	ППУ	6 284
Техподполье Ленина 82т.а-ЭУ	Техподполье Ленина 82т.а-ЭУ	16	2025	80	Подземная канальная	ППУ	733
Ленина 82 -	Ленина 84-т.а	36	2025	150	Подземная канальная	ППУ	2 218
Ленина 82 -	Ленина 84т.а-ЭУ	16	2025	80	Подземная канальная	ППУ	733
Техподполье Ленина 84-т.а	Техподполье Ленина 84-т.а	102	2025	150	Подземная канальная	ППУ	6 284
Техподполье Ленина 84т.а-ЭУ	Техподполье Ленина 84т.а-ЭУ	16	2025	80	Подземная канальная	ППУ	733
Ленина 84 -	Б.С.Юлаева 11	42	2025	150	Подземная канальная	ППУ	2 588
Техподполье Б.С.Юлаева 11-т.а	Техподполье Б.С.Юлаева 11-т.а	59	2025	150	Подземная канальная	ППУ	3 635
Техподполье Б.С.Юлаева 11т.а-Э	Техподполье Б.С.Юлаева 11т.а-Э	16	2025	80	Подземная канальная	ППУ	733
Б.С.Юлаева 11	Б.С.Юлаева13	37	2025	150	Подземная канальная	ППУ	2 280
Техподполье Б.С.Юлаева 13-т.а	Техподполье Б.С.Юлаева 13-т.а	105	2025	150	Подземная канальная	ППУ	6 469
Техподполье Б.С.Юлаева 13т.а-Э	Техподполье Б.С.Юлаева 13т.а-Э	16	2025	80	Подземная канальная	ППУ	733
Б.С.Юлаева 13	тк 53-20	29	2025	150	Подземная канальная	ППУ	1 787
тк 53-20 -	Б.С.Юлаева 21а	115	2025	100	Подземная канальная	ППУ	6 160
Техподполье Б.С.Юлаева 21а	Техподполье Б.С.Юлаева 21а	60	2025	80	Подземная канальная	ППУ	2 748
тк 53-20 -	Б.С.Юлаева 17	24	2025	70	Подземная канальная	ППУ	1 069
Техподполье Б.С.Юлаева 17	Техподполье Б.С.Юлаева 17	117	2033	70	Подземная канальная	ППУ	7 228
Ленина 78 -	Ленина 80	26	2025	150	Подземная канальная	ППУ	1 602
Техподполье Ленина 80-т.а	Техподполье Ленина 80-т.а	101	2025	150	Подземная канальная	ППУ	6 222
Техподполье Ленина 80т.а-ЭУ	Техподполье Ленина 80т.а-ЭУ	10	2025	70	Подземная канальная	ППУ	445
Ленина 80 -	Б.С.Юлаева 7	33	2025	150	Подземная канальная	ППУ	2 033
Техподполье Б.С.Юлаева 7-т.а	Техподполье Б.С.Юлаева 7-т.а	10	2026	150	Подземная канальная	ППУ	642
Техподполье Б.С.Юлаева 7т.а-т.	Техподполье Б.С.Юлаева 7т.а-т.	179	2026	100	Подземная канальная	ППУ	9 988
Техподполье Б.С.Юлаева 7т.б-ЭУ	Техподполье Б.С.Юлаева 7т.б-ЭУ	20	2026	70	Подземная канальная	ППУ	928
Б.С.Юлаева 7	тк 53-13	8	2025	100	Подземная канальная	ППУ	429
тк 53-13 -	Б.С.Юлаева 9	18	2025	100	Подземная канальная	ППУ	964
Техподполье Б.С.Юлаева 9-т.а	Техподполье Б.С.Юлаева 9-т.а	43	2025	100	Подземная канальная	ППУ	2 303
Техподполье Б.С.Юлаева 9т.а-ЭУ	Техподполье Б.С.Юлаева 9т.а-ЭУ	20	2025	70	Подземная канальная	ППУ	891
тк 53-13 -	Б.С.Юлаева 9а	91	2025	70	Подземная канальная	ППУ	4 053
ТК 7101	тк 36а-01	297	2026	150	Подземная канальная	ППУ	19 062
тк36а1	Церковь	136	2026	80	Подземная канальная	ППУ	6 489
Тк 36а-01	тк 36а-02	146	2026	150	Подземная канальная	ППУ	9 371

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год стр-ит/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб
Тк 36а-02 –	тк 36а-03	100	2032	80	Подземная канальная	ППУ	6 099
Тк 36а-03	ж/д Вокзальная 1	47	2032	50	Подземная канальная	ППУ	2 507
Тк 36а-03	тк 36а-04	54	2032	80	Подземная канальная	ППУ	3 294
Тк 36а-04	ж/д вокзальная 3	15	2032	50	Подземная канальная	ППУ	800
Тк 36а-2	ж/д Вокзальная 2	27	2032	50	Подземная канальная	ППУ	1 440
Тк 36а-02	тк 36а-07	75	2026	150	Подземная канальная	ППУ	4 814
Тк 36а-07	тк 36а-09	53	2026	150	Подземная канальная	ППУ	3 402
Тк 36а-09	Цех пластмасс	410	2026	150	Надземная	ППУ	13 016
Тк 36а-02	тк 36а-05	50	2026	80	Подземная канальная	ППУ	2 386
нпс1	1201	75	2026	600	Подземная канальная	МВ	12 120
1201	1202	46	2026	600	Подземная канальная	МВ	7 434
1202	1204	59	2029	600	Подземная канальная	МВ	10 780
1204	1205	59	2029	600	Подземная канальная	МВ	10 780
1205	1206	62	2029	600	Подземная канальная	МВ	11 328
1206	1207	117	2029	600	Подземная канальная	МВ	21 377
1208	1209	124	2027	500	Подземная канальная	МВ	19 767
1209	1210	86	2027	500	Подземная канальная	МВ	13 709
1210	1211	91	2027	500	Подземная канальная	МВ	14 506
1211	1212	258	2027	500	Подземная канальная	МВ	41 127
1212	1213	141	2031	500	Подземная канальная	МВ	26 474
1213	1215	126	2031	500	Подземная канальная	МВ	23 657
1215	1216	122	2031	500	Подземная канальная	МВ	22 906
1216	1217	134	2031	500	Подземная канальная	МВ	25 160
1217	1217а	96	2031	500	Подземная канальная	МВ	18 025
1217а	1218	76	2031	500	Подземная канальная	МВ	14 270
1220	1221	130	2026	500	Подземная канальная	МВ	19 892
1227	1228	130	2026	500	Подземная канальная	МВ	19 892
1228	1229	220	2026	500	Подземная канальная	МВ	33 664
1229	1230	135	2026	500	Подземная канальная	МВ	20 657
1230	1231	165	2026	500	Подземная канальная	МВ	25 248
1231	1232	145	2026	500	Подземная канальная	МВ	22 187
1232	1233	140	2026	500	Подземная канальная	МВ	21 422
1233	1233а	160	2026	500	Подземная канальная	МВ	24 483
1233а	1234	64	2026	500	Подземная канальная	МВ	9 793
1234	1235	44	2028	500	Подземная канальная	МВ	7 307
1235	1236	195	2028	500	Подземная канальная	МВ	32 383
1236	1237	125	2026	500	Подземная канальная	МВ	19 127
1237	1238	83	2026	500	Подземная канальная	МВ	12 700
1238	1239	72	2026	500	Подземная канальная	МВ	11 017
1239	1240	150	2026	500	Подземная канальная	МВ	22 953
1240	1241	170	2026	500	Подземная канальная	МВ	26 013
1241а	1242	63	2026	500	Подземная канальная	МВ	9 640
1242	1243	69	2026	500	Подземная канальная	МВ	10 558
1243	1244	165	2026	500	Подземная канальная	МВ	25 248
1244	1245	145	2026	500	Подземная канальная	МВ	22 187
1245	1246	160	2026	500	Подземная канальная	МВ	24 483
12101	12102	115	2030	400	Подземная канальная	МВ	18 035
12102	12103	60	2030	400	Подземная канальная	МВ	9 409
12103	12104	60	2032	400	Подземная канальная	МВ	10 212
12104	12105	58	2032	400	Подземная канальная	МВ	9 871
12105	12106	56	2032	400	Подземная канальная	МВ	9 531
12106	12107	50	2032	400	Подземная канальная	МВ	8 510
12107	12108	90	2033	400	Подземная канальная	МВ	15 958
12108	12109	220	2033	300	Подземная канальная	ППУ	28 514
ТК1205	ТК6-01	95	2029	150	Подземная канальная	ППУ	6 894
ТК6-01	Строителей 1	30	2021	100	Подземная канальная	ППУ	1 364
ТК6-01-	Уфимскаяб	10	2021	50	Подземная канальная	ППУ	340
ТК6-01	ТК6-02	61	2021	150	Подземная канальная	ППУ	3 191
тк6-02-	Уфимская4	11	2021	50	Подземная канальная	ППУ	374
тк6-02	тк6-03	289	2021	150	Подземная канальная	ППУ	15 116
врСтроителей 1а	Строителей 1а	11	2021	50	Подземная канальная	ППУ	374
вр.Строит. 3/41	Строит. 3/41	40	2021	50	Подземная канальная	ППУ	1 360
врезка-Первомайская 43	Первомайская 43	15	2021	100	Подземная канальная	ППУ	682
ТК6-03-	Первомайская 45	15	2031	100	Подземная канальная	ППУ	1 027
Техподп.Первомайская 45	Техподп.Первомайская 45	40	2021	100	Подземная канальная	ППУ	1 819
Техподп.Первомайская 45т.а-ЭУ№	Техподп.Первомайская 45т.а-ЭУ№	31	2021	80	Подземная канальная	ППУ	1 205
Техподп.Первомайская 45т.б-ЭУ№	Техподп.Первомайская 45т.б-ЭУ№	18	2021	70	Подземная канальная	ППУ	681
Техподп.Первомайская 47	Техподп.Первомайская 47	49	2021	70	Подземная канальная	ППУ	1 853

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год стр-ит/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб
Техподп.Первомайская 43	Техподп.Первомайская 43	10	2021	70	Подземная канальная	ППУ	378
TK6-03	TK5-01	78	2029	150	Подземная канальная	ППУ	5 660
TK5-01-	Первомайская 42	41	2029	70	Подземная канальная	ППУ	2 151
TK5-01	школа 1т.а	5	2029	150	Подземная канальная	ППУ	363
школа№ 1т.	Школа №1	85	2029	100	Подземная канальная	ППУ	5 363
Техподполье школа 1	Техподполье школа 1	26	2029	80	Подземная канальная	ППУ	1 403
TK5-01	TK5-05	49	2029	80	Подземная канальная	ППУ	2 643
TK5-05-	Первомайская 44	28	2029	80	Подземная канальная	ППУ	1 510
техподполье Первомайск.44	техподполье Первомайск.44	15	2029	80	Подземная канальная	ППУ	809
TK5-05	TK5-06	88	2029	80	Подземная канальная	ППУ	4 747
TK5-06-	Первомайская 46	17	2029	70	Подземная канальная	ППУ	892
TK1209	TK5-04	76	2029	150	Подземная канальная	ППУ	5 515
TK5-04	Гафури 9	13	2029	80	Подземная канальная	ППУ	701
техподполье Гафури 9	техподполье Гафури 9	10	2029	80	Подземная канальная	ППУ	539
TK5-04	TK5-03	88	2029	150	Подземная канальная	ППУ	6 386
TK5-03	TK5-02	18	2029	150	Подземная канальная	ППУ	1 306
вр2	И-02	42	2026	150	Подземная канальная	ППУ	2 696
тк И-02	ГЭУ -1	102	2026	150	Подземная канальная	ППУ	6 547
тк1-18	ГЭУ№3	58	2026	50	Надземная	ППУ	1 312
тк И-02	ГЭУ №2	20	2026	70	Подземная канальная	ППУ	928
ГЭУ №2	врСеверная13т.а	160	2026	70	Надземная	ППУ	3 843
вр.Северная13т.а-	вр.Северная13	64	2026	50	Надземная	ППУ	1 448
вр.Северная13-	Северная13	28	2026	50	Подземная канальная	ППУ	1 168
вр.Северная 3	Северная 3	12	2026	50	Надземная	ППУ	271
вр.Северная 5	Северная 5	11	2026	50	Надземная	ППУ	249
врСеверная 7	Северная 7	10	2026	50	Надземная	ППУ	226
врСеверная 9	Северная 9	11	2026	50	Надземная	ППУ	249
врСеверная 11	Северная 11	12	2026	50	Надземная	ППУ	271
Северная 15	склад Гималетдинов	70	2026	50	Подземная канальная	ППУ	2 921
И-02	ТП	119	2026	50	Подземная канальная	ППУ	4 966
Техподполье Северная 30	Техподполье Северная 30	150	2030	100	Подземная канальная	ППУ	9 859
Тк 14-04	«ПМЗ»	150	2030	50	Подземная канальная	ППУ	7 373
Техподполье Северная 30	Техподполье Северная 30	150	2030	100	Подземная канальная	ППУ	9 859
TK 1216	тк60-01	64	2029	150	Подземная канальная	ППУ	4 644
Тк 60-01	ж/д Строителей 52	63	2033	100	Подземная бесканальная	ППУ	2 186
Техподполье Строителей 52-т.а	Техподполье Строителей 52-т.а	20	2033	100	Подземная канальная	ППУ	1 486
Техподполье Строителей 52т.а-Э	Техподполье Строителей 52т.а-Э	107	2033	80	Подземная канальная	ППУ	6 799
тк60-01	тк 60-04	35	2029	150	Подземная канальная	ППУ	2 540
тк60-04 -	Пугачева 16/50	51	2033	100	Подземная канальная	ППУ	3 790
Техподполье Пугачева 16/50-т.а	Техподполье Пугачева 16/50-т.а	25	2027	100	Подземная канальная	ППУ	1 453
Техподполье Пугачева 16/50т.а	Техподполье Пугачева 16/50т.а	80	2027	80	Подземная канальная	ППУ	3 977
тк60-04	тк 60-08	139	2031	100	Подземная канальная	ППУ	9 517
тк60-08 -	Речная 26/1	37	2031	100	Подземная канальная	ППУ	2 533
TK 1216	тк 59-12	49	2031	200	Подземная канальная	ППУ	4 457
Тк 59-12	ж/д Строителей 47/29	13	2031	100	Подземная канальная	ППУ	890
Тк 59-12	тк 59-02	57	2031	200	Подземная канальная	ППУ	5 184
Тк 59-02	тк 59-01	61	2027	150	Подземная канальная	ППУ	4 079
Тк 59-01	ж/д Северная 32	23	2021	70	Подземная канальная	ППУ	870
Тк 59-01	ж/д Северная 34	5	2021	70	Подземная канальная	ППУ	189
Техподполье Северная 32	Техподполье Северная 32	25	2030	70	Подземная канальная	ППУ	1 366
Техподполье Северная 32	Техподполье Северная 34	57	2030	50	Подземная канальная	ППУ	2 802
Тк 59-02	тк 59-07	153	2029	70	Подземная канальная	ППУ	8 025
Тк 59-07	ж/д Речная 32а	34	2029	70	Подземная канальная	ППУ	1 783
Техподполье Речная 32а	Техподполье Речная 32а	5	2021	70	Подземная канальная	ППУ	189
Тк 59-02	тк 59-04	29	2031	150	Подземная канальная	ППУ	2 284
Тк 59-04	ж/д Речная 31	5	2031	100	Подземная канальная	ППУ	342
Техподполье Речная 31	Техподполье Речная 31	5	2030	100	Подземная канальная	ППУ	329
ж/д Речная 31 –	ж/д Речная 33/36	50	2021	100	Подземная канальная	ППУ	2 274
Техподполье Речная 33/36	Техподполье Речная 33/36	20	2021	100	Подземная канальная	ППУ	910
Тк 59-04	тк 59-08	117	2032	150	Подземная канальная	ППУ	9 599
Тк 59-08	ж/д Северная 41	16	2021	100	Подземная канальная	ППУ	728
Техподполье Северная 41	Техподполье Северная 41	27	2021	100	Подземная канальная	ППУ	1 228
Тк 59-08	тк 59-05	145	2021	100	Подземная канальная	ППУ	6 594
Тк 59-05-	Речная 39	30	2021	50	Подземная канальная	ППУ	1 020

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год стр-ит/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб
Тк 59-05-	Речная 37	40	2021	50	Подземная канальная	ППУ	1 360
Тк 59-05	тк 59-03	97	2032	80	Подземная канальная	ППУ	5 916
Вр на ж/д Речная 36	ж/д Речная 36	19	2021	50	Подземная канальная	ППУ	646
Вр на ж/д Северная 43а	ж/д Северная 43а	34	2021	50	Подземная канальная	ППУ	1 156
Тк 59-08 –	гараж	233	2025	100	Подземная канальная	ППУ	12 480
Техподполье Гараж	Техподполье Гараж	13	2021	100	Подземная канальная	ППУ	591
Гараж	В2	55	2021	100	Подземная канальная	ППУ	2 501
В2	тк 59-10	23	2021	70	Подземная канальная	ППУ	870
В2	гараж	40	2021	100	Подземная канальная	ППУ	1 819
Техподполье Гараж	Техподполье Гараж	30	2021	100	Подземная канальная	ППУ	1 364
Гараж	В3	30	2021	100	Подземная канальная	ППУ	1 364
В3	Произв. Корп. ПТС	39	2021	100	Подземная канальная	ППУ	1 774
В3	склад	70	2021	100	Подземная канальная	ППУ	3 183
ТК1217а	ОСТП АБК	4	2021	150	Подземная канальная	ППУ	209
ТехподпольеОСТП АБК	ТехподпольеОСТП АБК	244	2021	100	Подземная канальная	ППУ	11 096
ТехподпольеОСТП АБК-склад	ТехподпольеОСТП АБК-склад	192	2021	80	Подземная канальная	ППУ	7 466
склад	теплая стоянка	85	2021	50	Подземная канальная	ППУ	2 891
т.а	ТП	22	2021	32	Подземная канальная	ППУ	673
ткМ11	ткМ10	108	2025	100	Подземная канальная	ППУ	5 785
Тк 1220	тк М-01	81	2026	150	Подземная канальная	ППУ	5 199
тк М-01	тк 60-03	23	2023	100	Подземная канальная	ППУ	1 135
тк60-03	тк60-02	68	2023	100	Подземная канальная	ППУ	3 356
тк60-02	УП-1	88	2023	100	Подземная канальная	ППУ	4 343
ткМ-01	тк 61-07	75	2026	150	Подземная канальная	ППУ	4 814
тк 61-07	тк 61-08	61	2026	150	Подземная канальная	ППУ	3 915
тк 61-08	тк61-09	3	2026	70	Подземная канальная	ППУ	139
тк 61-09	Вр на ж/д Речная 20,22	45	2026	70	Подземная канальная	ППУ	2 088
Вр на ж/д Б.Хмельницкого 68/22	ж/д Б.Хмельницкого 68/22	31	2026	50	Подземная канальная	ППУ	1 294
Техподполье Б.Хмельницкого 68/	Техподполье Б.Хмельницкого 68/	5	2026	50	Подземная канальная	ППУ	209
Вр на ж/д Речная 20	ж/д Речная 20	29	2026	50	Подземная канальная	ППУ	1 210
Техподполье Речная 20	Техподполье Речная 20	5	2026	50	Подземная канальная	ППУ	209
тк 61-08	Вр на ж/д Речная 19,21	62	2029	100	Подземная канальная	ППУ	3 912
Вр на ж/д Речная 19	ж/д Речная 19	27	2029	50	Подземная канальная	ППУ	1 274
Техподполье Речная 19	Техподполье Речная 19	7	2029	50	Подземная канальная	ППУ	330
Вр на ж/д Б.Хмельницкого 66/21	ж/д Б.Хмельницкого 66/21	28	2029	50	Подземная канальная	ППУ	1 321
Техподполье Б.Хмельницкого 66/	Техподполье Б.Хмельницкого 66/	7	2029	50	Подземная канальная	ППУ	330
Вр на ж/д Речная 19,21-	Вр на ж/д Б.Хмельницкого 64а	24	2029	100	Подземная канальная	ППУ	1 514
Вр на ж/д Б.Хмельницкого 64а	ж/д Б.Хмельницкого 64а	30	2029	50	Подземная канальная	ППУ	1 415
Техподполье Б.Хмельницкого 64а	Техподполье Б.Хмельницкого 64а	5	2029	50	Подземная канальная	ППУ	236
Вр ж/д Б.Хмельницкого 64а	Вр ж/д Б.Хмельницкого 64	8	2029	80	Подземная канальная	ППУ	432
Вр на ж/д Б.Хмельницкого 64	ж/д Б.Хмельницкого 64	12	2029	50	Подземная канальная	ППУ	566
Техподполье Б.Хмельницкого 64	Техподполье Б.Хмельницкого 64	5	2029	50	Подземная канальная	ППУ	236
Вр ж/д Б.Хмельницкого 64	Вр ж/д Б.Хмельницкого 62а	37	2029	80	Подземная канальная	ППУ	1 996
Вр на ж/д Б.Хмельницкого 62а	ж/д Б.Хмельницкого 62а	31	2029	50	Подземная канальная	ППУ	1 463
Техподполье Б.Хмельницкого 62а	Техподполье Б.Хмельницкого 62а	5	2029	50	Подземная канальная	ППУ	236
Вр ж/д Б.Хмельницкого 62а	Вр ж/д Б.Хмельницкого 62	4	2029	80	Подземная канальная	ППУ	216
Вр на ж/д Б.Хмельницкого 62	ж/д Б.Хмельницкого 62	15	2029	50	Подземная канальная	ППУ	708
Техподполье Б.Хмельницкого 62	Техподполье Б.Хмельницкого 62	5	2029	50	Подземная канальная	ППУ	236
Вр ж/д Б.Хмельницкого 62	Вр ж/д Б.Хмельницкого 60	49	2029	80	Подземная канальная	ППУ	2 643
Вр на ж/д Б.Хмельницкого 60	ж/д Б.Хмельницкого 60	14	2029	50	Подземная канальная	ППУ	661
Техподполье Б.Хмельницкого 60	Техподполье Б.Хмельницкого 60	5	2029	50	Подземная канальная	ППУ	236
Вр ж/д Б.Хмельницкого 60	Тк 61-06	29	2029	80	Подземная канальная	ППУ	1 564

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год стр-ит/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб
тк 61-06	ж/д Б.Хмельницкого 58/10	27	2029	50	Подземная канальная	ППУ	1 274
Техподполье Б.Хмельницкого 58/тк61-06	Техподполье Б.Хмельницкого 58/Вр на ж/д Пугачева 8	5	2029	50	Подземная канальная	ППУ	236
тк61-06	Вр на ж/д Пугачева 8	29	2029	70	Подземная канальная	ППУ	1 521
Вр на ж/д Пугачева 8	ж/д Пугачева 8	4	2029	50	Подземная канальная	ППУ	189
Техподполье Пугачева 8	Техподполье Пугачева 8	4	2029	50	Подземная канальная	ППУ	189
Вр ж/д Речная 8	Вр ж/д Б.Хмельницкого 60а	1	2029	70	Подземная канальная	ППУ	52
Вр на ж/д Б.Хмельницкого 60а	ж/д Б.Хмельницкого 60а	23	2029	50	Подземная канальная	ППУ	1 085
Техподполье Б.Хмельницкого 60а	Техподполье Б.Хмельницкого 60а	4	2029	50	Подземная канальная	ППУ	189
Вр ж/д Б.Хмельницкого 60а	Вр на ж-д Речная 6	48	2029	70	Подземная канальная	ППУ	2 518
Вр на ж/д Пугачева 6	ж/д Пугачева 6	5	2029	50	Подземная канальная	ППУ	236
Техподполье Пугачева 6	Техподполье Пугачева 6	3	2029	50	Подземная канальная	ППУ	142
Вр ж/д Речная 6	Вр на ж-д Речная 6а	52	2029	70	Подземная канальная	ППУ	2 728
Вр на ж/д Пугачева 6а	ж/д Пугачева 6а	24	2029	50	Подземная канальная	ППУ	1 132
Техподполье Пугачева 6а	Техподполье Пугачева 6а	6	2029	50	Подземная канальная	ППУ	283
Вр на Насосную	Насосная	11	2029	50	Подземная канальная	ППУ	519
Техподполье Насосной	Техподполье Насосной	1	2029	50	Подземная канальная	ППУ	47
тк61-08	тк61-10	81	2026	150	Подземная канальная	ППУ	5 199
тк 61-10	тк 61-03	20	2026	150	Подземная канальная	ППУ	1 284
тк 61-03	Вр на ж/д Речная 17, Б.Хмельниц	39	2028	70	Подземная канальная	ППУ	1 964
Вр на ж/д Речная 17	ж/д Речная 17	8	2028	70	Подземная канальная	ППУ	403
Вр на д/сад Горького 516-т.а	д/сад Горького 516- т.а	5	2028	70	Подземная канальная	ППУ	252
д/сад Горького 516 т.а	д/сад	69	2028	50	Подземная канальная	ППУ	3 125
тк 61-03	тк 61-04	52	2029	100	Подземная канальная	ППУ	3 281
тк 61-04	Вр на ж/д Речная 13,15	24	2029	100	Подземная канальная	ППУ	1 514
Вр на ж/д Речная 15	ж/д Речная 15	22	2029	50	Подземная канальная	ППУ	1 038
Техподполье Речная 15	Техподполье Речная 15	5	2029	50	Подземная канальная	ППУ	236
Вр на ж/д Горького 55/13	ж/д Горького 55/13	33	2029	50	Подземная канальная	ППУ	1 557
Техподполье Горького 55/13	Техподполье Горького 55/13	5	2029	50	Подземная канальная	ППУ	236
Вр на ж/д Речная 15,13	Вр на ж/д Горького 53а	24	2029	100	Подземная канальная	ППУ	1 514
Вр на ж/д Горького 53а	ж/д Горького 53а	21	2029	50	Подземная канальная	ППУ	991
Техподполье Горького 53а	Техподполье Горького 53а	4	2029	50	Подземная канальная	ППУ	189
Вр на ж/д Горького 53а	Вр на ж/д Горького 53	14	2029	100	Подземная канальная	ППУ	883
Вр на ж/д Горького 53	ж/д Горького 53	23	2029	50	Подземная канальная	ППУ	1 085
Техподполье Горького 53	Техподполье Горького 53	4	2029	50	Подземная канальная	ППУ	189
Вр на ж/д Горького 53	Вр на ж/д Горького 51т.а	17	2029	100	Подземная канальная	ППУ	1 073
Вр на ж/д Горького 51т.а	Вр на ж/д Горького 51	21	2029	80	Подземная канальная	ППУ	1 133
Вр на ж/д Горького 51а	ж/д Горького 51а	10	2029	50	Подземная канальная	ППУ	472
Техподполье Горького 51а	Техподполье Горького 51а	4	2029	50	Подземная канальная	ППУ	189
Вр на ж/д Горького 51а	Вр на ж/д Горького 51	10	2029	80	Подземная канальная	ППУ	539
Вр на ж/д Горького 51	ж/д Горького 51	24	2029	50	Подземная канальная	ППУ	1 132
Техподполье Горького 51	Техподполье Горького 51	7	2029	50	Подземная канальная	ППУ	330
Вр на ж/д Горького 51	Вр на ж/д Горького 49	46	2029	80	Подземная канальная	ППУ	2 481
Вр на ж/д Горького 49	ж/д Горького 49	25	2029	50	Подземная канальная	ППУ	1 179
Техподполье Горького 49	Техподполье Горького 49	4	2029	50	Подземная канальная	ППУ	189
Вр на ж/д Горького 49	Вр на ж/д Горького 49 а	12	2029	80	Подземная канальная	ППУ	647
Вр на ж/д Горького 49а	ж/д Горького 49а	19	2029	50	Подземная канальная	ППУ	896
Техподполье Горького 49а	Техподполье Горького 49а	4	2029	50	Подземная канальная	ППУ	189
Вр Горького 49а	тк 61-05	19	2029	80	Подземная канальная	ППУ	1 025
тк 61-05	ж/д Горького 47/2	34	2029	50	Подземная канальная	ППУ	1 604
Техподполье Горького 47/2	Техподполье Горького 47/2	4	2029	50	Подземная канальная	ППУ	189
тк 61-05	ж/д Пугачева 4	24	2029	50	Подземная канальная	ППУ	1 132
Техподполье Пугачева 4	Техподполье Пугачева 4	4	2029	50	Подземная канальная	ППУ	189
тк61-10	тк61-02	20	2026	150	Подземная канальная	ППУ	1 284
тк 61-02 - СЭСт.	СЭСт.а	53	2025	80	Подземная канальная	ППУ	2 427
СЭСт.	СЭС	67	2025	70	Подземная канальная	ППУ	2 984
тк 61-02	Вр на ж/д Речная 16	33	2026	100	Подземная канальная	ППУ	1 841
Вр на ж/д Речная 16	ж/д Речная 16	8	2026	50	Подземная канальная	ППУ	334
Техподполье Речная 16	Техподполье Речная 16	5	2026	50	Подземная канальная	ППУ	209
Вр Речная 16-	Вр Речная 14	48	2026	100	Подземная канальная	ППУ	2 678
Вр на ж/д Речная 14/57	ж/д Речная 14/57	9	2026	50	Подземная канальная	ППУ	376
Техподполье Речная 14/57	Техподполье Речная 14/57	5	2026	50	Подземная канальная	ППУ	209

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год стр-ит/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб
Вр Речная 14-тк	тк 61-01	5	2026	100	Подземная канальная	ППУ	279
Вр Речная 14 -	Вр Речная 12	48	2026	100	Подземная канальная	ППУ	2 678
Вр на ж/д Речная 12	ж/д Речная 12	9	2026	50	Подземная канальная	ППУ	376
Техподполье Речная 12	Техподполье Речная 12	5	2026	50	Подземная канальная	ППУ	209
Вр Речная 12 -	Вр Речная 10	41	2026	100	Подземная канальная	ППУ	2 288
Вр на ж/д Речная 10	ж/д Речная 10	8	2026	50	Подземная канальная	ППУ	334
Техподполье Речная 10	Техподполье Речная 10	5	2026	50	Подземная канальная	ППУ	209
Вр Речная 10 -	Вр Речная 8	58	2026	100	Подземная канальная	ППУ	3 236
Вр на ж/д Речная 8	ж/д Речная 8	8	2026	50	Подземная канальная	ППУ	334
Техподполье Речная 8	Техподполье Речная 8	5	2026	50	Подземная канальная	ППУ	209
Вр Речная 8-	Вр Речная 6	58	2026	100	Подземная канальная	ППУ	3 236
Вр на ж/д Речная 6	ж/д Речная 6	10	2026	50	Подземная канальная	ППУ	417
Техподполье Речная 6	Техподполье Речная 6	5	2026	50	Подземная канальная	ППУ	209
Вр Речная 6-	Вр Речная 4	44	2026	100	Подземная канальная	ППУ	2 455
Вр на ж/д Речная 4	ж/д Речная 4	8	2026	50	Подземная канальная	ППУ	334
Техподполье Речная 4	Техподполье Речная 4	5	2026	50	Подземная канальная	ППУ	209
Вр на ж/д Речная 4	ТК 6107	27	2026	100	Подземная канальная	ППУ	1 507
Тк 6107	Ж/д Речная 2/13	35	2026	100	Подземная канальная	ППУ	1 953
Техподполье Речная 2/13	Техподполье Речная 2/13	7	2026	50	Подземная канальная	ППУ	292
Тк1220	ГЭУ№1,2	32	2030	150	Подземная канальная	ППУ	2 419
ГЭУ №1,2 -	вр.Монтажников42т.а	101	2031	80	Подземная канальная	ППУ	5 913
вр.Монтажников42т.а-	вр.Монтажников42	49	2031	70	Подземная канальная	ППУ	2 789
т.1-	Монтажников34 вр.1	38	2031	50	Подземная канальная	ППУ	1 946
т.2-	Монтажников34 вр.2	36	2031	50	Подземная канальная	ППУ	1 843
т.3-	Монтажников36 вр.1	36	2031	50	Подземная канальная	ППУ	1 843
т.4-	Монтажников36 вр.2	20	2031	50	Подземная канальная	ППУ	1 024
т.5-	Монтажников38	20	2031	50	Подземная канальная	ППУ	1 024
т.6-	Монтажников40	20	2031	50	Подземная канальная	ППУ	1 024
т.7-	Монтажников42	20	2031	50	Подземная канальная	ППУ	1 024
ГРУ № 1,2	тк М-12	84	2030	150	Подземная канальная	ППУ	6 350
Тк М12-	ТИСИЗ	49	2025	80	Подземная канальная	ППУ	2 244
ГЭУ №3,7	ул.Мира т.3	69	2033	70	Подземная канальная	ППУ	4 263
т.3	т.6 ул.Мира	58	2033	50	Подземная канальная	ППУ	3 223
т.1	ул.Мира61	7	2033	50	Подземная канальная	ППУ	389
т.2	ул.Мира59	16	2033	50	Подземная канальная	ППУ	889
т.3	ул.Мира57	19	2033	50	Подземная канальная	ППУ	1 056
т.4	ул.Мира55	7	2033	50	Подземная канальная	ППУ	389
т.5	ул.Мира53	7	2033	50	Подземная канальная	ППУ	389
т.6	ул.Мира51	7	2033	50	Подземная канальная	ППУ	389
т.6	ул.Мира47	45	2033	50	Подземная канальная	ППУ	2 501
ГЭУ №3	до врезки Мира78т.а	77	2033	70	Подземная канальная	ППУ	4 757
Мира78т.а	т.6	61	2033	50	Подземная канальная	ППУ	3 390
Мира78т.6-	Мира78	37	2033	50	Подземная канальная	ППУ	2 056
т.1	Мира92	8	2033	50	Подземная канальная	ППУ	445
т.2	Мира90	7	2033	50	Подземная канальная	ППУ	389
т.3	Мира88	7	2033	50	Подземная канальная	ППУ	389
т.4	Мира86	18	2033	50	Подземная канальная	ППУ	1 000
вр.Мира8-	Мира84	7	2033	50	Подземная канальная	ППУ	389
т.5	Мира82	7	2033	50	Подземная канальная	ППУ	389
т.6	Мира80	7	2033	50	Подземная канальная	ППУ	389
тк М 12	ГЭУ №4	63	2030	150	Подземная канальная	ППУ	4 763
ГЭУ №4	вр. Ул.Геологическая84	225	2027	80	Подземная канальная	ППУ	11 184
вр.1	ул.Геологическая91	35	2027	50	Подземная канальная	ППУ	1 522
вр.2	ул.Геологическая100	8	2027	50	Подземная канальная	ППУ	348
вр.3	ул.Геологическая89	25	2027	50	Подземная канальная	ППУ	1 087
вр.Геологическая89	Геологическая87	17	2027	50	Подземная канальная	ППУ	739
вр.3	ул.Геологическая98	10	2027	50	Подземная канальная	ППУ	435
вр.Геологическая98	Геологическая96	5	2027	50	Подземная канальная	ППУ	217
вр.4-	ул.Геологическая85	18	2027	50	Подземная канальная	ППУ	782
вр.Геологическая85-	Геологическая83	7	2027	50	Подземная канальная	ППУ	304
вр.5-	ул.Геологическая94	15	2027	50	Подземная канальная	ППУ	652
вр.Геологическая94-	Геологическая92	5	2027	50	Подземная канальная	ППУ	217
вр.6-	ул.Геологическая гараж	6	2027	50	Подземная канальная	ППУ	261
вр.7-	ул.Геологическая81	22	2027	50	Подземная канальная	ППУ	956
вр.Геологическая81-	Геологическая79	13	2027	50	Подземная канальная	ППУ	565
вр.7-	ул.Геологическая90	15	2027	50	Подземная канальная	ППУ	652
вр.Геологическая90-	Геологическая88	5	2027	50	Подземная канальная	ППУ	217
вр.8-	ул.Геологическая86	8	2027	50	Подземная канальная	ППУ	348
вр.9-	ул.Геологическая77	24	2027	50	Подземная канальная	ППУ	1 043
вр.10-	ул.Геологическая84	30	2027	50	Подземная канальная	ППУ	1 304



