



Муниципальное образование город Нижнекамск

---

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ  
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ –  
Г. НИЖНЕКАМСК НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА**

**(Актуализация на 2021-ый год)**

**Том 2. Обосновывающие материалы**

**Глава 1 Существующее положение в сфере производства, передачи  
и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения**

**ШИФР 009.16.СТ-ОМ.001.000**

Разработчик: Общество с ограниченной ответственностью  
Инжиниринговая компания «ВИД-Энерго»

Генеральный директор

Д. В. Агеев

Москва, 2020 г.

## СОСТАВ ДОКУМЕНТОВ

Наименование документа	ШИФР
Схема теплоснабжения муниципального образования город Нижнекамск на период до 2034 года (Актуализация на 2021г.) Том 1. Утверждаемая часть	009.16.СТ-УЧ.001.000
Схема теплоснабжения муниципального образования город Нижнекамск на период до 2034 года (Актуализация на 2021г.) Том 2. Обосновывающие материалы	
Глава 1 Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения	009.16.СТ-ОМ.001.000
Глава 2 Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения	009.16.СТ-ОМ.002.000
Глава 3 Электронная модель системы теплоснабжения муниципального образования город Нижнекамск	009.16.СТ-ОМ.003.000
Глава 4 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей	009.16.СТ-ОМ.004.000
Глава 5 Мастер-план развития систем теплоснабжения муниципального образования город Нижнекамск	009.16.СТ-ОМ.005.000
Глава 6 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах	009.16.СТ-ОМ.006.000
Глава 7 Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии	009.16.СТ-ОМ.007.000
Глава 8 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей	009.16.СТ-ОМ.008.000
Глава 9 Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения	Не разрабатывается
Глава 10 Перспективные топливные балансы	009.16.СТ-ОМ.010.000
Глава 11 Оценка надежности теплоснабжения	009.16.СТ-ОМ.011.000
Глава 12 Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение	009.16.СТ-ОМ.012.000

<b>Наименование документа</b>	<b>ШИФР</b>
Глава 13 Индикаторы развития систем теплоснабжения города Нижнекамска	009.16.СТ-ОМ.013.000
Глава 14 Ценовые (тарифные) последствия	009.16.СТ-ОМ.014.000
Глава 15 Реестр единых теплоснабжающих организаций	009.16.СТ-ОМ.015.000
Глава 16 Реестр проектов схемы теплоснабжения	009.16.СТ-ОМ.016.000
Глава 17 Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения	009.16.СТ-ОМ.017.000
Глава 18 Сводный том изменений, выполненных в актуализированной схеме теплоснабжения	009.16.СТ-ОМ.018.000

## Оглавление

1	Функциональная структура теплоснабжения.....	16
1.1	Описание зон деятельности (эксплуатационной ответственности) теплоснабжающих и теплосетевых организаций.....	19
1.2	Описание зоны действия источников тепловой мощности с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии.....	24
1.3	Описание зоны действия котельных.....	24
1.4	Описание зоны действия индивидуального теплоснабжения.....	25
2	Источники тепловой энергии.....	26
2.1	Структура основного оборудования .....	26
2.2	Технологическая схема теплоисточника .....	39
2.3	Параметры установленной тепловой мощности теплофикационного оборудования и теплофикационной установки.....	42
2.4	Ограничения тепловой мощности и параметры располагаемой тепловой мощности.....	46
2.5	Схема и состав установки подготовки воды для каждого технологического комплекса теплоисточника.....	46
2.5.1	Схема водоподготовки ТЭЦ филиала ОАО «ТГК-16» «Нижекамская ТЭЦ» (ПТК-1).....	46
2.5.2	Схема водоподготовки ТЭЦ ООО «Нижекамская ТЭЦ» (ПТК-2) .....	50
2.6	Объем потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя на собственные и хозяйственные нужды. Тепловая мощность нетто теплоисточника. ....	52
2.7	Срок ввода в эксплуатацию теплофикационного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонтов, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса.....	53
2.8	Среднегодовая загрузка оборудования источников тепловой мощности .....	59
2.9	Способы учета на теплоисточнике входящих энергоресурсов и отпускаемой тепловой энергии.....	61
2.10	Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии.....	82



2.11 Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии .....	84
2.12 Техничко-экономические показатели работы источников теплоснабжения.....	84
3 Тепловые сети, сооружения на них и тепловые пункты .....	90
3.1 Структура тепловых сетей .....	90
3.2 Материальная характеристика тепловых сетей, включая год начала эксплуатации, тип изоляции, тип компенсирующих устройств, тип прокладки .....	92
3.3 Описание графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности .....	280
3.4 Фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети.....	282
3.5 Гидравлические режимы тепловых сетей и пьезометрические графики .....	282
3.6 Статистика отказов тепловых сетей (аварий, инцидентов) за последние 5 лет.....	292
3.7 Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности), теплоносителя, включаемые в расчет отпущенной тепловой энергии (мощности) и теплоносителя .....	299
3.8 Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их исполнения .....	300
3.9 Типы присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям с выделением наиболее распространенных, определяющих выбор и обоснование графика регулирования отпуска тепловой энергии потребителям.....	300
3.10 Сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям, и анализ планов по установке приборов учета тепловой энергии и теплоносителя .....	304
3.11 Перечень выявленных бесхозных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию .....	304
4 Зоны действия источников тепловой энергии.....	313

5 Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии в зонах действия источников тепловой энергии ..	318
5.1 Объем потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления .....	318
5.2 Объем потребления тепловой энергии промышленными потребителями города Нижнекамска .....	321
5.3 Существующие нормативы потребления тепловой энергии для населения на отопление и горячее водоснабжение .....	325
5.4 Фактически достигнутые максимумы тепловой нагрузки .....	327
6 Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии .....	332
6.1 Структура балансов установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и присоединенной тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии .....	332
6.2 Гидравлические режимы, обеспечивающие передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя. Резервы и дефициты пропускной способности тепловых сетей при передаче тепловой энергии от источника к потребителю .....	333
6.2.1 Фактический режим на расчетную температуру наружного воздуха .....	333
6.3 Резервы тепловой мощности нетто источников тепловой энергии и возможности расширения технологических зон действия источников с резервами тепловой мощности нетто в зоны действия с дефицитом тепловой мощности .....	337
7 Балансы теплоносителя .....	338
7.1 Структура балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей в зонах действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии, работающих на единую тепловую сеть .....	340
8 Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом .....	343

8.1 Виды и количество используемого основного топлива для каждого источника тепловой энергии.....	343
8.2 Виды резервного и аварийного топлива и возможности обеспечения ими в соответствии с нормативными требованиями .....	346
8.2.1 Топливо (основное, резервное, растопочное) Нижнекамских ТЭЦ .....	346
8.3 Особенности характеристик топлив в зависимости от мест поставки .....	348
8.4 Анализ поставки топлива в периоды расчетных температур наружного воздуха .....	350
9 Надежность теплоснабжения .....	351
9.1 Показатели, определяемые в соответствии с методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров, оказываемых услуг для организаций, осуществляющих деятельность по производству и (или) передаче тепловой энергии.....	351
9.2 Анализ аварийных отключений потребителей .....	356
9.3 Анализ времени восстановления теплоснабжения потребителей после аварийных отключений.....	357
9.4 Анализ зон ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения.....	357
10 Техничко-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций .....	358
10.1 Описание результатов хозяйственной деятельности каждой теплоснабжающей организации в соответствии с требованиями, установленными Правительством Российской Федерации в «Стандартах раскрытия информации теплоснабжающими организациями» .....	358
11 Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения.....	370
11.1 Динамика утвержденных тарифов, устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности и по каждой теплосетевой и теплоснабжающей организации.....	370
11.2 Структура цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения .....	375
11.3 Плата за подключение к системе теплоснабжения .....	375

11.4 Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей.....	376
12 Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения городского поселения.....	378
12.1 Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения (перечень причин, приводящих к снижению качества теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей) .....	378
12.2 Описание существующих проблем организации надежного и безопасного теплоснабжения поселения (перечень причин, приводящих к снижению надежного теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей) .....	379
12.3 Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения.....	385
12.4 Описание существующих проблем надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения .....	386
12.5 Анализ предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения.....	386
13 Приложения .....	387
13.1 Приложение 1.1 Принципиальные схемы .....	387
13.2 Приложение 1.2 Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии.....	392

## Перечень рисунков

Рис. 1.1. Зоны действия централизованных источников теплоснабжения города Нижнекамска .....	18
Рис. 1.2. Схема выдачи тепловой энергии в виде горячей воды от Филиала ОАО «ТГК-16» Нижнекамская ТЭЦ» .....	20
Рис. 1.3. Схема выдачи тепловой энергии в виде горячей воды от ООО «Нижнекамская ТЭЦ».....	21
Рис. 1.4. Функциональная структура системы централизованного теплоснабжения города Нижнекамска.....	23
Рис. 3.1. Температурный график тепловой сети филиала АО «Татэнерго» от Нижнекамских ТЭЦ .....	280
Рис. 3.2. Количество отказов на сетях НКТС.....	292
Рис. 3.3. Схема теплового пункта.....	302
Рис. 4.1. Зона действия централизованных источников теплоснабжения города Нижнекамска утвержденная на 2018 год .....	316
Рис. 4.2. Зона действия централизованных источников теплоснабжения города Нижнекамска действующая на 2019 год .....	317
Рис. 5.1. Расчет фактической нагрузки Тепловода-1 .....	330
Рис. 5.2. Расчет фактической нагрузки Тепловода-2 .....	330
Рис. 5.3. Расчет фактической нагрузки на город в горячей воде ООО «Нижнекамская ТЭЦ».....	331
Рис. 5.4. Расчет фактической нагрузки на город в горячей воде Филиал ОАО «ТГК-16» «Нижнекамская ТЭЦ» .....	331
Рис. 8.1. Протокол контроля качества природного газа .....	348
Рис. 8.2. Паспорт качества мазутного топлива, поставляемого ТЭЦ г. Нижнекамска.....	349
Рис. 9.1. Количество отказов на сетях НКТС.....	357
Рис. 11.1. Тарифы на ГВ с коллекторов Нижнекамских ТЭЦ согласно Постановлениям ГКРТТ на долгосрочный период .....	372
Рис. 13.1. Принципиальная тепловая схема станции (упрощенный вариант) филиала ОАО «ТГК-16» «Нижнекамская ТЭЦ» (ПТК-1).....	387
Рис. 13.2. Принципиальная схема теплофикационной установки филиала ОАО «ТГК-16» «Нижнекамская ТЭЦ» (ПТК-1).....	388
Рис. 13.3. Принципиальная тепловая схема станции (упрощенный вариант) ООО «Нижнекамская ТЭЦ» (ПТК-2).....	389
Рис. 13.4. Принципиальная схема теплофикационной установки ООО «Нижнекамская ТЭЦ» (ПТК-2) Часть1 .....	390

Рис. 13.5. Принципиальная схема теплофикационной установки ООО «Нижекамская ТЭЦ» (ПТК-2) Часть 2.....	391
---	-----

## Перечень таблиц

Табл. 2.1. Структура основного оборудования филиала ОАО «ТГК-16» «Нижекамская ТЭЦ» (ПТК-1). Энергетические котлы.....	27
Табл. 2.2. Структура основного оборудования филиала ОАО «ТГК-16» «Нижекамская ТЭЦ» (ПТК-1). Водогрейные котлы .....	28
Табл. 2.3. Структура основного оборудования филиала ОАО «ТГК-16» «Нижекамская ТЭЦ» (ПТК-1). Турбоагрегаты.....	29
Табл. 2.4. Структура основного оборудования филиала ОАО «ТГК-16» «Нижекамская ТЭЦ» (ПТК-1). РОУ.....	30
Табл. 2.5. Структура основного оборудования филиала ОАО «ТГК-16» «Нижекамская ТЭЦ» (ПТК-1). Теплообменники ТФУ.....	31
Табл. 2.6. Структура основного оборудования ООО «Нижекамская ТЭЦ» (ПТК-2). Энергетические котлы .....	34
Табл. 2.7. Структура основного оборудования ООО «Нижекамская ТЭЦ» (ПТК-2). Водогрейные котлы.....	35
Табл. 2.8. Структура основного оборудования ООО «Нижекамская ТЭЦ» (ПТК-2). Турбоагрегаты .....	36
Табл. 2.9. Структура основного оборудования ООО «Нижекамская ТЭЦ» (ПТК-2). Насосное оборудования.....	37
Табл. 2.10. Структура основного оборудования ООО «Нижекамская ТЭЦ» (ПТК-2). Теплообменники ТФУ .....	38
Табл. 2.11. Перечень котельных города Нижнекамска.....	39
Табл. 2.12. Установленная мощность теплофикационного оборудования филиала «ТГК-16» «Нижекамская ТЭЦ» - ПТК-1.....	43
Табл. 2.13. Установленная мощность теплофикационного оборудования ООО «Нижекамская ТЭЦ» - ПТК-2 .....	45
Табл. 2.14 Состав оборудования ВПУ филиала ОАО «ТГК-16» «Нижекамская ТЭЦ» (ПТК-1).....	49
Табл. 2.15. Объем потребления и параметры тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды филиала ОАО «ТГК-16» Нижнекамская ТЭЦ» .....	52
Табл. 2.16. Объем потребления и параметры тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды ООО «Нижекамская ТЭЦ».....	53
Табл. 2.17. Сведения о вводе в эксплуатацию и продлении ресурса турбоагрегатов ООО «Нижекамская ТЭЦ».....	54
Табл. 2.18. Сведения о вводе в эксплуатацию и продлении ресурса энергетических котлов ООО «Нижекамская ТЭЦ».....	55