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год стр-ит/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб
ГЭУ №4	ГЭУ №5	112	2030	150	Подземная канальная	ППУ	8 467
ГЭУ №5	ГЭУ №6,10	38	2027	100	Подземная канальная	ППУ	2 209
ГЭУ №6,10-т.1-	вся ул.Крыловат.8	202	2033	70	Подземная канальная	ППУ	12 480
т.2-	ул.Крыловат.97	26	2033	50	Подземная канальная	ППУ	1 445
т.2-	ул.Крыловат.95	26	2033	50	Подземная канальная	ППУ	1 445
вр.Крыловат.95	-Крылова93	3	2033	50	Подземная канальная	ППУ	167
т.2-ул.Крыловат.100	т.2-ул.Крыловат.100	14	2033	50	Подземная канальная	ППУ	778
вр.Крыловат.100	Крылова102	3	2033	50	Подземная канальная	ППУ	167
т.3-	ул.Крыловат.89	35	2033	50	Подземная канальная	ППУ	1 945
вр.Крыловат.89	-Крылова91	7	2033	50	Подземная канальная	ППУ	389
т.3-	ул.Крыловат.98	18	2033	50	Подземная канальная	ППУ	1 000
вр.Крыловат.98	Крылова96	4	2033	50	Подземная канальная	ППУ	222
т.5-ул.Крыловат.94	т.5-ул.Крыловат.94	5	2033	50	Подземная канальная	ППУ	278
т.6-	ул.Крыловат.87	35	2033	50	Подземная канальная	ППУ	1 945
вр.Крыловат.87	Крылова85	5	2033	50	Подземная канальная	ППУ	278
т.7-	ул.Крыловат.92	5	2033	50	Подземная канальная	ППУ	278
т.8-	ул.Крыловат.90	8	2033	50	Подземная канальная	ППУ	445
т.8-	ул.Крыловат.83	28	2033	50	Подземная канальная	ППУ	1 556
ГЭУ №6,10-	ул.Железн-ная т.9	200	2030	70	Подземная канальная	ППУ	10 929
Тк Н-01	ж/д Монтажников2/15	40	2032	100	Подземная канальная	ППУ	2 853
Техподполье Монтажников2/15-т.	Техподполье Монтажников2/15-т.	150	2025	80	Подземная канальная	ППУ	6 870
Техподполье Монтажников2/15т.а	Техподполье Монтажников2/15т.а	45	2025	70	Подземная канальная	ППУ	2 004
Техподполье Пархоменко 15а	Техподполье Пархоменко 15а	31	2025	80	Подземная канальная	ППУ	1 420
Техподполье Б.Монтажникова 4-т	Техподполье Б.Монтажникова 4-т	48	2025	100	Подземная канальная	ППУ	2 571
Техподполье Б.Монтажникова 4т.	Техподполье Б.Монтажникова 4т.	36	2025	80	Подземная канальная	ППУ	1 649
ж/д Б.Монтажникова 4	тк Н-03	6	2025	80	Подземная канальная	ППУ	275
Техподполье Б.Монтажникова 6	Техподполье Б.Монтажникова 6	46	2025	70	Подземная канальная	ППУ	2 049
ТК 1227	тк Н-09	33	2025	200	Подземная канальная	ППУ	2 348
Тк Н-07	тк Н-04т.а	13	2025	250	Подземная канальная	ППУ	1 133
тк Н-04т.а	ткН-04	23	2025	150	Подземная канальная	ППУ	1 417
Тк Н-07	ж/д Пархоменко 19/1	9	2025	80	Подземная канальная	ППУ	412
Техподполье Пархоменко 19/1	Техподполье Пархоменко 19/1	47	2025	80	Подземная канальная	ППУ	2 153
Тк Н-07	ж/д Революционная 7	160	2033	150	Подземная канальная	ППУ	13 675
Техподполье Революционная 7	Техподполье Революционная 7	65	2025	150	Подземная канальная	ППУ	4 005
ж/д Революционная 7	тк Н-08	5	2025	150	Подземная канальная	ППУ	308
Тк Н-08	ж/д Революционная 9	33	2025	80	Подземная канальная	ППУ	1 511
Техподполье Революционная 9	Техподполье Революционная 9	64	2025	80	Подземная канальная	ППУ	2 931
Тк Н-08	тк Н-10	29	2025	100	Подземная канальная	ППУ	1 553
Техподполье Революционная 5	Техподполье Революционная 5	46	2025	80	Подземная канальная	ППУ	2 107
Тк Н-06-	Монтажников 4а(Д/сад)	53	2025	80	Подземная канальная	ППУ	2 427
Техподполье Революционная 3	Техподполье Революционная 3	29	2025	100	Подземная канальная	ППУ	1 553
Тк Н-04	ж/д Пархоменко 17	40	2025	80	Подземная канальная	ППУ	1 832
Техподполье Пархоменко 17	Техподполье Пархоменко 17	32	2025	80	Подземная канальная	ППУ	1 466
тк1227	тк М-09	108	2032	125	Подземная канальная	ППУ	8 065
тк М-09	тк М-04	217	2032	125	Подземная канальная	ППУ	16 204
тк М-04	тк М-08	112	2032	125	Подземная канальная	ППУ	8 363
Тк М24	Школа №9т.а	120	2031	80	Подземная канальная	ППУ	7 026
тк М-08	профдезинфекция т.а	73	2032	125	Подземная канальная	ППУ	5 451
профдезинфекция т.а	профдезинфекция	138	2032	80	Подземная канальная	ППУ	8 417
тк М-04	тк М-05	102	2027	80	Подземная канальная	ППУ	5 070
тк М-05	тк М-06	32	2027	80	Подземная канальная	ППУ	1 591
тк М-06	тк М-07т.а	56	2027	80	Подземная канальная	ППУ	2 784
тк М-07т.а	ткМ-07	52	2027	70	Подземная канальная	ППУ	2 513
тк1230	ткМ15	161	2029	200	Подземная канальная	ППУ	13 492
тк М 15	Дом для работников дома ветер	65	2029	70	Подземная канальная	ППУ	3 409
тк М 15	гараж	60	2029	50	Подземная канальная	ППУ	2 831
ткМ15	ткМ16	109	2029	70	Подземная канальная	ППУ	5 717
тк М 15	ж/д ул.Победы 3т.а	210	2029	80	Подземная канальная	ППУ	11 329

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год стр-ит/реконс-трукции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб
ж/дПобеды 3т.а-	ж/дПобеды3	90	2029	50	Подземная канальная	ППУ	4 246
ТК 1233а -	ж/дГубкина 2	30	2033	100	Подземная канальная	ППУ	2 229
ж/д Губкина 2-	В1	33	2033	100	Подземная канальная	ППУ	2 452
В1	ж/д Губкина 2	18	2033	80	Подземная канальная	ППУ	1 144
В1	тк Ц-29	27	2033	100	Подземная канальная	ППУ	2 006
тк Ц-29	ж/д Губкина 2	18	2033	80	Подземная канальная	ППУ	1 144
тк Ц-29	ж/д Губкина 2	49	2033	80	Подземная канальная	ППУ	3 113
Техподполье Губкина 2	Техподполье Губкина 2	40	2033	80	Подземная канальная	ППУ	2 542
ж/д Губкина 2А	т/к Ц-19	55	2026	80	Подземная канальная	ППУ	2 624
Тк1236	тк М5-10	63	2028	150	Подземная канальная	ППУ	4 388
Тк М5-10-	Мечеть	92	2028	80	Подземная канальная	ППУ	4 764
Б.Космон.48-	«Домино»	113	2033	50	Подземная канальная	ППУ	6 279
Техподполье Губкина 4/50	Техподполье Губкина 4/50	45	2025	100	Подземная канальная	ППУ	2 410
Техподполье ж/д Губкина 6	Техподполье ж/д Губкина 6	18	2025	80	Подземная канальная	ППУ	824
Тк 48а-12	тк 48а-32	45	2025	200	Подземная канальная	ППУ	3 202
Тк 48а-12	ж/д Губкина 15а	24	2025	100	Подземная канальная	ППУ	1 286
Техподполье Губкина 15а	Техподполье Губкина 15а	50	2025	70	Подземная канальная	ППУ	2 227
Тк 48а-32	тк 48а-33	9	2025	100	Подземная канальная	ППУ	482
Тк 48а-33	ж/д 30 лет Победы 12а (Ш-ла №	174	2025	100	Подземная канальная	ППУ	9 320
Тк 48а-33	ж/д 30 лет Победы 13а	34	2025	100	Подземная канальная	ППУ	1 821
Техподполье 30 лет Победы 13а	Техподполье 30 лет Победы 13а	30	2025	80	Подземная канальная	ППУ	1 374
Тк 48а-13	ж/д 30лет Победы 9	17	2025	125	Подземная канальная	ППУ	953
Техподполье 30лет Победы 9-т.а	Техподполье 30лет Победы 9-т.а	87	2029	100	Подземная канальная	ППУ	5 489
Техподполье 30лет Победы 9т.а-	Техподполье 30лет Победы 9т.а-	5	2029	80	Подземная канальная	ППУ	270
Техподполье 30лет Победы 9т.б-	Техподполье 30лет Победы 9т.б-	5	2029	80	Подземная канальная	ППУ	270
Техподполье 30 лет Победы 11	Техподполье 30 лет Победы 11	119	2029	150	Подземная канальная	ППУ	8 635
Техподполье 30 лет Победы 11т.	Техподполье 30 лет Победы 11т.	20	2029	100	Подземная канальная	ППУ	1 262
ж/д 30 лет Победы 11	тк 48а-08	5	2031	150	Подземная канальная	ППУ	394
Тк 48а-08	тк 48а-28	111	2030	150	Подземная канальная	ППУ	8 391
Тк 48а-28	тк 48а-10	67	2025	150	Подземная канальная	ППУ	4 128
ТК 1239	В1	111	2025	150	Подземная канальная	ППУ	6 839
В1	тк 48а- 26	64	2033	150	Подземная канальная	ППУ	5 470
Тк 48а-26	ж/д Губкина 10а	37	2025	80	Подземная канальная	ППУ	1 695
Тк 48а-26	ж/д Губкина 8а	12	2025	100	Подземная канальная	ППУ	643
Техподполье Губкина 8а	Техподполье Губкина 8а	22	2025	100	Подземная канальная	ППУ	1 178
Тк 48а-26	ж/д Губкина 8	54	2030	100	Подземная канальная	ППУ	3 549
Техподполье ж/д Губкина 8	Техподполье ж/д Губкина 8	40	2025	100	Подземная канальная	ППУ	2 143
В1	тк 48а- 24	17	2033	150	Подземная канальная	ППУ	1 453
Тк 48а-24	ж/д Губкина 8Б	35	2025	80	Подземная канальная	ППУ	1 603
Тк 48а-24	ж/д Губкина 10	11	2029	100	Подземная канальная	ППУ	694
Техподполье Губкина 10	Техподполье Губкина 10	62	2025	100	Подземная канальная	ППУ	3 321
ТК 12101	тк М3-2	119	2023	200	Подземная канальная	ППУ	7 802
Тк М3-2	тк М3-3	83	2023	150	Подземная канальная	ППУ	4 712
Тк М3-3	тк М3-4	11	2023	150	Подземная канальная	ППУ	624
Тк М3-4	ж/д Губкина 13	6	2023	100	Подземная канальная	ППУ	296
Техподполье ж/д Губкина 13-т.а	Техподполье ж/д Губкина 13-т.а	60	2023	100	Подземная канальная	ППУ	2 961
Техподполье ж/д Губкина 13т.а-	Техподполье ж/д Губкина 13т.а-	60	2023	80	Подземная канальная	ППУ	2 532
Тк М3-4	тк М3-5	150	2023	150	Подземная канальная	ППУ	8 515
Тк М3-5	ж/д Губкина 15	7	2029	100	Подземная канальная	ППУ	442
Техподполье ж/д Губкина 15-ЭУ№	Техподполье ж/д Губкина 15-ЭУ№	60	2023	100	Подземная канальная	ППУ	2 961
Техподполье ж/д Губкина 15т.а-	Техподполье ж/д Губкина 15т.а-	60	2023	80	Подземная канальная	ППУ	2 532
Тк М3-5	тк М3-6	167	2023	150	Подземная канальная	ППУ	9 480
Тк М3-6	ж/д Губкина 17	7	2023	100	Подземная канальная	ППУ	345
Техподполье ж/д Губкина 17-ЭУ№	Техподполье ж/д Губкина 17-ЭУ№	60	2023	100	Подземная канальная	ППУ	2 961
Техподполье ж/д Губкина 17т.а-	Техподполье ж/д Губкина 17т.а-	60	2023	80	Подземная канальная	ППУ	2 532
ТК 12103	тк М3-15	68	2029	150	Подземная канальная	ППУ	4 934

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год стр-ит/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб
Тк МЗ-15	тк МЗ-16	67	2029	80	Подземная канальная	ППУ	3 614
Тк МЗ-16	ж/д Калинина 86	15	2029	50	Подземная канальная	ППУ	708
Тк МЗ-16	ж/д Калинина 86	85	2029	70	Подземная канальная	ППУ	4 459
Тк МЗ-15	тк МЗ-17	20	2029	150	Подземная канальная	ППУ	1 451
Тк МЗ-17	ж/д Калинина 90	20	2029	50	Подземная канальная	ППУ	944
Тк МЗ-17	тк МЗ-18	62	2029	70	Подземная канальная	ППУ	3 252
Тк МЗ-18	ж/д Калинина 90	20	2029	50	Подземная канальная	ППУ	944
Тк МЗ-17	тк МЗ-19	72	2029	100	Подземная канальная	ППУ	4 542
Тк МЗ-19	ж/д Калинина 94	21	2029	50	Подземная канальная	ППУ	991
Тк МЗ-19	тк МЗ-20	83	2029	80	Подземная канальная	ППУ	4 477
Тк МЗ-20	ж/д Калинина 94	21	2029	50	Подземная канальная	ППУ	991
1001	1002	230	2031	800	Надземная	МВ	40 107
1002	1003	230	2031	800	Надземная	МВ	40 107
1003	1004	176	2023	600	Надземная	МВ	19 446
1004	1005	96	2023	600	Надземная	МВ	10 607
1005	1006	340	2023	600	Надземная	МВ	37 566
1006	1007	220	2023	600	Надземная	МВ	24 307
1007	1008	58	2023	600	Надземная	МВ	6 408
1008	1009	25	2023	600	Надземная	МВ	2 762
1009	1010	100	2023	600	Надземная	МВ	11 049
1010	1011	100	2023	600	Подземная канальная	МВ	14 293
1011	1012	40	2024	600	Надземная	МВ	4 604
1012	1013	290	2024	600	Надземная	МВ	33 380
1013	1014	860	2024	600	Надземная	МВ	98 989
1014	1015	205	2024	600	Надземная	МВ	23 596
1015	1016	150	2024	600	Надземная	МВ	17 266
1016	1017	153	2024	600	Надземная	МВ	17 611
1017	1018	174	2024	600	Надземная	МВ	20 028
1018	1019	140	2024	600	Надземная	МВ	16 114
1019	1020	130	2024	600	Надземная	МВ	14 963
1020	1021	86	2024	600	Надземная	МВ	9 899
1021	1022	86	2024	600	Надземная	МВ	9 899
1022	1023	86	2024	600	Надземная	МВ	9 899
1023	1024	190	2022	600	Надземная	МВ	20 151
1024	1025	146	2022	600	Надземная	МВ	15 485
1025	1026	172	2022	600	Надземная	МВ	18 242
1026	1027	146	2022	600	Надземная	МВ	15 485
1027	1028	166	2022	600	Надземная	МВ	17 606
1028	1029	150	2022	600	Надземная	МВ	15 909
1029	1030	118	2022	600	Надземная	МВ	12 515
1030	1031	102	2022	600	Надземная	МВ	10 818
1031	1032	70	2022	600	Надземная	МВ	7 424
1032	1033	128	2022	600	Надземная	МВ	13 575
1033	1034	78	2022	600	Надземная	МВ	8 273
1034	1035	173	2022	600	Надземная	МВ	18 348
1035	1036	20	2022	600	Надземная	МВ	2 121
1036	1037	80	2022	600	Надземная	МВ	8 485
1037	1038	85	2022	600	Надземная	МВ	9 015
1038	1039	86	2021	600	Надземная	МВ	8 755
1039	1040	95	2021	600	Надземная	МВ	9 672
1040	1041	436	2021	600	Надземная	МВ	44 387
1041	1042	57	2021	600	Надземная	МВ	5 803
1042	1043	320	2021	600	Надземная	МВ	32 578
1043	1044	146	2026	600	Надземная	МВ	18 238
1044	1045	168	2026	600	Надземная	МВ	20 987
1045	1046	188	2026	600	Надземная	МВ	23 485
1046	1047	100	2026	600	Надземная	МВ	12 492
1047	1048	80	2026	600	Надземная	МВ	9 994
1048	1049	176	2026	600	Надземная	МВ	21 986
1049	1050	50	2025	600	Надземная	МВ	5 996
1050	1051	124	2025	600	Надземная	МВ	14 869
1051	1052	117	2025	600	Надземная	МВ	14 030
1052	1053	88	2025	600	Надземная	МВ	10 552
1053	1054	52	2025	600	Надземная	МВ	6 235
1054	1055	105	2025	600	Надземная	МВ	12 591
1055	1056	117	2025	600	Надземная	МВ	14 030
1056	1057	115	2025	600	Надземная	МВ	13 790
1057	1058	176	2026	600	Надземная	МВ	21 986
1058	1059	122	2026	600	Надземная	МВ	15 240
1059	1060	121	2026	600	Надземная	МВ	15 115

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год стр-ит/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб
1060	1061	110	2026	600	Надземная	МВ	13 741
1061	1062	133	2026	600	Надземная	МВ	16 614
1062	1063	128	2025	600	Надземная	МВ	15 349
1063	1064	120	2025	600	Надземная	МВ	14 389
1064	1065	60	2025	600	Надземная	МВ	7 195
1065	1066	90	2025	600	Надземная	МВ	10 792
1066	нпс3	50	2026	600	Надземная	МВ	6 246
ТК 1003	тк ю-02	172	2023	100	Подземная канальная	ППУ	8 489
тк ю-02	тк ю-01	83	2023	100	Подземная канальная	ППУ	4 096
тк ю-01 -	Экип.станция	18	2023	50	Подземная канальная	ППУ	664
тк ю-02	вр Ст. Южная	50	2023	100	Подземная канальная	ППУ	2 468
вр Ст. Южная -	Ст. здание	5	2023	50	Подземная канальная	ППУ	185
вр Ст. здание -	вр АБК	26	2023	100	Подземная канальная	ППУ	1 283
вр АБК	АБК	35	2023	80	Подземная канальная	ППУ	1 477
врАБК-	вр.ИСДЦ	29	2023	100	Подземная канальная	ППУ	1 431
вр.ИСДЦ-	ИСЦБ	3	2023	50	Подземная канальная	ППУ	111
вр ИСЦБ-	вр столяр. Мастерская	26	2023	100	Подземная канальная	ППУ	1 283
вр столяр.мастерская	ст.мастер.	19	2023	50	Подземная канальная	ППУ	701
вр ст.мастер. -	вр бытовка	34	2033	100	Подземная канальная	ППУ	2 527
вр бытовка	тк ю-03	32	2023	50	Подземная канальная	ППУ	1 181
тк ю-03 -	бытовка	2	2023	50	Подземная канальная	ППУ	74
вр бытовка	тк ю-04	24	2027	100	Подземная канальная	ППУ	1 395
тк ю-04	склад гараж	53	2023	50	Подземная канальная	ППУ	1 956
тк ю-04	тк ю-05	66	2023	70	Подземная канальная	ППУ	2 708
вр Станция ночного пребывания	станция ночного пребывания	83	2023	50	Подземная канальная	ППУ	3 063
тк ю-05	склад	201	2023	50	Подземная канальная	ППУ	7 419
склад -	пищеблок	15	2023	50	Подземная канальная	ППУ	554
тк ю-05	вр пищеблок	54	2023	70	Подземная канальная	ППУ	2 216
вр пищеблок -	пищеблок	66	2023	50	Подземная канальная	ППУ	2 436
вр пищеблок -	тк ю-06	10	2023	50	Подземная канальная	ППУ	369
тк ю-06 -	Администр.	2	2023	50	Подземная канальная	ППУ	74
ТК 1035	тк 116-16	184	2024	200	Подземная канальная	ППУ	12 567
тк 116-16	тк 116-25	60	2024	200	Подземная канальная	ППУ	4 098
тк 116-25	тк 116-02	76	2024	200	Подземная канальная	ППУ	5 191
тк 116-12	тк 116-03	298	2024	200	Подземная канальная	ППУ	20 353
тк 116-03т.а-	тк116-03	44	2024	150	Подземная канальная	ППУ	2 602
тк 116-03	тк 116-23	308	2024	150	Надземная	ППУ	9 009
тк 116-23	тк 116-04	68	2024	150	Подземная канальная	ППУ	4 021
тк 116-04	Ревмосанаторий	122	2024	80	Подземная канальная	ППУ	5 364
Ревмосанаторий	пищеблок	77	2024	50	Подземная канальная	ППУ	2 961
тк 116-04	ГЭУ	65	2024	150	Подземная канальная	ППУ	3 844
ГЭУ	тк 116-19	3	2026	150	Подземная канальная	ППУ	193
тк 116-19	тк 116-20	25	2026	150	Подземная канальная	ППУ	1 605
тк 116-20	тк 116-09	60	2026	80	Подземная канальная	ППУ	2 863
тк 116-09	тк 116-06	90	2026	80	Подземная канальная	ППУ	4 294
тк 116-06	тк 116-05	51	2026	80	Подземная канальная	ППУ	2 433
тк 116-20	тк 116-10	57	2026	150	Подземная канальная	ППУ	3 658
тк 116-10	тк 116-12	60	2026	80	Подземная канальная	ППУ	2 863
тк 116	тк 116-07	70	2026	80	Подземная канальная	ППУ	3 340
тк 116-07	тк 116-08	78	2026	80	Подземная канальная	ППУ	3 722
тк 116-10	тк 116-18	61	2026	150	Подземная канальная	ППУ	3 915
тк 116-18	тк 116-11	27	2026	150	Подземная канальная	ППУ	1 733
тк 116-11	вр ж/д 106	45	2026	150	Подземная канальная	ППУ	2 888
вр ж/д 106	ж/д106	25	2026	80	Подземная канальная	ППУ	1 193
вр ж/д 106	тк 116-14 т.а	21	2026	100	Подземная канальная	ППУ	1 172
тк 116-14 т.а-	тк116-14	66	2026	150	Подземная канальная	ППУ	4 236
тк116-14	ж/д108	10	2026	80	Подземная канальная	ППУ	477
ТК 116-14	тк 116-15	56	2026	100	Подземная канальная	ППУ	3 125
ТК 116-15	ж/д112	15	2026	80	Подземная канальная	ППУ	716
ТК 116-15	тк 116-24	105	2026	100	Подземная канальная	ППУ	5 859
тк 116-24	тк 116-21	180	2026	50	Подземная канальная	ППУ	7 511
нпс3	1101	7	2030	600	Подземная канальная	МВ	1 332
1101	1102	34	2030	600	Подземная канальная	МВ	6 472
1102	1103	42	2030	600	Подземная канальная	МВ	7 994
1103	1103а	99	2030	600	Подземная канальная	МВ	18 844
1103а	1104	66	2030	600	Подземная канальная	МВ	12 563
1104	1105	150	2030	600	Подземная канальная	МВ	28 552
1105	1106	74	2025	600	Подземная канальная	МВ	11 479
1106	1107	71	2025	500	Подземная канальная	МВ	10 429

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год стр-ит/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб
1115а	1116	60	2029	400	Подземная канальная	МВ	9 032
1116	1117	74	2029	400	Подземная канальная	МВ	11 140
1117	1118	71	2029	400	Подземная канальная	МВ	10 688
1118	1119	74	2029	400	Подземная канальная	МВ	11 140
1119	1120	93	2029	400	Подземная канальная	МВ	14 000
1120	1121	98	2029	400	Подземная канальная	МВ	14 752
1121	1222	64	2030	400	Подземная канальная	МВ	10 037
1122	1123	127	2030	400	Подземная канальная	МВ	19 917
1123	1124	69	2030	400	Подземная канальная	МВ	10 821
1124	1124а	14	2033	500	Подземная канальная	МВ	2 853
1124а	1246	128	2033	500	Подземная канальная	МВ	26 083
11107	11108	108	2021	500	Подземная канальная	МВ	13 468
11108	1404а	54	2021	500	Подземная канальная	МВ	6 734
тк 1103а	тк 95-25	46	2021	200	Подземная канальная	ППУ	2 779
тк 95-25 0	Уфимская 120	15	2021	150	Подземная канальная	ППУ	785
Техподполье Уфимская 120-т.а	Техподполье Уфимская 120-т.а	32	2021	150	Подземная канальная	ППУ	1 674
т.а-техподполье Уфимская120	т.а-техподполье Уфимская120	13	2021	100	Подземная канальная	ППУ	591
Уфимская 120 -	тк95-26	20	2021	150	Подземная канальная	ППУ	1 046
тк 95-26	тк 95-31	61	2021	100	Подземная канальная	ППУ	2 774
тк 95-31	Уфимская 1186	11	2021	100	Подземная канальная	ППУ	500
Техподполье Уфимская 1186	Техподполье Уфимская 1186	85	2021	100	Подземная канальная	ППУ	3 865
тк 95-26 -	С.Юлаева 6	63	2021	100	Подземная канальная	ППУ	2 865
тк1103а	торг./ц Южный Б.С.Юлаева2/118	83	2021	50	Подземная канальная	ППУ	2 823
тк95-25-	Уфимская 120а	58	2021	70	Подземная канальная	ППУ	2 193
тк 1106	тк 95-01	145	2028	200	Подземная канальная	ППУ	11 664
тк 95-01т.а	тк95-01	42	2028	150	Подземная канальная	ППУ	2 926
тк 95-01-	Д.К.Алмаз	17	2028	100	Подземная канальная	ППУ	1 030
Техподполье Д.К.алмаз	Техподполье Д.К.алмаз	18	2028	100	Подземная канальная	ППУ	1 090
тк 95-01-	Насосная	112	2028	50	Подземная канальная	ППУ	5 072
тк 1111	тк 94-34	109	2032	150	Подземная бесканальная	ППУ	4 829
Техподполье С.Юлаева 12а-т.а	Техподполье С.Юлаева 12а-т.а	9	2029	100	Подземная канальная	ППУ	568
Техподполье С.Юлаева 12ат.а-ЭУ	Техподполье С.Юлаева 12ат.а-ЭУ	97	2029	80	Подземная канальная	ППУ	5 233
тк 94-02	тк 94-03	48	2027	100	Подземная канальная	ППУ	2 790
тк 94-03 -	Островского 63	9	2027	70	Подземная бесканальная	ППУ	211
Техподполье Островского 63	Техподполье Островского 63	55	2021	70	Подземная канальная	ППУ	2 080
тк 94-03	тк 94-04	68	2021	100	Подземная канальная	ППУ	3 092
тк 94-04 -	Островского 67	85	2021	100	Подземная канальная	ППУ	3 865
Техподполье Островского 67	Техподполье Островского 67	112	2021	100	Подземная канальная	ППУ	5 093
Техподполье С.Юлаева 12-т.а	Техподполье С.Юлаева 12-т.а	87	2028	100	Подземная канальная	ППУ	5 269
Техподполье С.Юлаева 12т.а-ЭУ	Техподполье С.Юлаева 12т.а-ЭУ	53	2027	70	Подземная канальная	ППУ	2 562
ТК 1111	тк 53-19	98	2033	150	Подземная канальная	ППУ	8 376
тк 53-19	тк 53-21	80	2033	150	Подземная канальная	ППУ	6 838
Техподполье Б.С.Юлаева 21	Техподполье Б.С.Юлаева 21	56	2025	80	Подземная канальная	ППУ	2 565
Техподполье Б.С.Юлаева 23а	Техподполье Б.С.Юлаева 23а	229	2029	70	Подземная канальная	ППУ	12 012
тк 53-19 -	Б.С.Юлаева 19	62	2033	150	Подземная канальная	ППУ	5 299
Техподполье Б.С.Юлаева 19	Техподполье Б.С.Юлаева 19	50	2025	150	Подземная канальная	ППУ	3 080
Техподполье Б.С.Юлаева 19т.а-Э	Техподполье Б.С.Юлаева 19т.а-Э	58	2025	80	Подземная канальная	ППУ	2 656
Б.С.Юлаева 19	тк 53-30	18	2028	150	Подземная канальная	ППУ	1 254
тк 53-30 -	Б.С.Юлаева 216	48	2025	70	Подземная канальная	ППУ	2 138
Техподполье Б.С.Юлаева 216	Техподполье Б.С.Юлаева 216	15	2025	70	Подземная канальная	ППУ	668
тк 53-30	тк 53-27	45	2028	150	Подземная канальная	ППУ	3 134
тк 53-27 -	Б.С.Юлаева 19а	6	2025	80	Подземная канальная	ППУ	275
Техподполье Б.С.Юлаева 19а	Техподполье Б.С.Юлаева 19а	103	2025	80	Подземная канальная	ППУ	4 717

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год стр-ит/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб
тк 53-27	тк 53-28	60	2025	80	Подземная канальная	ППУ	2 748
тк 53-28 -	Островского 43а	6	2025	80	Подземная канальная	ППУ	275
Техподполье Островского 43а	Техподполье Островского 43а	110	2025	80	Подземная канальная	ППУ	5 038
тк 53-28	вр Островского 55а	38	2025	80	Подземная канальная	ППУ	1 740
Техподполье Островского 55а	Техподполье Островского 55а	110	2025	80	Подземная канальная	ППУ	5 038
вр Островского 55а	тк 53-29	20	2025	70	Подземная канальная	ППУ	891
тк 53-29	гараж	7	2025	70	Подземная канальная	ППУ	312
Тк 54-33	тк 54-07	28	2025	150	Подземная канальная	ППУ	1 725
Тк 54-07	тк 54-28	24	2025	100	Подземная канальная	ППУ	1 286
Тк 54-28	ж/д Б.С.Юлаева 33	10	2031	80	Подземная канальная	ППУ	585
Тк 54-29	Б.С.Юлаева 35	48	2031	80	Подземная канальная	ППУ	2 810
Тк 54-04 –	Тк 54-04 – Б.С.Юлаева 31	1	2032	80	Подземная канальная	ППУ	61
Тк 54-30	школа № 18	11	2023	100	Подземная канальная	ППУ	543
Тк 54-30	тк 54-31	62	2026	100	Подземная канальная	ППУ	3 460
Тк 54-31	ж/д Островского 56а	32	2026	80	Подземная канальная	ППУ	1 527
ж/д Б.С.Юлаева 39	тк 54-44	30	2028	80	Подземная канальная	ППУ	1 553
Тк 54-44	ж/д Б.С.юлаева 37а	88	2028	80	Подземная канальная	ППУ	4 557
ж/д Б.С.юлаева 37а – кафе «Ай»	кафе «Айгуль»	32	2028	70	Подземная канальная	ППУ	1 611
Тк 54-20	д/сад № 49	90	2027	70	Подземная канальная	ППУ	4 350
Тк 54-43	ж/д Калинина 56а	20	2028	100	Подземная канальная	ППУ	1 211
Техподполье Калинина 56а	Техподполье Калинина 56а	60	2029	100	Подземная канальная	ППУ	3 785
ж/д Калинина 58	тк 54-42	20	2029	100	Подземная канальная	ППУ	1 262
Тк 54-42	ж/д Калинина 66а	80	2029	100	Подземная канальная	ППУ	5 047
Техподполье Калинина 66а	Техподполье Калинина 66а	82	2030	80	Подземная канальная	ППУ	4 608
Техподполье Калинина 52а	Техподполье Калинина 52а	45	2029	100	Подземная канальная	ППУ	2 839
ТК 1121	тк 54-14	42	2029	200	Подземная канальная	ППУ	3 520
Тк 54-21	маг. «Промтовары»	30	2024	200	Подземная канальная	ППУ	2 049
Тк 54-21	ж/д Б.С.Юлаева 47	18	2024	100	Подземная канальная	ППУ	925
ж/д Б.С.Юлаева 47	ж/д Б.С.Юлаева 45	24	2024	100	Подземная канальная	ППУ	1 234
Тк 54-14	тк 54-15	42	2032	200	Подземная канальная	ППУ	3 979
Тк 54-15	маг. № 42	9	2030	100	Подземная канальная	ППУ	592
Тк 54-15	ж/д Б.С.Юлаева 53 (Д/сад)	31	2032	80	Подземная канальная	ППУ	1 891
Тк 54-15	тк 54-16	36	2032	150	Подземная канальная	ППУ	2 954
Тк 54-16	тк 54-17	40	2032	150	Подземная канальная	ППУ	3 282
Тк 54-17	Б.С.Юлаева 61(общекит)	8	2032	80	Подземная канальная	ППУ	488
Тк 54-17	тк 54-18	44	2032	150	Подземная канальная	ППУ	3 610
Тк 54-18	ж/д Б.С.Юлаева 57	23	2032	80	Подземная канальная	ППУ	1 403
ж/д Б.С.Юл 57	Б.С.Юлаева 55	22	2032	80	Подземная канальная	ППУ	1 342
Тк 54-18	тк 54-25	12	2032	150	Подземная канальная	ППУ	985
Тк 54-25	ж/д Б.С.Юлаева 59	7	2032	80	Подземная канальная	ППУ	427
Тк 54-25	ж/д Б.С.Юлаева 55а	20	2032	100	Подземная канальная	ППУ	1 427
Техподполье Б.С.Юлаева 43а	Техподполье Б.С.Юлаева 43а	51	2031	100	Подземная канальная	ППУ	3 492
тк54-26	тк54-35	56	2030	70	Подземная канальная	ППУ	3 060
тк54-35-	Калинина68а	5	2030	70	Подземная канальная	ППУ	273
ТК 1124	тк 54-34	38	2030	200	Подземная канальная	ППУ	3 318
Тк 54-34	ж/д Б.С.Юлаева 63	105	2029	80	Подземная канальная	ППУ	5 664
Тк 54-24	тк 54-23	102	2031	150	Подземная канальная	ППУ	8 033
Тк 54-23	ж/д Губкина 22 (П4)	26	2031	150	Подземная канальная	ППУ	2 048
Тк 54-23 –	тк 54-22	62	2031	150	Подземная канальная	ППУ	4 883
Тк 54-22	тк 54-41	32	2033	150	Подземная канальная	ППУ	2 735
Тк 54-41	тк 54-40	34	2033	125	Подземная канальная	ППУ	2 645
Тк 54-40	тк 54-13	10	2033	125	Подземная канальная	ППУ	778
Тк 54-13	ж/д Калинина 84а	6	2033	100	Подземная канальная	ППУ	446
Техподполье ГПТУ-36	Техподполье ГПТУ-36	45	2026	100	Подземная канальная	ППУ	2 511
ТК1124	ТК 56-39	87	2030	200	Подземная канальная	ППУ	7 595
тк 56-39	бассейн Вега	35	2028	100	Подземная канальная	ППУ	2 120
тк 56-39	тк 56-40	96	2028	150	Подземная канальная	ППУ	6 687
тк 56-40	ГПТУ № 72	15	2028	70	Подземная канальная	ППУ	755
тк 56-40	тк 56-41	107	2028	150	Подземная канальная	ППУ	7 453
тк56-41	ГПТУ 72	56	2028	80	Подземная канальная	ППУ	2 900
тк 56-41	тк 58-42	68	2028	100	Подземная канальная	ППУ	4 118
тк 56-42	общекитие	33	2028	80	Подземная канальная	ППУ	1 709

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год стр-ит/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб
тк 56-44	тк 56-45	100	2027	100	Подземная канальная	ППУ	5 813
тк 56-45-	Б.С.Юлаева 26	7	2027	100	Подземная канальная	ППУ	407
Б.С.Юлаева 26-	«Табыш»	46	2022	40	Подземная канальная	ППУ	1 538
801	802	140	2021	500	Надземная	МВ	13 667
802	803	144	2021	500	Надземная	МВ	14 058
803	804	167	2021	500	Надземная	МВ	16 303
804	805	32	2026	500	Надземная	МВ	3 833
805	806	140	2032	500	Надземная	МВ	21 438
806	807	18	2021	500	Надземная	МВ	1 757
807	808	104	2021	500	Надземная	МВ	10 153
808	809	55	2021	500	Надземная	МВ	5 369
809	810	27	2021	500	Надземная	МВ	2 636
810	811	85	2021	500	Надземная	МВ	8 298
811	812	125	2021	500	Надземная	МВ	12 203
812	813	80	2021	500	Надземная	МВ	7 810
813	814	202	2033	500	Надземная	МВ	32 223
814	815	45	2028	500	Надземная	МВ	5 850
815	816	80	2028	500	Надземная	МВ	10 400
816	817	153	2028	500	Надземная	МВ	19 891
817	818	168	2028	500	Подземная канальная	МВ	27 899
818	819	90	2027	500	Подземная канальная	МВ	14 347
819	820	98	2027	500	Подземная канальная	МВ	15 622
821	822	185	2021	500	Надземная	МВ	18 060
825	826	262	2021	500	Надземная	МВ	25 578
826	827	170	2021	500	Надземная	МВ	16 596
827	828	115	2021	500	Надземная	МВ	11 227
828	829	110	2021	500	Надземная	МВ	10 739
829	830	185	2021	500	Надземная	МВ	18 060
830	Ст.247	74	2021	500	Надземная	МВ	7 224
831	832	261	2021	500	Надземная	МВ	25 480
832	833	120	2021	500	Надземная	МВ	11 715
833	834	126	2021	500	Надземная	МВ	12 301
834	835	118	2021	500	Надземная	МВ	11 520
835	836	76	2021	500	Надземная	МВ	7 419
836	837	103	2021	500	Надземная	МВ	10 055
838	839	270	2026	500	Надземная	МВ	32 343
839	839	67	2026	600	Надземная	МВ	8 370
839	840	165	2026	500	Надземная	МВ	19 765
840	841	320	2024	500	Надземная	МВ	35 320
841	842	123	2024	500	Надземная	МВ	13 576
842	843	320	2032	500	Надземная	МВ	49 000
843	844	195	2032	500	Подземная канальная	МВ	38 142
844	845	125	2032	500	Надземная	МВ	19 141
845	846	170	2027	500	Надземная	МВ	21 215
846	847	238	2027	500	Надземная	МВ	29 701
847	848	153	2027	500	Надземная	МВ	19 093
848	849	112	2027	500	Надземная	МВ	13 977
849	850	104	2027	500	Надземная	МВ	12 978
850	нпс2	30	2027	500	Надземная	МВ	3 744
901	902	37	2027	100	Подземная канальная	ППУ	2 151
902	903	24	2027	100	Надземная	ППУ	704
903	904	27	2027	500	Подземная канальная	МВ	4 304
904	906	55	2027	500	Подземная канальная	МВ	8 767
906	907a	140	2030	500	Подземная канальная	МВ	25 232
907a	907	62	2030	500	Подземная канальная	МВ	11 174
907	908	115	2028	500	Подземная канальная	МВ	19 098
908	909	60	2029	500	Подземная канальная	МВ	10 380
909	910	84	2032	500	Подземная канальная	МВ	16 430
910	911	80	2032	500	Подземная канальная	МВ	15 648
911	912	78	2032	500	Подземная канальная	МВ	15 257
912	913	82	2029	500	Подземная канальная	МВ	14 186
913	914	97	2029	500	Подземная канальная	МВ	16 781
914	915	109	2029	500	Подземная канальная	МВ	18 857
915	916	103	2028	500	Подземная канальная	МВ	17 105
916	917	107	2028	500	Подземная канальная	МВ	17 769
917	630	63	2024	500	Подземная канальная	МВ	8 883
917	918	60	2024	400	Подземная канальная	МВ	7 361
918	919	61	2024	400	Подземная канальная	МВ	7 484
919	920	80	2024	400	Подземная канальная	МВ	9 815
920	921	168	2024	400	Подземная канальная	МВ	20 611

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год строительства/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб
921	922	68	2024	400	Подземная канальная	МВ	8 342
922	923	84	2024	400	Подземная канальная	МВ	10 305
923	924	75	2024	400	Подземная канальная	МВ	9 201
924	925	77	2024	400	Подземная канальная	МВ	9 446
925	926	148	2024	400	Подземная канальная	МВ	18 157
926	927	70	2024	400	Подземная канальная	МВ	8 588
927	928	78	2024	400	Подземная канальная	МВ	9 569
928	929	142	2024	400	Подземная канальная	МВ	17 421
929	1	59	2024	400	Подземная канальная	МВ	7 238
1115	934	58	2023	500	Подземная канальная	МВ	7 850
934	935	58	2023	500	Подземная канальная	МВ	7 850
935	936	74	2023	500	Подземная канальная	МВ	10 015
936	937	80	2023	500	Подземная канальная	МВ	10 827
937	938	68	2023	500	Подземная канальная	МВ	9 203
938	939	92	2023	500	Подземная канальная	МВ	12 451
939	940	24	2022	500	Подземная канальная	МВ	3 118
940	941	80	2022	500	Подземная канальная	МВ	10 393
941	942	82	2022	500	Подземная канальная	МВ	10 653
942	943	90	2022	500	Подземная канальная	МВ	11 692
943	1407	74	2022	500	Подземная канальная	МВ	9 614
929	9201	60	2027	300	Подземная канальная	ППУ	6 084
9201	9202	310	2027	300	Подземная канальная	ППУ	31 432
9202	9203	102	2027	250	Подземная канальная	ППУ	9 644
9207	9208	84	2027	250	Подземная канальная	ППУ	7 942
9208	1241	89	2027	250	Подземная канальная	ППУ	8 415
906	9101	74	2025	250	Подземная канальная	ППУ	6 447
9101	9102	64	2025	250	Подземная канальная	ППУ	5 576
тк38-06 -	К.Маркса 14	12	2032	70	Подземная канальная	ППУ	712
Техродрополье Октябрьск 13	Техродрополье Октябрьск 13	44	2033	80	Подземная канальная	ППУ	2 796
тк38-16	Ленина14а теплица	53	2031	100	Подземная канальная	ППУ	3 629
тк38-16	тк38-04	32	2031	100	Подземная канальная	ППУ	2 191
тк38-04	станция юннатов	20	2031	50	Подземная канальная	ППУ	1 024
Техродрополье Октябрьск 17	Техродрополье Октябрьск 17	44	2032	80	Подземная канальная	ППУ	2 684
тк38-04 -	Октябрьская 17а	97	2031	80	Подземная канальная	ППУ	5 679
тк911	тк 42-01	50	2025	250	Подземная канальная	ППУ	4 356
тк42-01-	Октябрьская 26	17	2021	50	Подземная канальная	ППУ	578
тк42-01-	Октябрьская 24	7	2021	250	Подземная канальная	ППУ	518
Техподполье Октябрьская 24	Техподполье Октябрьская 24	95	2021	250	Подземная канальная	ППУ	7 027
Октябрьская 24	Октябрьская 28 д/с	53	2025	80	Подземная канальная	ППУ	2 427
тк 42-19 -	Ленина 26	35	2025	100	Подземная канальная	ППУ	1 875
Техподполье Ленина26	Техподполье Ленина26	40	2021	100	Подземная канальная	ППУ	1 819
Техподполье Октябрьская 20	Техподполье Октябрьская 20	47	2021	80	Подземная канальная	ППУ	1 828
вр.Ленина 20/18	Ленина 20/18	58	2032	80	Подземная канальная	ППУ	3 538
Техподполье Ленина 20/18	Техподполье Ленина 20/18	37	2021	80	Подземная канальная	ППУ	1 439
Техподполье Ленина 22	Техподполье Ленина 22	37	2021	100	Подземная канальная	ППУ	1 683
Техподполье Ленина 28	Техподполье Ленина 28	104	2021	100	Подземная канальная	ППУ	4 730
Техподполье Ленина 30	Техподполье Ленина 30	104	2025	100	Подземная канальная	ППУ	5 571
Ленина 30-	Б.Космонавтов 17а	59	2021	80	Подземная канальная	ППУ	2 294
Техподполье Б.Космонавтов 17а	Техподполье Б.Космонавтов 17а	25	2021	80	Подземная канальная	ППУ	972
тк38-12-	вр.Нефтянников 27	23	2030	80	Подземная канальная	ППУ	1 293
вр.Нефтян.27 -	Нефтян.27	7	2030	80	Подземная канальная	ППУ	393
вр.Нефтян.27 -	Нефтян.29	104	2030	80	Подземная канальная	ППУ	5 845
тк38-12-	тк38-13	71	2030	150	Подземная канальная	ППУ	5 367
тк38-13-	вр.Нефтянников 25	7	2030	70	Подземная канальная	ППУ	383
Техподполье Нефтяник 25	Техподполье Нефтяник 25	10	2030	70	Подземная канальная	ППУ	546
вр.Нефтян.25 -	тк38-14	80	2030	150	Подземная канальная	ППУ	6 048
тк38-14 -	Нефтянников 21	7	2030	80	Подземная канальная	ППУ	393
Техподполье Нефтяник 23	Техподполье Нефтяник 23	69	2033	80	Подземная канальная	ППУ	4 384
тк38-14 -	Нефтянников 19	53	2030	150	Подземная канальная	ППУ	4 007
Техподполье К.Маркса 6	Техподполье К.Маркса 6	10	2031	70	Подземная канальная	ППУ	569
Октябрьская 32	тк 42-10	37	2026	80	Подземная канальная	ППУ	1 765
тк 42-10 -	Октябрьская26	7	2026	80	Подземная канальная	ППУ	334
Техподполье Октябрьская 30	Техподполье Октябрьская 30	31	2021	80	Подземная канальная	ППУ	1 205
Техподполье Октябрьская	Техподполье Октябрьская	160	2029	100	Подземная канальная	ППУ	10 094



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год стр-ит/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб
34	34						
Октябрьская 34	вр. Шк№13,Шк№7	176	2029	100	Подземная канальная	ППУ	11 104
вр.Шк№13.Шк№7- тк 42-12 –Шк№7	тк 42-12	42	2029	100	Подземная канальная	ППУ	2 650
тк 42-12 –Шк№7	тк 42-12 –Шк№7	43	2029	100	Подземная канальная	ППУ	2 713
вр.Шк№13.Шк№7 тк 42-11 -	тк 42-1с	25	2029	100	Подземная канальная	ППУ	1 577
тк 42-11 -	Б.Шк№12	31	2029	100	Подземная канальная	ППУ	1 956
тк 42-09 -	Октябрьская36	16	2029	150	Подземная канальная	ППУ	1 161
Техподполье Октябрьская 36	Техподполье Октябрьская 36	13	2030	150	Подземная канальная	ППУ	983
т.аТехподполье Октябрь- ская 36-	т.аТехподполье Октябрь- ская 36-	63	2030	80	Подземная канальная	ППУ	3 541
Октябрьская 36	тк 42-16	38	2029	150	Подземная канальная	ППУ	2 757
тк 42-16	тк42-21	82	2030	100	Подземная канальная	ППУ	5 389
тк 42-21 -	Октябрьская 38	47	2030	100	Подземная канальная	ППУ	3 089
Техподполье Октябрьская 38-т.а	Техподполье Октябрьская 38-т.а	64	2030	80	Подземная канальная	ППУ	3 597
Техподполье Октябрьская 38т.а-	Техподполье Октябрьская 38т.а-	12	2030	70	Подземная канальная	ППУ	656
Техподполье Октябрьская 38т.а-	Техподполье Октябрьская 38т.а-	5	2030	70	Подземная канальная	ППУ	273
Техподполье Октябрьская 38т.б-	Техподполье Октябрьская 38т.б-	15	2030	50	Подземная канальная	ППУ	737
тк 42-16 -	Октябрьская40	6	2029	150	Подземная канальная	ППУ	435
Техподполье Октябрь- ская40	Техподполье Октябрь- ская40	50	2025	80	Подземная канальная	ППУ	2 290
т.аТехподполье Октябрь- ская40-Э	т.аТехподполье Октябрь- ская40-Э	13	2025	150	Подземная канальная	ППУ	801
Октябрьская 40-	Октябрьская 42	43	2029	150	Подземная канальная	ППУ	3 120
Техподполье Октябрьская 42	Техподполье Октябрьская 42	96	2021	100	Подземная канальная	ППУ	4 366
Октябрьская 42-	Октябрьская 46	42	2021	50	Подземная канальная	ППУ	1 428
Октябрьская 42	тк 42-20	28	2021	100	Подземная канальная	ППУ	1 273
тк 42-20 -	Октябрьская 44	35	2021	100	Подземная канальная	ППУ	1 592
тк 42-20 -	Октябрьская 48	84	2024	80	Подземная канальная	ППУ	3 693
тк 915 –О	Октябрьская 50	116	2027	150	Подземная канальная	ППУ	7 756
Техподполье Октябрьская 50	Техподполье Октябрьская 50	144	2030	100	Подземная канальная	ППУ	9 464
Техподполье Октябрьская 50т.а-	Техподполье Октябрьская 50т.а-	8	2030	80	Подземная канальная	ППУ	450
Техподполье Октябрьская 50т.б-	Техподполье Октябрьская 50т.б-	8	2030	80	Подземная канальная	ППУ	450
Октябрьская 50	тк42-13	31	2021	100	Подземная канальная	ППУ	1 410
тк42-13-	Б.Космонавтов 27	22	2021	100	Подземная канальная	ППУ	1 000
Техподполье Б.Космонавтов 27-т	Техподполье Б.Космонавтов 27-т	48	2032	100	Подземная канальная	ППУ	3 424
Техподполье Б.Космонавтов 27т.	Техподполье Б.Космонавтов 27т.	14	2032	80	Подземная канальная	ППУ	854
Б.Космонавт.27-	Б.Космонавт.25	46	2021	80	Подземная канальная	ППУ	1 789
Техподполье Б.Космонавтов 25	Техподполье Б.Космонавтов 25	51	2032	80	Подземная канальная	ППУ	3 111
Октябрьская 50-	тк42-17	34	2021	80	Подземная канальная	ППУ	1 322
тк42-17-	Октябрьская46а	9	2021	80	Подземная канальная	ППУ	350
Октябрьская 50-	Октябрьская54	10	2021	100	Подземная канальная	ППУ	455
Техподполье Октябрьская 54	Техподполье Октябрьская 54	89	2021	125	Подземная канальная	ППУ	4 237
Октябрьская 54 -	вр.Октябрьская 56	48	2033	100	Подземная канальная	ППУ	3 567
вр.Октябрьская 56 -	Октябрьская 56	9	2033	70	Подземная канальная	ППУ	556
Техподполье Октябрьская 56	Техподполье Октябрьская 56	56	2021	70	Подземная канальная	ППУ	2 117
вр.Октябрьская 56	тк 42-14	71	2033	100	Подземная канальная	ППУ	5 276
тк42-14-	Б.Космонавтов 31	9	2033	70	Подземная канальная	ППУ	556
Техподполье Б.Космонавтов 31	Техподполье Б.Космонавтов 31	56	2021	70	Подземная канальная	ППУ	2 117
тк42-14-	Б.Космонавтов 29	58	2033	70	Подземная канальная	ППУ	3 583
Техподполье Б.Космонавтов 29	Техподполье Б.Космонавтов 29	53	2032	80	Подземная канальная	ППУ	3 233
тк915 -	Октябрьская 33	20	2033	100	Подземная канальная	ППУ	1 486
вр.гараж	гараж	30	2033	50	Подземная канальная	ППУ	1 667
Техподполье Ок- тябрьск.33-т.а	Техподполье Ок- тябрьск.33-т.а	20	2032	100	Подземная канальная	ППУ	1 427
тк920	тк Ц 25	65	2026	70	Подземная канальная	ППУ	3 016

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год стр-ит/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб
ткЦ25-	СоцИнвестБанк	54	2026	70	Подземная канальная	ППУ	2 505
ТК 921	тк Ц-28	197	2028	150	Подземная канальная	ППУ	13 722
тк Ц-28	тк 48а-31	27	2028	150	Подземная канальная	ППУ	1 881
Тк 48а-31	тк 48а-23	70	2028	150	Подземная канальная	ППУ	4 876
ТК48А-23а	Драмтеатрт.а	109	2025	100	Подземная канальная	ППУ	5 838
Драмтеатрт.а-	Драмтеатр	7	2025	80	Подземная канальная	ППУ	321
Тк 48а-23	тк 48а-28	242	2028	150	Подземная канальная	ППУ	16 857
тк 48а-31	тк Ц-22	92	2025	100	Подземная канальная	ППУ	4 928
тк Ц-22 -	Музучилище	37	2026	100	Подземная канальная	ППУ	2 065
Техподполье Музучилище	Техподполье Музучилище	34	2026	100	Подземная канальная	ППУ	1 897
ТК 922	тк 50-09	71	2032	150	Подземная канальная	ППУ	5 825
тк 50-09 -	Островского 13/32	25	2027	150	Подземная канальная	ППУ	1 672
Техподполье Островского 13/32	Техподполье Островского 13/32	146	2026	150	Подземная канальная	ППУ	9 371
Техподполье Островского 13/32	Техподполье Островского 13/32	3	2026	50	Подземная канальная	ППУ	125
Островского 13/32	тк 50-15	43	2029	80	Подземная канальная	ППУ	2 320
тк 50-15 -	Островского 21	63	2029	80	Подземная канальная	ППУ	3 399
Техподполье Островского 21 000	Техподполье Островского 21 000	5	2026	50	Подземная канальная	ППУ	209
Островского 13	тк 50-14	56	2029	100	Подземная канальная	ППУ	3 533
тк50-14	14-кухна	50	2029	50	Подземная канальная	ППУ	2 359
тк 50-14 -	Островского 19	16	2029	100	Подземная канальная	ППУ	1 009
Техподполье Островского 29-Ост	Техподполье Островского 29-Ост	44	2033	70	Подземная канальная	ППУ	2 718
Островского 19	тк 50-26	52	2029	100	Подземная канальная	ППУ	3 281
тк 50-26 -	Островского 23	47	2026	70	Подземная канальная	ППУ	2 180
тк50-26	тк50-25	50	2029	80	Подземная канальная	ППУ	2 697
тк50-25-	Островского25(1)	6	2026	100	Подземная канальная	ППУ	335
тк50-25-	Островского25(2)	52	2027	80	Подземная канальная	ППУ	2 585
Островского 13	тк 50-10	24	2027	150	Подземная канальная	ППУ	1 605
тк 50-10 -	Б.Космонавтов 30	13	2027	80	Подземная канальная	ППУ	646
Техподполье Космонавтов 30	Техподполье Космонавтов 30	40	2026	80	Подземная канальная	ППУ	1 909
тк 50-10	тк 50-11	84	2029	150	Подземная канальная	ППУ	6 095
тк 50-10 -	- Б.Космонавтов 28	16	2029	70	Подземная канальная	ППУ	839
Техподполье Космонавтов 28	Техподполье Космонавтов 28	40	2026	70	Подземная канальная	ППУ	1 856
тк 50-10	тк 50-12	86	2029	150	Подземная канальная	ППУ	6 241
тк 50-12 -	Б.Космонавтов 26	20	2029	70	Подземная канальная	ППУ	1 049
Техподполье Космонавтов 26	Техподполье Космонавтов 26	40	2026	70	Подземная канальная	ППУ	1 856
тк 50-12	тк 50-13	68	2029	150	Подземная канальная	ППУ	4 934
тк 50-13 -	Б.Космонавтов 24	32	2029	70	Подземная канальная	ППУ	1 679
Техподполье Космонавтов 24	Техподполье Космонавтов 24	40	2026	70	Подземная канальная	ППУ	1 856
тк 50-13	тк 50-34	81	2029	150	Подземная канальная	ППУ	5 878
тк 50-34 -	Б.Космонавтов 22	46	2029	80	Подземная канальная	ППУ	2 481
Техподполье Б.Космонавтов 22	Техподполье Б.Космонавтов 22	40	2026	80	Подземная канальная	ППУ	1 909
тк50-34-	Космонавтов22а(школа16)	50	2027	100	Подземная канальная	ППУ	2 907
тк 50-30	тк 50-35	71	2029	150	Подземная канальная	ППУ	5 152
тк 50-35 -	Б.Космонавтов 20а	5	2033	70	Подземная канальная	ППУ	309
Техподполье Б.Космонавтов 20а	Техподполье Б.Космонавтов 20а	15	2026	70	Подземная канальная	ППУ	696
тк 50-35	тк 50-38	40	2033	150	Подземная канальная	ППУ	3 419
тк 50-38 -	Ленина 31а	39	2027	100	Подземная канальная	ППУ	2 267
Техподполье Ленина 31а-т.а	Техподполье Ленина 31а-т.а	56	2032	100	Подземная канальная	ППУ	3 994
Техподполье Ленина 31ат.а-ЭУ	Техподполье Ленина 31ат.а-ЭУ	75	2032	80	Подземная канальная	ППУ	4 574
тк 50-38 -	Б.Космонавтов 18а	53	2030	70	Подземная канальная	ППУ	2 896
Техподполье Б.Космонавтов 18а	Техподполье Б.Космонавтов 18а	15	2026	70	Подземная канальная	ППУ	696
Техподполье ж/д Б.Космонавтов	Техподполье ж/д Б.Космонавтов	12	2021	100	Подземная канальная	ППУ	546
Тк 48-05	тк 48-06	50	2021	100	Подземная канальная	ППУ	2 274
Тк 48-06	ТП	30	2021	70	Подземная канальная	ППУ	1 134
Тк 48-06 –	Общеж Островского 32	15	2021	100	Подземная канальная	ППУ	682
Техподполье ж/д Островского 28	Техподполье ж/д Островского 28	24	2021	100	Подземная канальная	ППУ	1 091

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год стр-ит/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб
Тк 48-07	тк 48-23	30	2026	150	Подземная канальная	ППУ	1 925
Тк 48-23	ж/д Островского 40а	40	2021	100	Подземная канальная	ППУ	1 819
Техподполье ж/д Островского 40а	Техподполье ж/д Островского 40а	43	2021	100	Подземная канальная	ППУ	1 955
т.аж/д Островского 40а-ЭУ№3	ЭУ№3	14	2021	50	Подземная канальная	ППУ	476
т.бж/д Островского 40а-ЭУ№1	ЭУ№1	10	2021	50	Подземная канальная	ППУ	340
т.сж/д Островского 40а	ЭУ№2	3	2021	50	Подземная канальная	ППУ	102
Тк 48-23	ж/д Островского 38а	29	2021	100	Подземная канальная	ППУ	1 319
Островского 38	тк 48-08	41	2021	100	Подземная канальная	ППУ	1 865
Тк 48-08 –	Д/сад №44 Островского 34	81	2021	100	Подземная канальная	ППУ	3 684
Тк 48-08	ж/д Островского 34	11	2021	100	Подземная канальная	ППУ	500
Тк 48-24	ж/д 30 лет Победы 14а	36	2028	70	Подземная канальная	ППУ	1 813
Техподполье ж/д 30 лет Победы	Техподполье ж/д 30 лет Победы	42	2021	70	Подземная канальная	ППУ	1 588
Техподполье Островского 40	Техподполье Островского 40	85	2021	70	Подземная канальная	ППУ	3 214
ТК 927	вр2	67	2029	200	Подземная канальная	ППУ	5 615
вр2	тк 50-16	28	2029	200	Подземная канальная	ППУ	2 347
тк50-16	тк50-17 общежитие 7	66	2026	100	Подземная канальная	ППУ	3 683
тк50-17-	Островского35(общежитие7)	27	2026	100	Подземная канальная	ППУ	1 507
тк50-17-	Островского33 (Алкомир)	25	2026	50	Подземная канальная	ППУ	1 043
тк 50-16	вр Островского 31	66	2032	150	Подземная канальная	ППУ	5 415
вр Островского 31 -	Островского 31	11	2033	80	Подземная канальная	ППУ	699
Техподполье Островского 31	Техподполье Островского 31	10	2032	80	Подземная канальная	ППУ	610
Техподполье Островского 31 маг	Техподполье Островского 31 маг	5	2032	50	Подземная канальная	ППУ	267
вр Островского 31 -	Островского 29	62	2032	150	Подземная канальная	ППУ	5 087
Техподполье Островского 29	Техподполье Островского 29	125	2032	150	Подземная канальная	ППУ	10 255
Техподполье Островского 29	Техподполье Островского 29	18	2032	50	Подземная канальная	ППУ	960
Островского 29 -	Островского 29 – ГРП	24	2026	50	Подземная канальная	ППУ	1 001
Островского 29	- тк 50-33	30	2026	80	Подземная канальная	ППУ	1 431
Техподполье Островского 25а	Техподполье Островского 25а	125	2026	100	Подземная канальная	ППУ	6 975
тк 50-33 -	вр Калинина 47	9	2026	100	Подземная канальная	ППУ	502
вр Калинина 47	Калинина 47	8	2026	100	Подземная канальная	ППУ	446
Техподполье Калинина 47	Техподполье Калинина 47	22	2026	100	Подземная канальная	ППУ	1 228
Техподполье Калинина 47т.а-ЭУ	Техподполье Калинина 47т.а-ЭУ	66	2026	70	Подземная канальная	ППУ	3 062
Калинина 47 -	тк 50-24	34	2029	70	Подземная канальная	ППУ	1 783
тк50-24-	Калинина45(д/с37)	16	2029	70	Подземная канальная	ППУ	839
вр Калинина 47	- тк 50-32	36	2026	100	Подземная канальная	ППУ	2 009
тк 50-32 -	Островского 27	3	2026	100	Подземная канальная	ППУ	167
Техподполье Островского 27	Техподполье Островского 27	122	2030	100	Подземная канальная	ППУ	8 018
Техподполье Островского 27т.а-	Техподполье Островского 27т.а-	10	2030	70	Подземная канальная	ППУ	546
Техподполье Островского 27т.б-	Техподполье Островского 27т.б-	10	2030	70	Подземная канальная	ППУ	546
Островского 27	- тк 50-08	4	2032	100	Подземная канальная	ППУ	285
тк 50-08 -	Калинина 43	9	2032	100	Подземная канальная	ППУ	642
Техподполье Калинина 43	Техподполье Калинина 43	66	2026	100	Подземная канальная	ППУ	3 683
тк 50-08 -	Калинина 31	36	2026	100	Подземная канальная	ППУ	2 009
Техподполье Калинина 31	Техподполье Калинина 31	75	2026	100	Подземная канальная	ППУ	4 185
Техподполье Калинина 31т.а-ЭУ	Техподполье Калинина 31т.а-ЭУ	10	2026	70	Подземная канальная	ППУ	464
Калинина 31 -	тк 50-07	10	2032	100	Подземная канальная	ППУ	713
тк 50-07 -	Калинина 33	9	2032	100	Подземная канальная	ППУ	642
вр.2-	Островского 37/55	7	2030	150	Подземная канальная	ППУ	529
Техподполье Островского 37/55	Техподполье Островского 37/55	144	2026	150	Подземная канальная	ППУ	9 242
Техподполье Островского 37/55т	Техподполье Островского 37/55т	9	2026	80	Подземная канальная	ППУ	429
Островского 37/55	Калинина 53	24	2026	150	Подземная канальная	ППУ	1 540
Техподполье Калинина 53	Техподполье Калинина 53	173	2026	150	Подземная канальная	ППУ	11 103
Техподполье Калинина	Техподполье Калинина	10	2026	80	Подземная канальная	ППУ	477