Табл. 2.19. Сведения о вводе в эксплуатацию и продлении ресурса энергетических котлов филиала ОАО «ТГК-16» «Нижекамская ТЭЦ» (ПТК-1) .....	56
Табл. 2.20. Сведения о вводе в эксплуатацию и продлении ресурса турбоагрегатов филиала ОАО «ТГК-16» «Нижекамская ТЭЦ» (ПТК-1) .....	58
Табл. 2.21. Среднегодовая загрузка энергетических котлов ООО «Нижекамская ТЭЦ» .....	59
Табл. 2.22. Среднегодовая загрузка турбогенераторов ООО «Нижекамская ТЭЦ» .....	60
Табл. 2.23. Число часов использования установленной тепловой и электрической мощности основного оборудования ООО «Нижекамская ТЭЦ» за 2014-2018 года .....	61
Табл. 2.24. Число часов использования установленной тепловой мощности основного оборудования филиала ОАО «ТГК-16» «Нижекамская ТЭЦ» за 2014-2018 года .....	61
Табл. 2.25. Сведения о поверках приборов коммерческого учета тепловой энергии филиала ОАО «ТГК-16» «Нижекамская ТЭЦ» филиала ОАО «ТГК-16» «Нижекамская ТЭЦ» .....	63
Табл. 2.26. Перечень приборов учета тепловой энергии АСКУТ филиала ОАО «ТГК-16» «Нижекамская ТЭЦ» .....	66
Табл. 2.27. Перечень приборов учета воды филиала ОАО «ТГК-16» «Нижекамская ТЭЦ» .....	75
Табл. 2.28. Перечень приборов учета электрической энергии филиала ОАО «ТГК-16» «Нижекамская ТЭЦ» .....	75
Табл. 2.29. Перечень и сведения о поверках приборов учета тепловой энергии ООО «Нижекамская ТЭЦ» .....	78
Табл. 2.30. Техничко-экономические показатели деятельности ООО «Нижекамская ТЭЦ» за 2015-2019 гг. ....	85
Табл. 2.31. Техничко-экономические показатели деятельности филиала ОАО «ТГК-16» «Нижекамская ТЭЦ» .....	88
Табл. 3.1. Характеристики тепловых сетей филиала АО «Татэнерго» «Нижекамские тепловые сети» .....	93
Табл. 3.2. Характеристики тепловых сетей АО «ВК и ЭХ» .....	142
Табл. 3.3. Параметры сети филиала АО «Татэнерго» .....	281
Табл. 3.4. Параметры отпуска тепловой энергии от Нижекамских ТЭЦ за 2019 год .....	284
Табл. 3.5. Фактически достигнутые нагрузки на тепловом «Город-1» ..	285
Табл. 3.6. Фактически достигнутые нагрузки на тепловом «Город-2» ..	286
Табл. 3.7. Фактически достигнутые нагрузки на тепловом БСИ .....	288



Табл. 3.8. Фактически достигнутые нагрузки на тепловом М-3.....	289
Табл. 3.9. Статистика отказов на тепловых сетях филиала АО «Татэнерго» «Нижнекамские тепловые сети».....	292
Табл. 3.10. Потери теплоносителя в тепловых сетях филиала АО «Татэнерго» - Нижнекамские тепловые сети .....	299
Табл. 3.11. Потери тепловой энергии в тепловых сетях филиала АО «Татэнерго» - Нижнекамские тепловые сети .....	299
Табл. 3.12. Потери теплоносителя в тепловых сетях АО «ВКиЭХ» .....	299
Табл. 3.13. Потери тепловой энергии в тепловых сетях АО «ВКиЭХ» ..	299
Табл. 3.14. Перечень бесхозных тепловых сетей, находящихся в эксплуатации АО «ВКиЭХ».....	306
Табл. 5.1. Базовые значения тепловых нагрузок (Расчетно-нормативная и суммарная фактическая нагрузка) подключенных к ЕТО №1 (АО «Татэнерго») по г.Нижнекамск.....	318
Табл. 5.2. Базовые значения потерь тепловой энергии при транспортировке теплоносителя через изоляцию трубопроводов (на расчетную температуру воздуха) по ЕТО №1 г. Нижнекамск .....	319
Табл. 5.3. Базовые значения тепловых нагрузок общественно-деловой застройки (ОДЗ) подключенных к ЕТО №1 по г. Нижнекамск (Расчетно- нормативная и суммарная фактическая нагрузка).....	320
Табл. 5.4. Тепловая нагрузка в городе Нижнекамск на 2019 год актуализации схемы теплоснабжения.....	321
Табл. 5.5. Потребление тепловой энергии потребителями систем теплоснабжения в городе Нижнекамск за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения .....	321
Табл. 5.6. Нагрузки ПАО «НКНХ» .....	322
Табл. 5.7. Потребление тепловой энергии ПАО «НКНХ».....	322
Табл. 5.8. Нагрузки АО «Нижнекамсктехуглерод» (собственный источник т/с).....	322
Табл. 5.9. Потребление тепловой энергии АО «Нижнекамсктехуглерод» (собственный источник т/с).....	322
Табл. 5.10. Нагрузки АО «Танеко» .....	323
Табл. 5.11. Потребление тепловой энергии АО «Танеко».....	323
Табл. 5.12. Тепловые нагрузки ООО «Энергошинсервис».....	324
Табл. 5.13. Потребление тепловой энергии ООО «Энергошинсервис» ..	324
Табл. 5.14. Нагрузки и объем потребления тепловой энергии промышленными потребителями от ООО «Нижнекамская ТЭЦ» в 2018 году .	325
Табл. 5.15. Нагрузки промышленных потребителей от ТЭЦ филиала ОАО «ТГК-16» «Нижнекамская ТЭЦ» .....	325

Табл. 5.16. Нормативы потребления коммунальной услуги по отоплению жилых помещений в многоквартирных и жилых домах с централизованными системами теплоснабжения до 1999 года постройки, Гкал/м <sup>2</sup> в месяц .....	326
Табл. 5.17. Нормативы потребления коммунальной услуги по отоплению жилых помещений в многоквартирных и жилых домах с централизованными системами теплоснабжения после 1999 года постройки, Гкал/м <sup>2</sup> в месяц .....	326
Табл. 5.18. Нормативы расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды в целях предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению, в Республике Татарстан, Гкал/м <sup>3</sup> .....	326
Табл. 5.19. Фактические режимы работы тепловой сети от Нижнекамских ТЭЦ в 2018 году .....	328
Табл. 5.20. Фактически достигнутые максимумы отпуска тепловой энергии за последние 10 лет.....	329
Табл. 6.1. Балансы установленной мощности и подключенной нагрузки централизованных источников теплоснабжения .....	332
Табл. 6.2. Справка по режиму работы тепловой сети .....	335
Табл. 6.3. Справка по параметрам работы насосных станций .....	336
Табл. 6.4. Качество воды .....	336
Табл. 6.5. Рабочее оборудование ПНС .....	336
Табл. 6.6. Справка по режиму работы источников теплоснабжения .....	336
Табл. 6.7. Резервы пропускной способности тепломагистралей филиала АО «Татэнерго» «Нижнекамские тепловые сети».....	337
Табл. 7.1. Данные качества речной воды, поступающей на установки водоподготовки.....	339
Табл. 7.2. Баланс производительности ВПУ ООО «Нижнекамская ТЭЦ» для подпитки тепловой сети.....	342
Табл. 7.3. Баланс производительности ВПУ филиала ОАО «ТГК-16» «Нижнекамская ТЭЦ» для подпитки тепловой сети .....	342
Табл. 8.1. Сведения об объеме потребления основного и резервного топлива источником ООО «Нижнекамская ТЭЦ».....	343
Табл. 8.2. Сведения об объеме поставок, потребления и характеристики основного и резервного топлива источником ООО «Нижнекамская ТЭЦ».....	343
Табл. 8.3. Динамика изменения характеристики природного газа .....	345
Табл. 8.4. Динамика изменения характеристики жидкого топлива.....	345
Табл. 8.5. Потребление основного и резервного топлива утилизационной котельной АО «Нижнекамсктехуглерод».....	345
Табл. 8.6. Сведения об объеме потребления основного и резервного топлива источником филиал ОАО «ТГК-16» «Нижнекамская ТЭЦ» .....	345
Табл. 9.1. Допускаемое снижение подачи тепловой энергии.....	355

Табл. 9.2. Расчет показателей готовности систем теплоснабжения города Нижнекамска.....	356
Табл. 10.1. Информация об основных показателях хозяйственной деятельности АО «Татэнерго» .....	358
Табл. 10.2. Калькуляция тарифа АО «Татэнерго» .....	359
Табл. 10.3. Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности АО «ВКиЭХ» .....	359
Табл. 10.4. Бухгалтерский баланс АО «ВКиЭХ» на 31.12.2017г., тыс. руб. ....	361
Табл. 10.5. Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности ОАО «ТГК-16» .....	362
Табл. 10.6. Бухгалтерский баланс ОАО «ТГК-16» на 31.12.2017г., тыс. руб. ....	362
Табл. 10.7. Структура затрат на осуществление производственной деятельности ООО «Нижнекамская ТЭЦ». ....	364
Табл. 10.8. Техничко-экономические показатели деятельности ООО «Нижнекамская ТЭЦ» .....	368
Табл. 11.1. Рост тарифов с коллекторов Нижнекамских ТЭЦ .....	371
Табл. 11.2. Рост тарифов с коллекторов Нижнекамских ТЭЦ (приведенный к годовому тариф) .....	371
Табл. 11.3. Динамика тарифов АО «Татэнерго» .....	373
Табл. 11.4. Динамика тарифов на производство, поставку и передачу тепловой энергии потребителям города Нижнекамска.....	373
Табл. 11.5. Плата за подключение к системе теплоснабжения в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, тыс. рублей/Гкал/час ..	375
Табл. 11.6. Ставки за поддержание резервной мощности .....	377
Табл. 11.7. Калькуляция расходов АО "Татэнерго" за поддержание резервной тепловой мощности (передача) для потребителей г. Нижнекамск (руб./Гкал/ч/мес).....	377
Табл. 12.1. Информация по текущему состоянию автоматизации ЦТП АО «ВКиЭХ» .....	381

# 1 Функциональная структура теплоснабжения

Город Нижнекамск является центром Нижнекамского муниципального района, образованного в 1965 году и расположенного в центральной части Республики Татарстан. Сегодня это один из наиболее развитых регионов Республики Татарстан. Обладает крупным индустриально-аграрным производством, строительной и транспортной инфраструктурой, мощным научным и образовательным потенциалом, развитой сетью здравоохранения и сферой социальных услуг.

Город расположен в излучине реки Камы на левом её берегу, близ места впадения в неё реки Зай, в 2 км от речного порта, в 35 км от железнодорожной станции Круглое поле (линия Агрыз—Акбаш). Расстояние до Набережных Челнов — 35 км, до Казани — 236 км. Площадь — 61,0 км<sup>2</sup>.

Основу промышленности составляют крупные предприятия, представляющие наукоемкие отрасли – нефтехимию и нефтепереработку, энергетику, а также мощный строительный комплекс. Крупнейшими градообразующими предприятиями Нижнекамска являются: ПАО «Нижнекамскнефтехим», ОАО «ТАИФ-НК», ПАО «Нижнекамскшина», АО «ТАНЕКО», ООО «Нижнекамская ТЭЦ», филиал ОАО «ТГК-16» - Нижнекамская ТЭЦ.

Наличие крупных промышленных предприятий определило структуру теплогенерирующих мощностей города – единственными централизованными источниками теплоснабжения в городе выступают две ТЭЦ - филиал ОАО «ТГК-16» - Нижнекамская ТЭЦ и ООО «Нижнекамская ТЭЦ» (ранее обе ТЭЦ представляли две пром. площадки одной станции – ПТК-1 и ПТК-2, соответственно).

Зона действия источника тепловой энергии - территория поселения, городского округа или ее часть, границы которой устанавливаются закрытыми секционирующими задвижками тепловой сети системы теплоснабжения.

Зоны действия централизованных источников тепловой энергии города Нижнекамска приведены на Рис. 1.1.

Теплоснабжения потребителей города и промзоны БСИ осуществляется от ТЭЦ ТГК-16 (ПТК-1) по тепловодам АО «Татэнерго» - 1, 2 и 4 («Город-1», «Город-2» и «БСИ», соответственно). Теплоснабжения промышленных потребителей осуществляется с коллекторов станции по отдельным трубопроводам.

Теплоснабжения города от Нижнекамской ТЭЦ – ПТК-2 осуществляется по Тепловоду-3 («М-3»). Промышленные потребители также получают тепловую энергию непосредственно с коллекторов станции в виде пара по отдельным паропроводам.

Теплоснабжение потребителей города и промзоны БСИ осуществляется по Нижнекамских ТЭЦ по магистральным тепловодам АО «Татэнерго» - ТВ-1, ТВ-2, ТВ-3 и ТВ-4 БСИ. Распределение тепловой энергии от магистральных тепловодов АО «Татэнерго» осуществляется через ЦТП и распределительные сети АО «ВКиЭХ».

Магистральные тепловые сети между ПТК-1, ПТК-2 и городом проложены в надземном исполнении на низкой эстакаде за городом. По территории города трубопроводы проходят в подземных непроходных каналах, которые располагаются вдоль магистральных улиц города.

От магистральных тепловых сетей идут ответвления к ЦТП, в которых осуществляется подготовка горячей воды и распределение внутриквартального теплоснабжения, осуществляется контроль, регулирование параметров теплоносителя, учет тепловой энергии распределения тепла между потребителями. Граница раздела по балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности между филиалом АО «Татэнерго»-«Нижнекамские тепловые сети» и АО «ВК и ЭХ» установлены в тепловых камерах на ответвлениях к ЦТП. Система теплоснабжения закрытая.

На балансе предприятия АО «ВК и ЭХ» находятся 95 ЦТП и 561,212 км соединительных и внутриквартальных сетей тепловодоснабжения, в т.ч. сети отопления 328,701 км (164,351 км в 2-х трубном исчислении). Тепловые сети в г. Нижнекамск до ЦТП выполнены двухтрубной прокладкой. После ЦТП тепловые сети проложены четырехтрубной прокладкой. В 2019 году АО «ВКиЭХ» проложили 1,154 км новых сетей в двухтрубном исчислении.



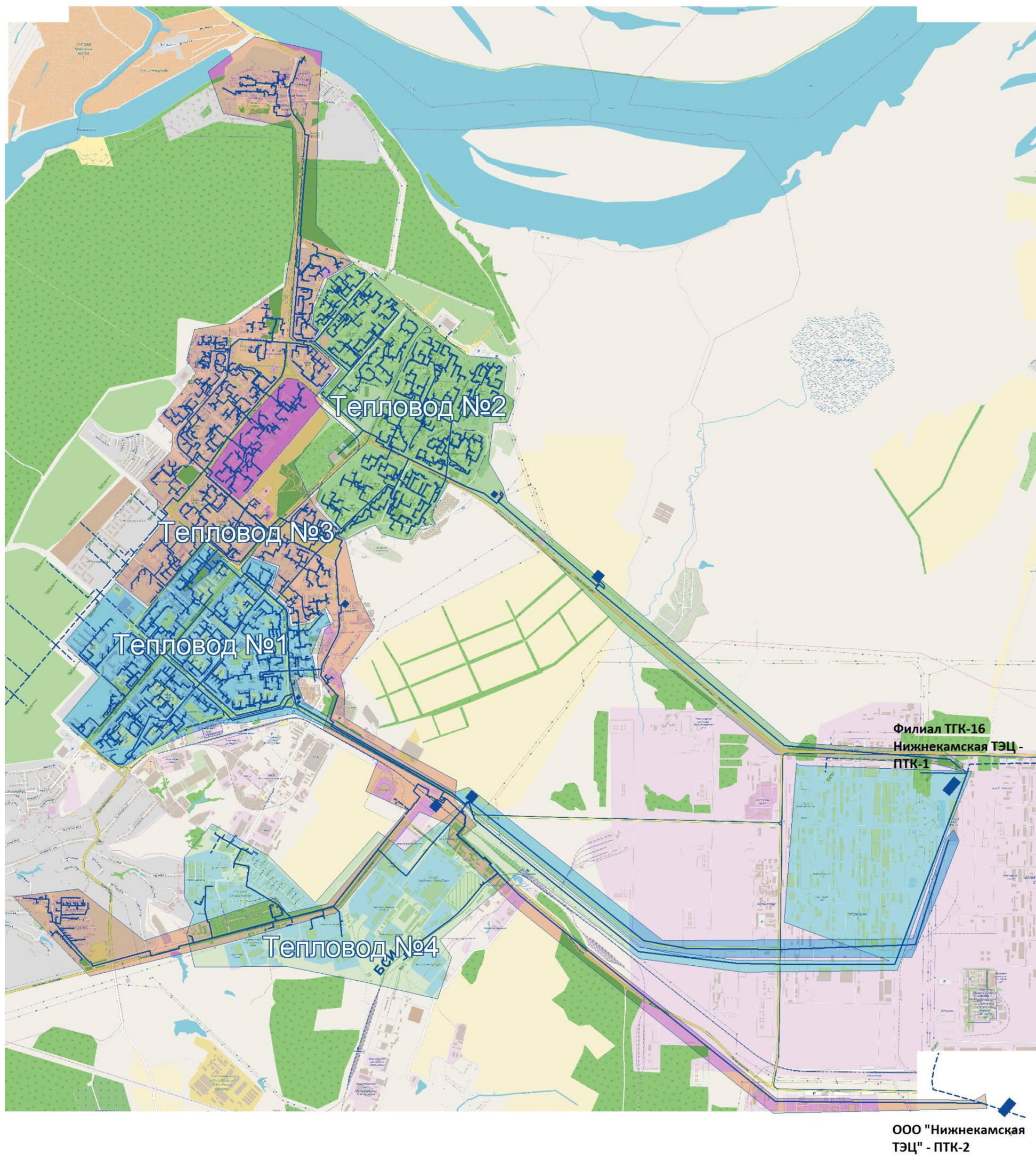


Рис. 1.1. Зоны действия централизованных источников теплоснабжения города Нижнекамска



## **1.1 Описание зон деятельности (эксплуатационной ответственности) теплоснабжающих и теплосетевых организаций**

В городе Нижнекамске централизованное теплоснабжение осуществляется от двух ТЭЦ двух различных теплогенерирующих компаний:

1. Филиал ОАО «ТГК-16» - Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1);
2. ООО «Нижнекамская ТЭЦ» (ПТК-2).

Часть тепловой энергии в виде пара и горячей воды отпускается ТЭЦ промышленным потребителям непосредственно с коллекторов.

Так, Нижнекамская ТЭЦ ОАО «ТГК-16» (ПТК-1) отпускает тепловую энергию с коллекторов для нужд ПАО «Нижнекамскнефтехим», ПАО «Нижнекамскшина», ОАО «ТАИФ-НК» в виде горячей воды и пара различных параметров. Отпуск пара и сетевой воды прямым промышленным потребителям осуществляется с коллекторов ТЭЦ непосредственно в сети промышленных потребителей.

ООО «Нижнекамская ТЭЦ» отпускает тепловую энергию в виде пара с коллекторов ТЭЦ для нужд ПАО «Нижнекамскнефтехим» и АО «Танеко».

Для нужд централизованного теплоснабжения обе ТЭЦ (ПТК-1 и ПТК-2) осуществляют отпуск тепловой энергии в виде горячей воды в магистральные теплопроводы, находящиеся на балансе филиала АО «Татэнерго» – «Нижнекамские тепловые сети».

Поставка тепловой энергии в сети АО «Татэнерго» осуществляется от коллекторов ТЭЦ в четыре тепломагистрали:

1. В тепловод ТВ-1 (Город-1) от ПТК-1. Диаметр трубопровода подачи – Ду800, диаметр трубопровода обратной воды – Ду700;
2. В тепловод ТВ-2 (Город-2) от ПТК-1. Диаметр подающего и обратного трубопроводов Ду700;
3. В тепловод ТВ-3 (М-3) от ПТК-2. Диаметр подающего и обратного трубопроводов Ду1000;
4. В тепловод ТВ-4 (БСИ) от ПТК-1. Диаметр подающего и обратного трубопроводов Ду700.

Схемы выдачи тепловой энергии в виде горячей воды от ТЭЦ ПТК-1 и ТЭЦ ПТК-2 представлены на Рис. 1.2, Рис. 1.3.

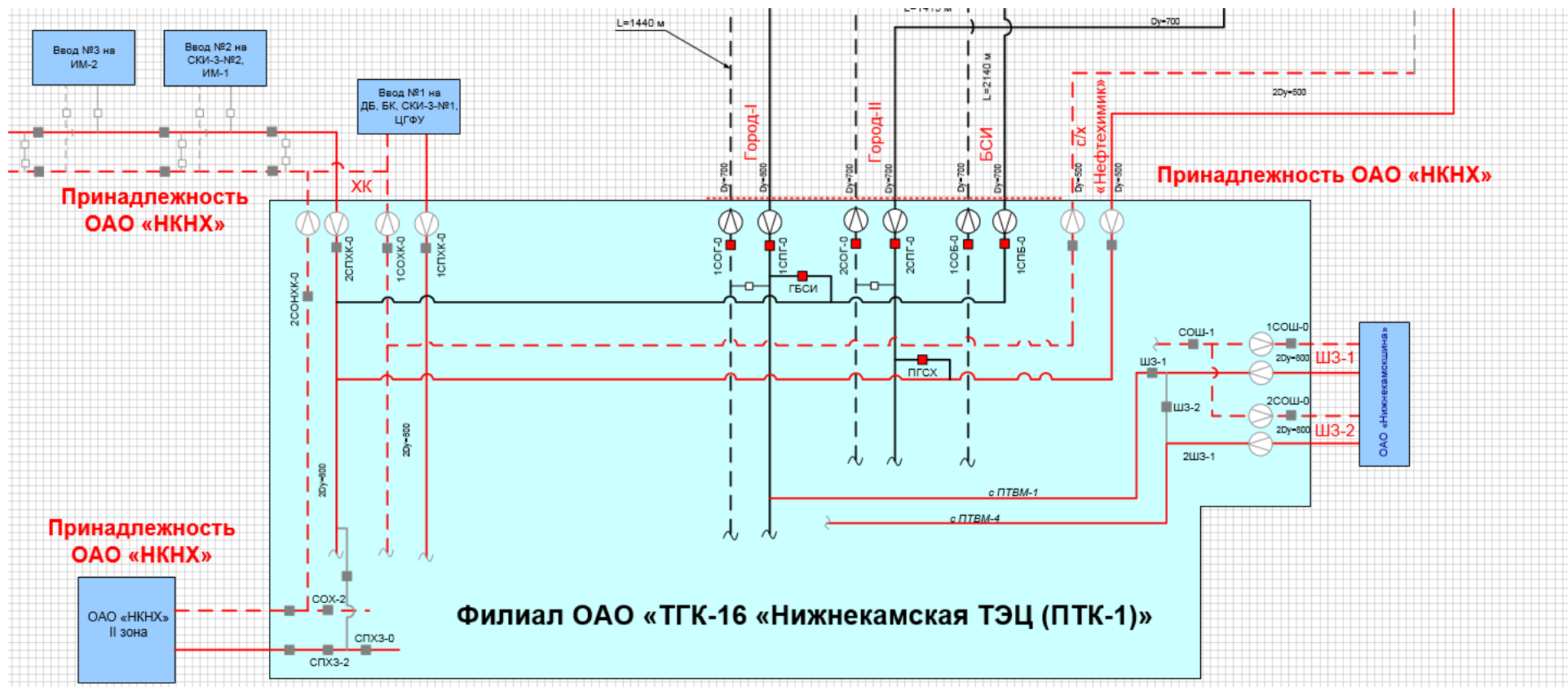


Рис. 1.2. Схема выдачи тепловой энергии в виде горячей воды от Филиала ОАО «ТГК-16» Нижнекамская ТЭЦ»





Филиал АО «Татэнерго» – «Нижнекамские тепловые сети» осуществляет покупку тепловой энергии в горячей воде с коллекторов ТЭЦ, обеспечивает передачу тепловой энергии по магистральным трубопроводам, а также осуществляет реализацию тепловой энергии конечным потребителям.

Реализация тепловой энергии АО «Татэнерго» осуществляется либо непосредственно от магистральных сетей АО «Татэнерго», либо через ЦТП и распределительные сети АО «Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйство» (АО «ВКиЭХ»).

При этом АО «ВКиЭХ» со своей стороны обеспечивает транспортировку тепловой энергии через распределительные сети, обслуживание этих сетей и ЦТП, а также осуществляет подключение новых потребителей к распределительным сетям системы теплоснабжения.

Функциональная структура системы централизованного теплоснабжения города Нижнекамска представлена на Рис. 1.4.

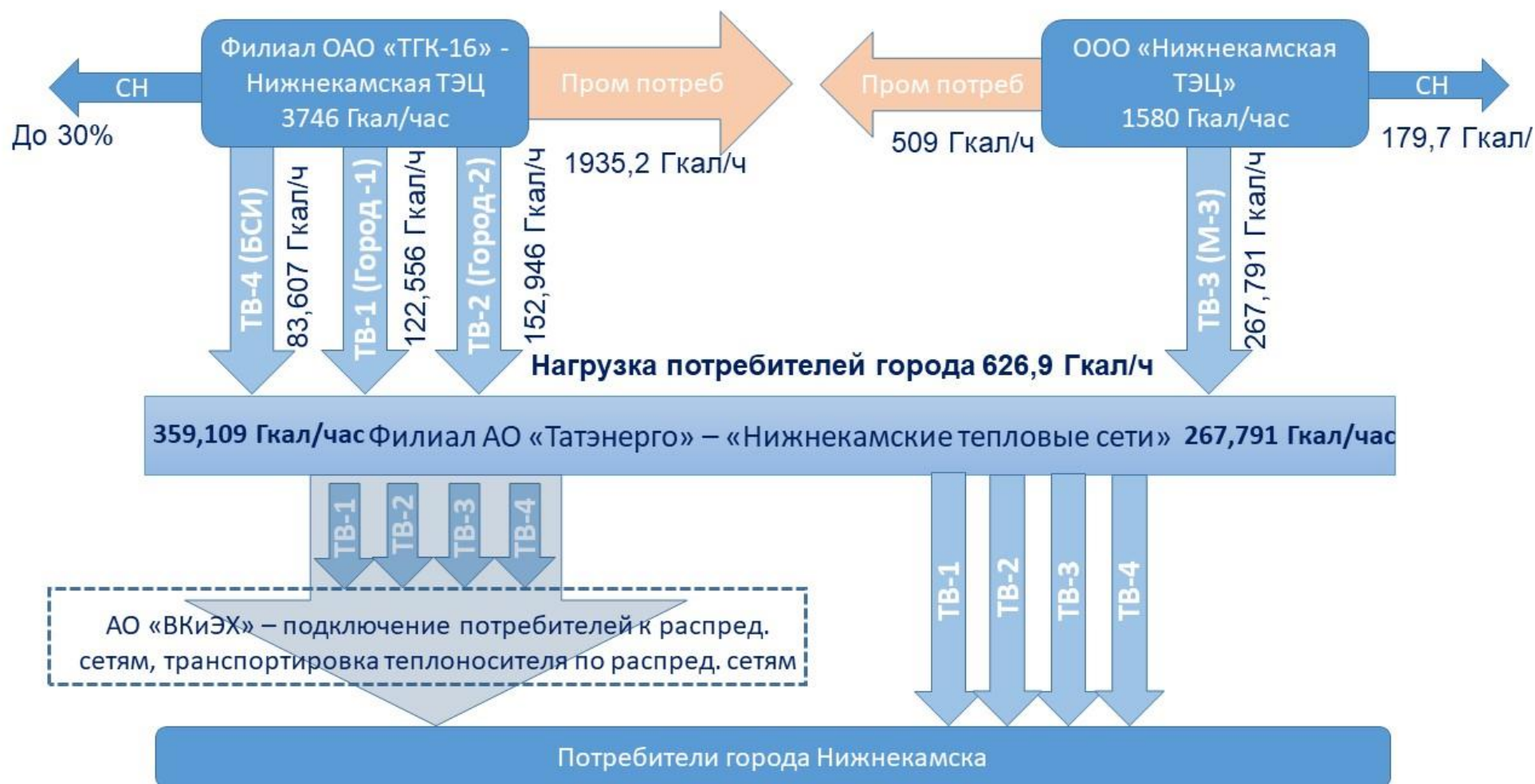


Рис. 1.4. Функциональная структура системы централизованного теплоснабжения города Нижнекамска

## **1.2 Описание зоны действия источников тепловой мощности с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии**

Основными источниками теплоснабжения города являются источники тепловой мощности с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии – две ТЭЦ (ПТК-1 и ПТК-2).