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год строительства/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб
53т.а-ЭУ	53т.а-ЭУ						
Техподполье Калинина 51	Техподполье Калинина 51	45	2026	100	Подземная канальная	ППУ	2 511
Калинина 51 -	Калинина 49	58	2032	80	Подземная канальная	ППУ	3 538
Техподполье Калинина 49	Техподполье Калинина 49	66	2026	80	Подземная канальная	ППУ	3 149
Калинина 41 -	тк 50-21 т.а	12	2032	80	Подземная канальная	ППУ	732
тк 50-21 т.а-	тк50-21	16	2032	100	Подземная канальная	ППУ	1 141
тк 50-21 -	Калинина 37	32	2032	100	Подземная канальная	ППУ	2 283
Тк 927	ж/д Островского 46/57	25	2030	200	Подземная канальная	ППУ	2 183
Техподполье ж/д Островского 46/	Техподполье ж/д Островского 46/	36	2029	150	Подземная канальная	ППУ	2 612
т.аТехподполье ж/д Островского	т.аТехподполье ж/д Островского	67	2029	100	Подземная канальная	ППУ	4 227
т.бТехподполье ж/д Островского	т.бТехподполье ж/д Островского	6	2029	70	Подземная канальная	ППУ	315
Ж/д Островского 46/57-	Островского 44	16	2022	70	Подземная канальная	ППУ	630
Техподполье ж/д Островского 44	Техподполье ж/д Островского 44	41	2022	70	Подземная канальная	ППУ	1 615
Ж/д Островского 46/57	Калинина 59	27	2021	100	Подземная канальная	ППУ	1 228
Техподполье Калинина 59	Техподполье Калинина 59	48	2031	100	Подземная канальная	ППУ	3 287
Ж/д Островского 46/57	Калинина 61	72	2030	150	Подземная канальная	ППУ	5 443
Техподполье Калинина 61	Техподполье Калинина 61	12	2021	150	Подземная канальная	ППУ	628
т.аТехподполье Калинина 61-ЭУ	т.аТехподполье Калинина 61-ЭУ	47	2021	80	Подземная канальная	ППУ	1 828
Ж/д Калинина 61	тк 48-10	22	2030	150	Подземная канальная	ППУ	1 663
Тк 48-10	10-ж/д Калинина 63	15	2030	150	Подземная канальная	ППУ	1 134
Техподполье Калинина 63	Техподполье Калинина 63	12	2030	150	Подземная канальная	ППУ	907
т.аТехподполье Калинина 63-ста	т.аТехподполье Калинина 63-ста	26	2022	100	Подземная канальная	ППУ	1 232
Калинина 63-	Калинина 65	16	2022	100	Подземная канальная	ППУ	758
Техподполье Калинина 65-т.а	Техподполье Калинина 65-т.а	12	2021	100	Подземная канальная	ППУ	546
Техподполье Калинина 65т.а-сте	Техподполье Калинина 65т.а-сте	58	2021	80	Подземная канальная	ППУ	2 255
Калинина 65-	Тк48-11	10	2021	80	Подземная канальная	ППУ	389
Тк48-11	ж/д Островского 42	26	2021	80	Подземная канальная	ППУ	1 011
Тк48-11-	ж/дКалинина 65А	46	2028	80	Подземная канальная	ППУ	2 382
Калинина 63 -	Тк 48-12	135	2030	150	Подземная канальная	ППУ	10 205
Тк 48-12	д/сад 40 Кал 69	34	2021	100	Подземная канальная	ППУ	1 546
ТК 930 -	Калинина 40	153	2033	200	Подземная канальная	ППУ	15 102
Техподполье Калинина 40-т.а	Техподполье Калинина 40-т.а	10	2026	200	Подземная канальная	ППУ	741
т.аТехподполье Калинина 40-т.б	т.аТехподполье Калинина 40-т.б	77	2028	150	Подземная канальная	ППУ	5 363
Техподполье Калинина 40т.б-ЭУ	Техподполье Калинина 40т.б-ЭУ	36	2028	70	Подземная канальная	ППУ	1 813
Техподполье Калинина 40 т.а-ма	Техподполье Калинина 40 т.а-ма	10	2028	50	Подземная канальная	ППУ	453
Калинина 40 -	тк 53-12	27	2028	150	Подземная канальная	ППУ	1 881
тк 53-12 – Островского 39	тк 53-12 – Островского 39	5	2025	150	Подземная канальная	ППУ	308
Техподполье Островского 39	Техподполье Островского 39	153	2025	150	Подземная канальная	ППУ	9 426
т.аТехподполье Островского 39-	т.аТехподполье Островского 39-	12	2025	70	Подземная канальная	ППУ	534
Островского 39	Островского 45	38	2025	150	Подземная канальная	ППУ	2 341
т.аТехподполье Островского 45-	т.аТехподполье Островского 45-	106	2025	150	Подземная канальная	ППУ	6 530
Техподполье Островского 45	Техподполье Островского 45	12	2025	70	Подземная канальная	ППУ	534
Островского 45	- тк 53-22	41	2025	70	Подземная канальная	ППУ	1 826
тк 53-22 -	Островского 51	10	2025	70	Подземная канальная	ППУ	445
Техподполье Островского 51	Техподполье Островского 51	32	2025	70	Подземная канальная	ППУ	1 425
Островского 45	тк 53-15	67	2025	150	Подземная канальная	ППУ	4 128
тк 53-15 -	стровского53	15	2025	70	Подземная канальная	ППУ	668
тк 53-15	тк 53-16	28	2025	150	Подземная канальная	ППУ	1 725
тк 53-16	гараж	45	2027	50	Подземная канальная	ППУ	1 956
тк 53-16	тк 53-17	11	2032	150	Подземная канальная	ППУ	902
тк 53-17 -	Островского 53а	15	2032	50	Подземная канальная	ППУ	800
тк 53-17 -	Островского 45а	128	2025	100	Подземная канальная	ППУ	6 856
тк 53-17	вр Островского 55	51	2031	150	Подземная канальная	ППУ	4 016
Техподполье ж/д Остров-	Техподполье ж/д Остров-	114	2031	100	Подземная канальная	ППУ	7 806

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год стр-ит/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб
ского 55	ского 55						
Техподполье ж/д Островского 55	Техподполье ж/д Островского 55	19	2031	80	Подземная канальная	ППУ	1 112
Островского 55 -	тк 53-18	25	2031	100	Подземная канальная	ППУ	1 712
тк 53-18 -	Островского 57	48	2031	70	Подземная канальная	ППУ	2 732
тк 53-18 -	Островского 59/23	20	2031	100	Подземная канальная	ППУ	1 369
Техподполье Островского 59/23-	Техподполье Островского 59/23-	96	2031	80	Подземная канальная	ППУ	5 620
Техподполье Островского 59/23т	Техподполье Островского 59/23т	18	2031	70	Подземная канальная	ППУ	1 025
Калинина 40 -	тк 53-05	39	2025	150	Подземная канальная	ППУ	2 403
тк 53-05 -	Калинина 38	43	2025	150	Подземная канальная	ППУ	2 649
Техподполье Калинина 38	Техподполье Калинина 38	89	2029	150	Подземная канальная	ППУ	6 458
т.аТехподполье Калинина 38-ЭУ№	т.аТехподполье Калинина 38-ЭУ№	8	2029	80	Подземная канальная	ППУ	432
т.бТехподполье Калинина 38-ЭУ№	т.бТехподполье Калинина 38-ЭУ№	8	2029	80	Подземная канальная	ППУ	432
Калинина 38 -	Островского 41	40	2025	80	Подземная канальная	ППУ	1 832
Техподполье Островского 41	Техподполье Островского 41	49	2027	70	Подземная канальная	ППУ	2 368
Островского 41	Островского 47	46	2025	70	Подземная канальная	ППУ	2 049
Техподполье Островского 47	Техподполье Островского 47	53	2027	70	Подземная канальная	ППУ	2 562
Калинина 38 -	Калинина 36	44	2029	150	Подземная канальная	ППУ	3 193
Техподполье Калинина 36	Техподполье Калинина 36	13	2029	150	Подземная канальная	ППУ	943
т.аТехподполье Калинина 36-ЭУ№	т.аТехподполье Калинина 36-ЭУ№	87	2029	70	Подземная канальная	ППУ	4 563
т.бТехподполье Калинина 36-ЭУ№	т.бТехподполье Калинина 36-ЭУ№	8	2029	50	Подземная канальная	ППУ	377
Калинина 36 -	Калинина 32	44	2029	150	Подземная канальная	ППУ	3 193
Техподполье Калинина 32	Техподполье Калинина 32	13	2029	150	Подземная канальная	ППУ	943
т.аТехподполье Калинина 32-ЭУ№	т.аТехподполье Калинина 32-ЭУ№	81	2029	70	Подземная канальная	ППУ	4 249
т.бТехподполье Калинина 32-ЭУ№	т.бТехподполье Калинина 32-ЭУ№	8	2029	50	Подземная канальная	ППУ	377
Калинина 32 -	Калинина 30	46	2028	150	Подземная канальная	ППУ	3 204
Техподполье Калинина 30	Техподполье Калинина 30	3	2029	150	Подземная канальная	ППУ	218
т.аТехподполье Калинина 30-ЭУ№	т.аТехподполье Калинина 30-ЭУ№	93	2029	70	Подземная канальная	ППУ	4 878
т.бТехподполье Калинина 30-ЭУ№	т.бТехподполье Калинина 30-ЭУ№	16	2029	50	Подземная канальная	ППУ	755
Калинина 30 -	Калинина 28	30	2029	100	Подземная канальная	ППУ	1 893
Техподполье Калинина 28	Техподполье Калинина 28	129	2029	100	Подземная канальная	ППУ	8 139
т.бТехподполье Калинина 2стена	т.бТехподполье Калинина 2стена	8	2029	80	Подземная канальная	ППУ	432
т.аТехподполье Калинина 28-ЭУ	т.аТехподполье Калинина 28-ЭУ	10	2029	70	Подземная канальная	ППУ	525
Калинина 34 -	тк 53-08	38	2029	80	Подземная канальная	ППУ	2 050
тк 53-08 -	склад	5	2025	50	Подземная канальная	ППУ	200
тк 53-08 -	Калинина 34	69	2025	80	Подземная канальная	ППУ	3 160
Техподполье Калинина 34	Техподполье Калинина 34	42	2025	80	Подземная канальная	ППУ	1 924
Калинина 28-	Островского 43	26	2029	80	Подземная канальная	ППУ	1 403
Техподполье Островского 43-т.а	Техподполье Островского 43-т.а	121	2029	80	Подземная канальная	ППУ	6 527
т.аТехподполье Островского 43-	т.аТехподполье Островского 43-	18	2029	70	Подземная канальная	ППУ	944
т.бТехподполье Островского 43-	т.бТехподполье Островского 43-	10	2029	70	Подземная канальная	ППУ	525
Техподполье Калинина 42	Техподполье Калинина 42	142	2028	80	Подземная канальная	ППУ	7 353
Техподполье Калинина 54	Техподполье Калинина 54	69	2030	100	Подземная канальная	ППУ	4 535
Техподполье Островского 66 –т.	Техподполье Островского 66 –т.	25	2032	150	Подземная канальная	ППУ	2 051
Техподполье Островского 66 т.а	Техподполье Островского 66 т.а	96	2032	100	Подземная канальная	ППУ	6 848
ж/д Островского 66	тк 54-03	60	2031	150	Подземная канальная	ППУ	4 725
Техподполье Островского 64	Техподполье Островского 64	76	2030	100	Подземная канальная	ППУ	4 995
ж/д островского 64	маг.№ 40	42	2022	100	Подземная канальная	ППУ	1 990
Островского 64	тк 54-32	27	2026	80	Подземная канальная	ППУ	1 288
Тк 54-32	ж/д Островского 62	28	2026	80	Подземная канальная	ППУ	1 336
Тк 54-03	д/сад № 43	84	2026	80	Подземная канальная	ППУ	4 008

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год стр-ит/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб
Техподполье Островского 52 –т.	Техподполье Островского 52 –т.	95	2032	150	Подземная канальная	ППУ	7 794
Техподполье Островского 52 т.а	Техподполье Островского 52 т.а	60	2032	80	Подземная канальная	ППУ	3 659
Островского52–	тк 54-02	18	2021	125	Подземная канальная	ППУ	857
Тк 54-02-	Островского 54	25	2032	125	Подземная канальная	ППУ	1 867
Техподполье Островского 54	Техподполье Островского 54	113	2032	80	Подземная канальная	ППУ	6 892
Островского 54	– тк 54-05	20	2030	80	Подземная канальная	ППУ	1 124
Тк 9202	ж/д Калинина 75	28	2028	150	Подземная канальная	ППУ	1 950
Калинина 75-	Тк48-13	8	2021	150	Подземная канальная	ППУ	418
Тк 48-18	Маг азин	10	2021	80	Подземная канальная	ППУ	389
Тк48-18	ж/д Калинина 63А	11	2021	80	Подземная канальная	ППУ	428
Техподполье Калинина 63А	Техподполье Калинина 63А	30	2027	80	Подземная канальная	ППУ	1 491
Тк48-13	ж/д Калинина 73	4	2021	150	Подземная канальная	ППУ	209
Техподполье Калинина 73т.а на	Техподполье Калинина 73т.а на	10	2021	200	Подземная канальная	ППУ	604
Техподполье Калинина 73т.а-до	Техподполье Калинина 73т.а-до	27	2021	80	Подземная канальная	ППУ	1 050
Калинина 73-	Тк48-12	42	2021	200	Подземная канальная	ППУ	2 537
Калинина 73-	Калинина 71	16	2029	80	Подземная канальная	ППУ	863
Калин 71	Кал 67 (БТИ)	56	2021	70	Подземная канальная	ППУ	2 117
Калинина 75-	30лет Победы 22	6	2021	150	Подземная канальная	ППУ	314
Техподполье 30лет Победы 22	Техподполье 30лет Победы 22	110	2021	150	Подземная канальная	ППУ	5 754
Тк48-14	Тк48-25	35	2021	100	Подземная канальная	ППУ	1 592
Тк48-25	30 лет Победы 24	2	2031	80	Подземная канальная	ППУ	117
Техподполье 30лет Победы 24	Техподполье 30лет Победы 24	33	2021	80	Подземная канальная	ППУ	1 283
Тк48-25	30 лет Победы 18А	16	2031	80	Подземная канальная	ППУ	937
Техподполье 30лет победы 18А	Техподполье 30лет победы 18А	30	2021	80	Подземная канальная	ППУ	1 167
30 лет Победы 20	Тк48-15	8	2021	150	Подземная канальная	ППУ	418
Тк48-15	30лет Победы 18	10	2021	100	Подземная канальная	ППУ	455
Техподполье 30 лет Победы 18	Техподполье 30 лет Победы 18	72	2028	100	Подземная канальная	ППУ	4 360
30лет Победы 18	Островского 40	20	2021	80	Подземная канальная	ППУ	778
Техподполье Островского 40	Техподполье Островского 40	60	2021	80	Подземная канальная	ППУ	2 333
Тк 9203 -	Тк48А-01	143	2025	200	Подземная канальная	ППУ	10 174
Тк 48а-01	тк 48а-02	26	2028	100	Подземная канальная	ППУ	1 575
Тк 48а-02	ж/д 30 лет Победы 21	7	2028	100	Подземная канальная	ППУ	424
Техподполье 30 лет Победы 21	Техподполье 30 лет Победы 21	114	2025	100	Подземная канальная	ППУ	6 106
Тк 48а-02	тк 48а-03	39	2028	100	Подземная канальная	ППУ	2 362
Тк 48а-03	ж/д 30 лет Победы 23	13	2028	100	Подземная канальная	ППУ	787
Техподполье 30 лет Победы 23	Техподполье 30 лет Победы 23	28	2025	100	Подземная канальная	ППУ	1 500
Тк 48а-03	ж/д 30 лет Победы 19	46	2029	100	Подземная канальная	ППУ	2 902
техподполье 30 лет Победы 19-Э	техподполье 30 лет Победы 19-Э	98	2030	100	Подземная канальная	ППУ	6 441
техподполье 30 лет Победы 19т.	Техподполье 30 лет Победы 19т.	7	2030	80	Подземная канальная	ППУ	393
Тк 48а-01	тк 48а-30	95	2025	200	Подземная канальная	ППУ	6 759
Тк 48а-30	тк 48а-29	95	2032	100	Подземная канальная	ППУ	6 776
Тк 48а-29	ж/д 30 лет Победы 23а	4	2032	80	Подземная канальная	ППУ	244
Техподполье 30 лет Победы 23а	Техподполье 30 лет Победы 23а	2	2032	80	Подземная канальная	ППУ	122
Тк 48а-29	тк48а-22	42	2032	100	Подземная канальная	ППУ	2 996
тк48а-22т.а	тк48а-22	8	2032	80	Подземная канальная	ППУ	488
Тк 48а-22	ж/д 30 лет Победы 17	11	2032	80	Подземная канальная	ППУ	671
Техподполье 30 лет Победы 17	Техподполье 30 лет Победы 17	41	2025	80	Подземная канальная	ППУ	1 878
Тк 48а-30	тк 48а-07	26	2029	200	Подземная канальная	ППУ	2 179
Тк 48а-07	30 лет Победы 15	15	2025	80	Подземная канальная	ППУ	687
Техподполье 30 лет Победы 15	Техподполье 30 лет Победы 15	78	2025	80	Подземная канальная	ППУ	3 572
Тк 48а-07	тк 48а-10	61	2029	200	Подземная канальная	ППУ	5 112
Тк 48а-10	30 лет Победы 15	15	2025	80	Подземная канальная	ППУ	687
30 лет Победы 15	ДОБ(3-4 отделение)	74	2025	80	Подземная канальная	ППУ	3 389

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год стр-ит/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб
ТК 9102	тк 1	83	2032	100	Подземная канальная	ППУ	5 920
тк9102	тк 41-01	35	2032	150	Подземная канальная	ППУ	2 871
тк 41-04 –	Октябрьская 12 д/с	54	2027	70	Подземная канальная	ППУ	2 610
ж/д Октябрьская 8	тк41-03	48	2029	150	Подземная канальная	ППУ	3 483
тк 41-03 –	эл.узел ж/д Октябрьская 10 сто	19	2030	80	Подземная канальная	ППУ	1 068
тк 41-03 -	Октябрьская 10а центр занятост	16	2030	50	Подземная канальная	ППУ	786
Техподполье ж/д Октябрьская 6а	Техподполье ж/д Октябрьская 6а	119	2026	80	Подземная канальная	ППУ	5 678
Уфимская 78/1 –	Б.Космонавтов 3а	10	2032	50	Подземная канальная	ППУ	533
<b>ИТОГО</b>							

### **7.7 Предложения по реконструкции (или) модернизации существующих сетей и сооружений на них для обеспечения расчетных гидравлических режимов**

Предложения по реконструкции (или) модернизации существующих сетей и сооружений на них для обеспечения расчетных гидравлических режимов, в настоящей схеме теплоснабжения не предусмотрены.

### **7.8 Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации насосных станций**

Перечень мероприятий по строительству и реконструкции (или) модернизации насосных станций приведен в таблице 7.4, с указанием стоимости мероприятий в ценах соответствующих лет с учетом НДС.

Финансовые затраты на реализацию мероприятий представлены в разделе 9.

**Таблица 7.4 – Объемы реконструкции насосных станций на тепловых сетях РТС Салават «БашРТС-Стерлитамак» филиал ООО «БашРТС»**

Мероприятие	Год реализации мероприятия	Затраты с НДС, тыс.руб
г. Салават. Реконструкция машинного зала насосно-перекачивающей станции №2	2024	4 754
	2025	56 212
г. Салават. Монтаж резервной кабельной линии 6кВ от насосно-перекачивающей станции №1 СалРТС "БашРТС-Стерлитамак" до подстанции «Северная» ПО «ИЭС».	2021	784
	2022	12 110
г.Салават. Реконструкция насосного оборудования мазутонасосной КЦ-10 с заменой насосов 5НК5х1, 5Н5х2 на насосы А1 3В16/25 - 20/25Б	2023	1 051
<b>ИТОГО</b>		<b>74 911</b>

## **7.9 Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации тепловых пунктов**

Мероприятия по строительству и реконструкции (или) модернизации тепловых пунктов, в настоящей схеме теплоснабжения не предусмотрены.



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

### 8.1 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

Объемы реконструкции по переводу на закрытую схему горячего водоснабжения принимались в соответствии с предоставленным ООО «БашРТС» ТЭО перевода на закрытую схему ГВС потребителей г. Салават (Вариант-1) и инвестиционной программы ООО «БашРТС» и приведены в таблице 8.1.

Финансовые затраты на реализацию мероприятий представлены в разделе 9.

Таблица 8.1 – Объемы реконструкции в связи с переводом на закрытую схему ГВС потребителей РТС Салават «БашРТС-Стерлитамак» филиал ООО «БашРТС», тыс.руб

Наименование мероприятия	Год строит/реконструкции	Затраты с НДС, тыс.руб
Реконструкция ТМ-3 с перекладкой обратного трубопровода от ТК 311 до ТК 314а в пенополиуретановой изоляции с Ду 300 мм на Ду 400 мм	2021	8 321
Реконструкция ТМ-3 с перекладкой обратного трубопровода от ТК 311 до ТК 314а в пенополиуретановой изоляции с Ду 300 мм на Ду 400 мм	2022	13 174
Реконструкция ТМ-3 с перекладкой обратного трубопровода от ТК 311 до ТК 314а в пенополиуретановой изоляции с Ду 300 мм на Ду 400 мм	2023	12 659
Установка ИТП (перевод на закрытый водоразбор ГВС) (1303 ИТП)	2021	406 312
	2022	429 879
	2023	456 290
<b>ИТОГО</b>		<b>1 326 635</b>

## **9 РАЗДЕЛ 8. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ**

Перспективные топливные балансы источников тепловой энергии на территории городского округа город Салават Республики Башкортостан приведены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа город Салават Республики Башкортостан на период до 2033 года (актуализация на 2022 год). Глава 10 «Перспективные топливные балансы» (шифр 80439.ОМ-ПСТ.010.000).

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

Основные показатели перспективных топливно - энергетических балансов источника с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии на территории городского округа город Салават Республики Башкортостан Салаватской ТЭЦ приведены в таблице 9.1.

Основные показатели перспективных топливно - энергетических балансов источника с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии на территории городского округа город Салават Республики Башкортостан Ново-Салаватской ТЭЦ приведены в таблице 9.2.

Основные показатели перспективных топливно - энергетических балансов источников тепловой энергии (некомбинированная выработка) для котельных ООО «БашРТС», действующих на территории городского округа город Салават Республики Башкортостан приведены в таблице 9.3.

Основные показатели перспективных топливно - энергетических балансов суммарно для всех источников тепловой энергии (СТЭЦ, Н-СТЭЦ и котельные ООО «БашРТС»), действующих на территории городского округа город Салават Республики Башкортостан приведены в таблице 9.4.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Таблица 9.1 – Перспективный топливно-энергетический баланс Салаватской ТЭЦ

Показатель	Ед. измер.	2020 факт	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Выработка тепла на теплоисточнике, в т.ч:	тыс. Гкал	1 451,55	1 540,05	1 562,11	1 630,52	1 601,14	1 594,46	1 587,98	1 581,69	1 578,40	1 572,49	1 566,75	1 561,19	1 555,79	1 550,55
- отборами паровых турбин	тыс. Гкал	1 278,61	1 366,25	1 388,82	1 456,71	1 427,34	1 420,65	1 414,17	1 407,89	1 404,60	1 398,68	1 392,95	1 023,98	655,18	649,95
- котлами утилизаторами ГТУ	тыс. Гкал												363,40	726,80	726,80
- прочие (РОУ, БРОУ)	тыс. Гкал	172,94	173,80	173,28	173,80	173,80	173,80	173,80	173,80	173,80	173,80	173,80	173,80	173,80	173,80
Выработано тепла в паре	тыс. Гкал	273,94	320,85	318,97	321,97	321,97	321,97	321,97	321,97	321,97	321,97	321,97	321,97	321,97	321,97
Выработано тепла в горячей воде	тыс. Гкал	1 177,61	1 219,20	1 243,14	1 308,55	1 279,17	1 272,49	1 266,01	1 259,73	1 256,44	1 250,52	1 244,79	1 239,22	1 233,82	1 228,59
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника, в т.ч:	тыс. Гкал	130,18	132,11	132,60	134,10	133,45	133,31	133,16	133,03	132,95	132,82	132,70	132,58	132,46	132,34
- в паре промышленных параметров	тыс. Гкал	100,59	100,59	100,59	100,59	100,59	100,59	100,59	100,59	100,59	100,59	100,59	100,59	100,59	100,59
- в горячей воде	тыс. Гкал	29,59	31,53	32,01	33,51	32,87	32,72	32,58	32,44	32,37	32,24	32,11	31,99	31,87	31,76
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов теплоисточников, в т.ч.	тыс. Гкал	1 321,37	1 407,94	1 429,51	1 496,42	1 467,69	1 461,15	1 454,81	1 448,67	1 445,45	1 439,66	1 434,05	1 428,61	1 423,33	1 418,21
с горячей водой	тыс. Гкал	1 148,02	1 187,67	1 211,13	1 275,04	1 246,31	1 239,77	1 233,43	1 227,29	1 224,07	1 218,28	1 212,67	1 207,23	1 201,95	1 196,83
с паром	тыс. Гкал	173,36	220,26	218,38	221,38	221,38	221,38	221,38	221,38	221,38	221,38	221,38	221,38	221,38	221,38
Хозяйственные нужды теплоисточника	тыс. Гкал	9,10	9,10	9,10	9,10	9,10	9,10	9,10	9,10	9,10	9,10	9,10	9,10	9,10	9,10
Отпуск тепловой энергии потребителям, подключенным к коллекторам, в т.ч.	тыс. Гкал	261,87	311,99	310,10	313,10	313,10	313,10	313,10	313,10	313,10	313,10	313,10	313,10	313,10	313,10
с горячей водой	тыс. Гкал	88,51	91,72	91,72	91,72	91,72	91,72	91,72	91,72	91,72	91,72	91,72	91,72	91,72	91,72
с паром	тыс. Гкал	173,36	220,26	218,38	221,38	221,38	221,38	221,38	221,38	221,38	221,38	221,38	221,38	221,38	221,38
Отпуск тепловой энергии в сети ООО БашРТС"	тыс. Гкал	1 050,41	1 086,85	1 110,31	1 174,22	1 145,49	1 138,95	1 132,61	1 126,46	1 123,25	1 117,46	1 111,85	1 106,41	1 101,13	1 096,01
Хозяйственные нужды тепловых сетей ООО "БашРТС"	тыс. Гкал	1,79	2,27	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01
Потери тепловой энергии в сетях ООО "БашРТС"	тыс. Гкал	246,05	302,88	256,73	256,73	227,99	221,46	215,12	208,97	203,23	197,45	191,84	186,39	181,11	175,99
Полезный отпуск тепла потребителям (через сети)	тыс. Гкал	802,57	781,71	851,58	915,49	915,49	915,49	915,49	915,49	918,01	918,01	918,01	918,01	918,01	918,01
Выработка электроэнергии всего, в т.ч.	тыс. МВт-ч	661,45	706,78	718,46	753,58	738,39	734,93	731,58	728,32	726,62	723,56	720,60	879,32	1 038,14	1 035,43
в комбинированном цикле	тыс. МВт-ч	430,10	459,58	467,18	490,01	480,13	477,88	475,70	473,59	472,48	470,49	468,56	571,78	675,04	673,28
в раздельном производстве	тыс. МВт-ч	231,34	247,20	251,29	263,57	258,25	257,05	255,87	254,74	254,14	253,07	252,03	307,55	363,09	362,15
Собственные нужды ТЭЦ, в т.ч.	тыс. МВт-ч	69,21	72,69	74,09	78,05	76,30	75,90	75,51	75,14	74,94	74,59	74,25	56,91	59,90	59,66
на выработку электроэнергии	тыс. МВт-ч	31,88	34,07	34,63	36,32	35,59	35,42	35,26	35,11	35,02	34,88	34,73	17,59	20,76	20,71

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>Ед. измер.</b>	<b>2020 факт</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
на выработку тепловой энергии	тыс. МВт-ч	37,33	38,63	39,46	41,73	40,71	40,48	40,25	40,03	39,92	39,71	39,51	39,32	39,13	38,95
Отпущено электроэнергии в сети	тыс. МВт-ч	592,23	634,09	644,37	675,53	662,09	659,03	656,06	653,19	651,68	648,97	646,35	822,42	978,24	975,77
Затрачено условного топлива всего, в т.ч.	тыс. т у.т.	381,23	406,17	411,79	430,53	421,42	418,79	416,22	413,72	412,07	409,69	407,36	431,58	449,94	448,53
- природный газ	тыс. т у.т.	381,22	406,15	411,78	430,51	421,40	418,77	416,20	413,70	412,05	409,67	407,34	431,56	449,92	448,51
- мазут	тыс. т у.т.	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Затрачено натурального топлива															
- природный газ	млн.м3	326,70	348,07	352,89	368,95	361,14	358,89	356,69	354,54	353,13	351,09	349,10	369,85	385,58	384,38
- мазут	тыс. т.	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
<i>Пропорциональный метод распределения затрат</i>															
на выработку электроэнергии	тыс. т у.т.	193,78	206,29	209,66	218,91	213,61	211,85	210,12	208,43	207,21	205,60	204,02	228,96	248,02	247,29
на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	187,45	199,88	202,13	211,62	207,81	206,94	206,10	205,28	204,86	204,09	203,34	202,62	201,92	201,24
УРУТ на выработку электроэнергии	г/кВт-ч	292,96	291,87	291,81	290,49	289,30	288,26	287,22	286,18	285,17	284,15	283,12	260,38	238,90	238,83
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	129,14	129,79	129,40	129,79	129,79	129,79	129,79	129,79	129,79	129,79	129,79	129,79	129,79	129,79
УРУТ на отпуск электроэнергии	г/кВт-ч	327,20	325,33	325,37	324,06	322,64	321,45	320,28	319,10	317,97	316,80	315,65	278,40	253,53	253,43
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	141,86	141,97	141,40	141,42	141,59	141,63	141,67	141,70	141,72	141,76	141,80	141,83	141,86	141,90

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

**Таблица 9.2 – Перспективный топливно-энергетический баланс Ново-Салаватской ТЭЦ**

Показатель	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Выработка тепла на теплоисточнике, в т.ч.:	тыс. Гкал	7 635	8 172	8 269	8 406	8 406	8 406	8 406	8 406	8 406	8 406	8 406	8 406	8 406	8 406
Выработано тепла в паре	тыс. Гкал	7 329	7 329	7 329	7 329	7 329	7 329	7 329	7 329	7 329	7 329	7 329	7 329	7 329	7 329
Выработано тепла в горячей воде	тыс. Гкал	307	307	307	307	307	307	307	307	307	307	307	307	307	307
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	тыс. Гкал	1 193	1 193	1 193	1 193	1 193	1 193	1 193	1 193	1 193	1 193	1 193	1 193	1 193	1 193
- в паре промышленных параметров	тыс. Гкал	1 173	1 173	1 173	1 173	1 173	1 173	1 173	1 173	1 173	1 173	1 173	1 173	1 173	1 173
- в горячей воде	тыс. Гкал	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов теплоисточников, в т.ч.	тыс. Гкал	6 442	6 978	7 076	7 212	7 212	7 212	7 212	7 212	7 212	7 212	7 212	7 212	7 212	7 212
с горячей водой	тыс. Гкал	286	311	316	322	322	322	322	322	322	322	322	322	322	322
с паром	тыс. Гкал	6 156	6 666	6 759	6 890	6 890	6 890	6 890	6 890	6 890	6 890	6 890	6 890	6 890	6 890
Хозяйственные нужды теплоисточника	тыс. Гкал	2,3	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
Отпуск тепловой энергии потребителям, подключенным к коллекторам, в т.ч.	тыс. Гкал	6 442	6 978	7 076	7 212	7 212	7 212	7 212	7 212	7 212	7 212	7 212	7 212	7 212	7 212
с горячей водой	тыс. Гкал	286	310	315	321	321	321	321	321	321	321	321	321	321	321
с паром	тыс. Гкал	6 156	6 666	6 759	6 890	6 890	6 890	6 890	6 890	6 890	6 890	6 890	6 890	6 890	6 890
Отпуск тепловой энергии в сети ООО ГПНС	тыс. Гкал	6 440	6 977	7 074	7 211	7 211	7 211	7 211	7 211	7 211	7 211	7 211	7 211	7 211	7 211
Выработка электроэнергии всего, в т.ч.	тыс. МВт-ч	4 352	4 658	4 714	4 791	4 791	4 791	4 791	4 791	4 791	4 791	4 791	4 791	4 791	4 791
в комбинированном цикле	тыс. МВт-ч	1 658	1 775	1 796	1 826	1 826	1 826	1 826	1 826	1 826	1 826	1 826	1 826	1 826	1 826
в раздельном производстве	тыс. МВт-ч	2 694	2 883	2 918	2 966	2 966	2 966	2 966	2 966	2 966	2 966	2 966	2 966	2 966	2 966
Собственные нужды ТЭЦ, в т.ч.	тыс. МВт-ч	291	314	318	323	323	323	323	323	323	323	323	323	323	323
на выработку электроэнергии	тыс. МВт-ч	130	140	141	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144
на выработку тепловой энергии	тыс. МВт-ч	160	174	176	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180
Отпущено электроэнергии в сети	тыс. МВт-ч	4 062	4 345	4 396	4 468	4 468	4 468	4 468	4 468	4 468	4 468	4 468	4 468	4 468	4 468
Затрачено условного топлива всего, в т.ч.	тыс. т у.т.	1 960	2 098	2 123	2 158	2 158	2 158	2 158	2 158	2 158	2 158	2 158	2 158	2 158	2 158
- природный газ	тыс. т у.т.	1 922	2 056	2 081	2 115	2 115	2 115	2 115	2 115	2 115	2 115	2 115	2 115	2 115	2 115
- мазут	тыс. т у.т.	39	41	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42
Затрачено натурального топлива															
- природный газ	млн.м3	1 647	1 798	1 820	1 850	1 850	1 850	1 850	1 850	1 850	1 850	1 850	1 850	1 850	1 850

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>Ед. измерения</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
- мазут	тыс. т.	28	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
<i>Пропорциональный метод распределения затрат</i>															
на выработку электроэнергии	тыс. т у.т.	908	972	983	999	999	999	999	999	999	999	999	999	999	999
на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	1 052	1 126	1 140	1 158	1 158	1 158	1 158	1 158	1 158	1 158	1 158	1 158	1 158	1 158
УРУТ на выработку электроэнергии	г/кВт-ч	208,6	208,6	208,6	208,6	208,6	208,6	208,6	208,6	208,6	208,6	208,6	208,6	208,6	208,6
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	137,8	137,8	137,8	137,8	137,8	137,8	137,8	137,8	137,8	137,8	137,8	137,8	137,8	137,8
УРУТ на отпуск электроэнергии	г/кВт-ч	223,5	223,6	223,7	223,7	223,7	223,7	223,7	223,7	223,7	223,7	223,7	223,7	223,7	223,7
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	163,3	161,4	161,1	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

**Таблица 9.3 – Перспективный топливно-энергетический баланс котельных «БашРТС-Стерлитамак», города Салават, за 2020-2033 годы**