Так как обе ТЭЦ раньше относились к одной теплоцентрали, они имеют поперечные связи в воде и паре.

Таким образом, АО «Татэнерго» имеет возможность обеспечивать теплоснабжения города по различным схемам включения магистральных тепловодов.

В настоящее время зоны действия ТЭЦ сложились следующим образом.

Филиал ОАО «ТГК-16» «Нижекамская ТЭЦ» (ПТК-1) обеспечивает потребность в паре и горячей воде для большей части промышленного кластера города Нижнекамска. Наиболее крупным промышленным потребителем является ПАО «Нижекамскнефтехим» - в 2017 году филиал ОАО «ТГК-16» «Нижекамская ТЭЦ» отпустил ПАО «Нижекамскнефтехим» более 13,7 млн. Гкал тепловой энергии в виде пара и горячей воды, в 2018 году – более 14,3 млн. Гкал, что составляет 76,5 % в 2017 году и 78,8% в 2018 году от всего объема отпущенной ТЭЦ тепловой энергии.

Кроме того, Нижекамская ТЭЦ ТГК-16 осуществляет поставки тепловой энергии потребителям города Нижнекамска и промзоны БСИ по трем тепловодам – ТВ-1 (Город-1), ТВ-2 (Город-2) и ТВ-4 (БСИ).

ООО «Нижекамская ТЭЦ» (ПТК-2) осуществляет теплоснабжения ряда промышленных потребителей - ПАО «Нижекамскнефтехим» (1,4 млн. Гкал за 2017 год), ОАО «ТАНЕКО» (1,1 млн. Гкал за 2017 год).

Теплоснабжение потребителей города ООО «Нижекамская ТЭЦ» осуществляет через тепловод ТВ-3.

Зоны действия источников комбинированной выработки представлены на Рис. 1.1.

## **1.3 Описание зоны действия котельных**

Источники теплоснабжения в виде котельных представлены в городе исключительно производственными котельными промышленных предприятий.

Так, собственные источники тепловой энергии в виде утилизационных котельных имеют ПАО «Нижекамскнефтехим» и

АО «Нижекамсктехуглерод». В ООО «Камэнергостройпром» используется большой перечень водогрейных котлов малой мощности для обеспечения теплоснабжения собственных объектов.

#### **1.4 Описание зоны действия индивидуального теплоснабжения**

Зоны действия индивидуального теплоснабжения в городе Нижнекамске представлены в виде индивидуального теплоснабжения домов ИЖС в зонах частной застройки города.

## **2 Источники тепловой энергии**

### **2.1 Структура основного оборудования**

В данном разделе представлена информация по структуре основного оборудования централизованных источников теплоснабжения города Нижнекамска – ТЭЦ ПТК-1 и ПТК-2, а также структура основного оборудования котельных промышленных предприятий.

Основное оборудование филиала ОАО «ТГК-16» «Нижнекамская ТЭЦ» (ПТК-1) включает в себя 16 энергетических и 5 водогрейных котлов, а также 11 турбоагрегатов.

**Табл. 2.1. Структура основного оборудования филиала ОАО «ТГК-16» «Нижекамская ТЭЦ» (ПТК-1). Энергетические котлы**

Ст. №	Тип котлоагрегата	Завод изготовитель	Год ввода в эксплуатацию	Паропроизводительность, т/ч	Давление перегретого пара, кгс/см <sup>2</sup>	Температура перегретого пара, °С	Температура питательной воды, °С	Тепловая мощность установленная, Гкал/ч	Тепловая мощность располагаемая, Гкал/ч	Причины возникновения ограничений тепловой мощности	Основное топливо	Резервное топливо
1	ТГМ-84	ТКЗ	1967	420	140	560	230	250,9	250,9	-	газ	мазут
2	ТГМ-84А	ТКЗ	1967	420	140	560	230	250,9	250,9	-	газ	мазут
3	ТГМ-84А	ТКЗ	1968	420	140	560	230	250,9	250,9	-	газ	мазут
4	ТГМ-84А	ТКЗ	1969	420	140	560	230	250,9	250,9	-	газ	мазут
5	ТГМ-84А	ТКЗ	1970	420	140	560	230	250,9	250,9	-	газ	мазут
6	ТГМ-84Б	ТКЗ	1971	420	140	560	230	250,9	250,9	-	газ	мазут
7	ТГМ-84Б	ТКЗ	1972	420	140	560	230	250,9	250,9	-	газ	мазут
8	ТГМ-84Б	ТКЗ	1973	420	140	560	230	250,9	250,9	-	газ	мазут
9	ТГМ-84Б	ТКЗ	1974	420	140	560	230	250,9	250,9	-	газ	мазут
10	ТГМ-84Б	ТКЗ	1975	420	140	560	230	250,9	250,9	-	газ	мазут
11	ТГМ-84Б	ТКЗ	1975	420	140	560	230	250,9	250,9	-	газ	мазут
12	ТГМ-96Б	ТКЗ	1976	480	140	560	230	286,8	286,8	-	газ	мазут
13	ТГМ-96Б	ТКЗ	1977	480	140	560	230	286,8	286,8	-	газ	мазут
14	ТГМ-96Б	ТКЗ	1977	480	140	560	230	286,8	286,8	-	газ	мазут
15	ТГМ-96Б	ТКЗ	1977	480	140	560	230	286,8	286,8	-	газ	мазут
16	ТГМ-96Б	ТКЗ	1978	480	140	560	230	286,8	286,8	-	газ	мазут

**Табл. 2.2. Структура основного оборудования филиала ОАО «ТГК-16» «Нижекамская ТЭЦ» (ПТК-1). Водогрейные котлы**

Ст. №	Тип котлоагрегата	Завод изготовитель	Год ввода в эксплуатацию	Теплопроизводительность, т/ч	Температура сетевой воды, °С	Тепловая мощность установленная, Гкал/ч	Тепловая мощность располагаемая, Гкал/ч	Причины возникновения ограничений тепловой мощности	Основное топливо	Резервное топливо
1	ПТВМ-100	Дорогобужский КЗ	1970	2140	150	100	100	-	газ	мазут
2	ПТВМ-100	Белгородский КЗ	1974	2140	150	100	100	-	газ	мазут
3	ПТВМ-180	п/я А-7413	1976	3860	150	180	180	-	газ	мазут
4	ПТВМ-180	п/я А-7413	1976	3860	150	180	180	-	газ	мазут
5	ПТВМ-180	Барнаульский КЗ	1977	3860	150	180	180	-	газ	мазут



**Табл. 2.3. Структура основного оборудования филиала ОАО «ТГК-16» «Нижекамская ТЭЦ» (ПТК-1). Турбоагрегаты**

Турбоагрегат	Ст. №	Завод изготовитель	Год ввода	УЭМ, МВт	УТМ, Гкал/ч			Давление острого пара,	Температура острого пара, град. °С
					УТМ всего, Гкал/час	Отопительных отборов	Промышленных отборов		
ПТ-60-130/13	2	ЛМЗ	1967	60	139	55	84	130	555
Р-100-130/15	3	ТМЗ	1970	100	405		405	130	555
ПТ-60-130/13	4	ЛМЗ	1969	60	139	55	84	130	565
Т-105/120-130-2	5	ТМЗ	1971	105	160	160		130	555
Р-70/100-130/15	6	ТМЗ	1972	70	405		405	130	555
Т-105/120-130-2	7	ТМЗ	1973	105	168	168		130	555
Р-100-130/15	8	ТМЗ	1974	100	405		405	130	555
Р-70/100-130/15	9	ТМЗ	1976	70	405		405	130	555
Т-110/120-130-2	10	ТМЗ	1977	110	175	175		130	555
Р-100-130/15	11	ТМЗ	1977	100	405		405	130	555
Итого:				880	2806	613	2193		

**Табл. 2.4. Структура основного оборудования филиала ОАО «ТГК-16»  
«Нижекамская ТЭЦ» (ПТК-1). РОУ**

Тип	Производительность, т/ч	Год ввода в эксплуатацию
РОУ 140/30-23	60	1973
РОУ 140/30-23	60	1975
РОУ 140/30	250	2012
РОУ 140/14	250	1992
РОУ 140/14	250	1991
РОУ 140/15	250	1972
РОУ 140/14	150	1975
РОУ 54/30-22	90	1976
РОУ 54/30-22	90	1973
РОУ 54/30-22	90	1975
РОУ 54/30-22	90	1977
РОУ 54/30-22	90	1978
РОУ 14/10	60	
РОУ 14/10	60	
РОУ 14/1,2	60	
РОУ 14/1,2	60	
РОУ 14/1,2	60	

**Табл. 2.5. Структура основного оборудования филиала ОАО «ТГК-16»  
«Нижекамская ТЭЦ» (ПТК-1). Теплообменники ТФУ**

№ п/п	Станционный номер	Тип	Завод-изготовитель	Год ввода в эксплуатацию
1	ПБ-1	ПСВ-315-14-23	ОАО "Сарэнергомаш"	2011
2	ПБ-2	ПСВ-315-14-24	ОАО "Сарэнергомаш"	2008
3	ПБ-3	ПСВ-315-14-25	ОАО "Сарэнергомаш"	1977
4	ПБ-4	ПСВ-315-14-26	ОАО "Сарэнергомаш"	2012
5	ПБ-5	ПСВ-315-14-27	ОАО "Сарэнергомаш"	2012
6	ОБ	ПСВ-315-14-28	ОАО "Сарэнергомаш"	2012
7	ПСГ-1 ТГст.№5	ПСГ-2300-3-8-I.	Уральский турбинный завод	2015
8	ПСГ-2 ТГст.№5	ПСГ-2300-3-8-II	Турбомоторный завод	1971
9	ПСГ-1 ТГст.№7	ПСГ-2300-3-8-I.	Турбомоторный завод	1974
10	ПСГ-2 ТГст.№7	ПСГ-2300-3-8-II	Турбомоторный завод	1974
11	ПСГ-1 ТГст.№10	ПСГ-2300-3-8-I.	Турбомоторный завод	1976
12	ПСГ-2 ТГст.№10	ПСГ-2300-3-8-II	Турбомоторный завод	1976

Основное оборудование Нижнекамской ТЭЦ-2 включает в себя 9 энергетических и 2 водогрейных котлов, а также 7 турбоагрегатов.

В состав основного оборудования входят энергетические котлоагрегаты ст.№№1-9 типа ТГМЕ 464 (основные характеристики энергетических котлоагрегатов приведены в Табл. 2.6), пиковые водогрейные котлы ст.№№1,2 типа ПТВМ-180 (характеристики пиковых водогрейных котлов приведены в Табл. 2.7) и турбоагрегаты:

- ст.№№1,2 типа ПТ 135/165-130/15;
- ст.№3 типа Р – 40-130/31;
- ст.№4 типа Р-100-130/15 перемаркирована на Р-97-130/15;
- ст.№5 типа Р-100-130/15 перемаркирована на Р-100-130/15;
- ст.№№6,7 - приключенные турбины типа К-110-1,6.

Основные характеристики турбоагрегатов приведены в Табл. 2.8.

Турбины ст.№№1,2 (ПТ 135/165-130/15) – конденсационные агрегаты с 2-мя регулируемыми и 5-ю нерегулируемыми отборами пара. Пар из нерегулируемых отборов подаётся на подогреватели системы регенерации, из регулируемых – на подогреватели сетевой воды, включая деаэраторы высокого давления, а также внешним потребителям. Давление производственного отбора 15 ата (8...18 ата), давление теплофикационного отбора 1,2 ата (0,9...2,5 ата).

Подогрев питательной воды осуществляется в 3-х подогревателях высокого давления (ПВД). Однопоточная группа ПВД состоит из вертикальных подогревателей сварной конструкции типа ПВ-800-230-32, ПВ-800-230-21 и ПВ-800-230-14. Все ПВД имеют пароохладитель и охладитель конденсата. Конденсат греющего пара ПВД отводится по каскадной схеме и направляется в ДВД 7 ата. Конденсат от ПСГ-2 подается в линию основного конденсата турбины между ПНД-2 и ПНД-3, а конденсат от ПСГ-1 подается в линию основного конденсата турбины между ПНД-2 и ПНД-1.

Конденсационная установка включает в себя поверхностный двухходовой конденсатор типа К-2-6000-1 с поверхностью охлаждения основных пучков 4920 м<sup>2</sup> и поверхностью охлаждения встроенных пучков 1080 м<sup>2</sup>.

Турбины ст.№№4,5 (Р-100-130/15) – агрегаты с противодавлением с 2-мя нерегулируемыми отборами пара (предназначены для подогревателей

системы регенерации), а также с регулируемым отпуском пара из противодавления на один подогреватель системы регенерации высокого давления, на подогреватель возвратного конденсата и внешним потребителям. Величина противодавления составляет 14 ата (12...21 ата).

Регенерационный подогрев питательной воды осуществляется в подогревателях высокого давления. Одноточная группа ПВД состоит из вертикальных подогревателей сварной конструкции типа ПВ-800-230-32, ПВ-800-230-21 и ПВ-800-230-14. Все ПВД имеют пароохладитель и охладитель дренажа. Конденсат греющего пара ПВД сливается каскадно и подается в деаэратор 7 ата.

Турбина ст.№3 типа Р-40-130/31 номинальной мощностью 40 мВт с регулируемым противодавлением  $31 \text{ кгс/см}^2$  предназначена для непосредственного привода генератора переменного тока типа ТВФ-63-2 и обеспечения паром среднего давления или технологических нужд. Турбина представляет собой одноцилиндровый агрегат, имеющий 9 ступеней давления: двухвенечную регулируемую ступень и восемь ступеней давления.

**Табл. 2.6. Структура основного оборудования ООО «Нижекамская ТЭЦ» (ПТК-2). Энергетические котлы**

Станц. номер	Дата ввода	Марка оборудования	КПД брутто, %	Производительность, т/ч	Давление, кгс/см <sup>2</sup>	Т свежего пара, град.С	Наработка за отч. 2018 год, час	Наработка с начала эксплуатации, час	Год достиж. индивид. ресурса с учетом продления
1	1979	Энергетический котел ТГМЕ-464	94,06/94,56	500	140	560	1868	192023	2021
2	1980	Энергетический котел ТГМЕ-464	94,06/94,57	500	140	560	7002	180032	2020
3	1980	Энергетический котел ТГМЕ-464	94,06/94,58	500	140	560	7430	198981	2018
4	1981	Энергетический котел ТГМЕ-464	94,06/94,59	500	140	560	5323	209458	2026
5	1981	Энергетический котел ТГМЕ-464	94,06/94,60	500	140	560	7322	177059	2021
6	1982	Энергетический котел ТГМЕ-464	94,06/94,61	500	140	560	5048	141078	2019
7	1983	Энергетический котел ТГМЕ-464	94,06/94,62	500	140	560	6992	100159	2030
8	1985	Энергетический котел ТГМЕ-464	94,06/94,63	500	140	560	0	69866	2030
9	1987	Энергетический котел ТГМЕ-464	94,06/94,64	500	140	560	0	51228	2030

**Табл. 2.7. Структура основного оборудования ООО «Нижекамская ТЭЦ» (ПТК-2). Водогрейные котлы**

Дисп. наимен	Стан ц. №	Дата ввода	Марка оборудования	КПД брутто, %	Производительность, Гкал/час	Давление, кгс/см <sup>2</sup>	Температура горячей воды, град.С	Тепловая мощность, Гкал/час	Наработка за отч. 2018 год, час	Наработка с начала эксплуатации, час	Нормат. парковый ресурс, час
ПТВМ ст.№ 1	КВ1	1980	Пиковый водогрейный котел ПТВМ-180	87,4	180	8	150	180	0	10059	140000
ПТВМ ст.№ 2	КВ2	1979	Пиковый водогрейный котел ПТВМ-180	87,4	180	8	150	180	0	13759	140000

**Табл. 2.8. Структура основного оборудования ООО «Нижекамская ТЭЦ» (ПТК-2). Турбоагрегаты**

Турбоагрегат	Ст. №	Завод изготовитель	Год ввода	УЭМ, МВт	УТМ, Гкал/ч			Давление острого пара, кгс/см <sup>2</sup>	Температура острого пара, град. °С
					УТМ всего, Гкал/час	Отопительных отборов	Промышленных отборов		
ПТ-135/165-130/15	1	УТЗ	1979	135	305	110	195	130	555
ПТ-135/165-130/15	2	УТЗ	1980	135	305	110	195	130	555
Р-40-130/31	3	УТЗ	1980	40	245		245	130	555
Р-97/100-130/16	4	УТЗ	1980	97	365		365	130	555
Р-97/100-130/15	5	УТЗ	1983	97	0			130	555
К-110-1,6	6	УТЗ	2015	110	0			130	555
К-110-1,6	7	УТЗ	2015	110	0			130	555
Итого:				724	1220	220	1000		



**Табл. 2.9. Структура основного оборудования ООО «Нижекамская ТЭЦ» (ПТК-2). Насосное оборудования**

Наименование механизма, установки	Тип	Производительность, м <sup>3</sup> /час	Напор, м в. ст.	Установленная мощность электродвигателя, кВт	Количество механизмов
ТГ-1 1 подъем (1С-4,5,6)	СЭ-1250-70	1250	70	300	3
ТГ-1 2 подъем (2С-4,5,6)	СЭ-1250-70	1250	70	300	3
ТГ-2 1 подъем (1С-1,2,3)	СЭ-2500-60	2500	60	500	3
ТГ-2 2 подъем (2С-1,2,3)	СЭ-2500-60	2500	60	500	3
Бойлерная (НБС-1,2,3)	KRNA-300/660-40A-19	1250	140	710	3

**Табл. 2.10. Структура основного оборудования ООО «Нижнекамская ТЭЦ» (ПТК-2). Теплообменники ТФУ**

N п/п	Станционный номер	Тип	Завод-изготовитель	Мощность, Гкал/ч (МВт)	Расход сетевой воды, т/ч (кг/с)	Год ввода в эксплуатацию
1	ОБ- №1	ПСВ-500-3-23	Саратовский завод энергетического машиностроения	55,5(47,7)	1 150 (319)	1992
2	ОБ- №2	ПСВ-500-3-23	Саратовский завод энергетического машиностроения	55,5(47,7)	1 650 (458)	1992
3	ПБ-№1	ПСВ-500-14-23	Саратовский завод энергетического машиностроения	90 (77,4)	1 150 (319)	1992
4	ПБ-№2	ПСВ-500-14-23	Саратовский завод энергетического машиностроения	90 (77,4)	1 150 (319)	1992

В Табл. 2.11 представлен перечень производственных котельных города и основного оборудования этих котельных. При этом все производственные котельные обеспечивают тепловой энергией собственные объекты и производства и не поставляют тепловую энергию на сторону.

**Табл. 2.11. Перечень котельных города Нижнекамска**

Наименование источника	Тип оборудования	Единичная мощность, Гкал/час	Кол-во, шт.	Всего, уст. мощность, Гкал/час
Утилизационная котельная ПАО «Нижнекамскнефтехим»	Котел-утилизатор Пр-56-3,5-300	25	3	75
Водогрейные котлы малой мощности ООО «Камэнергостройпром»	RS-A250(КВа-0,25Гн)	0,215	4	5,4
	RS-A200(КВа-0,2Гн)	0,172	4	
	RS-A300(КВа-0,3Гн)	0,258	6	
	RS-A400(КВа-0,4Гн)	0,344	4	
	RS-H100(КВа-0,095Гн)	0,086	4	
	RS-H200(КВа-0,2Гн)	0,172	3	
	RS-H40(КВа-0,04Гн)	0,034	2	
Утилизационная котельная АО «Нижнекамсктехуглерод»	ПКК 75/45	39	2	78

## 2.2 Технологическая схема теплоисточника

Тепловая схема ТЭЦ является одной из основных схем электростанции и определяет ее уровень технического совершенства и тепловую экономичность. Схема дает представление о типе и принципе действия электростанции, характеризует сущность основного технологического процесса преобразования потенциальной энергии пара в тепловую и электрическую энергию на паросиловых установках.

**Тепловая схема Нижнекамской ТЭЦ филиала ТГК-16 (ПТК-1),** представленная в Приложении 1.1, обеспечивает возможность пуска блоков на скользящих параметрах с минимальными потерями тепла и конденсата при соблюдении графиков-заданий, а также деаэрацию питательной воды в процессе пуска.

Тепловая схема ТЭЦ предусматривает наличие редукционно-охладительных установок (РОУ) для резервирования подачи пара на производство и собственных нужд с производительностью и параметрами

пара равными отбору самой крупной турбины ТЭЦ. Схема обеспечивает поддержание этих РОУ в состоянии горячего резерва.

Главные паропроводы объединены в систему не блочного типа с одной секционированной распределительной магистралью.

От котлоагрегатов ст.№№1...16 свежий пар поступает в магистральный паропровод 140 ата (поперечная связь), состоящий из 7 секций. Далее из магистрального паропровода пар направляется на турбоагрегаты ст.№№1...11. Часть свежего пара 140 ата направляется потребителю (ПАО «Нижекамскнефтехим»).

Паропроводы от котлоагрегатов к коллекторам 140 ата имеют ответвления к растопочному коллектору: от котлов ст.№№1...11 – к растопочным РОУ 140/14 №1,2, от котлов ст.№№12...16 – к растопочным РОУ 140/14 №№3,4.

Магистральные паропроводы 30 ата выполнены в 2 нитки, связывая оборудование I-II и III очереди (поперечная связь). От паропроводов 30 ата пар направляется потребителям (ПАО «Нижекамскнефтехим» и ПАО «Нижекамскшина»). По пару 30 ата есть связь с паропроводами 30 ата №1,2 ГТУ-75 и с ООО «Нижекамская ТЭЦ». На паропровод 30 ата работают пять РОУ 54/30, а также три БРОУ 140/30 (резервирование).

Паропроводы 14 ата выполнены в 4 нитки, связывая оборудование I-II и III очереди (поперечная связь). На эти паропроводы работают турбоагрегаты ст.№№2,4 типа ПТ-60/75-130/13, ст.№6,9 типа Р-70/100-130/15 и ст.№№3,8,11 типа Р-100-130/15. На указанные паропроводы подключены БРОУ 140/14 ст.№№1,2,4. Туда же сбрасывается пар с растопочных РОУ-1,2,3,4. От паропроводов 14 ата пар идет внешним потребителям, а также:

- на пиковые бойлера ПБ-1,2,3,4,5 на пиковый бойлер шинного завода ПБШЗ;
- на собственные нужды (ДВД, на мазутное хозяйство через РОУ 16/10 ата, на калориферы котлов через РОУ 13/6, на паровые эжектора и т.д.).

Схемой заложена возможность дросселирования пара 14 ата через РОУ 13/1,2 (3 шт.) для резервирования пара 1,2 ата на собственные нужды.

Пар с теплофикационных отборов (1,2 ата) турбин ст.№№2,4 идет на основной коллектор греющего пара 1,2 ата. В коллектор 1,2 ата пар поступает от РОУ 13/1,2, с расширителей дренажей высокого давления (РДВД №1-5),

расширителей непрерывной продувки котлов II ступени и с линии выпара ДВД. С коллектора 1,2 ата пар отводится на основные бойлера ОБ-1 к деаэраторам низкого давления (ДНД), подогревателям химобессоленной воды, подогревателям сырой воды, к подогревателям и деаэраторам подпитки теплосети.

Пар с нижних теплофикационных отборов турбин ст.№№5,7,10 направляется в соответствующие бойлерные установки на бойлера первой ступени ПСГ-1. Существует возможность направлять пар с указанных турбин в коллектор пара 1,2 ата (с пятого отбора). С верхних теплофикационных отборов турбин ст.№№5,7,10 пар 2,5 ата направляется в соответствующие бойлерные установки на бойлера второй ступени ПСГ-2.

**Тепловая схема ТЭЦ ООО «Нижекамская ТЭЦ» (ПТК-2)**  
выполнена с поперечными связями по пару и воде. Главные паропроводы запроектированы по схеме 2 котла-турбина для турбин ПТ-135/165-130/15 и Р-100-130/15. Турбина ст. № 3 типа Р-40-130/31 номинальной мощностью 40 мВт с регулируемым противодавлением 31 кгс/см<sup>2</sup> предназначена для непосредственного привода генератора переменного тока типа ТВФ-63-2 и обеспечения потребителей паром среднего давления 30 ата. Деаэрация питательной воды осуществляется в деаэраторах 7 ата, питательными электронасосами подается на ПВД турбин и на переключательную магистраль машзала. После ПВД питательная вода поступает на котлы. Пар с параметрами Р=140 ата t = 560°С поступает на турбины. Отпуск пара потребителям осуществляется с отборов турбин. Для резервирования отборов турбин предусмотрена установка БРОУ - 140/13 ата №№ 1-3, БРОУ-140/30 ата №1,2. Для отпуска пара 45 ата на АО «ТАНЕКО» установлена БРОУ - 140/45 ата.

Часть сетевой воды с обратных трубопроводов может подаваться насосами первого подъема СЭ-2500-60 (ИС-1,2,3) на ПСГ-1,2 турбоагрегата ст.№2, а затем подается в пиковую водогрейную котельную на насосы второго подъема СЭ-2500-60 (ИС-1,2,3) и при необходимости догревается в пиковых водогрейных котлах ПТВМ-180 ст.№1,2.

Другая часть сетевой воды может подаваться насосами сетевой воды бойлерной установки КРНА-300/660-140А-19 (НБС-1,2,3) на бойлерную установку на 2 основных бойлера ОБ-1 и ОБ-2 типа ПСВ-500-3-23, а затем, при необходимости, догреваться в двух пиковых бойлерах ПБ–1 и ПБ–2 типа ПСВ-500-14-23. Сетевая вода также подается насосами сетевой воды турбоагрегата ст.№1 первого подъема СЭ-1250-70 (1С-4,5,6) на подогреватели

сетевой воды турбоагрегата ПСГ-1300, а затем насосами второго подъема СЭ-1250-70 (2С-4,5,6) подается по трубопроводу прямой сетевой воды через бойлерные установки на город.

### **2.3 Параметры установленной тепловой мощности теплофикационного оборудования и теплофикационной установки**

В Табл. 2.12 представлены сведения о теплофикационной мощности ТЭЦ филиала «ТГК-16» «Нижекамская ТЭЦ» - ПТК-1.

Необходимо отметить, что за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения установленная мощность ТФУ изменилась – был выведен ТА ст.№1 - ПТ-60-130/13. Установленная электрическая и тепловая мощность снизилась на 60 МВт и 139 Гкал/час, соответственно.

**Табл. 2.12. Установленная мощность теплофикационного оборудования филиала «ТГК-16» «Нижекамская ТЭЦ» - ПТК-1**

Турбоагрегат	Ст. №	Завод изготовитель	Год ввода	УЭМ, МВт	УТМ, Гкал/ч		
					УТМ всего, Гкал/час	Отопительных отборов	Промышленных отборов
ПТ-60-130/13	2	ЛМЗ	1967	60	139	55	84
Р-100-130/15	3	ТМЗ	1970	100	405		405
ПТ-60-130/13	4	ЛМЗ	1969	60	139	55	84
Т-105/120-130-2	5	ТМЗ	1971	105	160	160	
Р-70/100-130/15	6	ТМЗ	1972	70	405		405
Т-105/120-130-2	7	ТМЗ	1973	105	168	168	
Р-100-130/15	8	ТМЗ	1974	100	405		405
Р-70/100-130/15	9	ТМЗ	1976	70	405		405
Т-110/120-130-2	10	ТМЗ	1977	110	175	175	
Р-100-130/15	11	ТМЗ	1977	100	405		405
Итого:				880	2806	613	2193

В Табл. 2.13 представлены сведения о теплофикационной мощности ООО «Нижекамская ТЭЦ» - ПТК-2.