Показатель	Ед. изме- рений	2020 факт	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>По всем котельным «БашРТС-Стерлитамак», города Салават</b>															
Выработка тепловой энергии на теплоисточни- ке	тыс. Гкал	167,4	185,8	171,0	231,2	231,2	236,2	247,4	255,0	260,5	265,7	269,6	272,2	273,7	275,4
Расход тепловой энергии на собственные нуж- ды теплоисточника	тыс. Гкал	3,2	3,4	3,3	4,5	4,5	4,6	4,8	4,9	5,0	5,1	5,2	5,3	5,3	5,3
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов теплоисточников	тыс. Гкал	164,2	182,4	167,8	226,7	226,7	231,6	242,6	250,1	255,5	260,6	264,4	266,9	268,4	270,1
<i>в том числе</i>	тыс. Гкал														
с горячей водой	тыс. Гкал	164,2	182,4	167,8	226,7	226,7	231,6	242,6	250,1	255,5	260,6	264,4	266,9	268,4	270,1
с паром	тыс. Гкал	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
Хозяйственные нужды теплоисточников	тыс. Гкал	0,08	0,08	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Отпуск тепловой энергии потребителям, под- ключенным к коллекторам	тыс. Гкал	10,08	19,08	10,23	10,23	10,23	10,23	10,23	10,23	10,23	10,23	10,23	10,23	10,23	10,23
<i>в том числе</i>	тыс. Гкал														
с горячей водой	тыс. Гкал	10,08	19,08	10,23	10,23	10,23	10,23	10,23	10,23	10,23	10,23	10,23	10,23	10,23	10,23
с паром	тыс. Гкал	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
Отпуск тепловой энергии в сети ООО "Баш- РТС"	тыс. Гкал	154,1	163,2	157,4	216,4	216,4	221,3	232,3	239,8	245,2	250,3	254,1	256,6	258,1	259,8
Хозяйственные нужды тепловых сетей ООО "БашРТС"	тыс. Гкал	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
Потери тепловой энергии в сетях ООО "Баш- РТС"	тыс. Гкал	41,1	29,8	30,5	30,5	30,5	27,3	30,1	30,3	30,2	30,0	29,7	29,1	28,5	27,8
Полезный отпуск тепла потребителям (через сети)	тыс. Гкал	112,9	133,4	127,0	185,9	185,9	194,0	202,2	209,5	215,0	220,3	224,4	227,5	229,6	231,9
Удельный расход топлива на выработку теп- ловой энергии	кг у.т./Гкал	150,7	153,5	153,9	154,4	154,9	155,3	155,8	156,3	156,7	157,2	157,7	158,1	158,6	159,1
Удельный расход топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	153,7	156,4	157,0	157,4	157,9	158,4	158,9	159,3	159,8	160,3	160,8	161,3	161,7	162,2
Расход условного топлива	тыс. т у.т.	25,2	28,5	26,3	35,7	35,8	36,7	38,5	39,8	40,8	41,8	42,5	43,0	43,4	43,8
газ	тыс. т у.т.	25,2	28,5	26,3	35,7	35,8	36,7	38,5	39,8	40,8	41,8	42,5	43,0	43,4	43,8
мазут	тыс. т у.т.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расход натурального топлива															
газ	млн. м³	21,6	24,4	22,6	30,6	30,7	31,4	33,0	34,1	35,0	35,8	36,4	36,9	37,2	37,5
мазут	тыс. т н.т.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

<b>КЦ-10</b>															
Выработка тепловой энергии на теплоисточнике	тыс. Гкал	166,14	184,39	169,65	229,78	229,78	234,79	245,97	253,59	259,15	264,32	268,21	270,80	272,33	274,01
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	тыс. Гкал	3,22	3,40	3,29	4,45	4,45	4,55	4,77	4,92	5,02	5,12	5,20	5,25	5,28	5,31
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов теплоисточников	тыс. Гкал	162,92	180,99	166,36	225,32	225,32	230,24	241,20	248,68	254,13	259,20	263,01	265,55	267,05	268,70
<i>в том числе</i>	тыс. Гкал														
с горячей водой	тыс. Гкал	162,92	180,99	166,36	225,32	225,32	230,24	241,20	248,68	254,13	259,20	263,01	265,55	267,05	268,70
с паром	тыс. Гкал	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
Хозяйственные нужды теплоисточников	тыс. Гкал	0,08	0,08	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Отпуск тепловой энергии потребителям, подключенным к коллекторам	тыс. Гкал	8,77	17,69	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84
<i>в том числе</i>															
с горячей водой	тыс. Гкал	8,77	17,69	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84
с паром	тыс. Гкал	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
Отпуск тепловой энергии в сети ООО "БашРТС"	тыс. Гкал	154,07	163,22	157,44	216,40	216,40	221,31	232,27	239,75	245,20	250,27	254,08	256,62	258,12	259,77
Хозяйственные нужды тепловых сетей ООО "БашРТС"	тыс. Гкал	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
Потери тепловой энергии в сетях ООО "БашРТС"	тыс. Гкал	41,14	29,81	30,46	30,46	30,46	27,35	30,08	30,26	30,15	30,00	29,66	29,15	28,48	27,84
Полезный отпуск тепла потребителям (через сети)	тыс. Гкал	112,93	133,41	126,97	185,93	185,93	193,96	202,19	209,49	215,04	220,27	224,42	227,48	229,64	231,93
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	150,71	153,5	153,9	154,4	154,9	155,3	155,8	156,3	156,7	157,2	157,7	158,1	158,6	159,1
Удельный расход топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	153,69	156,4	157,0	157,4	157,9	158,4	158,9	159,3	159,8	160,3	160,8	161,3	161,8	162,2
Расход условного топлива	тыс. т у.т.	25,039	28,30	26,12	35,48	35,58	36,47	38,32	39,63	40,62	41,55	42,29	42,82	43,20	43,59
газ	тыс. т у.т.	25,036	28,30	26,12	35,48	35,58	36,47	38,32	39,63	40,62	41,55	42,29	42,82	43,20	43,59
мазут	тыс. т у.т.	0,003	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расход натурального топлива															
газ	млн. м <sup>3</sup>	21,446	24,24	22,37	30,39	30,48	31,24	32,82	33,94	34,79	35,59	36,22	36,68	37,00	37,34
мазут	тыс. т н.т.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Котельная ЛОК Салават</b>															
Выработка тепловой энергии на теплоисточнике	тыс. Гкал	1,31	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	тыс. Гкал	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
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов теплоисточников	тыс. Гкал	1,31	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39
<i>в том числе</i>															
с горячей водой	тыс. Гкал	1,31	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39
с паром	тыс. Гкал	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
Хозяйственные нужды теплоисточников	тыс. Гкал	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
Отпуск тепловой энергии потребителям, подключенным к коллекторам	тыс. Гкал	1,31	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39
<i>в том числе</i>															
с горячей водой	тыс. Гкал	1,31	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39
с паром	тыс. Гкал	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
Отпуск тепловой энергии в сети ООО "Баш-РТС"	тыс. Гкал	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
Хозяйственные нужды тепловых сетей ООО "БашРТС"	тыс. Гкал	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
Потери тепловой энергии в сетях ООО "Баш-РТС"	тыс. Гкал	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
Полезный отпуск тепла потребителям (через сети)	тыс. Гкал	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
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	154,32	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,7	156,2	156,7	157,2	157,6	158,1	158,6	159,0
Удельный расход топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	154,32	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,7	156,2	156,7	157,2	157,6	158,1	158,6	159,0
Расход условного топлива	тыс. т у.т.	0,20	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
газ	тыс. т у.т.	0,20	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
мазут	тыс. т у.т.	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
Расход натурального топлива															
газ	млн. м <sup>3</sup>	0,171	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,19	0,19	0,19	0,19
мазут	тыс. т н.т.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Таблица 9.4 – Перспективные расходы топлива на источниках города Салават

Вид топлива	Ед. измер.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>СТЭЦ</b>															
Расход условного топлива, в т.ч.	тыс. т.у.т	381,23	406,17	411,79	430,53	421,42	418,79	416,22	413,72	412,07	409,69	407,36	431,58	449,94	448,53
- природный газ	тыс. т.у.т	381,22	406,15	411,78	430,51	421,40	418,77	416,20	413,70	412,05	409,67	407,34	431,56	449,92	448,51
- жидкое топливо	тыс. т.у.т	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Расход натурального топлива															
- природный газ	млн м3	326,70	348,07	352,89	368,95	361,14	358,89	356,69	354,54	353,13	351,09	349,10	369,85	385,58	384,38
- жидкое топливо	тыс. т	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
<b>КЦ-10</b>															
Расход условного топлива, в т.ч.	тыс. т.у.т	25,2	28,5	26,3	35,7	35,8	36,7	38,5	39,8	40,8	41,8	42,5	43	43,4	43,8
- природный газ	тыс. т.у.т	25,2	28,5	26,3	35,7	35,8	36,7	38,5	39,8	40,8	41,8	42,5	43	43,4	43,8
- жидкое топливо	тыс. т.у.т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход натурального топлива															
- природный газ	млн м3	21,6	24,4	22,6	30,6	30,7	31,4	33	34,1	35	35,8	36,4	36,9	37,2	37,5
- жидкое топливо	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ИТОГО по источникам тепла ЖКС города Салават (КЦ-10 и СТЭЦ)</b>															
Расход условного топлива, в т.ч.	тыс. т.у.т	406,43	434,67	438,09	466,23	457,22	455,49	454,72	453,52	452,87	451,49	449,86	474,58	493,34	492,33
- природный газ	тыс. т.у.т	406,42	434,65	438,08	466,21	457,20	455,47	454,70	453,50	452,85	451,47	449,84	474,56	493,32	492,31
- жидкое топливо	тыс. т.у.т	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Расход натурального топлива															
- природный газ	млн м3	348,30	372,47	375,49	399,55	391,84	390,29	389,69	388,64	388,13	386,89	385,50	406,75	422,78	421,88
- жидкое топливо	тыс. т	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
<b>Н-СТЭЦ</b>															
Расход условного топлива, в т.ч.	тыс. т.у.т	1 960	2 098	2 123	2 158	2 158	2 158	2 158	2 158	2 158	2 158	2 158	2 158	2 158	2 158
- природный газ	тыс. т.у.т	1 922	2 056	2 081	2 115	2 115	2 115	2 115	2 115	2 115	2 115	2 115	2 115	2 115	2 115
- жидкое топливо	тыс. т.у.т	39	41	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42
Расход натурального топлива															
- природный газ	млн м3	1 647	1 798	1 820	1 850	1 850	1 850	1 850	1 850	1 850	1 850	1 850	1 850	1 850	1 850
- жидкое топливо	тыс. т	28	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Вид топлива	Ед. измер.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>ВСЕГО по источникам тепла ЖКС города Салават (КЦ-10 и СТЭЦ) и Н-СТЭЦ</b>															
Расход условного топлива, в т.ч.	тыс. т.у.т	2 367	2 532	2 561	2 624	2 615	2 613	2 613	2 611	2 611	2 609	2 608	2 632	2 651	2 650
- природный газ	тыс. т.у.т	2 328	2 491	2 519	2 582	2 573	2 571	2 570	2 569	2 568	2 567	2 565	2 590	2 609	2 608
- жидкое топливо	тыс. т.у.т	39	41	42	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43
Расход натурального топлива															
- природный газ	млн м3	1 995	2 171	2 195	2 249	2 242	2 240	2 239	2 238	2 238	2 237	2 235	2 257	2 273	2 272
- жидкое топливо	тыс. т	28	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30

## **9.2 Потребляемые источниками тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии**

Источники тепловой энергии на территории городского округа город Салават Республики Башкортостан в качестве основного вида топлива используют природный газ.

В качестве резервного топлива – топочный мазут и «Универсин-С» (КЦ-10).

Описание видов и количества используемого топлива представлено в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа город Салават Республики Башкортостан на период до 2033 года (актуализация на 2022 год). Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения» (шифр 80439.ОМ-ПСТ.001.000).

Источники тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии на территории городского округа город Салават Республики Башкортостан отсутствуют.

## **9.3 Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения**

Проектным и фактическим основным топливом для Салаватской ТЭЦ является природный газ, средняя за 2020 год теплота сгорания природного газа составляла 8 168 ккал/м<sup>3</sup>. В качестве резервного топлива на Салаватской ТЭЦ используется мазут топочный-100, зольный, средняя за 2020 год теплота сгорания мазута составляла 9 766 ккал/кг.

Проектным и фактическим основным топливом для Ново-Салаватской ТЭЦ является природный газ, средняя за 2020 год теплота сгорания природного газа составляла 8 168 ккал/м<sup>3</sup>. В качестве резервного топлива на Ново-Салаватской ТЭЦ используется мазут топочный-100, зольный, средняя за 2020 год теплота сгорания мазута составляла 9 766 ккал/кг.

Проектным и фактическим основным топливом для котельных БашПТС-Стерлитамак города Салават является природный газ, средняя за 2020 год теплота сгорания природного газа составляла 8 164 ккал/м<sup>3</sup>. Резервным и аварийным топливом для

КЦ-10 является Универсин-С, средняя за 2020 год теплота сгорания мазута составляла 9 518 ккал/кг.

#### **9.4 Преобладающий в городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в городском округе**

Как видно из таблицы 9.4, преобладающий в городском округе вид топлива является природный газ, расход жидкого топлива (мазут и универсин-С) к 2033 году составит 1,6%.

#### **9.5 Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа**

Приоритетным направлением развития топливного баланса городского округа является использование природного газа.

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

### **10.1 Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе**

Затраты на реализацию предложений по модернизации и техническому перевооружению Салаватской ТЭЦ в ценах текущих лет с НДС представлены в таблице 10.1.

Затраты на реализацию предложений по модернизации и техническому перевооружению источников теплоснабжения ООО «БашРТС» города Салават в ценах текущих лет с НДС представлены в таблице 10.2.

Таблица 10.1 – Инвестиции по реконструкции и техническому перевооружению Салаватской ТЭЦ в ценах текущих лет с НДС

Сметы проектов	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>Группа проектов 1-1 «Реконструкция ТЭЦ»</b>													
Всего капитальные затраты группы проектов без НДС	160 628	179 543	317 194	3 136	5 824		67 773	1 356 410	1 507 428	5 584 703	710 481		
Всего капитальные затраты группы проектов без НДС накопленным итогом	160 628	340 171	657 365	660 501	666 325	666 325	734 098	2 090 508	3 597 935	9 182 638	9 893 119	9 893 119	9 893 119
<b>Всего смета группы проектов</b>	<b>192 753</b>	<b>215 452</b>	<b>380 633</b>	<b>3 763</b>	<b>6 989</b>		<b>81 327</b>	<b>1 627 692</b>	<b>1 808 913</b>	<b>6 701 644</b>	<b>852 577</b>		
<b>Всего смета группы проектов накопленным итогом</b>	<b>192 753</b>	<b>408 205</b>	<b>788 838</b>	<b>792 601</b>	<b>799 590</b>	<b>799 590</b>	<b>880 917</b>	<b>2 508 609</b>	<b>4 317 522</b>	<b>11 019 166</b>	<b>11 871 743</b>	<b>11 871 743</b>	<b>11 871 743</b>
<b>Подгруппа проектов 1-1.1 «Реконструкция Салаватской ТЭЦ»</b>													
Всего капитальные затраты подгруппы проектов без НДС	160 628	179 543	317 194	3 136	5 824		67 773	1 356 410	1 507 428	5 584 703	710 481		
Всего капитальные затраты подгруппы проектов без НДС накопленным итогом	160 628	340 171	657 365	660 501	666 325	666 325	734 098	2 090 508	3 597 935	9 182 638	9 893 119	9 893 119	9 893 119
<b>Всего смета подгруппы проектов</b>	<b>192 753</b>	<b>215 452</b>	<b>380 633</b>	<b>3 763</b>	<b>6 989</b>		<b>81 327</b>	<b>1 627 692</b>	<b>1 808 913</b>	<b>6 701 644</b>	<b>852 577</b>		
<b>Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом</b>	<b>192 753</b>	<b>408 205</b>	<b>788 838</b>	<b>792 601</b>	<b>799 590</b>	<b>799 590</b>	<b>880 917</b>	<b>2 508 609</b>	<b>4 317 522</b>	<b>11 019 166</b>	<b>11 871 743</b>	<b>11 871 743</b>	<b>11 871 743</b>
<b>Проект 1-1.1.1 Модернизация ТЭЦ строительством 2-х типовых ГТУ модулей</b>													
Всего капитальные затраты			57 885				67 773	1 356 410	1 507 428	5 584 703	710 481		
НДС			11 577				13 555	271 282	301 486	1 116 941	142 096		
<b>Всего смета проекта</b>			<b>69 462</b>				<b>81 327</b>	<b>1 627 692</b>	<b>1 808 913</b>	<b>6 701 644</b>	<b>852 577</b>		
<b>Проект 1-1.1.2 Модернизация главного паропровода ПК ТГМ-151Б ст. №13</b>													
Всего капитальные затраты	4 446												
НДС	889												
<b>Всего смета проекта</b>	<b>5 335</b>												
<b>Проект 1-1.1.3 Модернизация тепловой схемы с установкой РОУ 8/1,2 ата</b>													
Всего капитальные затраты	9 487												
НДС	1 897												
<b>Всего смета проекта</b>	<b>11 384</b>												
<b>Проект 1-1.1.4 Модернизация схем технологических защит и блокировок с внедрением микропроцессорной техники на паровых котлах ТГМ-151Б ст.№14 Салаватской ТЭЦ на базе типового проекта</b>													
Всего капитальные затраты	2 212	7 423											
НДС	442	1 485											

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Сметы проектов	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>Всего смета проекта</b>	<b>2 654</b>	<b>8 907</b>											
<b>Проект 1-1.1.5 Модернизация схем технологических защит и блокировок с внедрением микропроцессорной техники на паровых котлах ТГМ-151Б ст. №13 Салаватской ТЭЦ на базе типового проекта</b>													
Всего капитальные затраты		723	8 261										
НДС		145	1 652										
<b>Всего смета проекта</b>		<b>868</b>	<b>9 913</b>										
<b>Проект 1-1.1.6 Модернизация ТГ-7 с организацией дополнительного отбора 35 ата</b>													
Всего капитальные затраты	16 754												
НДС	3 351												
<b>Всего смета проекта</b>	<b>20 105</b>												
<b>Проект 1-1.1.7 Модернизация конвективного пароперегревателя (КПП) 1, 2 ступени парового котла (ПК) ТГМ- 151Б ст. № 14</b>													
Всего капитальные затраты	750	63 365											
НДС	150	12 673											
<b>Всего смета проекта</b>	<b>900</b>	<b>76 038</b>											
<b>Проект 1-1.1.8 Модернизация схем технологических защит и блокировок с внедрением микропроцессорной техники на котлах ТГМ-151Б ст.№15 Салаватской ТЭЦ на базе типового проекта</b>													
Всего капитальные затраты			766	3 136	5 824								
НДС			153	627	1 165								
<b>Всего смета проекта</b>			<b>919</b>	<b>3 763</b>	<b>6 989</b>								
<b>Проект 1-1.1.9 Модернизация системы управления ТГ ПТ-60-90/13 ст. №9 с внедрением ТЗиБ, САР технологических параметров с применением микропроцессорной техники на базе типового проекта</b>													
Всего капитальные затраты	2 124												
НДС	425												
<b>Всего смета проекта</b>	<b>2 549</b>												
<b>Проект 1-1.1.10 Модернизация подсистем АР, ТЗиБ с внедрением микропроцессорной техники на ПК ТП-14-3 ст.№12 на базе типового проекта</b>													
Всего капитальные затраты	18 590												
НДС	3 718												
<b>Всего смета проекта</b>	<b>22 308</b>												
<b>Проект 1-1.1.11 Модернизация подсистем АР, ТЗиБ с внедрением микропроцессорной техники на ПК ТП-14-3 ст.№11 на базе типового проекта</b>													
Всего капитальные затраты		19 175											
НДС		3 835											



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Сметы проектов	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>Всего смета проекта</b>		<b>23 010</b>											
<b>Проект 1-1.1.12 Модернизация обмуровки парового котла типа ТГМ-151Б ст.№13</b>													
Всего капитальные затраты	40 638												
НДС	8 128												
<b>Всего смета проекта</b>	<b>48 765</b>												
<b>Проект 1-1.1.13 Модернизация инженерных сетей теплоснабжения от здания компрессорной до здания южной проходной</b>													
Всего капитальные затраты	895												
НДС	179												
<b>Всего смета проекта</b>	<b>1 074</b>												
<b>Проект 1-1.1.14 Модернизация коммерческих узлов учета тепловой энергии с их заменой (15 ед.)</b>													
Всего капитальные затраты	9 295												
НДС	1 859												
<b>Всего смета проекта</b>	<b>11 154</b>												
<b>Проект 1-1.1.15 Модернизация коммерческого узла учета технической воды, с частичной заменой трубопровода</b>													
Всего капитальные затраты	893												
НДС	179												
<b>Всего смета проекта</b>	<b>1 072</b>												
<b>Проект 1-1.1.16 Модернизация АСК ТГ ст. № 7 ПТ-60-90/13 с его заменой</b>													
Всего капитальные затраты	3 312												
НДС	662												
<b>Всего смета проекта</b>	<b>3 974</b>												
<b>Проект 1-1.1.17 Модернизация химического цеха (ХЦ) задействованного в системе теплоснабжения заменой мешалки фосфата на полипропиленовую.</b>													
Всего капитальные затраты	830												
НДС	166												
<b>Всего смета проекта</b>	<b>996</b>												
<b>Проект 1-1.1.18 Модернизация котлотурбинного цеха, участвующего в системе теплоснабжения с внедрением установки очистки масел.</b>													
Всего капитальные затраты	1 364												
НДС	273												
<b>Всего смета проекта</b>	<b>1 637</b>												

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Сметы проектов	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>Проект 1-1.1.19 Модернизация оборудования контроля воднохимического режима (АХК ВХР) входящего в комплекс основного оборудования, обеспечивающего теплоснабжение.</b>													
Всего капитальные затраты	14 550												
НДС	2 910												
<b>Всего смета проекта</b>	<b>17 460</b>												
<b>Проект 1-1.1.20 Модернизация узла учета природного газа на ГРП-2</b>													
Всего капитальные затраты	3 287												
НДС	657												
<b>Всего смета проекта</b>	<b>3 944</b>												
<b>Проект 1-1.1.21 Техперевооружение ПЭН-10,11,12 с установкой одного ЧРП на группу насосов</b>													
Всего капитальные затраты			36 583										
НДС			7 317										
<b>Всего смета проекта</b>			<b>43 899</b>										
<b>Проект 1-1.1.22 Модернизация схемы подпитки с установкой одного резервуара БАГВ-2000 м3</b>													
Всего капитальные затраты	29 725												
НДС	5 945												
<b>Всего смета проекта</b>	<b>35 670</b>												
<b>Проект 1-1.1.23 Модернизация схемы подпитки системы теплоснабжения г.Салават с установкой двух баков-аккумуляторов БАГВ-2000м3</b>													
Всего капитальные затраты		23 717	38 632										
НДС		4 743	7 726										
<b>Всего смета проекта</b>		<b>28 460</b>	<b>46 358</b>										
<b>Проект 1-1.1.24 Модернизация охранно-пожарной сигнализации кабельных тоннелей №№ 1-13, помещений электролизной установки №2, помещений мазутонасосной</b>													
Всего капитальные затраты	1 477												
НДС	295												
<b>Всего смета проекта</b>	<b>1 772</b>												
<b>Проект 1-1.1.25 Реализация проекта по комплексу ИТСО (Монтаж интегрированного комплекса инженерно-технических средств охраны)</b>													
Всего капитальные затраты		65 141	108 203										
НДС		13 028	21 641										
<b>Всего смета проекта</b>		<b>78 169</b>	<b>129 844</b>										

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Сметы проектов	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>Проект 1-1.1.26 Демонтаж деаэраторов высокого давления (ДВД) №5, 6, 7, 8.</b>													
Всего капитальные затраты			1 023										
НДС			205										
<b>Всего смета проекта</b>			<b>1 228</b>										
<b>Проект 1-1.1.27 Демонтаж ПЭН (ПЭ-270-150-3) №№4-7</b>													
Всего капитальные затраты			866										
НДС			173										
<b>Всего смета проекта</b>			<b>1 039</b>										
<b>Проект 1-1.1.28 Демонтаж стационарных трубопроводов котлов №5, 7, 8, 10, 16.</b>													
Всего капитальные затраты			3 409										
НДС			682										
<b>Всего смета проекта</b>			<b>4 091</b>										
<b>Проект 1-1.1.29 Демонтаж стационарных трубопроводов ТГ №3-6</b>													
Всего капитальные затраты			2 114										
НДС			423										
<b>Всего смета проекта</b>			<b>2 537</b>										
<b>Проект 1-1.1.30 Демонтаж оборудования химводоочистки -2.</b>													
Всего капитальные затраты			1 673										
НДС			335										
<b>Всего смета проекта</b>			<b>2 008</b>										
<b>Проект 1-1.1.31 Демонтаж здания дробильный корпус</b>													
Всего капитальные затраты			27 496										
НДС			5 499										
<b>Всего смета проекта</b>			<b>32 995</b>										
<b>Проект 1-1.1.32 Демонтаж здания ВК-1</b>													
Всего капитальные затраты			655										
НДС			131										
<b>Всего смета проекта</b>			<b>786</b>										
<b>Проект 1-1.1.33 Демонтаж здания конденсатоочистки</b>													

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Сметы проектов	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Всего капитальные затраты			9 523										
НДС			1 905										
<b>Всего смета проекта</b>			<b>11 428</b>										
<b>Проект 1-1.1.34 Демонтаж градирни № 5</b>													
Всего капитальные затраты			20 105										
НДС			4 021										
<b>Всего смета проекта</b>			<b>24 126</b>										

Таблица 10.2 – Инвестиции по реконструкции и техническому перевооружению источников теплоснабжения ООО «БашРТС» города Салават в ценах текущих лет с НДС

Сметы проектов	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>Группа проектов 2-1 «Источники теплоснабжения»</b>													
Всего капитальные затраты группы проектов без НДС	11 284	19 011	22 559		36 115	1 178	33 866	4 435			16 351	122 633	269 793
Всего капитальные затраты группы проектов без НДС накопленным итогом	11 284	30 295	52 855	52 855	88 969	90 148	124 014	128 448	128 448	128 448	144 799	267 432	537 226
<b>Всего смета группы проектов</b>	13 541	22 813	27 071		43 337	1 414	40 639	5 322			19 621	147 160	323 752
<b>Всего смета группы проектов накопленным итогом</b>	13 541	36 354	63 426	63 426	106 763	108 177	148 816	154 138	154 138	154 138	173 759	320 919	644 671
<b>Подгруппа проектов 2-1.1 «Реконструкция существующих котельных»</b>													
Всего капитальные затраты подгруппы проектов без НДС	11 284	19 011	22 559		36 115	1 178	33 866	4 435			16 351	122 633	269 793
Всего капитальные затраты подгруппы проектов без НДС накопленным итогом	11 284	30 295	52 855	52 855	88 969	90 148	124 014	128 448	128 448	128 448	144 799	267 432	537 226
<b>Всего смета подгруппы проектов</b>	13 541	22 813	27 071		43 337	1 414	40 639	5 322			19 621	147 160	323 752

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Сметы проектов	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом</b>	13 541	36 354	63 426	63 426	106 763	108 177	148 816	154 138	154 138	154 138	173 759	320 919	644 671
<b>Проект 2-1.1.1 «Монтаж резервной кабельной линии 6кВ от НПС1 СалРТС "БашРТС-Стерлитамак" до подстанции «Северная» ПО «ИЭС»»</b>													
Всего капитальные затраты		10 495											
НДС		2 099											
<b>Всего смета проекта</b>		<b>12 594</b>											
<b>Проект 2-1.1.2 «Оснащение водогрейного котла ст№ 2 системой трубопроводов и устройств для сжигания резервного топлива;»</b>													
Всего капитальные затраты		4 962											
НДС		992											
<b>Всего смета проекта</b>		<b>5 954</b>											
<b>Проект 2-1.1.3 «Оснащение водогрейного котла ст№ 3 системой трубопроводов и устройств для сжигания резервного топлива;»</b>													
Всего капитальные затраты			5 486										
НДС			1 097										
<b>Всего смета проекта</b>			<b>6 583</b>										
<b>Проект 2-1.1.4 «Автоматизация поддержания давления газа за ГРП с реконструкцией оборудования ГРП КЦ-10»</b>													
Всего капитальные затраты		91	11 332										
НДС		18	2 266										
<b>Всего смета проекта</b>		<b>109</b>	<b>13 598</b>										
<b>Проект 2-1.1.5 «Реконструкция мазутного хозяйства котельного цеха КЦ-10»</b>													
Всего капитальные затраты		2 600	5 742										
НДС		520	1 148										
<b>Всего смета проекта</b>		<b>3 120</b>	<b>6 891</b>										
<b>Проект 2-1.1.6 «Реконструкция системы ГВС МК с/п «Салават»»</b>													
Всего капитальные затраты		863											
НДС		173											
<b>Всего смета проекта</b>		<b>1 036</b>											

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Сметы проектов	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>Проект 2-1.1.7 «Обеспечение комплексной безопасности и антитеррористической защищенности КЦ-10»</b>													
Всего капитальные затраты					36 115								
НДС					7 223								
<b>Всего смета проекта</b>					<b>43 337</b>								
<b>Проект 2-1.1.8 «Оснащение автоматической системой пожаротушения мазутного хозяйства КЦ-10.»</b>													
Всего капитальные затраты	11 284												
НДС	2 257												
<b>Всего смета проекта</b>	<b>13 541</b>												
<b>Проект 2-1.1.9 «Модернизация узлов учета тепловой энергии и теплоносителя собственных нужд в КЦ-10»</b>													
Всего капитальные затраты						1 178							
НДС						236							
<b>Всего смета проекта</b>						<b>1 414</b>							
<b>Проект 2-1.1.10 «Оснащение основной котельной КЦ-10 деаэрационной установкой вакуумного типа - 1 ед»</b>													
Всего капитальные затраты							33 866						
НДС							6 773						
<b>Всего смета проекта</b>							<b>40 639</b>						
<b>Проект 2-1.1.11 «Реконструкция устройств компенсации реактивной мощности в распределительных устройствах КЦ-10 г. Салават»</b>													
Всего капитальные затраты								4 435					
НДС								887					
<b>Всего смета проекта</b>								<b>5 322</b>					
<b>Проект 2-1.1.12 «Монтаж нового водогрейного котла ПТВМ-180»</b>													
Всего капитальные затраты											16 351	122 633	269 793
НДС											3 270	24 527	53 959
<b>Всего смета проекта</b>											<b>19 621</b>	<b>147 160</b>	<b>323 752</b>



Суммарные капитальные затраты в реконструкцию и техническое перевооружение Салаватской ТЭЦ в рамках актуализированного варианта развития систем теплоснабжения до 2033 года в ценах соответствующих лет составят 11,5 млрд. руб. с НДС.

Суммарные капитальные затраты в реконструкцию и техническое перевооружение источников теплоснабжения БашРТС-Стерлитамак города Салават в рамках актуализированного варианта развития систем теплоснабжения до 2033 года в ценах соответствующих лет составят 644,7 млн. руб. с НДС.

## **10.2 Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе**

Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе приведены в таблицах 10.3.



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

**Таблица 10.3 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей и теплосетевых объектов для городского округа города Салават, тыс. руб.**

	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>Группа проектов 001-02 "Тепловые сети и сооружения на них"</b>													
Всего капитальные затраты	776 668	361 658	575 013	697 763	1 321 250	1 349 476	438 163	522 841	633 575	475 305	471 846	430 935	385 788
Непредвиденные затраты	233 000	108 497	172 504	209 329	396 375	404 843	131 449	156 852	190 072	142 592	141 554	129 280	115 736
НДС	155 334	72 332	115 003	139 553	264 250	269 895	87 633	104 568	126 715	95 061	94 369	86 187	77 158
<b>Всего смета</b>	<b>1 165 002</b>	<b>542 487</b>	<b>862 519</b>	<b>1 046 644</b>	<b>1 981 875</b>	<b>2 024 214</b>	<b>657 245</b>	<b>784 262</b>	<b>950 362</b>	<b>712 958</b>	<b>707 769</b>	<b>646 402</b>	<b>578 682</b>
<b>Всего смета накопленным итогом</b>	<b>1 165 002</b>	<b>1 707 488</b>	<b>2 570 008</b>	<b>3 616 652</b>	<b>5 598 527</b>	<b>7 622 741</b>	<b>8 279 987</b>	<b>9 064 248</b>	<b>10 014 611</b>	<b>10 727 568</b>	<b>11 435 337</b>	<b>12 081 739</b>	<b>12 660 421</b>
<b>Подгруппа проектов 001-02.01 "Новое строительство тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки"</b>													
Всего капитальные затраты	82 449	78 126	70 325	56 478	43 251	18 846	23 407	13 652	33 936	7 012	9 543	14 837	9 366
Непредвиденные затраты	24 735	23 438	21 097	16 944	12 975	5 654	7 022	4 096	10 181	2 104	2 863	4 451	2 810
НДС	16 490	15 625	14 065	11 296	8 650	3 769	4 681	2 730	6 787	1 402	1 909	2 967	1 873
<b>Всего смета</b>	<b>123 673</b>	<b>117 189</b>	<b>105 487</b>	<b>84 718</b>	<b>64 876</b>	<b>28 269</b>	<b>35 111</b>	<b>20 478</b>	<b>50 903</b>	<b>10 518</b>	<b>14 314</b>	<b>22 255</b>	<b>14 049</b>
<b>Всего смета накопленным итогом</b>	<b>123 673</b>	<b>240 862</b>	<b>346 349</b>	<b>431 067</b>	<b>495 943</b>	<b>524 212</b>	<b>559 323</b>	<b>579 801</b>	<b>630 705</b>	<b>641 223</b>	<b>655 536</b>	<b>677 791</b>	<b>691 840</b>
<b>Подгруппа проектов 001-02.03 "Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса"</b>													
Всего капитальные затраты	693 578	275 269	371 433	421 460	1 210 438	1 300 544	414 756	509 189	599 639	468 293	462 303	416 098	376 422
Непредвиденные затраты	208 073	82 581	111 430	126 438	363 131	390 163	124 427	152 757	179 892	140 488	138 691	124 829	112 927
НДС	138 716	55 054	74 287	84 292	242 088	260 109	82 951	101 838	119 928	93 659	92 461	83 220	75 284
<b>Всего смета</b>	<b>1 040 367</b>	<b>412 904</b>	<b>557 149</b>	<b>632 190</b>	<b>1 815 657</b>	<b>1 950 816</b>	<b>622 134</b>	<b>763 783</b>	<b>899 459</b>	<b>702 440</b>	<b>693 455</b>	<b>624 147</b>	<b>564 633</b>
<b>Всего смета накопленным итогом</b>	<b>1 040 367</b>	<b>1 453 271</b>	<b>2 010 420</b>	<b>2 642 610</b>	<b>4 458 267</b>	<b>6 409 083</b>	<b>7 031 217</b>	<b>7 795 001</b>	<b>8 694 460</b>	<b>9 396 900</b>	<b>10 090 354</b>	<b>10 714 502</b>	<b>11 279 135</b>
<b>Подгруппа проектов 001-02.04 "Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"</b>													
Всего капитальные затраты	118	189	132 555	216 655	30 086	30 086	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	35	57	39 767	64 997	9 026	9 026	0	0	0	0	0	0	0
НДС	24	38	26 511	43 331	6 017	6 017	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета</b>	<b>177</b>	<b>284</b>	<b>198 833</b>	<b>324 983</b>	<b>45 130</b>	<b>45 130</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета накопленным итогом</b>	<b>177</b>	<b>461</b>	<b>199 294</b>	<b>524 276</b>	<b>569 406</b>	<b>614 535</b>	<b>614 535</b>	<b>614 535</b>	<b>614 535</b>	<b>614 535</b>	<b>614 535</b>	<b>614 535</b>	<b>614 535</b>
<b>Подгруппа проектов 001-02.07 "Реконструкция насосных станций"</b>													
Всего капитальные затраты	523	8 073	701	3 169	37 475	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	157	2 422	210	951	11 242	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	105	1 615	140	634	7 495	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета</b>	<b>784</b>	<b>12 110</b>	<b>1 051</b>	<b>4 754</b>	<b>56 212</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета накопленным итогом</b>	<b>784</b>	<b>12 894</b>	<b>13 945</b>	<b>18 699</b>	<b>74 911</b>	<b>74 911</b>	<b>74 911</b>	<b>74 911</b>	<b>74 911</b>	<b>74 911</b>	<b>74 911</b>	<b>74 911</b>	<b>74 911</b>

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

Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе в настоящей схеме теплоснабжения не предусмотрены.