**Табл. 2.13. Установленная мощность теплофикационного оборудования ООО «Нижекамская ТЭЦ» - ПТК-2**

Турбоагрегат	Ст. №	Завод изготовитель	Год ввода	УЭМ, МВт	УТМ, Гкал/ч			Давление острого пара, кгс/см <sup>2</sup>	Температура острого пара, град. °С
					УТМ всего, Гкал/час	Отопительных отборов	Промышленных отборов		
ПТ-135/165-130/15	1	УТЗ	1979	135	305	110	195	130	555
ПТ-135/165-130/15	2	УТЗ	1980	135	305	110	195	130	555
Р-40-130/31	3	УТЗ	1980	40	245		245	130	555
Р-97/100-130/16	4	УТЗ	1980	97	365		365	130	555
Р-97/100-130/15	5	УТЗ	1983	97	0			130	555
К-110-1,6	6	УТЗ	2015	110	0			130	555
К-110-1,6	7	УТЗ	2015	110	0			130	555
Итого:				724	1220	220	1000		

## **2.4 Ограничения тепловой мощности и параметры располагаемой тепловой мощности**

Для ТЭЦ города Нижнекамска ограничения по выдаче тепловой мощности не связаны с состоянием оборудования и отражают график потребления тепловой энергии в зависимости от климатических показателей и графика загрузки.

## **2.5 Схема и состав установки подготовки воды для каждого технологического комплекса теплоисточника**

### **2.5.1 Схема водоподготовки ТЭЦ филиала ОАО «ТГК-16» «Нижнекамская ТЭЦ» (ПТК-1)**

Источниками водоснабжения Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1) являются вода реки Кама и возвратный конденсат ПАО «Нижнекамскнефтехим». Для заполнения пароводяного контура и восполнения потерь пара на Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1) применяется химическая обработка воды в химических цехах №1,2. Химически обессоленная вода подается в питательный узел котлов, туда же подается конденсат отработанного пара конденсатных турбин ТЭЦ.

Установка подпитки теплосети химического цех №1 Филиала ОАО «ТГК-16» Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1)».

- Год ввода в эксплуатацию: 1966 год.
- Мощность проектная – 150 т/ч очищенной воды.
- Мощность на момент составления технологического регламента – 300 т/ч очищенной воды.

Метод производства:

- подкисление осветленной воды Н - катионированной водой;
- подача отмывочных вод анионитовых фильтров с обессоливающей установки.

Схема установки подпитки теплосети до 2005 года обеспечивала подготовку добавочной воды в теплосеть двумя способами:

1. умягчение осветленной воды в Na-катионитовых фильтрах;
2. подача отмывочных вод анионитовых фильтров с обессоливающей установки.

В 2005 году схема подготовки воды для подпитки теплосети изменена на безреагентный метод, т.е. на подкисление осветленной воды в смесителе и снижение рН до показателей  $8,5 \div 9,3$ .

Подготовка химочищенной (сетевой) воды.

1. Описание технологической схемы подкисления осветленной воды Н-катионированной водой.

Осветленная вода с входного коллектора осветленных насосов (НОВ) или со входного коллектора Н-катионитовых фильтров по трубопроводу подается на вход «смесителя». Н-катионированная вода, для подкисления осветленной воды, подается на вход «смесителя» со входного коллектора анионитовых фильтров I ступени группы Ан бл. 5-8 через регулирующий клапан. В случае низкого давления Н-катионированной воды во входном коллекторе анионитовых фильтров (менее 3,0 атм.) предусмотрено включение в работу подкачивающего насос Н-катионированной воды НКВ-1.

После «смесителя вода» поступает в бак подпиточной воды БПТС ( $V=1000\text{м}^3$ ) или бак умягченной воды БУВ ( $V=300\text{м}^3$ ). Из БПТС или БУВ вода подается в главный корпус в деаэраторы подпитки теплосети.

Режим подкисления осветленной воды должен вестись таким образом, что-бы показатель рН поддерживался в пределах 8,3-9,5 ед.

2. Описание схемы подачи отмывочных вод анионитовых фильтров с обессоливающей установки.

Данная схема предназначена для подачи отмывочной воды в БПТС, БУВ в случае отсутствия достаточного количества осветленной воды или невозможности подкисления осветленной воды до необходимых норм качества подпиточной воды.

Для подачи отмывочных вод с фильтров Ан бл. Необходимо подготовить резервную схему. Для этого необходимо снять заглушку с трубопровода подачи отмывочных вод Ан-фильтров или ЧОВ в БПТС. Отмывочные воды с фильтров Ан бл. подаются в бак БПТС с щелочностью 2000 мкг-экв/л.

Используемое основное оборудование:

Бак умягченной воды -  $300\text{ м}^3$ ;

Бак подпитки теплосети -  $1000\text{ м}^3$ ;

Насос умягченной воды №1,2 – 315 т/ч;

## Насос подпитки теплосети №1,2 – 720 т/ч

Установка подпитки теплосети ХВО-2 предназначена для восполнения потерь воды в тепловых сетях с закрытым водозабором.

Подпиточная вода (сетевая) для теплосети готовится методом подкисления осветленной воды после механических фильтров химического цеха №2 I-II блока Н-катионированной водой.

Натрий-катионитовые фильтры подпитки теплосети работают в буферном режиме, то есть без регенераций и предназначены для усреднения качества подкисленной осветленной воды по показателю рН. Н-катионированная вода для подкисления осветленной воды подается подкачивающим насосом во входной коллектор натрий-катионитовых (буферных) фильтров. После буферных фильтров вода поступает в бак химочищенной воды и далее насосами подпитки теплосети вода подается в главный корпус в деаэраторы подпитки теплосети.

Режим подкисления осветленной воды должен вестись таким образом, чтобы показатель рН поддерживался в пределах 8,3-9,5 ед.

Основными условиями поддержания рН обработанной воды в заданных пределах являются:

- поддержание гидратной щелочности осветленной воды, поступающей на установку подпитки теплосети в пределах 0 - 0,3 мг-экв/дм<sup>3</sup>;
- поддержание постоянной подачи Н-катионированной воды пропорционально расходу осветленной воды, в соответствии заданной величины.

Пропорциональность подачи Н-катионированной воды на подкисление осветленной воды поддерживается автоматически при помощи микропроцессорного устройства «Ремиконт» в пределах установленного задатчиком соотношения.

Положение задатчика устанавливается в зависимости от кислотности Н-катионированной воды подаваемой на подкисление и необходимой величины снижения фенольной щелочности. Остаточная фенольная щелочность подкисленной осветленной воды должна быть ~ 0,05 – 0,1 мг-экв/дм<sup>3</sup>.

### Основное оборудование:

- Бак подпитки теплосети 300 м<sup>3</sup>-1 шт.
- Насос подпитки теплосети №1,2 – 2 шт.
- Буферные фильтры №№ 1-3- 3 шт.
- Насос подкисления подпиточной воды- 2 шт.

### Системы регулирования:

- регулирование производительности насосов путем регулирования частоты насосных агрегатов при помощи преобразователя частоты (НПТС №1);

- регулирование подачи Н-катионированной воды («Ремиконт»).

Полный состав оборудования ВПУ станции представлен в Табл. 2.14.

**Табл. 2.14 Состав оборудования ВПУ филиала ОАО «ТГК-16» «Нижекамская ТЭЦ» (ПТК-1)**

Наименование	Кол-во	Техническая характеристика (марка, производительность)
Осветлители	5 шт	Тип ВТИ - 630 ; Q=630 т/ч.
Бак коагулированной воды	3шт	V=1000м <sup>3</sup> - 2 шт; V=1500м <sup>3</sup> - 1шт;
Насосы коагулированной воды	7 шт	1-3: Тип Д800-57, Q=800м <sup>3</sup> /ч Q=500м <sup>3</sup> /ч 4-6: Тип Д500-65, 7: Тип Д6НДВ-Х, Q=360м <sup>3</sup> /ч
Механические фильтра	18 шт	ФОВ 2к - 3,4 - 6; Q=180м <sup>3</sup> /ч - 12шт; 3,4 - 6 Q=270м <sup>3</sup> /ч - 6шт; ФОВ 3к -
Фильтра подпитки теплосети	3шт	ФИПа I-1,0-6 Q= 150 м <sup>3</sup> /ч;
Бак подпитки теплосети	1шт	V=300м <sup>3</sup> ;
Насос подпитки теплосети	2шт	Тип 1Д 200-90А, Q=200м <sup>3</sup> /ч
Осветлители №1-7	7	ЦНИИ-400, (300-400)т/ч
Осветлители №8,9	2	ВИИ-350, 350т/ч
НОВ №1	1	1Д-800-57 , 800т/ч
НОВ №2,3,4	3	300-Д-90, 900т/ч
НОВ №5,6	2	300-Д-70А, 900т/ч
БОВ №1,2	2	V=1000м <sup>3</sup> ; h = 8845мм
БОВ №3	1	V=500м <sup>3</sup> ; h = 7540
БОВ №4	1	V=700м <sup>3</sup> ; H = 10220мм

Наименование	Кол-во	Техническая характеристика (марка, производительность)
Мех.фильтра №1-17	17	Ф-3400мм; hстр. =4545мм; Sсеч.=9,07м2; 2-х камерный; Sстен.=38,7м2 х2камер.; F=9м2; Sфильтра = 75м2; (90-180) т/ч
БУВ	1	V =300 м3. h = 5600 мм.
БПТС	1	V=1000 м3; h =11960мм
НУВ №1,2	2	6НДВ, 315т/ч
НПТС №1,2	2	200-Д-60, 720 т/ч

## 2.5.2 Схема водоподготовки ТЭЦ ООО «Нижекамская ТЭЦ» (ПТК-2)

Источником водоснабжения химического цеха является техническая вода от АО «ТАНЕКО». Сырая вода, подогретая до температуры 35 – 36 °С, подается в осветлители типа ВТИ – 630, где подвергается известкованию и коагуляции. Из осветлителей коагулированная вода направляется в баки коагулированной воды, откуда насосами подается последовательно через механические фильтры. Осветленная вода после механических фильтров поступает на:

- прямоточные цепочки: водород-катионитовые фильтры I ступени; после Н I ступени в декарбонизаторы, а затем в баки декарбонизированной воды, декарбонизованная вода последовательно направляется на анионитовые фильтры I ступени, Н-катионитовые фильтры II ступени, анионитовые фильтры II ступени, затем в бак обессоленной воды. Из баков обессоленной воды насосами химообессоленной воды, ХОВ подается в главный корпус, в баки БЧК.

- противоточные цепочки. Каждая цепочка состоит из прямоточного водород - катионитового фильтра, противоточного водород – катионитового фильтра, противоточного анионитового фильтра с двухслойной загрузкой. После цепочек обессоленная вода подаётся в баки обессоленной воды. Из баков обессоленной воды насосами химообессоленной воды, ХОВ подается в главный корпус, в баки БЧК.

Основное оборудование системы водоподготовки и подпитки паровых котлов:

- Осветлители ВТИ-630 - 6 шт;
- Механические фильтры- 18 шт;
- Н-катионовые фильтры I ступени в двух корпусном исполнении – 6 шт., которые включают каждый: Н-предвключенный фильтр – 1шт. (Нпред) и Н-основной фильтр - 1 шт. (Носн);

- Анионитовые фильтры 1 ступени - 7 шт. (АнIст);
- Н-катионовые фильтры II ступени - 7 шт. (НIIст);
- Декарбонизаторы - 2 шт;
- Анионитовые фильтры II ступени - 7 шт.(АнIIст);
- Н прямоточные фильтры- 9 шт.;
- Н противоточные фильтры- 9 шт;
- Ан противоточные фильтры-9 шт;
- Насосы Н-катионированной воды- 6 шт;
- Баки хим.обессоленной воды- 6 шт;
- Насосы химообессоленной воды- 3 шт;
- Насос обессоленного конденсата и ХОВ в гл. корпус - 5 шт.

Подпиточная вода для теплосети готовится методом подкисления осветленной воды после механических фильтров I-II блока декарбонизированной водой. Источником водоснабжения химического цеха является техническая вода от АО «ТАНЕКО». Сырая вода, подогретая до температуры 35 – 36 °С, подается в осветлители типа ВТИ – 630, где подвергается известкованию и коагуляции. Из осветлителей коагулированная вода направляется в баки коагулированной воды, откуда насосами подается последовательно через механические фильтры. Осветленная вода после механических фильтров подается в буферные фильтры, туда же подается декарбонизированная вода. После буферных фильтров вода поступает в баки химочищенной воды. Для проведения коррекционной обработки химочищенной воды ингибитором «Акварезалт-1040» смонтирован ввод реагента во всасывающий коллектор и далее насосами умягченной воды подается в главный корпус в деаэраторы подпитки теплосети.

Основное оборудование системы водоподготовки и подпитки тепловой сети:

- Буферные фильтры - 3 шт.
- Баки химочищенной воды,  $V = 400 \text{ м}^3$  - 2 шт.
- Насосы химочищенной воды Д-200-36 - 1 шт.
- Д 320-50 - 2 шт.
- Насос подкисления подпиточной воды, Х-45/31 - 2шт.
- Насос дозатор GRUNDFOS DDA 7,5-16 -1шт.
- Бак ингибитора  $V=50\text{л}$  -1шт.

## **2.6 Объем потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя на собственные и хозяйственные нужды. Тепловая мощность нетто теплоисточника.**

Для обеспечения собственных нужд ТЭЦ в тепловой схеме предусмотрены следующие основные магистрали:

- общестанционные магистрали пара соединяющие все блоки для обеспечения пусковых нужд блоков, подачи пара на уплотнения турбин при пуске;
- общестанционная магистраль для подачи пара на прочие станционные нужды (мазутное хозяйство, ХВО, паровые спутники и т.д.);
- магистрали нормального и аварийного добавка обессоленной воды в цикл блока из баков запаса конденсата;
- магистраль подачи грязного конденсата из дренажных баков в бак грязного конденсата;
- промывочные магистрали, предназначенные для проведения предпусковых и технологических водных и кислотных промывок котла.

Дополнительно тепловая энергия на ТЭЦ расходуется на отопление, вентиляцию и хозяйственно-бытовые нужды основных и вспомогательных зданий и сооружений станции.

В Табл. 2.15 представлены сведения о фактическом объеме потребления тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды филиала ОАО «ТГК-16» Нижнекамская ТЭЦ».

В Табл. 2.16 представлены сведения о фактическом объеме потребления тепловой энергии на собственные нужды ООО «Нижнекамская ТЭЦ».

**Табл. 2.15. Объем потребления и параметры тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды филиала ОАО «ТГК-16» Нижнекамская ТЭЦ»**

Параметры	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год
Объем потребления тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды в паре	144709	148695	175207	151190	203203
Объем потребления тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды в сетевой воде, Гкал	2893	2661	2776	2669	2885
Всего объем потребления тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды, Гкал	147602	151356	177983	153859	206088



Параметры	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год
Максимальный расход тепла на собственные и хоз. нужды за период 2014-2018 гг., Гкал/час	43,14				

**Табл. 2.16. Объем потребления и параметры тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды ООО «Нижекамская ТЭЦ»**

Параметры	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год
Объем потребления тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды в паре, Гкал	196 753	463 901	1 004 643	592 957	748 047	679 209
Объем потребления тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды в сетевой воде, Гкал	2 548	2 324	2 506	2 409	2 569	2 369
Всего объем потребления тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды, Гкал	199 301	466 225	1 007 149	595 366	750 616	681 578
Объем потребления тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды в час максимальной тепловой нагрузки на коллекторах ТЭЦ, Гкал/час	53,22	114,66	67,96	85,69	77,81	53,22

## **2.7 Срок ввода в эксплуатацию теплофикационного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонтов, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса**

Сведения о продлении срока эксплуатации теплофикационного оборудования ООО «Нижекамская ТЭЦ», энергетических котлов представлены в Табл. 2.17, Табл. 2.21

Сведения о продлении срока эксплуатации теплофикационного оборудования филиала ОАО «ТГК-16» «Нижекамская ТЭЦ» (ПТК-1) представлены в Табл. 2.19, Табл. 2.20.

**Табл. 2.17. Сведения о вводе в эксплуатацию и продлении ресурса турбоагрегатов ООО «Нижекамская ТЭЦ»**

Ст.	Тип турбоагрегата	Год ввода в эксплуатацию	Парковый ресурс, час.	Наработка на 01.01.20, час.	Год достижения паркового ресурса	Нормативное количество пусков	Кол-во пусков	Назначенный ресурс, час.	Кол-во продлений	Год достижения назначенного ресурса
N										
1	Турбина ПТ-135-165-130/15 ст.№1	1979	220000	252047	2013	600	257	270000		2022
2	Турбина ПТ-135-165-130/15 ст.№2	1980	220000	251852	2013	600	230	270000		2024
3	Турбина Р-40-130/31 ст.№ 3	1980	220 000	220 940	2019	600	165	270000		2044
4	Турбина Р-97/100-130/16 ст.№4	1980	220 000	115 069		600	192			
5	Турбина Р-97/100-130/15 ст.№5	1983	220 000	92 381		600	127			
6	К-110-1,6 ст.№6	2015	300 000	2 402		300	18			
7	К-110-1,6 ст.№7	2015	300 000	10 149		300	44			

**Табл. 2.18. Сведения о вводе в эксплуатацию и продлении ресурса энергетических котлов ООО «Нижекамская ТЭЦ»**

Ст. N	Тип котлоагрегата	Год ввода в эксплуатацию	Парковый ресурс, час.	Наработка На конец года А час.	Год достижения паркового ресурса	Назначенный ресурс, час.	Количество продлений	Год достижения назначенного ресурса
1	Котел ТГМЕ-464	1979	150000	198492	2008	240142	2	2032
2	Котел ТГМЕ-464	1980	150000	185624	2012	200000	2	2022
3	Котел ТГМЕ-464	1980	150000	205452	2009	249509	2	2026
4	Котел ТГМЕ-464	1981	150000	212 870	2008	248 867	2	2028
5	Котел ТГМЕ-464	1981	150000	180 643	2012	190 000	1	2021
6	Котел ТГМЕ-464	1982	150000	143 979	-	-	-	-
7	Котел ТГМЕ-464	1983	150000	104 902	-	-	-	-
8	Котел ТГМЕ-464	1985	150000	69 866	-	-	-	-
9	Котел ТГМЕ-464	1987	150000	51 228	-	-	-	-
1	Водогрейный котел ПТВМ	1980	39 лет	10 059	-	41 год	6	-
2	Водогрейный котел ПТВМ	1979	40 лет	13759	-	42 года	4	-

**Табл. 2.19. Сведения о вводе в эксплуатацию и продлении ресурса энергетических котлов филиала ОАО «ТГК-16» «Нижекамская ТЭЦ» (ПТК-1)**

Ст. N	Тип котлоагрегата	Год ввода в эксплуатацию	Парковый ресурс, час.	Наработка на 01.01.2020, час.	Количество продлений	Год достижения назначенного ресурса
1	ТГМ-84	1967	250 000	220 747		2026
2	ТГМ-84А	1967	250 000	257 324		2026
3	ТГМ-84А	1968	250 000	303 930		2026
4	ТГМ-84А	1969	300 000	341 459		2026
5	ТГМ-84А	1970	300 000	333 912		2026
6	ТГМ-84Б	1971	300 000	305 512		2026
7	ТГМ-84Б	1972	300 000	243 179		2026
8	ТГМ-84Б	1973	300 000	292 895		2026
9	ТГМ-84Б	1974	300 000	292 518		2026
10	ТГМ-84Б	1975	300 000	279 082		2026
11	ТГМ-84Б	1975	300 000	293 438		2026

Ст. N	Тип котлоагрегата	Год ввода в эксплуатацию	Парковый ресурс, час.	Наработка на 01.01.2020, час.	Количество продлений	Год достижения назначенного ресурса
12	ТГМ-96Б	1976	300 000	259 116		2026
13	ТГМ-96Б	1977	300 000	250 622		2026
14	ТГМ-96Б	1977	300 000	233 009		2026
15	ТГМ-96Б	1977	300 000	269 539		2026
16	ТГМ-96Б	1978	300 000	253 418		2026

**Табл. 2.20. Сведения о вводе в эксплуатацию и продлении ресурса турбоагрегатов филиала ОАО «ТГК-16» «Нижекамская ТЭЦ» (ПТК-1)**

Ст.	Тип турбоагрегата	Год ввода в эксплуатацию	Парковый ресурс, час.	Наработка на 01.01.2020, час.	Год достижения паркового ресурса	Нормативное количество пусков	Кол-во пусков	Назначенный ресурс,	Кол-во продлений	Год достижения назначенного ресурса
N										
2	ПТ-60-130/13	1967	220000	306307	2000	600	265	317000	2	2021
3	P-100-130/15	1970	220000	349406	2001	600	227	366124	2	2021
4	ПТ-60-130/13	1969	220000	336765	1999	600	286	360644	2	2020
5	T-105/120-130-2	1971	220000	300241	2004	600	302	344756	2	2019
6	P-70/100-130/15	1972	220 000	222 622	2019	600	177	-	-	2019
7	T-105/120-130-2	1973	220 000	278 348	2009	600	311	295685	2	2021
8	P-100-130/15	1974	220 000	302 843	2006	600	160	321000	2	2021
9	P-70/100-130/15	1976	220 000	235 629	2017	600	158	260000	1	2021
10	T-110/120-130-2	1977	220 000	263 003	2011	600	253	286791	2	2021
11	P-100-130/15	1977	220 000	286 521	2010	600	171	319000	1	2023

## 2.8 Среднегодовая загрузка оборудования источников тепловой мощности

Среднегодовая загрузка оборудования ООО «Нижекамская ТЭЦ» представлена в Табл. 2.21, Табл. 2.22, Табл. 2.23.

Среднегодовая загрузка оборудования филиала ОАО «ТГК-16» «Нижекамская ТЭЦ» представлена в Табл. 2.23.

Как видно из представленных данных теплофикационное оборудование филиала ОАО «ТГК-16» «Нижекамская ТЭЦ» загружено существенно больше оборудования ООО «Нижекамская ТЭЦ» - 65 % и 25,5 %, соответственно.

**Табл. 2.21. Среднегодовая загрузка энергетических котлов ООО «Нижекамская ТЭЦ»**

Дисп. наимен.	Марка оборудования	Наработка за отч. 2018год, час	Наработка с начала эксплуатации, час	Загрузка оборудования, %
котлоагрегат №1	Энергетический котел ТГМЕ-464	1868	192023	21,32%
котлоагрегат №2	Энергетический котел ТГМЕ-464	7002	180032	79,93%
котлоагрегат №3	Энергетический котел ТГМЕ-464	7430	198981	84,82%
котлоагрегат №4	Энергетический котел ТГМЕ-464	5323	209458	60,76%
котлоагрегат №5	Энергетический котел ТГМЕ-464	7322	177059	83,58%
котлоагрегат №6	Энергетический котел ТГМЕ-464	5048	141078	57,63%
котлоагрегат №7	Энергетический котел ТГМЕ-464	6992	100159	79,82%
котлоагрегат №8	Энергетический котел ТГМЕ-464	0	69866	0%
котлоагрегат №9	Энергетический котел ТГМЕ-464	0	51228	0%

**Табл. 2.22. Среднегодовая загрузка турбогенераторов ООО «Нижнекамская ТЭЦ»**

ст.№	Марка турбины	Выработка эл. эн. в отчетном 2018 году, тыс. кВтч	Электрич еская мощность , МВт	Число часов работы электрических мощностей в 2018г, час	Среднегодовая загрузка электрической мощности %	Отпуск тепла из отборов турбин в отчетном 2018 году, Гкал	Номинальная мощность, Гкал/час	Число часов работы тепловых мощностей в 2018 года, час	Среднегодовая загрузка тепловой мощности %
1	ПТ-135/165- 130/15	586653,955	135	4346	49,61%	1358225	195	6965	79,51%
2	ПТ-135/165- 130/15	233096,084	135	1727	19,71%	579574	195	2972	33,93%
3	P-40-130/31	8494,860	40	212	2,42%	54346	245	222	2,53%
4	P-100-130/15	57945,489	97	597	6,82%	181996	365	499	5,69%
5	P-100-130/15	231666,750	97	2388	27,26%	873809	365	2394	27,33%
6	K-110-1,6	22116,591	110	201	2,30%	0	-	-	0%
7	K-110-1,6	27470,436	110	250	2,85%	0	-	-	0%



**Табл. 2.23. Число часов использования установленной тепловой и электрической мощности основного оборудования ООО «Нижекамская ТЭЦ» за 2014-2018 года**

	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год
<b>Турбоагрегаты</b>					
Число часов использования установленной тепловой мощности отборов турбин, час	2908	2510	2874	2495	2233
Загрузка теплофикационных мощностей	33%	29%	33%	28%	25,5%
Число часов использования установленной электрической мощности, час	3507	3356	4287	1880	1612
Загрузка электрических мощностей	40%	38%	49%	21%	18,4%
<b>Пиковые водогрейные котлы</b>					
	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год
Число часов использования установленной тепловой мощности, час	0	0	0	0	0

**Табл. 2.24. Число часов использования установленной тепловой мощности основного оборудования филиала ОАО «ТГК-16» «Нижекамская ТЭЦ» за 2014-2018 года**

Наименование	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.
Число часов использования установленной электрической мощности источника, ч	5200	5232	5342	5308	5476
Загрузка электрических мощностей	59,4%	59,7%	61,0%	60,6%	62,5%
Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов, ч	4990	5229	5429	5537	5690
Загрузка теплофикационных мощностей	57,0%	59,7%	62,0%	63,2%	65,0%
Число часов использования установленной тепловой мощности пиковых водогрейных котлов, ч	16,57	1,94	4,03	0,34	7,44

## **2.9 Способы учета на теплоисточнике входящих энергоресурсов и отпускаемой тепловой энергии**

Филиал ОАО «ТГК-16» «Нижекамская ТЭЦ» (ПТК-1) оборудован комплексом технических средств измерений, позволяющих учитывать потоки основных энергоресурсов для коммерческого и технологического учета в полном объеме.

Учет тепла, отпускаемого потребителям от филиала ОАО «ТГК-16» «Нижекамская ТЭЦ» (ПТК-1) ведется с помощью, автоматизированной технологической и коммерческой системы учета тепловой энергии (АСКУТЭ). В состав комплекса программно-технических средств АСКУТЭ входят:

1. Измерительные системы учета тепловой энергии, реализованные на базе измерительных комплексов, которые состоят из отдельных узлов учета, обеспечивающих сбор, накопление, хранение и передачу параметров энергоносителей пользователям, и включают в себя:
  - по одному тепловычислителю на каждом сетевом выводе и линии подпиточной воды;
  - по одному двухлучевому ультразвуковому или электромагнитному расходомеру на каждом прямом, обратном и подпиточном трубопроводах;
  - по одному преобразователю давления и температуры на всех трубопроводах;
  - системный компьютер (сервер АСКУТЭ ТЭЦ), специализированное программное обеспечение (ПО), которое позволяет периодически считывать из тепловычислителей и хранить параметры энергоносителей, рассылать параметры (данные) ХВ на периферийные тепловычислители, обеспечивать доступ пользователей к часовым и суточным архивам, а также передачу параметров на верхний уровень
  - компьютер ПТО с установленным ПО;
  - линии связи, обеспечивающие передачу данных из тепловычислителей на сервер по интерфейсу RS-485.
2. Корпоративная система передачи данных, объединяющая существующие линии связи.
3. Центр сбора обработки информации (ЦСОИ), состоящий из сервера АСКУТЭ корпоративного уровня.