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

Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе приведены в таблице 10.4.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Таблица 10.4 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий по переводу на закрытую схему ГВС потребителей РТС Салават «БашРТС-Стерлитамак» филиал ООО «БашРТС», тыс. руб.

Подгруппа проектов 001-02.09 "Перевод на закрытую схему ГВС"													
Год реализации	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Всего капитальные затраты	276 422	295 369	312 633	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	82 927	88 611	93 790	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	55 284	59 074	62 527	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета</b>	<b>414 633</b>	<b>443 053</b>	<b>468 949</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета накопленным итогом</b>	<b>414 633</b>	<b>857 686</b>	<b>1 326 635</b>	<b>1 326 635</b>	<b>1 326 635</b>	<b>1 326 635</b>	<b>1 326 635</b>	<b>1 326 635</b>	<b>1 326 635</b>	<b>1 326 635</b>	<b>1 326 635</b>	<b>1 326 635</b>	<b>1 326 635</b>

## **10.5 Предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности**

В сложившихся условиях хозяйственно-финансовой деятельности для организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в области теплоснабжения на территории городского округа город Салават, возможно рассмотрение различных источников финансирования, обеспечивающих реализацию проектов, предусмотренных различными вариантами развития:

- собственные средства теплоснабжающих организаций, образующиеся за счет следующих источников:
  - прибыли от регулируемой деятельности в сфере теплоснабжения;
  - платы (тариф) за подключение;
  - амортизационных отчислений, включенных в тариф на тепловую энергию (в том числе на вновь вводимое оборудование, здания, сооружения, нематериальные активы и т.д.);
  - экономии операционных расходов и расходов на топливо за счет энергоресурсосбережения как следствие реализации проектов по модернизации и техническому перевооружению систем теплоснабжения при введении долгосрочных тарифов;
- заемные средства (кредиты);
- финансирование из бюджетов различных уровней.

С 2016 года осуществляется поэтапный переход к регулированию тарифов на тепловую энергию, тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоноситель на основе долгосрочных параметров государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения (с применением метода обеспечения доходности инвестированного капитала, или метода индексации установленных тарифов, или метода сравнения аналогов).

Возврат инвестиций при формировании тарифа методом индексации установленных тарифов может осуществляться следующим способом:

- за счет включения в тариф ускоренной амортизации (неподконтрольные расходы - п.39 №760-Э от 13 июня 2013 года), варьируемым параметром в

данном случае является коэффициент уменьшаемого остатка, который может принимать значения от 1 до 3 (в соответствии с п. 43 «Основ ценообразования в сфере теплоснабжения», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075, сумма амортизации основных средств регулируемой организации для расчета тарифов определяется в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета);

- за счет включения в тариф расходов по выплате займов и кредитных договоров средства, которых направляются на капитальные вложения (за вычетом амортизационных отчислений, являющихся источником финансирования капитальных вложений), включая проценты по займам и кредитным договорам (неподконтрольные расходы - п.39 №760-Э от 13 июня 2013 года);
- за счет устанавливаемого нормативного уровня прибыли<sup>2</sup>, учитывающего, в том числе необходимость в осуществлении инвестиций (устанавливаемая прибыль - п.41 №760-Э от 13 июня 2013 года).

При формировании тарифа с помощью метода обеспечения доходности инвестированного капитала в необходимую валовую выручку регулируемой организации включается возврат инвестированного капитала и доход на инвестированный капитал. Для применения метода обеспечения доходности инвестиционного капитала необходимо соблюдение целого ряда условий:

- регулируемая организация не является государственным или муниципальным унитарным предприятием;
- имеется утвержденная в установленном порядке схема теплоснабжения;
- соответствие одному из критериев:
  - регулируемая организация владеет на праве собственности или на ином законном основании источниками тепловой энергии, производящими тепловую энергию (мощность) в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии;
  - регулируемая организация владеет производственными объектами на основании концессионного соглашения;

---

<sup>2</sup> Нормативный уровень прибыли не должен быть выше нормы доходности установленной по методу возврата инвестированного капитала

- установленная тепловая мощность источников, которыми регулируемая организация владеет на праве собственности или на ином законном основании, составляет не менее 10 Гкал/ч;
- протяженность тепловых сетей, которыми регулируемая организация владеет на праве собственности или на ином законном основании, составляет не менее 50 км в 2-трубном исчислении.

При формировании тарифа с помощью метода обеспечения доходности инвестированного капитала окупаемость инвестиций может достигаться за счет вариативности нормы доходности инвестированного капитала, а также срока возврата инвестиций (применимо только при заключении концессионного соглашения, т.к. в соответствии с п. 8 «Правил установления долгосрочных параметров регулирования деятельности организаций в отнесенной законодательством Российской Федерации к сферам деятельности субъектов естественных монополий сфере теплоснабжения и (или) цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, которые подлежат регулированию в соответствии с перечнем, определенным статьей 8 Федерального закона «О теплоснабжении», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075, срок возврата инвестированного капитала устанавливается равным 20 годам, если иной срок не предусмотрен концессионным соглашением).

В соответствии с Постановлением Правительства РФ №1075 от 22.10.2012 г. «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» затраты регулирующей организации на реализацию мероприятий по подключению новых потребителей могут быть компенсированы за счет платы за подключение. В общем случае при формировании платы за подключение, устанавливаемой в индивидуальном порядке (при подключении тепловой нагрузки более 1,5 Гкал/ч), включаются следующие средства для компенсации регулируемой организации:

- расходы на проведение мероприятий по подключению объекта капитального строительства потребителя, в том числе - застройщика;
- расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта капитального строительства потребителя, рассчитанных в соответствии со сметной стоимостью создания (реконструкции) соответствующих тепловых сетей;
- расходы на создание (реконструкцию) источников тепловой энергии и (или) развитие существующих источников тепловой энергии и (или) теп-

ловых сетей, необходимых для создания технической возможности такого подключения, в том числе в соответствии со сметной стоимостью создания (реконструкции, модернизации) соответствующих тепловых сетей и источников тепловой энергии;

- налог на прибыль, определяемый в соответствии с налоговым законодательством.

При формировании платы за подключение тепловой нагрузки от 0,1 до 1,5 Гкал/ч также включаются средства для компенсации регулируемой организации расходов на проведение мероприятий по подключению объекта капитального строительства потребителя, в том числе застройщика, расходов на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей до точки подключения объекта капитального строительства потребителя, а также налог на прибыль, определяемый в соответствии с налоговым законодательством.

При этом расходы на создание (реконструкцию) источников тепловой энергии, а также развитие существующих источников тепловой энергии включаются в расчет платы за подключение только в случае отсутствия технической возможности подключения к системе теплоснабжения, в том числе с точки зрения наличия резерва тепловой мощности на источниках тепловой энергии.

Финансирование рассматриваемых проектов из бюджетов различных уровней может быть реализовано через различные целевые муниципальные, краевые и федеральные программы. Бюджетные средства могут быть использованы для финансирования низкоэффективных проектов и социально-значимых проектов при отсутствии других возможностей по финансированию проектов. Также бюджетные средства могут быть использованы для субсидирования разницы между экономически обоснованным значением тарифа на тепловую энергию (сформированного с учетом возврата капитальных затрат на реконструкцию и модернизацию систем теплоснабжения) и тарифом установленным регулирующим органом с учетом предельного роста совокупного платежа граждан за коммунальные услуги.

На основании вышеизложенного предлагается реализовать следующую схему финансирования предложенных к реализации проектов:

- группы (подгруппы проектов), связанные с подключением перспективных потребителей, предлагается финансировать за счет платы за подключение, а именно:
  - проекты, предусматривающие ввод новых теплогенерирующих мощностей

- (за исключением проектов по замене котлов, исчерпавших парковый ресурс) в рамках индивидуальной платы за подключение;
- проекты по новому строительству магистральных тепловых сетей от существующих и вновь вводимых источников тепловой энергии до границ планировочных кварталов новой жилой и общественно-деловой застройки;
  - проекты по новому строительству квартальных тепловых сетей внутри планировочных кварталов новой жилой и общественно-деловой застройки (в зависимости от индивидуальных условий определяющих плату за подключение);
  - проекты по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметров трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок;
  - строительство новых теплосетевых объектов для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок (тепловых пунктов, насосных станций);
  - техническое перевооружение и модернизация существующего оборудования тепловых пунктов, насосных станций в объемах необходимых для подключения перспективных потребителей;
- группы (подгруппы проектов), связанные с заменой оборудования выработавшего парковый ресурс на объектах находящихся в муниципальной, региональной и федеральной собственности предлагается финансировать за счет целевого бюджетного финансирования;
  - остальные группы проектов (подгруппы проектов), связанные с заменой оборудования выработавшего парковый ресурс на объектах не находящихся в муниципальной, региональной и федеральной собственности предлагается финансировать за счет амортизации и привлечения заемных средств с их возвратом за счет включения капитальных затрат в тариф на тепловую энергию.

В таблице 10.5 представлен общий план финансирования проектов предусмотренных для реализации в соответствии с актуализированным вариантом развития систем теплоснабжения городского округа город Салават Республики Башкортостан.



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

**Таблица 10.5 – Общий план финансирования проектов, тыс. руб.**

Наименование	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	Предложе- ния по ис- точникам инвестиций	Статья возврата инвестиций
<b>ООО "БГК"</b>															
Группа проектов 1-1 "Исто- чники теплоснабжения"	192 753	215 452	380 633	3 763	6 989	0	81 327	1 627 692	1 808 913	6 701 644	852 577	0	0	-	-
Подгруппа проектов 1-1.1. «Реконструкция Салаватской ТЭЦ»	192 753	215 452	380 633	3 763	6 989	0	81 327	1 627 692	1 808 913	6 701 644	852 577	0	0	Собственные средства ООО "БГК", заемные средства	Результаты дея- тельности в элек- троэнергетике (ОРЭМ), резуль- таты регулирую- мой деятельности в области тепло- снабжения.
<b>ООО "БашРТС"</b>															
Группа проектов 2-1 "Исто- чники теплоснабжения"	13 541	22 813	27 072	0	43 337	1 414	40 639	5 322	0	0	19 621	147 160	323 752	Собственные средства ООО "Баш- РТС", заем- ные средства	Амортизационные отчисления в тарифе, прибыль на развитие про- изводства
Подгруппа проектов 2-1.1. «Реконструкция существую- щих котельных»	13 541	22 813	27 072	0	43 337	1 414	40 639	5 322	0	0	19 621	147 160	323 752	Собственные средства ООО "Баш- РТС", заем- ные средства	Амортизационные отчисления в тарифе, прибыль на развитие про- изводства
Проекты 1-2 "Тепловые сети и сооружения на них" (без учета перевода на закрытую схему ГВС)	1 165 002	542 487	862 519	1 046 644	1 981 875	2 024 214	657 245	784 262	950 362	712 958	707 769	646 402	578 682	-	-
Проекты 1-2.1 "Строитель- ство и реконструкция тепло- вых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуа- тационного ресурса"	123 673	117 189	105 487	84 718	64 876	28 269	35 111	20 478	50 903	10 518	14 314	22 255	14 049	Собственные средства ООО "Баш- РТС", заем- ные средства	Амортизационные отчисления в тарифе, прибыль на развитие про- изводства
Проекты 1-2.2 "Новое строи- тельство тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки"	1 040 367	412 904	557 149	632 190	1 815 657	1 950 816	622 134	763 783	899 459	702 440	693 455	624 147	564 633	Собственные средства ООО "Баш- РТС", заем- ные средства	Плата за подклю- чение

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Наименование	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	Предложения по источникам инвестиций	Статья возврата инвестиций
Проекты 1-2.5 "Реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения в зоне действия источников тепловой энергии, в том числе за счет установки узлов учета тепловой энергии"	177	284	198 833	324 983	45 130	45 130	0	0	0	0	0	0	0	Собственные средства ООО "Баш-РТС", заемные средства	Плата за подключение
Проекты 1-2.7 "Реконструкция насосных станций"	784	12 110	1 051	4 754	56 212	0	0	0	0	0	0	0	0	Собственные средства ООО "Баш-РТС", заемные средства	Амортизационные отчисления в тарифе, прибыль на развитие производства
Подгруппа проектов 001-02.09 "Перевод на закрытую схему ГВС"	415 864	435 746	462 822	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Собственные средства ООО "Баш-РТС", заемные средства	Амортизационные отчисления в тарифе, прибыль на развитие производства

## **10.6 Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям**

Инвестиции в оборудование Салаватской ТЭЦ ООО «БГК» предусмотренные схемой теплоснабжения имеют «поддерживающий» характер. То есть, направлены на реализацию мероприятий по поддержанию нормативного функционирования существующего оборудования), а такие мероприятия, как правило, не имеют инвестиционной привлекательности. Данные мероприятия не генерируют новых денежных потоков. Поэтому для данных мероприятий ООО «БГК» эффективность инвестиций в данном разделе не рассматривается.

Показатели эффективности полных инвестиций в комплекс мероприятий, предложенный для ООО «БашРТС», представлены в таблице 10.6.

Совокупная выручка организации (поступления от продаж) для каждого периода рассчитывалась как сумма двух составляющих:

- выручка от производства, передачи и сбыта тепловой энергии;
- выручка от присоединения перспективных потребителей (плата за присоединение) определенная на основании данных по капитальным затратам необходимым для реализации мероприятий связанных с подключением перспективных потребителей.

Данные для формирования денежных потоков от операционной, инвестиционной и финансовой деятельности также были разделены на две группы: производство, транспорт, сбыт тепловой энергии и деятельность по подключению новых потребителей к системам теплоснабжения.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

**Таблица 10.6 – Показатели экономической эффективности комплекса мероприятий ООО «БашРТС» (полные инвестиции)**

ПРОДАЖИ			2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	ИТОГО
Полезный отпуск тепловой энергии от существующих объектов																			
коэффициент загрузки			100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
объем продаж за период	0	тыс. Гкал	905	901	941	910	981	1 103	1 103	1 109	1 118	1 125	1 133	1 138	1 142	1 145	1 148	1 150	17 053
цена за единицу (тыс. Гкал), без НДС	0,00	тыс. руб.	1 406,36	1 449,29	1 495,72	1 555,55	1 617,78	1 682,49	1 749,79	1 819,78	1 892,57	1 968,27	2 047,00	2 128,88	2 214,04	2 302,60	2 394,70	2 490,49	
выручка от реализации, без НДС		тыс. руб.	1 272 722	1 306 440	1 406 856	1 415 036	1 586 320	1 856 501	1 930 761	2 018 953	2 115 289	2 214 265	2 319 363	2 423 272	2 529 379	2 637 598	2 748 269	2 863 907	32 644 929
Выручка от присоединения перспективных потребителей (плата за присоединение)																			
коэффициент загрузки		%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
объем продаж за период, без учета инфляции	0	тыс. руб.	0	0	0	0	112 239	106 460	275 789	0	0	0	0	18 559	0	0	0	0	513 047
выручка от реализации, без НДС		тыс. руб.	0	0	0	0	112 239	106 460	275 789	0	0	0	0	18 559	0	0	0	0	513 047
Итого:																			
Выручка в отчете о прибылях и убытках, без НДС		тыс. руб.	1 272 722	1 306 440	1 406 856	1 415 036	1 698 559	1 962 961	2 206 551	2 018 953	2 115 289	2 214 265	2 319 363	2 441 830	2 529 379	2 637 598	2 748 269	2 863 907	33 157 976
СЫРЬЕ И МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАТРАТЫ			2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	ИТОГО
Топливо																			
расход за период, без учета инфляции, без НДС	0	тыс. руб.	102 117	92 165	94 930	110 073	100 258	139 980	144 609	152 629	165 145	175 869	185 647	195 597	205 023	213 846	222 160	230 924	2 530 970
затраты на проданный товар, без НДС		тыс. руб.	102 117	92 165	94 930	110 073	100 258	139 980	144 609	152 629	165 145	175 869	185 647	195 597	205 023	213 846	222 160	230 924	2 530 970
Покупная электрическая энергия																			
расход за период, без учета инфляции, без НДС	0	тыс. руб.	35 706	40 504	14 542	43 091	45 233	55 741	57 413	59 371	62 518	65 285	67 936	70 543	73 041	75 416	77 688	80 055	924 081
затраты на проданный товар, без НДС		тыс. руб.	35 706	40 504	14 542	43 091	45 233	55 741	57 413	59 371	62 518	65 285	67 936	70 543	73 041	75 416	77 688	80 055	924 081
Вода																			
расход за период, без учета инфляции, без НДС	0	тыс. руб.	86	113	77	64	67	70	72	75	78	81	85	88	92	95	99	103	1 347
затраты на проданный товар, без НДС		тыс. руб.	86	113	77	64	67	70	72	75	78	81	85	88	92	95	99	103	1 347
Покупная тепловая энергия																			
расход за период, без учета инфляции, без НДС	0	тыс. руб.	806 022	778 291	867 879	851 764	881 647	969 691	1 008 479	1 031 740	1 065 060	1 099 395	1 138 016	1 174 595	1 212 279	1 251 098	1 291 084	1 332 266	16 759 309
затраты на проданный товар, без НДС		тыс. руб.	806 022	778 291	867 879	851 764	881 647	969 691	1 008 479	1 031 740	1 065 060	1 099 395	1 138 016	1 174 595	1 212 279	1 251 098	1 291 084	1 332 266	16 759 309
Расходы на теплоноситель																			
расход за период, без учета инфляции, без НДС	0	тыс. руб.	11 199	11 648	58 623	60 605	63 091	65 761	68 416	71 179	74 052	77 042	80 525	83 777	87 159	90 678	94 339	98 148	1 096 243
затраты на проданный товар, без НДС		тыс. руб.	11 199	11 648	58 623	60 605	63 091	65 761	68 416	71 179	74 052	77 042	80 525	83 777	87 159	90 678	94 339	98 148	1 096 243
Итого: Материальные затраты																			
Суммарные затраты в отчете о прибылях и убытках		тыс. руб.	955 130	922 721	1 036 050	1 065 597	1 090 296	1 231 242	1 278 989	1 314 994	1 366 853	1 417 673	1 472 209	1 524 599	1 577 594	1 631 134	1 685 370	1 741 497	21 311 950
ПЕРСОНАЛ			2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	ИТОГО
Производственный персонал																			
Фонд оплаты труда на существующих объектах																			
заработная плата сотрудников, в месяц	0	тыс. руб.	7 677	8 728	5 990	5 998	6 332	6 685	7 057	7 451	7 866	8 304	8 767	9 256	9 772	10 316	10 891	11 498	
коэффициент расходов		%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
заработная плата		тыс. руб.	92 125	104 741	71 882	71 973	75 984	80 219	84 690	89 410	94 393	99 654	105 208	111 071	117 262	123 797	130 697	137 981	1 591 086
Затраты на производственный персонал, с соц. взносами		тыс. руб.	119 763	136 163	93 446	93 565	98 779	104 285	110 097	116 233	122 711	129 550	136 770	144 393	152 440	160 936	169 906	179 375	2 068 412

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САПАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Затраты на коммерческий персонал, с соц. взносами	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затраты на административный персонал, с соц. взносами	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Итого: затраты на персонал, с соц. взносами</b>	тыс. руб.	<b>119 763</b>	<b>136 163</b>	<b>93 446</b>	<b>93 565</b>	<b>98 779</b>	<b>104 285</b>	<b>110 097</b>	<b>116 233</b>	<b>122 711</b>	<b>129 550</b>	<b>136 770</b>	<b>144 393</b>	<b>152 440</b>	<b>160 936</b>	<b>169 906</b>	<b>179 375</b>	<b>2 068 412</b>	
Численность персонала	человек	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

ПОСТОЯННЫЕ ИЗДЕРЖКИ	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	ИТОГО
---------------------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	-------

**Производственные издержки**

Расходы на ремонт основных средств																			
период появления затрат	5	период																	
затраты за период (год), без НДС	0	тыс. руб.	192 597	218 972	150 276	150 467	156 542	162 863	169 438	176 279	183 397	190 801	198 505	206 520	214 858	223 533	232 558	241 948	3 069 554
Прочие операционные расходы																			
период появления затрат	5	период																	
затраты за период (год), без НДС	0	тыс. руб.	73 524	73 524	73 524	73 524	73 524	73 524	73 524	73 524	73 524	73 524	73 524	73 524	73 524	73 524	73 524	73 524	1 176 389
Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей																			
период появления затрат	5	период																	
затраты за период (год), без НДС	0	тыс. руб.	6 458	6 545	5 703	7 167	7 726	8 694	8 694	8 741	8 806	8 864	8 927	8 969	9 001	9 025	9 042	9 060	131 426
Прочие неподконтрольные расходы																			
период появления затрат	5	период																	
затраты за период (год), без НДС	0	тыс. руб.	31 390	26 533	25 980	26 319	27 377	28 541	29 693	30 872	32 109	33 396	34 738	36 130	37 578	39 084	40 650	42 279	522 668
Арендная плата																			
период появления затрат	5	период																	
затраты за период (год), без НДС	0	тыс. руб.	3 618	5 857	4 684	3 495	3 636	3 783	3 936	4 095	4 260	4 432	4 611	4 797	4 991	5 192	5 402	5 620	72 409
Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду																			
период появления затрат	5	период																	
затраты за период (год), без НДС	0	тыс. руб.	39	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	39
Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности (услуги по передаче тепловой энергии)																			
период появления затрат	5	период																	
затраты за период (год), без НДС	0	тыс. руб.	0	1 614	1 663	953	987	1 085	1 128	1 154	1 192	1 230	1 273	1 314	1 357	1 400	1 445	1 491	19 286
<b>Итого: Производственные издержки, с НДС</b>	тыс. руб.	<b>363 000</b>	<b>392 994</b>	<b>308 959</b>	<b>309 073</b>	<b>318 354</b>	<b>328 618</b>	<b>337 968</b>	<b>347 706</b>	<b>357 880</b>	<b>368 452</b>	<b>379 463</b>	<b>390 880</b>	<b>402 744</b>	<b>415 075</b>	<b>427 893</b>	<b>441 228</b>	<b>5 890 289</b>	
Итого: Коммерческие издержки, с НДС	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого: Управленческие издержки, с НДС	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего постоянных издержек, с НДС</b>	тыс. руб.	<b>363 000</b>	<b>392 994</b>	<b>308 959</b>	<b>309 073</b>	<b>318 354</b>	<b>328 618</b>	<b>337 968</b>	<b>347 706</b>	<b>357 880</b>	<b>368 452</b>	<b>379 463</b>	<b>390 880</b>	<b>402 744</b>	<b>415 075</b>	<b>427 893</b>	<b>441 228</b>	<b>5 890 289</b>	

ИНВЕСТИЦИИ В ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	ИТОГО
--------------------------------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	-------

**Здания и сооружения**

Затраты в источники теплоснабжения																			
график оплаты, без НДС	537 226	тыс. руб.	0	0	0	11 284	19 011	22 561	0	36 114	1 178	33 866	4 435	0	0	16 351	122 633	269 793	537 226

**Оборудование**

Затраты																			
график оплаты, без НДС	10 961 634	тыс. руб.	0	0	0	1 009 433	459 660	747 517	907 092	1 717 625	1 754 319	569 612	679 693	823 647	617 897	613 399	560 215	501 524	10 961 634

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САПАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Итого: Земля	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого: Здания и сооружения, с НДС	тыс. руб.	0	0	0	13 315	22 433	26 622	0	42 615	1 390	39 962	5 233	0	0	19 294	144 707	318 356	633 927	
Итого: Оборудование, с НДС и пошлинами	тыс. руб.	0	0	0	1 191 131	542 399	882 070	1 070 368	2 026 798	2 070 096	672 143	802 038	971 904	729 118	723 811	661 054	591 798	12 934 729	
Итого: Нематериальные активы, с НДС	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Суммарные инвестиции, с НДС и пошлинами</b>	тыс. руб.	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1 204 446</b>	<b>564 832</b>	<b>908 692</b>	<b>1 070 368</b>	<b>2 069 412</b>	<b>2 071 486</b>	<b>712 105</b>	<b>807 271</b>	<b>971 904</b>	<b>729 118</b>	<b>743 105</b>	<b>805 761</b>	<b>910 154</b>	<b>13 568 655</b>	
в том числе НДС	тыс. руб.	0	0	0	183 729	86 161	138 614	163 276	315 673	315 989	108 626	123 143	148 257	111 221	113 355	122 913	138 837	2 069 795	
<b>Ранее осуществленные инвестиции, с НДС</b>	тыс. руб.	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	
в том числе НДС	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ранее осуществленные инвестиции, без НДС	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Курсовые разницы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	ИТОГО
Объем привлечения собственного капитала (проекты финансируемые вне платы за подключение)																		
вложение собственных средств	тыс. руб.	0	0	0	523 670	193 229	259 292	273 423	899 815	880 023	196 250	236 160	285 955	169 456	160 725	175 580	218 692	4 472 271
Объем привлечения собственного капитала (проекты финансируемые в рамках платы за подключение)																		
вложение собственных средств	тыс. руб.	0	0	0	61 925	0	89 348	42 134	55 003	36 699	17 555	10 239	14 502	5 259	7 157	11 127	7 024	357 975
<b>Итого: Вложение собственных средств</b>	тыс. руб.	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>585 595</b>	<b>193 229</b>	<b>348 641</b>	<b>315 557</b>	<b>954 818</b>	<b>916 722</b>	<b>213 805</b>	<b>246 399</b>	<b>300 457</b>	<b>174 715</b>	<b>167 882</b>	<b>186 707</b>	<b>225 717</b>	<b>4 830 245</b>
Акционерный капитал (с учетом начального баланса)	тыс. руб.	0	0	0	585 595	778 824	1 127 465	1 443 022	2 397 840	3 314 562	3 528 367	3 774 766	4 075 224	4 249 939	4 417 821	4 604 529	4 830 245	
Выплата дивидендов	тыс. руб.	0	0	0	124 540	170 494	232 159	297 185	511 180	720 468	767 140	823 304	891 310	931 610	845 295	841 097	831 442	7 987 222
<i>Справочно: Остаток денег на счете</i>	тыс. руб.	<i>-104 359</i>	<i>-187 335</i>	<i>-170 961</i>	<i>-382 618</i>	<i>968 284</i>	<i>1 247 252</i>	<i>853 211</i>	<i>172 300</i>	<i>-887 577</i>	<i>-2 081 772</i>	<i>-3 359 175</i>	<i>-4 744 787</i>	<i>-6 194 999</i>	<i>-7 571 521</i>	<i>-8 874 288</i>	<i>-10 155 383</i>	

КРЕДИТЫ		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	ИТОГО
---------	--	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	-------

**Долгосрочные кредиты**

Кредит на проекты финансируемые вне платы за подключение	тыс. руб.																	
ставка процентов по кредиту	8,0%	% в год	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%	8,0%
отсрочка выплаты процентов	0	периодов																
капитализация невыплаченных процентов	1	Да																
поступление денег от кредита	тыс. руб.	0	0	0	523 670	193 229	259 292	273 423	899 815	880 023	196 250	236 160	285 955	169 456	160 725	175 580	218 692	4 472 271
погашение кредита	тыс. руб.	0	0	0	0	36 149	52 379	74 468	99 300	169 358	243 654	276 693	315 131	360 080	400 584	365 684	378 262	2 771 740
задолженность по кредиту	тыс. руб.	0	0	0	523 670	680 750	887 663	1 086 618	1 887 133	2 597 798	2 550 394	2 509 861	2 480 686	2 290 062	2 050 203	1 860 100	1 700 530	
начисленные проценты	тыс. руб.	0	0	0	41 894	54 460	71 013	86 929	150 971	207 824	204 032	200 789	198 455	183 205	164 016	148 808	136 042	1 848 438
аннуитет на полные инвестиции		0	0	0	78 042	106 839	145 481	186 229	320 328	451 478	480 725	515 919	558 535	583 789	529 700	527 070	521 019	
Кредит на проекты финансируемые в рамках платы за подключение - пусковая котельная Уссурийский	тыс. руб.																	
ставка процентов по кредиту	8,0%	% в год	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%	8,0%
отсрочка выплаты процентов	0	периодов																
капитализация невыплаченных процентов	1	Да																
поступление денег от кредита	тыс. руб.	0	0	0	61 925	0	89 348	42 134	55 003	36 699	17 555	10 239	14 502	5 259	7 157	11 127	7 024	357 975
погашение кредита	тыс. руб.	0	0	0	0	4 275	4 617	11 154	14 954	19 948	24 077	27 215	30 099	33 508	36 551	30 741	33 968	271 105
задолженность по кредиту	тыс. руб.	0	0	0	61 925	57 651	142 382	173 363	213 412	230 163	223 642	206 666	191 070	162 821	133 426	113 813	86 869	
начисленные проценты	тыс. руб.	0	0	0	4 954	4 612	11 391	13 869	17 073	18 413	17 891	16 533	15 286	13 026	10 674	9 105	6 950	159 776
аннуитет на полные инвестиции		0	0	0	9 229	9 229	22 544	28 823	37 021	42 490	45 106	46 632	48 793	49 577	41 415	43 073	30 805	

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

<b>Итого: Задолженность на конец периода</b>	тыс. руб.	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>585 595</b>	<b>738 401</b>	<b>1 030 046</b>	<b>1 259 981</b>	<b>2 100 545</b>	<b>2 827 961</b>	<b>2 774 036</b>	<b>2 716 528</b>	<b>2 671 756</b>	<b>2 452 883</b>	<b>2 183 630</b>	<b>1 973 913</b>	<b>1 787 400</b>
<i>Справочно: Остаток денег на счете</i>	тыс. руб.	-104 359	-187 335	-170 961	-382 618	968 284	1 247 252	853 211	172 300	-887 577	-2 081 772	-3 359 175	-4 744 787	-6 194 999	-7 571 521	-8 874 288	-10 155 383
<i>Покрытие выплаты долга, DSCR</i>	раз	-	-	-	-	12,64	0,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	ИТОГО	
Поступления от продаж	тыс. руб.	1 501 812	1 541 599	1 660 090	1 669 742	2 004 300	2 316 294	2 603 730	2 382 364	2 496 041	2 612 833	2 736 848	2 881 359	2 984 667	3 112 366	3 242 957	3 379 410	39 126 412
Оплата материалов и комплектующих	тыс. руб.	-1 127 053	-1 088 811	-1 222 539	-1 257 404	-1 286 549	-1 452 866	-1 509 208	-1 551 693	-1 612 887	-1 672 854	-1 737 206	-1 799 027	-1 861 561	-1 924 738	-1 988 737	-2 054 967	-25 148 100
Заработная плата	тыс. руб.	-88 287	-104 215	-73 251	-71 969	-75 817	-80 043	-84 504	-89 213	-94 185	-99 435	-104 976	-110 827	-117 004	-123 525	-130 409	-137 677	-1 585 337
Постоянные издержки	тыс. руб.	-363 000	-392 994	-308 959	-309 073	-318 354	-328 618	-337 968	-347 706	-357 880	-368 452	-379 463	-390 880	-402 744	-415 075	-427 893	-441 228	-5 890 289
Налоги	тыс. руб.	-27 831	-38 554	-38 967	-38 309	1 475 685	407 170	-143 234	-121 409	-116 913	-124 999	-133 598	-144 969	-152 453	-161 089	-170 903	-181 248	288 379
Выплата процентов по кредитам	тыс. руб.	0	0	0	-46 848	-59 072	-82 404	-100 798	-168 044	-226 237	-221 923	-217 322	-213 740	-196 231	-174 690	-157 913	-142 992	-2 008 214
Лизинговые платежи	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прочие поступления	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прочие затраты	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Денежные потоки от операционной деятельности</b>	тыс. руб.	<b>-104 359</b>	<b>-82 976</b>	<b>16 374</b>	<b>-53 860</b>	<b>1 740 192</b>	<b>779 534</b>	<b>428 018</b>	<b>104 299</b>	<b>87 939</b>	<b>125 169</b>	<b>164 282</b>	<b>221 916</b>	<b>254 674</b>	<b>313 248</b>	<b>367 102</b>	<b>421 297</b>	<b>4 782 850</b>
Инвестиции в земельные участки	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Инвестиции в здания и сооружения	тыс. руб.	0	0	0	-13 315	-22 433	-26 622	0	-42 615	-1 390	-39 962	-5 233	0	0	-19 294	-144 707	-318 356	-633 927
Инвестиции в оборудование и прочие активы	тыс. руб.	0	0	0	-1 191 131	-542 399	-882 070	-1 070 368	-2 026 798	-2 070 096	-672 143	-802 038	-971 904	-729 118	-723 811	-661 054	-591 798	-12 934 729
Инвестиции в нематериальные активы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Инвестиции в финансовые активы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Выручка от реализации активов	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Денежные потоки от инвестиционной деятельности</b>	тыс. руб.	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>-1 204 446</b>	<b>-564 832</b>	<b>-908 692</b>	<b>-1 070 368</b>	<b>-2 069 412</b>	<b>-2 071 486</b>	<b>-712 105</b>	<b>-807 271</b>	<b>-971 904</b>	<b>-729 118</b>	<b>-743 105</b>	<b>-805 761</b>	<b>-910 154</b>	<b>-13 568 655</b>
Поступления собственного капитала	тыс. руб.	0	0	0	585 595	193 229	348 641	315 557	954 818	916 722	213 805	246 399	300 457	174 715	167 882	186 707	225 717	4 830 245
Поступления кредитов	тыс. руб.	0	0	0	585 595	193 229	348 641	315 557	954 818	916 722	213 805	246 399	300 457	174 715	167 882	186 707	225 717	4 830 245
Возврат кредитов	тыс. руб.	0	0	0	0	-40 423	-56 996	-85 622	-114 254	-189 305	-267 731	-303 908	-345 229	-393 588	-437 136	-396 424	-412 230	-3 042 846
Выплата дивидендов	тыс. руб.	0	0	0	-124 540	-170 494	-232 159	-297 185	-511 180	-720 468	-767 140	-823 304	-891 310	-931 610	-845 295	-841 097	-831 442	-7 987 222
<b>Денежные потоки от финансовой деятельности</b>	тыс. руб.	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1 046 650</b>	<b>175 541</b>	<b>408 127</b>	<b>248 308</b>	<b>1 284 202</b>	<b>923 671</b>	<b>-607 260</b>	<b>-634 413</b>	<b>-635 625</b>	<b>-975 768</b>	<b>-946 665</b>	<b>-864 107</b>	<b>-792 238</b>	<b>-1 369 577</b>
Суммарный денежный поток за период	тыс. руб.	-104 359	-82 976	16 374	-211 657	1 350 902	278 968	-394 042	-680 911	-1 059 877	-1 194 195	-1 277 402	-1 385 613	-1 450 212	-1 376 523	-1 302 766	-1 281 095	-10 155 383
Денежные средства на начало периода	тыс. руб.	0	-104 359	-187 335	-170 961	-382 618	968 284	1 247 252	853 211	172 300	-887 577	-2 081 772	-3 359 175	-4 744 787	-6 194 999	-7 571 521	-8 874 288	
Денежные средства на конец периода	тыс. руб.	-104 359	-187 335	-170 961	-382 618	968 284	1 247 252	853 211	172 300	-887 577	-2 081 772	-3 359 175	-4 744 787	-6 194 999	-7 571 521	-8 874 288	-10 155 383	
<b>ЭФФЕКТИВНОСТЬ ДЛЯ ПРОЕКТА (FCFF)</b>		<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>	<b>ИТОГО</b>
Ставка дисконтирования			<b>13,2%</b>															
Свободный денежный поток компании, FCFF	тыс. руб.	-104 359	-82 976	16 374	-1 220 828	1 222 618	-63 235	-561 711	-1 830 678	-1 802 558	-409 397	-469 132	-578 995	-317 459	-290 105	-312 329	-374 463	-7 179 234
Денежные потоки от операционной деятельности	тыс. руб.	-104 359	-82 976	16 374	-53 860	1 740 192	779 534	428 018	104 299	87 939	125 169	164 282	221 916	254 674	313 248	367 102	421 297	4 782 850
Скорректированные проценты по кредитам, * (1 - налог)	тыс. руб.	0	0	0	37 478	47 258	65 923	80 639	134 435	180 990	177 538	173 858	170 992	156 985	139 752	126 330	114 394	1 606 571
Денежные потоки от инвестиционной деятельности	тыс. руб.	0	0	0	-1 204 446	-564 832	-908 692	-1 070 368	-2 069 412	-2 071 486	-712 105	-807 271	-971 904	-729 118	-743 105	-805 761	-910 154	-13 568 655
Дисконтированный денежный поток	тыс. руб.	-104 359	-69 817	11 592	-727 253	643 638	-29 419	-230 942	-665 154	-578 788	-116 170	-117 643	-128 311	-62 172	-50 209	-47 771	-50 615	-2 323 395
Дисконтированный поток нарастающим итогом	тыс. руб.	-104 359	-174 176	-162 584	-889 837	-246 199	-275 618	-506 560	-1 171 715	-1 750 503	-1 866 673	-1 984 316	-2 112 627	-2 174 800	-2 225 009	-2 272 780	-2 323 395	

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Чистая приведенная стоимость потоков проекта	-2 323 395	тыс. руб.																	
Учет активов начального баланса	Да	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Учет продленной стоимости	Нет	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Денежный поток для расчета эффективности</b>		<b>тыс. руб.</b>	<b>-104 359</b>	<b>-82 976</b>	<b>16 374</b>	<b>-1 220 828</b>	<b>1 222 618</b>	<b>-63 235</b>	<b>-561 711</b>	<b>-1 830 678</b>	<b>-1 802 558</b>	<b>-409 397</b>	<b>-469 132</b>	<b>-578 995</b>	<b>-317 459</b>	<b>-290 105</b>	<b>-312 329</b>	<b>-374 463</b>	<b>-7 179 234</b>
Дисконтированный денежный поток		тыс. руб.	-104 359	-69 817	11 592	-727 253	643 638	-29 419	-230 942	-665 154	-578 788	-116 170	-117 643	-128 311	-62 172	-50 209	-47 771	-50 615	-2 323 395
Дисконтированный поток нарастающим итогом		тыс. руб.	-104 359	-174 176	-162 584	-889 837	-246 199	-275 618	-506 560	-1 171 715	-1 750 503	-1 866 673	-1 984 316	-2 112 627	-2 174 800	-2 225 009	-2 272 780	-2 323 395	

**Чистая приведенная стоимость, NPV** -2 323 395 тыс. руб.

**Внутренняя норма рентабельности, IRR** - %

Модифицированная IRR, MIRR 6,8% %

**Дисконтированный срок окупаемости, РВР** - лет

ЭФФЕКТИВНОСТЬ ДЛЯ АКЦИОНЕРОВ (FCFE)	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	ИТОГО
-------------------------------------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	-------

Ставка дисконтирования	<b>19,9%</b>	%																	
ставка на расчетный период		%	31,3%	31,3%	31,3%	19,9%	19,9%	19,9%	19,9%	19,9%	19,9%	19,9%	19,9%	19,9%	19,9%	19,9%	19,9%	19,9%	
коэффициент дисконта на начало периода		раз	1,0000	1,3129	1,7238	2,2633	2,7140	3,2544	3,9025	4,6796	5,6115	6,7289	8,0689	9,6757	11,6024	13,9129	16,6834	20,0056	
Свободный денежный поток акционеров, FCFE		тыс. руб.	-104 359	-82 976	16 374	-672 712	1 328 166	162 487	-412 414	-1 124 549	-1 256 131	-640 860	-700 498	-794 760	-693 316	-699 110	-648 376	-675 370	-6 998 406
Денежные потоки от операционной деятельности		тыс. руб.	-104 359	-82 976	16 374	-53 860	1 740 192	779 534	428 018	104 299	87 939	125 169	164 282	221 916	254 674	313 248	367 102	421 297	4 782 850
Денежные потоки от инвестиционной деятельности		тыс. руб.	0	0	0	-1 204 446	-564 832	-908 692	-1 070 368	-2 069 412	-2 071 486	-712 105	-807 271	-971 904	-729 118	-743 105	-805 761	-910 154	-13 568 655
Поступления кредитов		тыс. руб.	0	0	0	585 595	193 229	348 641	315 557	954 818	916 722	213 805	246 399	300 457	174 715	167 882	186 707	225 717	4 830 245
Возврат кредитов		тыс. руб.	0	0	0	0	-40 423	-56 996	-85 622	-114 254	-189 305	-267 731	-303 908	-345 229	-393 588	-437 136	-396 424	-412 230	-3 042 846
Дисконтированный денежный поток		тыс. руб.	-104 359	-63 198	9 499	-297 226	489 376	49 928	-105 679	-240 307	-223 849	-95 239	-86 815	-82 140	-59 756	-50 249	-38 864	-33 759	-932 638
Дисконтированный поток нарастающим итогом		тыс. руб.	-104 359	-167 557	-158 059	-455 285	34 091	84 019	-21 660	-261 967	-485 816	-581 056	-667 870	-750 010	-809 766	-860 015	-898 879	-932 638	
Чистая приведенная стоимость потоков проекта		тыс. руб.	-932 638																
Учет активов начального баланса	Да	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Учет продленной стоимости	Нет	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Денежный поток для расчета эффективности</b>		<b>тыс. руб.</b>	<b>-104 359</b>	<b>-82 976</b>	<b>16 374</b>	<b>-672 712</b>	<b>1 328 166</b>	<b>162 487</b>	<b>-412 414</b>	<b>-1 124 549</b>	<b>-1 256 131</b>	<b>-640 860</b>	<b>-700 498</b>	<b>-794 760</b>	<b>-693 316</b>	<b>-699 110</b>	<b>-648 376</b>	<b>-675 370</b>	<b>-6 998 406</b>
Дисконтированный денежный поток		тыс. руб.	-104 359	-63 198	9 499	-297 226	489 376	49 928	-105 679	-240 307	-223 849	-95 239	-86 815	-82 140	-59 756	-50 249	-38 864	-33 759	-932 638
Дисконтированный поток нарастающим итогом		тыс. руб.	-104 359	-167 557	-158 059	-455 285	34 091	84 019	-21 660	-261 967	-485 816	-581 056	-667 870	-750 010	-809 766	-860 015	-898 879	-932 638	

**Чистая приведенная стоимость, NPV** -932 638 тыс. руб.

**Внутренняя норма рентабельности, IRR** - %

Модифицированная IRR, MIRR 1,7% %

**Дисконтированный срок окупаемости, РВР** 4,9 лет

ЭФФЕКТИВНОСТЬ ДЛЯ БАНКА (CFADS)	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	ИТОГО
---------------------------------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	-------

Ставка дисконтирования	<b>8,0%</b>	%																	
Денежный поток, доступный для погашения долга (CFADS)		тыс. руб.	-104 359	-82 976	16 374	-759 773	1 245 354	53 246	-543 338	-1 387 040	-1 606 304	-962 732	-1 046 036	-1 169 848	-1 074 354	-967 517	-966 719	-980 188	-10 336 211
Дисконтированный денежный поток		тыс. руб.	-104 359	-76 830	14 038	-603 133	915 372	36 239	-342 395	-809 324	-867 836	-481 606	-484 517	-501 728	-426 641	-355 754	-329 130	-308 996	-4 726 600
Дисконтированный поток нарастающим итогом		тыс. руб.	-104 359	-181 189	-167 151	-770 283	145 089	181 327	-161 068	-970 392	-1 838 228	-2 319 834	-2 804 351	-3 306 079	-3 732 720	-4 088 474	-4 417 604	-4 726 600	

**Чистая приведенная стоимость, NPV** -4 726 600 тыс. руб.



<b>Внутренняя норма рентабельности, IRR</b>	-	%
Модифицированная IRR, MIRR	3,6%	%
<b>Дисконтированный срок окупаемости, РВР</b>	<b>4,8</b>	лет

---

В данном случае полные инвестиции ООО «БашРТС» имеют отрицательное значение NPV=- 2323 млн. руб. Отсутствие окупаемости полных инвестиций обусловлено тем, что основные инвестиции ООО «БашРТС» имеет «поддерживающий» характер (а именно: строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе, в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса), а такие мероприятия, как правило, не имеют инвестиционной привлекательности.

Кроме выше представленных инвестиций, в актуализированном варианте предлагается перевод с централизованного на индивидуальное теплоснабжение части жилищного фонда частного сектора города, с целью вывода из эксплуатации неэффективных участков тепловых сетей, тепловые потери которых превышают или близки к полезному отпуску тепла данным потребителям.

На данный момент теплоснабжение частного жилого сектора с низкой плотностью тепловой нагрузки и неэффективными тепловыми сетями (тепловые потери в тепловых сетях выше отпуски тепла потребителям) приводит к выпадающим доходам ООО «БашРТС». Это в свою очередь затрудняет содержание указанных тепловых сетей в нормативном состоянии и существенно влияет на качество и надежность теплоснабжения указанных абонентов.

В документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа город Салават Республики Башкортостан на период до 2033 года (актуализация на 2022 год). Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения» приведены предложения по переводу с централизованного на индивидуальное теплоснабжение части жилищного фонда частного сектора города.

В таблице 10.7 приведен расчет экономического эффекта от снижения выпадающих доходов при прекращении централизованного теплоснабжения.

**Таблица 10.7 – Расчет экономического эффекта от перевода с централизованного на индивидуальное теплоснабжение**

Показатель	Значение (2019 год)
Годовой полезный отпуск тепловой энергии потребителям, Гкал	7652
Годовые потери тепловой энергии при транспорте по трубопроводам от точки подключения до потребителя, Гкал	7440
Тариф покупки тепловой энергии от ТЭЦ, или себестоимость топливной составляющей для КЦ, руб./Гкал	730
Тариф для конечного потребителя, руб./Гкал	1449
Удельная Себестоимость транспорта тепловой энергии, руб./Гкал	205
Нормативные потери теплоносителя (опорожнение, заполнение при текущем ремонте), м <sup>3</sup>	6422
Стоимость ХОВ, руб./м <sup>3</sup>	18

Показатель	Значение (2019 год)
Расчет эффекта, тыс. руб.	1611

Из приведенной выше таблицы видно, что при отключении от централизованного теплоснабжения рассматриваемых потребителей приведет к экономическому эффекту ООО «БашРТС» в размере порядка 1,611 млн. руб. в год за счет экономии выпадающих доходов при эксплуатации неэффективных тепловых сетей.

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

**10.8 Ценовые последствия для потребителей ООО «БашРТС» при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения систем теплоснабжения**

Ценовые последствия для потребителей тепловой энергии (тарифные последствия) были рассчитаны по методу экономически обоснованных расходов при следующих условиях:

- с учетом включения в тариф на тепловую энергию части капитальных вложений (инвестиций) в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение систем теплоснабжения с учетом предложенной схемы финансирования (с учетом инвестиционной надбавки);
- без инвестиционной надбавки (использование собственных средств предприятия без включения в тариф на тепловую энергию либо использование бюджетных средств).

Прогнозные значения необходимой валовой выручки определялись с учетом производственных расходов товарного отпуска тепловой энергии за 2015-2016 годы, при-

нятых по материалам тарифных дел, индекс дефляторов, принятых в разделе 2 данной Главы, и с учетом изменения технико-экономических показателей работы оборудования при реализации проектов строительства, реконструкции и технического перевооружения систем теплоснабжения.

На рисунке 10.1 представлены прогнозные цены на тепловую энергию (экономически обоснованный тариф на тепло, далее ЭОТ), отпускаемую потребителям городского округа город Салават.

В данном случае в тарифе учтены инвестиции по реализации проектов реконструкции тепловых сетей ООО «БашРТС», подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса.

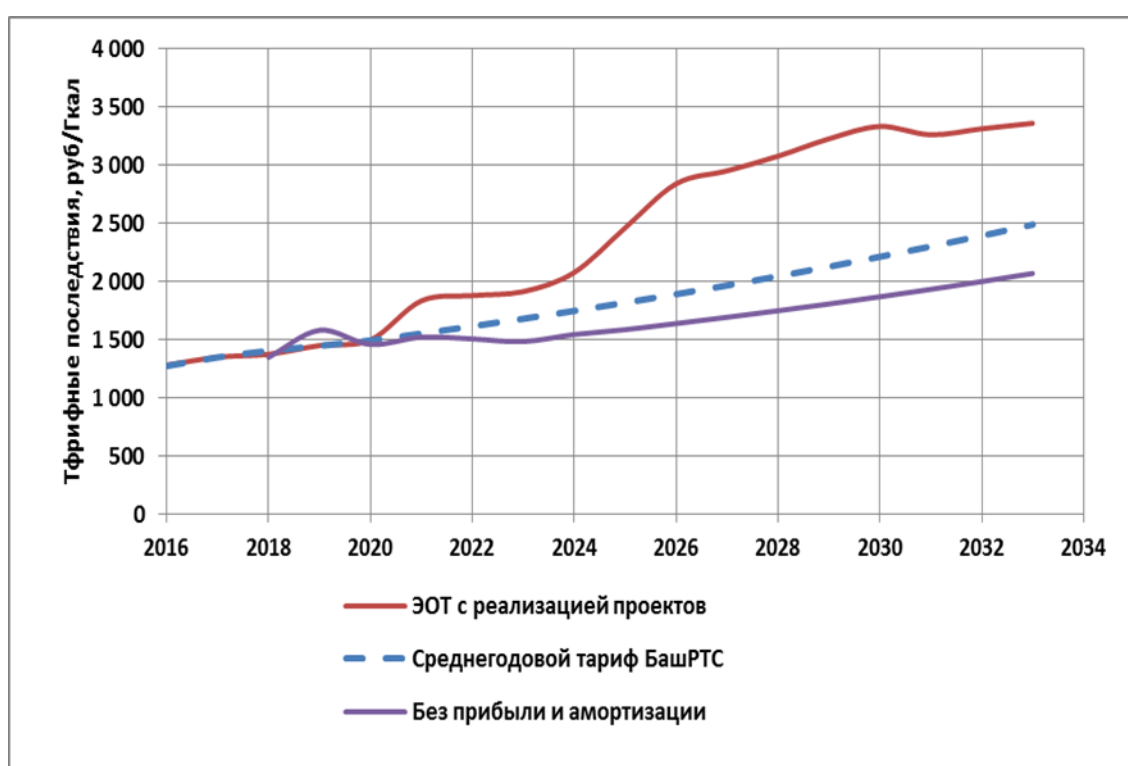


Рисунок 10.1 – Прогноз цен на тепловую энергию при развитии систем теплоснабжения в соответствии с актуализированным вариантом (с учетом замены тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса)

Как следует из рисунка 10.1, при включении в тариф возврата инвестиций в замену магистральных тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, тариф для ООО «БашРТС» прогнозируется на более высоком уровне, чем прогнозный тариф с дефлятором МЭР (в среднем на 36%).

На рисунке 10.2 представлены прогнозные цены на тепловую энергию (экономически обоснованный тариф на тепло, далее ЭОТ), отпускаемую потребителям городского округа город Салават.

В данном случае в тарифе не учтены инвестиции по реализации проектов реконструкции тепловых сетей ООО «БашРТС», подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса.

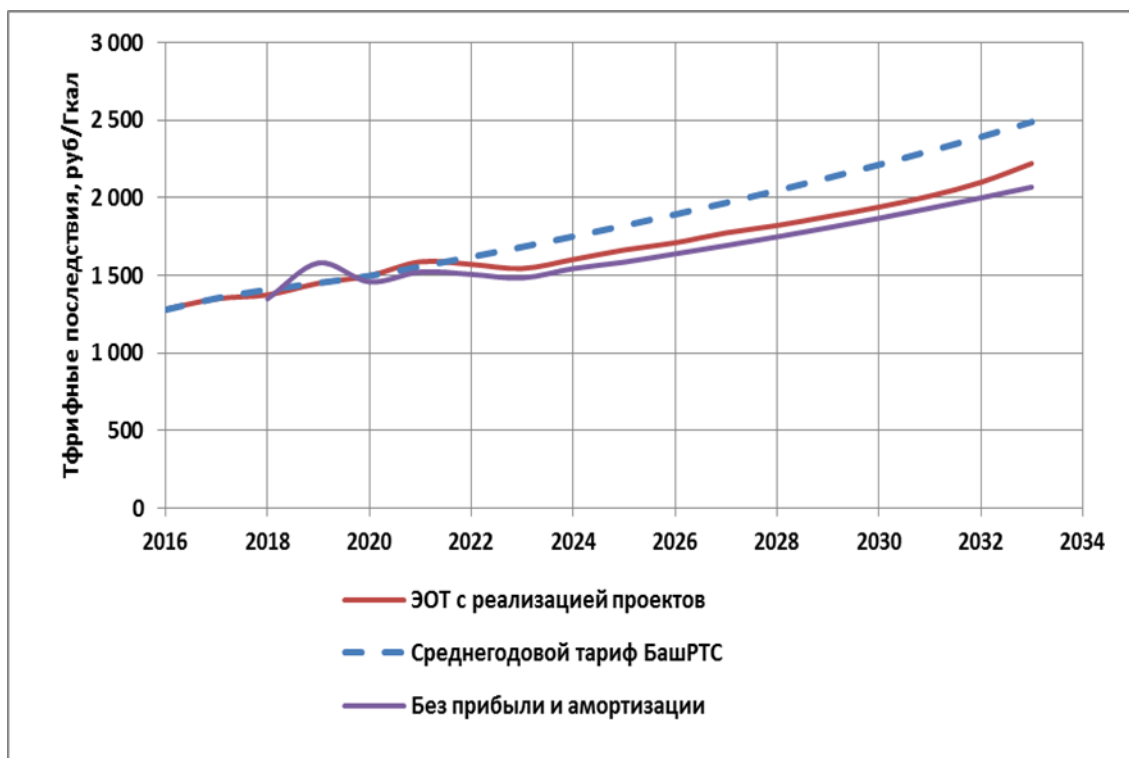


Рисунок 10.2 – Прогноз цен на тепловую энергию при развитии систем теплоснабжения в соответствии с актуализированным вариантом (без учета замены тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса)

## **11 РАЗДЕЛ 10. РЕШЕНИЕ О ПРИСВОЕНИИ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

### **11.1 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации**

Понятие «Единая теплоснабжающая организация» введено Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении».

В соответствии со ст. 2 единая теплоснабжающая организация определяется в схеме теплоснабжения.

Статус единой теплоснабжающей организации присваивается теплоснабжающей организации при утверждении схемы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения решением:

- федерального органа исполнительной власти, уполномоченного на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, – в отношении городских поселений, городских округов с численностью населения, составляющей 500 тыс. человек и более, а также городов федерального значения;
- главы местной администрации городского поселения, главы местной администрации городского округа – в отношении городских поселений, городских округов с численностью населения, составляющей менее 500 тыс. человек;
- главы местной администрации муниципального района – в отношении сельских поселений, расположенных на территории соответствующего муниципального района, если иное не установлено законом субъекта Российской Федерации.

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» в схеме теплоснабжения должен быть разработан раздел, содержащий обоснование решения о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации, который должен содержать обоснование соответствия предлагаемой к определению в качестве единой теплоснабжающей организации критериям единой теплоснабжающей организации, установленным в Правилах организации теплоснабжения, утверждаемых Правительством Российской Федерации.

## **11.2 Реестр зон деятельности единых теплоснабжающих организаций**

Реестр единых теплоснабжающих организаций с учетом изменений, произошедших за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, приведен в таблице 11.1 и в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа город Салават Республики Башкортостан на период до 2033 года (актуализация на 2022 год). Глава 15 «Реестр единых теплоснабжающих организаций» (шифр 80439.ОМ-ПСТ.015.000).

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Таблица 11.1 – Реестр единых теплоснабжающих организаций на территории городского округа город Салават

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
1	Салаватская ТЭЦ - Молодогвардейцев ул., 26/1	ООО «БГК»	ИСТОЧНИК	1	ООО «БашРТС»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
2	КЦ-10 - Индустриальная ул., 25	«БашРТС-Стерлитамак» филиал ООО «БашРТС»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
3	МК «Салават» - Сабашево д., Молодежная ул., 1	«БашРТС-Стерлитамак» филиал ООО «БашРТС»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
4	Ново-Салаватская ТЭЦ - Молодогвардейцев ул., 42	ООО «Ново-Салаватская ТЭЦ»	ИСТОЧНИК	2	ООО «Газпром нефтехим Салават»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
		ООО «Газпром нефтехим Салават»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			



### **11.3 Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации**

Критерии, порядок присвоения статуса единой теплоснабжающей организации и требования к ее деятельности установлены постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

Правила организации теплоснабжения, утвержденные постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808, устанавливают следующие критерии присвоения статуса единой теплоснабжающей организации:

- 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.

Рабочая мощность источника тепловой энергии – средняя приведенная часовая мощность источника тепловой энергии, определяемая по фактическому полезному отпуску источника тепловой энергии за последние 3 года работы.

Емкость тепловых сетей – произведение протяженности всех тепловых сетей, принадлежащих организации на праве собственности или ином законном основании, на средневзвешенную площадь поперечного сечения данных тепловых сетей.

Сравнительный анализ критериев, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации, с учетом изменений, произошедших за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, приведен в таблице 11.2.

Таблица 11.2 – Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории городского округа город Салават

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
1	Салаватская ТЭЦ - Молодогвардейцев ул., 26/1	526,00	ООО «БГК»	Н/Д	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	1	ООО «БашРТС»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
			«БашРТС-Стерлитамак» филиал ООО «БашРТС»	Н/Д	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	20879,48	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
2	КЦ-10 - Индустриальная ул., 25	288,00	«БашРТС-Стерлитамак» филиал ООО «БашРТС»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	4476,43	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	1	ООО «БашРТС»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
3	МК «Салават» - Сабашево д., Молодежная ул., 1	1,38	«БашРТС-Стерлитамак» филиал ООО «БашРТС»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
4	Ново-Салаватская ТЭЦ - Молодогвардейцев ул., 42	2429,00	ООО «Ново-Салаватская ТЭЦ»	Н/Д	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	2	ООО «Газпром нефтехим Салават»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
			ООО «Газпром нефтехим Салават»	95 170 400	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА			

#### **11.4 Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации**

Заявки на присвоение статуса ЕТО приведены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа город Салават Республики Башкортостан на период до 2033 года (актуализация на 2022 год). Глава 15 «Реестр единых теплоснабжающих организаций» (шифр 80439.ОМ-ПСТ.015.000).

#### **11.5 Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения**

Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, с указанием объектов, находящихся в обслуживании каждой теплоснабжающей организации, с учетом изменений, произошедших за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, приведен в таблице 11.3.

Таблица 11.3 – Реестр систем теплоснабжения на территории городского округа город Салават

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
1	Салаватская ТЭЦ - Молодогвардейцев ул., 26/1	ООО «БГК»	ИСТОЧНИК
		«БашРТС-Стерлитамак» филиал ООО «БашРТС»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
2	КЦ-10 - Индустриальная ул., 25	«БашРТС-Стерлитамак» филиал ООО «БашРТС»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
3	МК «Салават» - Сабашево д., Молодежная ул., 1	«БашРТС-Стерлитамак» филиал ООО «БашРТС»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
4	Ново-Салаватская ТЭЦ - Молодогвардейцев ул., 42	ООО «Ново-Салаватская ТЭЦ»	ИСТОЧНИК
		ООО «Газпром нефтехим Салават»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ

## **12 РАЗДЕЛ 11. РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ**

Решения в целях покрытия существующих и перспективных нагрузок потребителей, повышения эффективности функционирования систем теплоснабжения изменения зон действия источников тепловой энергии с перераспределением тепловых нагрузок между источниками теплоснабжения в актуализированном сценарии развития систем теплоснабжения города не предусмотрены.

## 13 РАЗДЕЛ 12. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ

По состоянию на 2020 год сформирован перечень участков тепловых сетей, определенных как бесхозные. Данные сети находятся в зоне эксплуатационной ответственности Салаватского РТС. Подробная информация приведена в таблице 13.1.

Суммарная протяженность бесхозных тепловых сетей в двухтрубном исчислении составляет 9 695,4 м.

Таблица 13.1 – Информация о бесхозных тепловых сетях на территории городского округа город Салават Республики Башкортостан по состоянию на 2020 год

№ п/п	РТС	Адрес	Наименование сети	Уточненная характеристика после проведения обследования		Привязка к ЦТП, кв., ТМ	Основание
				диаметр, мм	протяжённость, п.м.		
1	СалРТС	от ТК 12108 до ул. Калинина, 110	ЦО	2d 200	394,0	МР-4	Постановление № 2844-п от 07.10.2019г.
			ЦО	2d 100	12,0		
2	СалРТС	Магистральные сети теплоснабжения на МР-4 от ТК 12109 до ТК 12111; от ТК 12111 до ТК М2-05; от ТК М2-05 до ТК М1-12; от ТК М2-05 до ТК Ж-2А	ЦО	2d 300	1 010,4	ТМ-12	
3	СалРТС	от ТК М3-22 до ж/д ул. Бекетова, д. 3	ЦО	2d 150	141,4	МР-3	
			ЦО	2d 100	24,0		
4	СалРТС	от ТК М4-02 до ж/д ул. Бекетова, д. 4	ЦО	2d 80	27,1	МР-4	
5	СалРТС	от ТК М3-23 до ж/д ул. Бекетова, д. 5	ЦО	2d 80	35,2	МР-3	
			ЦО	2d 100	58,4		
6	СалРТС	от точки врезки в техподполье ж/д ул. Бекетова, д. 9 до ж/д ул. Бекетова, д. 7	ЦО	2d 80	35,0	МР-3	
7	СалРТС	от ТК М3-22 до ж/д ул. Бекетова, д. 9	ЦО	2d 80	78,0	МР-3	
			ЦО	2d 100	66,0		
8	СалРТС	От ТК 12109 до ж/д Бекетова, д. 10	ЦО	2d 200	93,0	МР-4	
			ЦО	2d 80	57,3		
9	СалРТС	От ТК 12110 до ТК М4-04; от ТК М4-04 до ТК М4-05; от ТК М4-05 до ж/д Бекетова, 14	ЦО	2d 200	33,0	МР-4	
			ЦО	2d 150	37,5		
			ЦО	2d 80	52,5		
10	СалРТС	От ТК М4-05 до ж/д Бекетова, 16; от ТК М4-04 до ТК М4-08; от ТК М4-08 до ж/д ул. Бекетова, 16	ЦО	2d 150	37,5	МР-4	
			ЦО	2d 80	50,0		
11	СалРТС	От ТК М4-08 до ТК М4-09; от ТК М4-09 до ж/д Бекетова, 18; от ТК М4-08 до ТК М4-18; от ТК М4-18 до ж/д Бекетова, 18	ЦО	2d 70	46,0	МР-4	
			ЦО	2d 100	37,0		
			ЦО	2d 150	43,0		
12	СалРТС	От точки врезки ж/д ул. Ленинградская, 99 до ж/д ул. Бекетова, д. 38	ЦО	2d 80	88,0	МР-2	
13	СалРТС	От ТК 95-36 до ж/д ул. Губайдуллина, д. 1	ЦО	2d 150	42,2	кв. 94-95	
			ЦО	2d 100	36,2		

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

№ п/п	РТС	Адрес	Наименование сети	Уточненная характеристика после проведения обследования		Привязка к ЦТП, кв., ТМ	Основание
				диаметр, мм	протяжённость, п.м.		
			ЦО	2d 70	68,0		
14	СалРТС	От ТК 1105 до ж/д ул. Губайдуллина, д. 3	ЦО	2d 200	163,5	кв. 94-95	
			ЦО	2d 100	2,0		
			ЦО	2d 70	5,0		
			ЦО	2d 50	38,0		
15	СалРТС	От ТК 95-37 до ж/д ул. Губайдуллина, д. 5	ЦО	2d 100	17,0	кв. 94-95	
			ЦО	2d 80	4,0		
16	СалРТС	От ТК М3-05 до ж/д ул. Губкина, 15Г	ЦО	2d 50	111,0	МР-3	
17	СалРТС	от ТК М1-18 до Б.С.Юлаева, 44, 46	ЦО	2d 150	69,8	МР-1	
			ЦО	2d 80	74,0		
18	СалРТС	от ТК М1-12 до Б.С.Юлаева, 48	ЦО	2d 150	83,4	МР-1	
			ЦО	2d 100	89,0		
19	СалРТС	От ТК М1-20 до ж/д Губкина, д. 23	ЦО	2d 100	162,3	МР-1	
20	СалРТС	От техподполья Бекетова, 3 до ж/д Калинина, д. 90а	ЦО	2d 100	238,0	МР-3	
			ЦО	2d 80	23,0		
21	СалРТС	От ТК 12109 до ТК М3-22; от ТК М3-22 до ж/д ул. Калинина, 100	ЦО	2d 150	13,0	МР-3	
			ЦО	2d 100	96,3		
			ЦО	2d 80	62,0		
22	СалРТС	От ТК М4-01 до ТК М4-02; от ТК М4-02 до ж/д Калинина, 104	ЦО	2d 150	63,0	МР-4	
			ЦО	2d 100	84,6		
23	СалРТС	От ТК 94-18 до ж/д ул. Ленинградская, 29	ЦО	2d 80	88,0	кв. 94-95	
24	СалРТС	От ТК 56-25 до ж/д ул. Ленинградская, 57а	ЦО	2d 80	83,9	кв. 56	
25	СалРТС	От ТК М1-16 до ТК М1-22, от ТК М1-22 до ТК М1-23, от ТК М1-23 до ж/д ул. Ленинградская, 91а.	ЦО	2d 150	58,5	МР-1	
			ЦО	2d 100	66,5		
26	СалРТС	От ТК М1-23 до ж/д ул. Ленинградская, 93	ЦО	2d 50	58,0	МР-1	
27	СалРТС	От ТК М1-22 до ж/д ул. Ленинградская, 93а	ЦО	2d 100	48,0	МР-1	
28	СалРТС	От ТК Ж3 до ж/д ул. Ленинградская, д. 99	ЦО	2d 80	49,3	МР-2	
			ЦО	2d 100	25,8		
29	СалРТС	От ТК 38-15 до ж/д ул. Нефтяников, д.15 Архив администрации	ЦО	2d 50	40,0	кв. 38	
30	СалРТС	От ТК 38-19 до ж/д ул. Октябрьская, 21А	ЦО	2d 50	53,5	кв. 38	
31	СалРТС	От тех. подполья ж/д по ул. Островского, 19 до ж/д ул. Островского, 17	ЦО	2d 70	44,0	кв. 49-50	
32	СалРТС	От тех. подполья ж/д ул. Островского, 38 до ТК 48-08 от ТК 48-08 до ж/д Островского, 34	ЦО	2d 100	70,8	кв. 48	
33	СалРТС	От ТК 94-16 до ж/д ул. Островского, 63а	ЦО	2d 100	151,3	кв. 94-95	
			ЦО	2d 80	34,5		
			ЦО	2d 70	49,0		
34	СалРТС	от ТК 94-16 до ТК 94-36, от ТК 94-36 до ж/д ул. Островского, 65а.	ЦО	2d 100	43,5	кв. 94-95	
			ЦО	2d 80	44,9		
			ЦО	2d 70	48,0		
35	СалРТС	от ТК 94-33 до ТК 94-38, от ТК 94-38	ЦО	2d 125	116,7	кв. 94-95	

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

№ п/п	РТС	Адрес	Наименование сети	Уточненная характеристика после проведения обследования		Привязка к ЦТП, кв., ТМ	Основание
				диаметр, мм	протяжённость, п.м.		
		до ж/д ул. Островского, 71а.	ЦО	2d 100	196,0		
36	СалРТС	от ТК 94-38 до ж/д ул. Островского, д. 71б	ЦО	2d 100	80,0	кв. 94-95	
			ЦО	2d 80	110,3		
37	СалРТС	от ТК 95-38 до ж/д Б.С.Юлаева, 8а; от ТК 95-37 до ж/д Б.С.Юлаева, 8а	ЦО	2d 100	8,0	кв. 94-95	
			ЦО	2d 70	46,5		
38	СалРТС	От ТК 53-13 до Б.С.Юлаева, 9а	ЦО	2d 70	75,5	кв. 53	
39	СалРТС	От ТК 94-36 до ТК 94-37, от ТК 94-37 до ж/д Б.С.Юлаева, 10б	ЦО	2d 100	86,9	кв. 94-95	
			ЦО	2d 80	38,2		
			ЦО	2d 70	48,0		
40	СалРТС	От ТК 94-34 до ж/д Б.С.Юлаева, 12в	ЦО	2d 100	54,4	кв. 94-95	
			ЦО	2d 80	5,0		
41	СалРТС	От ТК 56-27 до ж/д Б.С.Юлаева, 20д	ЦО	2d 80	107,4	кв. 56	
42	СалРТС	От ТК 12111 до ж/д б.С.Юлаева, 52	ЦО	2d 150	33,0	МР-2	
			ЦО	2d 100	95,0		
			ЦО	2d 80	61,0		
43	СалРТС	от ТК М3-07 до ТК М3-27, от ТК М3-27 до ТК М3-27 до ТК М3-24 до ж/д б.С.Юлаева, 73	ЦО	2d 150	131,0	МР-3	
			ЦО	2d 100	63,4		
			ЦО	2d 80	62,0		
44	СалРТС	от ТК М3-28 до ж/д б.С.Юлаева, 75	ЦО	2d 100	85,5	Мр-3	
			ЦО	2d 80	75,5		
			ЦО	2d 70	14,0		
45	СалРТС	от ТК М3-25 до ж/д б.С.Юлаева, 77	ЦО	2d 100	96,1	МР-3	
46	СалРТС	От ТК М3-24 до ТК М3-25 от ТК М3-25 до ТК М3-26 от ТК М3-26 до ж/д б.С.Юлаева, 79	ЦО	2d 100	174,8	МР-3	
			ЦО	2d 150	60,0		
47	СалРТС	От ТК М4-06 до ТК М4-07 от ТК М4-07 до ж/д б.С.Юлаева, 85	ЦО	2d 100	29,8	МР-4	
			ЦО	2d 80	122,9		
48	СалРТС	От ТК 30-04 до ж/д ул. Советская, 9	ЦО	2d 80	23,0	кв. 30	
49	СалРТС	От ТК 51-17 до ж/д ул. Уфимская, 88а	ЦО	2d 80	150,0	кв. 51	
50	СалРТС	От ТК 51-07 до ж/д ул. Уфимская, 92	ЦО	2d 100	86,6	кв. 51	
51	СалРТС	От ТК 95-40 до ж/д ул. Уфимская, 122б	ЦО	2d 80	167,1	кв. 94-95	
52	СалРТС	От ТК 31-04 до ж/д ул. Фурманова, 4а	ЦО	2d 80	85,0	кв. 31	
53	СалРТС	От ТК 2П-7 до здания «ПНД» ул. Чапаева, 59	ЦО	2d 100	579,0	2-3 поселок	
			ЦО	2d 80	100,0		
54	СалРТС	От 31-02 до здания ул. Чекмарева, 5а; от ТК 31-03 до здания ул. Чекмарева, 5б; на здание Чекмарева, 5/7	ЦО	2d 50	4,0	кв. 31	
			ЦО	2d 80	54,0		
55	СалРТС	От ТК 53-03 до МУП баня «Молодость» ул. Калинина, 28а	ЦО	2d 100	133,5	кв. 53	
56	СалРТС	От ТК 1234 до ж/д Б.Космонавтов, 43	ЦО	2d 150	67,0	ЦМР	
			ЦО	2d 125	44,9		
			ЦО	2d 100	146,3		
			ЦО	2d 80	54,4		



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

№ п/п	РТС	Адрес	Наименование сети	Уточненная характеристика после проведения обследования		Привязка к ЦТП, кв., ТМ	Основание
				диаметр, мм	протяжённость, п.м.		
57	СалРТС	От ТК 94-34 до ж/д Островского, 61	ЦО	2d 80	250,0	кв. 94-95	
			ЦО	2d 70	0,9		
58	СалРТС	От ТК М3-19 до ж/д ул. Калинина, 96	ЦО	2d 70	40,0	МР-3	
59	СалРТС	От ТК М3-15 до ж/д ул. Калинина, 92	ЦО	2d 70	16,0	МР-3	
60	СалРТС	От ТК М3-05 до ж/д ул. Губкина, 15Г	ЦО	2d 80	10,5	МР-3	
			ЦО	2d 50	69,0		
61	СалРТС	От ТК 95-38 до ж/д Б.С.Юлаева, 8	ЦО	2d 80	41,5	кв. 94-95	
			ЦО	2d 70	40,0		
62	СалРТС	От ТК 6105 до ж/д ул. Хирургическая, 4; от ТК 6106 до ж/д ул. Пархоменко, 11	ЦО	2d 100	38,0	кв. 62	
			ЦО	2d 70	87,0		
			ЦО	2d 50	34,5		
63	СалРТС	От ж/д ул. Калинина, 71 до Д/с № 40 ул. Калинина, 67	ЦО	2d 70	75,6	кв 48	
64	СалРТС	От ТК 6107 до ж/д ул. Речная, 2	ЦО	2d 50	11,5	кв. 62	
65	СалРТС	От ТК 6105 до ж/д ул. Пархоменко, 9/2	ЦО	2d 50	34,0	кв. 62	
66	СалРТС	От ТК 62-03 до ж/д ул. Речная, 8	ЦО	2d 50	11,0	кв. 62	
67	СалРТС	От ТК 3-06 до ж/д ул. Строителей, 20	ЦО	2d 50	28,1	кв. 3	
68	СалРТС	От ТК 2-06 до ж/д ул. Строителей, 32	ЦО	2d 50	77,0	кв. 2	
		ИТОГО:			9 695,4		

В 2020 году бесхозные тепловые сети не выявлены.

## **14 РАЗДЕЛ 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 ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН**

### **14.1 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**

Утвержденная «Генеральная схема газоснабжения и газификации Республики Башкортостан на период до 2030 года» сформирована с целью максимальной синхронизации развития газотранспортных и газораспределительных сетей с использованием имеющихся резервов мощностей, а также выполнения программ газификации районов Башкортостана с сохранением рационального топливно-энергетического баланса. В документе определены мероприятия по развитию систем газоснабжения и газификации. Их проведение позволит осуществить значимые инвестиционные проекты (в области градостроительства, нефтехимии, электроэнергетики, металлургии, сельского хозяйства, деревообрабатывающей промышленности, стройиндустрии и других отраслей), предусмотренные программами социально-экономического развития республики. При полной реализации мероприятий Генеральной схемы уровень газификации Республики Башкортостан достигнет 98,7%. Объемы поставок газа потребителям возрастут на 46%. Будут газифицированы 674 населенных пункта, 656 тысяч квартир и домовладений.

В настоящее время все источники тепловой энергии на территории городского округа город Салават Республики Башкортостан в качестве основного вида топлива используют природный газ, и мероприятия по развитию системы газоснабжения в части

обеспечения топливом источников тепловой энергии не планируются.

#### **14.2 Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии**

Проблемы организации газоснабжения источников тепловой энергии отсутствуют.

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

При корректировке Генеральной схемы газоснабжения и газификации Республики Башкортостан предлагается учесть перевод ряда потребителей тепловой энергии с централизованного теплоснабжения на индивидуальное обеспечения теплом.

Прогнозные значения расходов топлива на источниках тепловой энергии городского округа город Салават Республики Башкортостан представлены в разделе 8 настоящего документа и в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа город Салават Республики Башкортостан на период до 2033 года (актуализация на 2022 год)». Глава 10. Перспективные топливные балансы» (шифр 80439.ОМ-ПСТ.010.000).

Перечень абонентов, переводимых на индивидуальное теплоснабжение, представлен в документе: «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа город Салават Республики Башкортостан на период до 2033 года (актуализация на 2022 год)». Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения» (шифр 80439.ОМ-ПСТ.010.000).

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

Мероприятия по решениям (вырабатываемым 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 схеме теплоснабжения не предусматриваются.

На основании проведенного анализа «Схемы и программы развития Единой энергетической системы России на 2020-2026 годы» и «Схемы и программы перспективного развития электроэнергетики Республики Башкортостан на 2021-2025 годы» сделаны следующие выводы:

- энергосистема Республики Башкортостан в период 2020-2024 гг. является дефицитной;
- предусматривается модернизация генерирующего оборудования Кармановской ГРЭС;
- предусматривается глубокая модернизация Ново-Салаватской ТЭЦ с заменой двух турбоагрегатов, установкой одного нового турбоагрегата и выводом из эксплуатации и демонтажем двух устаревших турбоагрегатов;
- предусматривается ввод новых генерирующих мощностей на альтернативных источниках СЭС в объеме электрической мощности 75 МВт;
- строительство новых объектов электро-генерации на органическом топливе

(теплоэлектростанций) не предусмотрено;

- переоборудование существующих котельных с установкой на них электрогенерирующего оборудования не предусмотрено.

**14.5 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**

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, отсутствуют.

**14.6 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения городского округа) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения**

Действующая «Схема водоснабжения и водоотведения городского округа город Салават Республики Башкортостан на период до 2024 года и на перспективу до 2029 года» утверждена постановлением Администрации городского округа город Салават Республики Башкортостан № 2904-п, от 31.12.2014 года (с изменениями, внесенными постановлением Администрации городского округа город Салават Республики Башкор-

тостан № 2028-п, от 03.07.2017 года).

Схемы разработана на основе анализа фактических нагрузок потребителей по водоснабжению и водоотведению с учётом перспективного развития на 15 лет, структуры баланса водопотребления и водоотведения городского округа, оценки существующего состояния головных сооружений водопровода и канализации, насосных станций, а также водопроводных и канализационных сетей и возможности их дальнейшего использования, рассмотрения вопросов надёжности, экономичности.

Целями разработки схемы является развития систем централизованного водоснабжения и водоотведения для существующего и нового строительства жилищного фонда в период до 2029 года, увеличения объёмов оказания услуг по водоснабжению и водоотведению при повышении качества оказания услуг, а также сохранения действующей ценовой политики городского округа город Салават, улучшения работы систем водоснабжения и водоотведения, повышения качества питьевой воды, обеспечения надёжного водоотведения, гарантируемой очистки сточных вод согласно нормам экологической безопасности и сведение к минимуму вредного воздействия на окружающую среду.

В схему водоснабжения и водоотведения городского округа город Салават включены следующие мероприятия, связанные со схемой теплоснабжения:

- мероприятия по реконструкции участков водопроводных сетей с истекшим сроком эксплуатации, включая проектирование и замену водопроводных вводов к жилым домам при переходе города на закрытую систему горячего водоснабжения;
- мероприятия по строительству сетей и сооружений для водоснабжения осваиваемых и преобразуемых территорий, а также отдельных городских территорий, не имеющих централизованного водоснабжения, в целях обеспечения доступности услуг водоснабжения для всех жителей городского округа город Салават.

#### **14.7 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 актуализации схемы водоснабжения и водоотведения городского округа город Салават Республики Башкортостан необходимо учесть:

- прогнозные годовые расходы воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии;
- перспективные приросты водопотребление абонентов переводимых с открытой, на закрытую схему теплоснабжения;
- перспективные приросты водопотребление планируемых к строительству новых потребителей, включенных в схему теплоснабжения.

Прогнозные годовые расходы воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии для городского округа город Салават Республики Башкортостан представлены в разделе 3 настоящего документа и в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа город Салават на период до 2033 года (актуализация на 2022 год). Глава 6 «Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах».

Перечень потребителей, для которых планируется перевод на закрытую систему теплоснабжения представлен в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа города Салават Республики Башкортостан на период до 2033 года (актуализация на 2022 год). Глава 9 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения».

## **15 РАЗДЕЛ 14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН**

Существующее состояние теплоснабжения на территории городского округа город Салават Республики Башкортостан характеризуется значениями базовых целевых показателей функционирования систем теплоснабжения, определенных при анализе существующего состояния.

Значения целевых показателей, планируемых на перспективу (на срок реализации схемы теплоснабжения), должны быть достигнуты при полной реализации проектов, предложенных к включению в утверждаемую часть схемы теплоснабжения.

Индикаторы развития систем теплоснабжения представлен в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа города Салават Республики Башкортостан на период до 2033 года (актуализация на 2022 год). Глава 13 «Индикаторы развития систем теплоснабжения», шифр: 80439.ОМ-ПСТ.013.000.

Индикаторы развития систем теплоснабжения разделены на четыре группы. В первую группу включены показатели физической обеспеченности теплоснабжением потребителей города. Эти показатели и их изменение характеризуют физическую доступность теплоснабжения для потребителей городского округа город Салават Республики Башкортостан на весь период действия схемы теплоснабжения.

Базовые значения целевых показателей первой группы отражают формирование перспективного спроса на тепловую мощность и тепловую энергию. Прогноз перспективного спроса на тепловую энергию формирует основные перспективные показатели производственных программ действующих и создаваемых теплоснабжающих и теплосетевых предприятий города в части товарного отпуска тепловой энергии. Данные показатели приведены в таблице 15.1.

Вторая группа индикаторов характеризует энергетическую эффективность, надежность и качество теплоснабжения в зонах действия источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии. Данные показатели приведены в таблице 15.2.

Третья группа индикаторов характеризует энергетическую эффективность, надежность и качество теплоснабжения в зонах действия котельных города. Данные показатели приведены в таблице 15.3.



Четвертая группы индикаторов характеризует развитие систем теплоснабжения города в части тепловых сетей. Данные показатели приведены в таблице 15.4.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Таблица 15.1 – Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа город Салават. Группа 1

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Площадь жилищного фонда (МКД) и общественно-деловой застройки, тыс. м <sup>2</sup>	4 365,61	4 517,67	4 630,13	4 713,69	4 789,12	4 866,58	4 944,92	5 015,54	5 106,21	5 163,30	5 206,78	5 240,25	5 261,33	5 282,60
Тепловая нагрузка потребителей жилищного фонда (МКД) и объектов общественно деловой застройки в зонах действия существующих и проектируемых источников, Гкал/ч	560,98	575,35	586,09	590,30	594,68	598,70	602,62	606,10	610,44	613,61	615,52	616,70	617,54	618,44
Располагаемая тепловая мощность существующих и проектируемых источников, Гкал/ч	995,38	995,38	995,38	995,38	995,38	995,38	995,38	995,38	995,38	995,38	995,38	995,38	995,38	995,38

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

**Таблица 15.2 – Индикаторы развития систем теплоснабжения города Салават. Источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии. Салаватская ТЭЦ. Группа 2**

Показатель	Ед. изм.	2020 (факт)	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная электрическая мощность турбоагрегатов ТЭЦ	МВт	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	256	332	332
Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т.ч.	Гкал/ч	526	526	526	526	526	526	526	526	526	526	526	526	526	526
отборов турбоагрегатов	Гкал/ч	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504
пиковых водяных котлоагрегатов	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
редукционных охладительных установок (РОУ)	Гкал/ч	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22
УРУТ на выработку электроэнергии	г.у.т/кВт-ч	293,0	291,9	291,8	290,5	289,3	288,3	287,2	286,2	285,2	284,1	283,1	260,4	238,9	238,8
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	129,1	129,8	129,4	129,8	129,8	129,8	129,8	129,8	129,8	129,8	129,8	129,8	129,8	129,8
УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ	г.у.т/кВт-ч	327,2	325,3	325,4	324,1	322,6	321,5	320,3	319,1	318,0	316,8	315,6	278,4	253,5	253,4
УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ	кг.у.т/Гкал	141,9	142,0	141,4	141,4	141,6	141,6	141,7	141,7	141,7	141,8	141,8	141,8	141,9	141,9
Проектный часовой коэффициент теплофикации	б/р	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
Фактический часовой коэффициент теплофикации	б/р	0,94	0,93	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
Фактический годовой коэффициент теплофикации	б/р	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
Число часов использования установленной электрической мощности	час/год	3 675	3 927	3 991	4 187	4 102	4 083	4 064	4 046	4 037	4 020	4 003	3 435	3 127	3 119
Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	2 760	2 928	2 970	3 100	3 044	3 031	3 019	3 007	3 001	2 990	2 979	2 968	2 958	2 948
Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	2 537	2 711	2 756	2 890	2 832	2 819	2 806	2 793	2 787	2 775	2 764	2 753	2 742	2 732
Выработка электроэнергии всего, в т.ч.	тыс. МВт-ч	661	707	718	754	738	735	732	728	727	724	721	879	1 038	1 035
в комбинированном цикле	тыс. МВт-ч	430	460	467	490	480	478	476	474	472	470	469	572	675	673
в раздельном производстве	тыс. МВт-ч	231	247	251	264	258	257	256	255	254	253	252	308	363	362
Выработка электроэнергии ГТУ, в т.ч.	тыс. МВт-ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	350	699	699
в комбинированном цикле	тыс. МВт-ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	275	549	549
в раздельном производстве	тыс. МВт-ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	75	150	150
Выработка электроэнергии ПТУ, в т.ч.	тыс. МВт-ч	661	707	718	754	738	735	732	728	727	724	721	530	339	336

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Показатель	Ед. изм.	2020 (факт)	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
в комбинированном цикле	тыс. МВт-ч	430	460	467	490	480	478	476	474	472	470	469	297	126	124
в раздельном производстве	тыс. МВт-ч	231	247	251	264	258	257	256	255	254	253	252	233	213	212
Доля электроэнергии выработанной в комбинированном цикле	%	65,02	65,02	65,02	65,02	65,02	65,02	65,02	65,02	65,02	65,02	65,02	65,02	65,02	65,02
Выработка тепловой энергии на теплоисточнике	тыс. Гкал	1 452	1 540	1 562	1 631	1 601	1 594	1 588	1 582	1 578	1 572	1 567	1 561	1 556	1 551
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	тыс. Гкал	130	132	133	134	133	133	133	133	133	133	133	133	132	132
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов теплоисточников, в т.ч.	тыс. Гкал	1 321	1 408	1 430	1 496	1 468	1 461	1 455	1 449	1 445	1 440	1 434	1 429	1 423	1 418
с горячей водой	тыс. Гкал	1 148	1 188	1 211	1 275	1 246	1 240	1 233	1 227	1 224	1 218	1 213	1 207	1 202	1 197
с паром	тыс. Гкал	173	220	218	221	221	221	221	221	221	221	221	221	221	221
Хозяйственные нужды теплоисточника	тыс. Гкал	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
Отпуск тепловой энергии потребителям, подключенным к коллекторам, в т.ч.	тыс. Гкал	262	312	310	313	313	313	313	313	313	313	313	313	313	313
с горячей водой	тыс. Гкал	89	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92
с паром	тыс. Гкал	173	220	218	221	221	221	221	221	221	221	221	221	221	221
Отпуск тепловой энергии в сети ООО "БашРТС"	тыс. Гкал	1 050	1 087	1 110	1 174	1 145	1 139	1 133	1 126	1 123	1 117	1 112	1 106	1 101	1 096
Хозяйственные нужды тепловых сетей ООО "БашРТС"	тыс. Гкал	1,8	2,3	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Потери тепловой энергии в сетях ООО "БашРТС"	тыс. Гкал	246	303	257	257	228	221	215	209	203	197	192	186	181	176
Полезный отпуск тепла потребителям (через сети)	тыс. Гкал	803	782	852	915	915	915	915	915	918	918	918	918	918	918
Расход условного топлива, в т.ч.	тыс.т.у.т	381	406	412	431	421	419	416	414	412	410	407	432	450	449
на отпуск электроэнергии	тыс.т.у.т	194	206	210	219	214	212	210	208	207	206	204	229	248	247
на отпуск тепла	тыс.т.у.т	187	200	202	212	208	207	206	205	205	204	203	203	202	201
Коэффициент использования теплоты топлива	б/р	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,77	0,77	0,77	0,78	0,78

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Таблица 15.3 – Индикаторы развития систем теплоснабжения города Салават. Источники теплоснабжения (некомбинированная выработка). Котельные ООО «БашРТС». Группа 3

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>Основная котельная КЦ-10</b>															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	342	342	342	342	342	342	342	342	342	342	342	342	342	342
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	288	288	288	288	288	288	288	288	288	288	288	288	288	288
Потери установленной тепловой мощности	%	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	15,40	16,08	16,44	16,68	16,99	17,27	17,54	17,79	17,95	18,18	18,31	18,39	18,45	18,51
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	71,25	79,95	84,51	87,43	91,32	94,83	98,20	101,24	103,24	106,00	107,63	108,61	109,33	110,10
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	Гкал/ч	7,42	8,42	9,02	9,53	10,02	10,52	11,08	11,52	11,93	12,33	12,61	12,81	12,93	13,06
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	191,23	180,85	175,33	171,66	166,98	162,68	158,48	154,75	152,18	148,80	146,76	145,49	144,59	143,63
Средневзвешенный срок службы	лет	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	150,71	153,5	153,9	154,4	154,9	155,3	155,8	156,3	156,7	157,2	157,7	158,1	158,6	159,1
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	153,69	156,4	157,0	157,4	157,9	158,4	158,9	159,3	159,8	160,3	160,8	161,3	161,8	162,2
Удельный расход электроэнергии на отпущенную тепловую энергию	кВт-ч/Гкал	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7
Удельный расход теплоносителя на отпущенную тепловую энергию	м³/Гкал	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал	3 221	3 221	3 221	3 221	3 221	3 221	3 221	3 221	3 221	3 221	3 221	3 221	3 221	3 221
Отпуск тепла в тепловые сети	Гкал	154 068	163 219	157 435	216 395	197 588	205 871	214 369	221 887	227 574	232 922	237 132	240 202	242 326	244 592
Потери в тепловых сетях	Гкал	41 136	29 809	30 462	30 462	31 440	31 695	31 961	32 181	32 315	32 433	32 498	32 509	32 476	32 450
Потребление топлива	т у.т.	25 039	28 300	26 115	35 477	35 583	36 468	38 320	39 626	40 616	41 551	42 288	42 825	43 195	43 593
Потребление воды	м³	47 761	50 598	48 805	67 082	61 252	63 820	66 454	68 785	70 548	72 206	73 511	74 463	75 121	75 824
Потребление электроэнергии	тыс. кВт-ч	3 805	4 032	3 889	5 345	4 880	5 085	5 295	5 481	5 621	5 753	5 857	5 933	5 985	6 041
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	5,55	5,86	5,67	7,64	7,01	7,29	7,57	7,82	8,01	8,19	8,33	8,43	8,50	8,58
<b>МК «ЛОК»</b>															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Потери установленной тепловой мощности	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	Гкал/ч	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
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
Средневзвешенный срок службы	лет	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	154,32	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,7	156,2	156,7	157,2	157,6	158,1	158,6	159,0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	154,32	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,7	156,2	156,7	157,2	157,6	158,1	158,6	159,0
Удельный расход электроэнергии на отпущенную тепловую энергию	кВт-ч/Гкал	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3
Удельный расход теплоносителя на отпущенную тепловую энергию	м³/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Отпуск тепла в тепловые сети	Гкал	1 310	1 394	1 389	1 389	1 389	1 389	1 389	1 389	1 389	1 389	1 389	1 389	1 389	1 389
Потери в тепловых сетях	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива	т у.т.	202	216	216	216	216	216	216	217	218	218	219	220	220	221
Потребление воды	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление электроэнергии	тыс. кВт-ч	38	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	11,44	12,08	13,39	13,39	13,39	13,39	13,39	13,39	13,39	13,39	13,39	13,39	13,39	13,39
<b>Котельные ООО «БашРТС»</b>															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	343,4	343,4	343,4	343,4	343,4	343,4	343,4	343,4	343,4	343,4	343,4	343,4	343,4	343,4
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	289,4	289,4	289,4	289,4	289,4	289,4	289,4	289,4	289,4	289,4	289,4	289,4	289,4	289,4
Потери установленной тепловой мощности	%	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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	15,4	16,1	16,4	16,7	17,0	17,3	17,5	17,8	18,0	18,2	18,3	18,4	18,5	18,5
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	71,8	80,4	85,0	87,9	91,8	95,3	98,7	101,7	103,7	106,5	108,1	109,1	109,8	110,6
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	Гкал/ч	7,5	8,5	9,0	9,6	10,1	10,6	11,1	11,5	12,0	12,4	12,6	12,8	13,0	13,1

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

<b>Наименование показателя</b>	<b>Единица измерения</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	192,1	181,7	176,2	172,5	167,8	163,5	159,3	155,6	153,0	149,6	147,6	146,3	145,4	144,5
Средневзвешенный срок службы	лет	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	150,7	153,5	153,9	154,4	154,9	155,3	155,8	156,3	156,7	157,2	157,7	158,1	158,6	159,1
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	153,7	156,4	157,0	157,4	157,9	158,4	158,9	159,3	159,8	160,3	160,8	161,3	161,7	162,2
Удельный расход электроэнергии на отпущенную тепловую энергию	кВт-ч/Гкал	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7
Удельный расход теплоносителя на отпущенную тепловую энергию	м <sup>3</sup> /Гкал	30,7	30,7	30,7	30,8	30,8	30,8	30,8	30,8	30,8	30,8	30,8	30,8	30,8	30,8
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал	3 231	3 231	3 231	3 231	3 231	3 231	3 231	3 231	3 231	3 231	3 231	3 231	3 231	3 231
Отпуск тепла в тепловые сети	Гкал	155 378	164 613	158 824	217 784	198 977	207 260	215 758	223 276	228 963	234 311	238 521	241 591	243 715	245 981
Потери в тепловых сетях	Гкал	41 136	29 809	30 462	30 462	31 440	31 695	31 961	32 181	32 315	32 433	32 498	32 509	32 476	32 450
Потребление топлива	т у.т.	25 241	28 516	26 331	35 693	35 799	36 684	38 536	39 843	40 833	41 769	42 506	43 044	43 415	43 814
Потребление воды	м <sup>3</sup>	47 761	50 598	48 805	67 082	61 252	63 820	66 454	68 785	70 548	72 206	73 511	74 463	75 121	75 824
Потребление электроэнергии	тыс. кВт-ч	3 844	4 072	3 929	5 386	4 921	5 126	5 336	5 521	5 662	5 794	5 898	5 974	6 026	6 082
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	5,79	6,11	5,92	7,95	7,30	7,59	7,88	8,14	8,34	8,53	8,67	8,78	8,85	8,93

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД САЛАВАТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

**Таблица 15.4 – Индикаторы развития систем теплоснабжения города Салават. Тепловые сети. ООО «БашРТС». Группа 4**

Целевой показатель	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Отпуск тепловой энергии в сети БашРТС	тыс. Гкал	1 205,8	1 251,5	1 269,1	1 392,0	1 344,5	1 346,2	1 348,4	1 349,7	1 352,2	1 351,8	1 350,4	1 348,0	1 344,8	1 342,0
Потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	287,2	332,7	287,2	287,2	259,4	253,2	247,1	241,2	235,5	229,9	224,3	218,9	213,6	208,4
Потери через изоляционные конструкции	тыс. Гкал	257,1	302,3	256,6	256,5	228,6	222,3	216,1	210,1	204,4	198,7	193,1	187,7	182,3	177,2
Удельные потери через изоляцию(от отпуска тепловой энергии с коллекторов)	%	21,3	24,2	20,2	18,4	17,0	16,5	16,0	15,6	15,1	14,7	14,3	13,9	13,6	13,2
Потери с утечкой теплоносителя	тыс. Гкал	30,1	30,4	30,6	30,7	30,8	30,9	30,9	31,0	31,1	31,2	31,2	31,2	31,2	31,3
Удельные потери с утечками (от отпуска тепловой энергии с коллекторов)	%	2,5	2,4	2,4	2,2	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
Потери теплоносителя	тыс. м <sup>3</sup>	574,2	579,5	583,4	585,0	586,7	588,2	589,7	591,0	592,6	593,8	594,5	595,0	595,3	595,6
Удельный расход теплоносителя	м <sup>3</sup> /Гкал	0,4	0,4	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,6	0,6	0,6
Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	3,2	3,3	3,1	3,9	3,7	3,8	4,0	4,1	4,2	4,3	4,4	4,4	4,5	4,5
Фактический радиус теплоснабжения	км	Для СТЭЦ и КЦ-10 данный параметр приводится в Главе 7 "Обосновывающие материалы. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии"													
Эффективный радиус теплоснабжения	км	Для СТЭЦ и КЦ-10 данный параметр приводится в Главе 7 "Обосновывающие материалы. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии"													
Температура теплоносителя в подающем теплотрассе, принятая для проектирования тепловых сетей	°С	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150
Разность температур в подающей и обратной теплотрассе при расчетной температуре наружного воздуха	°С	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80
Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки в зоне действия источника тепловой энергии	Гкал/ч/км <sup>2</sup>	39	38,9	38,8	38,7	38,5	38,4	38,3	38,2	38	37,9	37,8	37,7	37,5	37,4
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике	Гкал/м <sup>2</sup>	4,2	3,8	3,8	3,8	3,8	3,5	3,4	3,3	3,2	3,1	3	2,8	2,7	2,6
Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике	м <sup>3</sup> /м <sup>2</sup>	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
Удельная материальная характеристика	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	215	210	206	205	204	202	201	200	199	198	197	197	197	196



## **16 РАЗДЕЛ 15. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ**

Ценовые последствия для потребителей тепловой энергии (тарифные последствия) были рассчитаны по методу экономически обоснованных расходов при следующих условиях:

- с учетом включения в тариф на тепловую энергию части капитальных вложений (инвестиций) в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение систем теплоснабжения с учетом предложенной схемы финансирования (с учетом инвестиционной надбавки);

Прогнозные значения необходимой валовой выручки определялись с учетом производственных расходов товарного отпуска тепловой энергии за 2015-2019 годы, принятых по материалам тарифных дел, индекс дефляторов, принятых в разделе 2 данной Главы, и с учетом изменения технико-экономических показателей работы оборудования при реализации проектов строительства, реконструкции и технического перевооружения систем теплоснабжения.

На рисунке 16.1 представлены прогнозные цены на тепловую энергию (экономически обоснованный тариф на тепло, далее ЭОТ), отпускаемую потребителям городского округа город Салават.

В данном случае в тарифе учтены инвестиции по реализации проектов реконструкции тепловых сетей ООО «БашРТС», подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса.

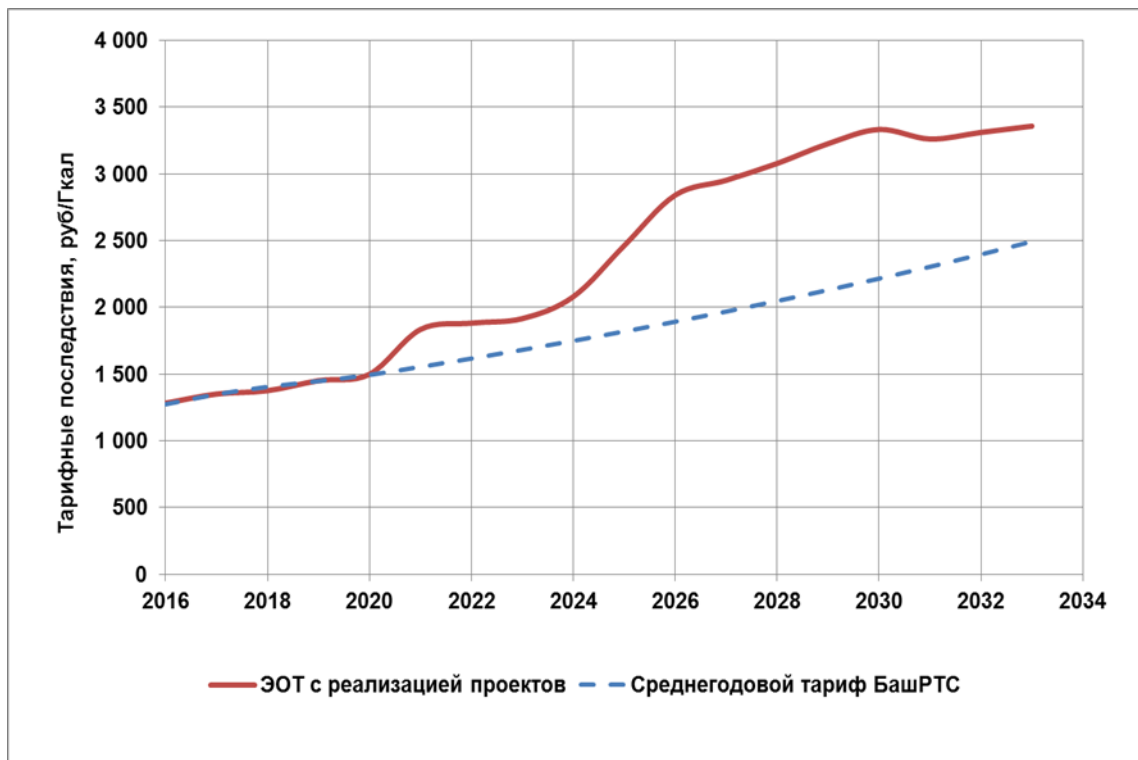


Рисунок 16.1 – Прогноз цен на тепловую энергию при развитии систем теплоснабжения в соответствии с актуализированным вариантом (с учетом замены тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса)

Как следует из рисунка 16.1, при включении в тариф возврата инвестиций в замену магистральных тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, тариф для ООО «БашРТС» прогнозируется на более высоком уровне, чем прогнозный тариф с дефлятором МЭР (в среднем на 36%).