**Табл. 2.25. Сведения о поверках приборов коммерческого учета тепловой энергии филиала ОАО «ТГК-16» «Нижекамская ТЭЦ» филиала ОАО «ТГК-16» «Нижекамская ТЭЦ»**

Место установки узла учета	Наименование прибора	Тип прибора	Измеряемые и рассчитываемые параметры	№ прибора	Дата поверки	Следующая поверка	Вид учета	Балансовая принадлежность узла учета
Прямая сетевая вода город № 1 ТП ХК № 1	преобразователь разности давления	Метран-150CD2, Кл.0,2, ВРС-Т	Расход	6054872	12.12.2017	11.12.2022	Коммерческий	Филиал АО "ТГК-16" "Нижекамская ТЭЦ(ПТК-1)"
	преобразователь разности давления	Метран-150CD2, Кл.0,2, ВРС-Т	Расход	1421052	07.07.2016	06.07.2021		
	преобразователь давления	Метран-100ДИ, Кл. т. 0,25, ВРС-Т	Давление	167817	19.05.2017	18.05.2020		
	термометр сопротивления	ТСПв-1088-031 кл.А ВРС-Т	Температура	8806	17.01.2019	16.01.2021		
Обратная сетевая вода город № 1 ТП ХК № 1	преобразователь разности давления	Метран-150CD2, Кл.0,2, ВРС-Т	Расход	6054880	12.12.2017	11.12.2022	Коммерческий	Филиал ОАО "ТГК-16" "Нижекамская ТЭЦ(ПТК-1)"
	преобразователь разности давления	Метран-100ДД, Кл.0,25, ВРС-Т	Расход	355526	19.05.2017	18.05.2020		
	преобразователь давления	Метран-100ДИ, Кл. т. 0,25, ВРС-Т	Давление	167816	19.05.2017	18.05.2020		
	термометр сопротивления	ТСПв-1088-031 кл.А ВРС-Т	Температура	6964	04.12.2018	03.12.2020		
Прямая сетевая вода город № 2 ТП ХК № 1	преобразователь разности давления	Метран-150CD2, Кл.0,2, ВРС-Т	Расход	6054877	12.12.2017	11.12.2022	Коммерческий	Филиал ОАО "ТГК-16" "Нижекамская ТЭЦ(ПТК-1)"
	преобразователь разности давления	Метран-150CD2, Кл.0,2, ВРС-Т	Расход	1021156	19.05.2017	18.05.2021		
	преобразователь давления	Метран-100ДИ, Кл. т. 0,25, ВРС-Т	Давление	167938	16.06.2017	15.06.2020		
	термометр сопротивления	ТСПв-1088-031 кл.А ВРС-Т	Температура	1805	17.01.2019	16.01.2021		

Место установки узла учета	Наименование прибора	Тип прибора	Измеряемые и рассчитываемые параметры	№ прибора	Дата поверки	Следующая поверка	Вид учета	Балансовая принадлежность узла учета
Обратная сетевая вода город № 2 ТП ХК № 1	преобразователь разности давления	Метран-150CD2, Кл.0,2, ВРС-Т	Расход	6054876	12.12.2017	11.12.2022	Коммерческий	Филиал ОАО "ТГК-16" "Нижнекамская ТЭЦ(ПТК-1)"
	преобразователь разности давления	Метран-150CD2, Кл.0,2, ВРС-Т	Расход	6136519	03.12.2019	02.12.2024		
	преобразователь давления	Метран-100ДИ, Кл. т. 0,25, ВРС-Т	Давление	167939	16.06.2017	15.06.2020		
	термометр сопротивления	ТСПв-1088-031 кл.А ВРС-Т	Температура	47573	17.01.2019	16.01.2021		
Прямая сетевая вода на БСИ ТП БСИ	преобразователь разности давления	Метран-150CD2, Кл.0,2, ВРС-Т	Расход	1021171	01.03.2019	01.03.2023	Коммерческий	Филиал АО "ТГК-16" "Нижнекамская ТЭЦ(ПТК-1)"
	преобразователь разности давления	Метран-150CD2, Кл.0,2, ВРС-Т	Расход	1021158	01.03.2019	01.03.2023		
	преобразователь давления	Метран-150TG, Кл. т. 0,2, ВРС-Т	Давление	1021168	03.07.2018	02.07.2022		
	термометр сопротивления	ТСПв-1088-031 кл.А ВРС-Т	Температура	2612	01.02.2019	01.02.2021		
Обратная сетевая вода на БСИ ТП БСИ	преобразователь разности давления	Метран-100ДД, Кл.0,25, ВРС-Т	Расход	166587	19.05.2017	18.05.2020	Коммерческий	Филиал АО "ТГК-16" "Нижнекамская ТЭЦ(ПТК-1)"
	преобразователь разности давления	Метран-150CD2, Кл.0,2, ВРС-Т	Расход	6054790	12.12.2017	11.12.2022		
	преобразователь давления	Метран-100ДИ, Кл. т. 0,25, ВРС-Т	Давление	167942	19.05.2017	18.05.2020		
	термометр сопротивления	ТСПв-1088-031 кл.А ВРС-Т	Температура	6963	04.12.2018	03.12.2020		
Подпиточная вода на город	преобразователь разности давления	Метран-100ДД, Кл.0,25, ВРС-Т	Расход	167459	16.06.2017	15.06.2020	Коммерческий	Филиал АО "ТГК-16" "Нижнекамская ТЭЦ(ПТК-1)"
	преобразователь разности давления	Метран-150CD2, Кл.0,2, ВРС-Т	Расход	60548883	12.12.2017	11.12.2022		

Место установки узла учета	Наименование прибора	Тип прибора	Измеряемые и рассчитываемые параметры	№ прибора	Дата поверки	Следующая поверка	Вид учета	Балансовая принадлежность узла учета
	преобразователь давления	Метран-100ДИ, Кл. т. 0,25, ВРС-Т	Давление	167048	16.06.2017	15.06.2020		
	термометр сопротивления	ТСПв-1088-031 кл.А ВРС-Т	Температура	47565	01.02.2019	01.02.2021		
Подпиточная вода от ДПТС-2	преобразователь разности давления	Метран-150CD2, Кл.0,2, ВРС-Т	Расход	1021170	24.05.2017	23.05.2021	Коммерческий	Филиал АО "ТГК-16" "Нижнекамская ТЭЦ(ПТК-1)"
	преобразователь разности давления	Метран-150CD2, Кл.0,2, ВРС-Т	Расход	6054894	12.12.2017	11.12.2022		
	преобразователь давления	Метран-100ДИ, Кл. т. 0,25, ВРС-Т	Давление	167940	16.06.2017	15.06.2020		
	термометр сопротивления	ТСПв-1088-031 кл.А ВРС-Т	Температура	47572	17.01.2019	16.01.2021		

**Табл. 2.26. Перечень приборов учета тепловой энергии АСКУТ филиала ОАО «ТГК-16» «Нижнекамская ТЭЦ»**

<b>Тип прибора</b>	<b>Наименование точки учета</b>	<b>Место установки</b>
ВЕГА DIF-35	Расход пара 14 ата №1	ТП Х/К – 1
ВЕГА DIF-35 (подшкальник)	Расход пара 14 ата №1	- « -
Силикон 3-6-2	Давление пара 14 ата №1	-«-
ТСП-100	Температура пара14ата №1	-«-
ВЕГА DIF-35	Расход пара 14 ата № 2	ТП Х/К – 1
ВЕГА DIF-35 (подшкальник)	Расход пара 14 ата № 2	-«-
Метран-150	Давление пара 14 ата № 2	-«-
ТСП-100П	Температура пара14ата № 2	-«-
ВЕГА DIF-35	Расход пара 14 ата №3	ТП Х/К-1
ВЕГА DIF-35 (подшкальник)	Расход пара 14 ата №3	-«-
Метран-150	Давление пара 14 ата № 3	
ТСП-100П	Температура пара14ата № 3	-«-
ВЕГА DIF-35	Расход пара пара 14 ата №4	ТП Х/К-1
ВЕГА DIF-35 (подшкальник)	Расход пара 14 ата №4	- « -
Метран-150	Давление пара 14 ата № 4	-«-
ТСП-100П	Температура пара14ата № 4	-«-
Метран-150	Расход конденсата с х/к №1	ТП Х/К – 1
Метран-150 (подшкальник)	Расход конденсата с х/к №1	-«-
Метран-150	Давление конденсата с х/к № 1	-«-
ТСП-100П	Температура кон-та с х/к №1	- « -
Метран-150	Расход конденсата с х/к №2	ТП Х/К – 1
Метран-150 (подшкальник)	Расход конденсата с х/к №2	- « -
Метран-150	Давление конденсата с х/к № 2	- « -

Тип прибора	Наименование точки учета	Место установки
ТСП-100П	Температура кон-та с х/к № 2	- « -
Метран-150 CD	Расход прямой сетевой воды с ХК № 1	ТП Х/К – 1
Метран-150 CD (подшкальник)	Расход прямой сетевой воды с ХК № 1	- « -
Метран-150 CD	Давление прямой сетевой воды с ХК № 1	- « -
ТСПв-100П	Температура прямой сетевой воды с ХК № 1	- « -
Метран-150	Расход прямой сетевой воды с ХК № 2	ТП Х/К – 1
Метран-150 (подшкальник)	Расход прямой сетевой воды с ХК № 2	- « -
Метран-150 CD	Давление прямой сетевой воды с ХК № 2	- « -
ТСПв-100П	Температура прямой сетевой воды с ХК № 2	- « -
Метран-150 CD	Расход обратной сетевой воды с ХК № 2	ТП Х/К – 1
Метран-150 CD подшкальник)	Расход обратной сетевой воды с ХК № 2	- « -
Метран-150 CD	Давление обратной сетевой воды с ХК № 2	- « -
ТСПв-100П	Температура обратной сетевой воды с ХК № 2	- « -
ВЕГА DIF-35	Расход прямой .сетевой воды город № 1	ТП Х/К-1
Метран-100-ДД (подшкальник)	Расход прямой .сетевой воды город № 1	- « -
Метран-100ДИ	Давление прямой .сетевой воды город № 1	- « -
ТСП-100П	Температура прямой .сетевой воды город № 1	- « -
ВЕГА DIF-35	Расход прямой сетевой воды город № 2	ТП Х/К – 1
Метран-150CD (подшкальник)	Расход прямой сетевой воды город № 2	- « -
Метран-100ДИ	Давление прямой сетевой воды город № 2	- « -
ТСП – 100П	Температура прямой сетевой воды город № 2	- « -
ВЕГА DIF-35	Расход обратной сетевой воды	ТП Х/К – 1

Тип прибора	Наименование точки учета	Место установки
	город № 1	
Метран-100-ДД (подшкальник)	Расход обратной сетевой воды город № 1	- « -
Метран-100ДИ	Давление обратной сетевой воды город № 1	- « -
ТСП-100П	Температура обратной сетевой воды город № 1	ТП Х/К – 1
ВЕГА DIF-35	Расход обратной сетевой воды город № 2	- « -
Метран-100-ДД (подшкальник)	Расход обратной сетевой воды город № 2	- « -
Метран-100ДИ	Давление обратной сетевой воды город № 2	- « -
ТСП-100П	Температура обратной сетевой воды город № 2	- « -
ВЕГА DIF-35	Расход пара 14 ата № 1	ТП Х/К № 2
Метран-150 (подшкальник)	Расход пара 14 ата № 1	- « -
Sitrans	Давление пара 14 ата № 1	- « -
ТСП-100П	Температура пара14ата № 1	- « -
ВЕГА DIF-35	Расход пара 14 ата № 2	ТП Х/К № 2
ВЕГА DIF-35 (подшкальник)	Расход пара 14 ата № 2	- « -
Метран-150	Давление пара 14 ата № 2	- « -
ТСП-100П	Температура пара14 ата № 2	- « -
ВЕГА DIF-65	Расход пара 14 ата № 3	ТП Х/К № 2
ВЕГА DIF-65 (подшкальник)	Расход пара 14 ата №3	- « -
ВЕГА BAR-52	Давление пара 14 ата № 3	- « -
ТСПв-100П	Температура пара14ата № 3	- « -
ВЕГА DIF-65	Расход пара 14 ата № 4	ТП Х/К № 2
ВЕГА DIF-65 (подшкальник)	Расход пара 14 ата № 4	- « -
ВЕГА BAR-52	Давление пара 14 ата № 4	- « -



Тип прибора	Наименование точки учета	Место установки
ТСПв-100П	Температура пара 14 ата № 4	- « -
ВЕГА DIF-35	Расход пара 30 ата № 1	ТП Х/К № 2 имеется
ВЕГА DIF-35 (подшкальник)	Расход пара 30 ата № 1	-«-
Метран 100 ДИ	Давление пара 30 ата № 1	-«-
ТСП-100П	Температура пара 30 ата № 1	- « -
ВЕГА DIF-35	Расход пара 30 ата № 2	ТП Х/К № 2
ВЕГА DIF-35 (подшкальник)	Расход пара 30 ата № 2	ТП Х/К № 2
Метран 100 ДИ	Давление пара 30 ата № 2	-«-
ТСП-100П	Температура пара 30 ата № 2	- « -
Метран-100-ДД	Расход ХОВ ТАИФ завод бензинов	ТП Х/К № 2
Метран-100-ДИ	Давление ХОВ ТАИФ завод бензинов	-«-
ТСП-100П	Температура ХОВ ТАИФ завод бензинов	-«-
Метран-150 CD	Расход обратной сетевой воды с ХК № 1	ТП Х/К № 2
Метран-150 CD (подшкальник)	Расход обратной сетевой воды с ХК № 1	-«-
Метран-150 CD	Давление обратной сетевой воды с ХК № 1	-«-
ТСПв-100П	Температура обратной сетевой воды с ХК № 1	- « -
ЗОНД-10-ДД-3	Расход ХОВ этилен №1	ТП « Этилен»
Метран-150 CD (подшкальник)	Расход ХОВ этилен №1	-«-
Метран-150 CD	Давление ХОВ этилен №1	- « -
ТСП-100П	Температура ХОВ этилен №1	- « -
ЗОНД-10-ДД-3	Расход ХОВ этилен №2	ТП « Этилен»
Метран-100-ДД (подшкальник)	Расход ХОВ этилен №2	- « -
Метран-150 CD	Давление ХОВ этилен №2	- « -

Тип прибора	Наименование точки учета	Место установки
ТСП-100П	Температура ХОВ этилен №2	- « -
ВЕГА DIF-35	Расход пара 30 ата № 1	ТП « Этилен»
ВЕГА DIF-35 (подшкальник)	Расход пара 30 ата № 1	- « -
Метран-150 CD	Давление пара 30 ата № 1	- « -
ТСП-100П	Температура пара 30 ата № 1	- « -
ВЕГА DIF-35	Расход пара 30 ата № 2	ТП « Этилен»
ВЕГА DIF-35 (подшкальник)	Расход пара 30 ата № 2	- « -
Метран-150 CD	Давление пара 30 ата № 2	- « -
ТСП-100П	Температура пара 30 ата № 2	- « -
ВЕГА DIF-35	Расход пара 14 ата № 3	ТП « Этилен»
ВЕГА DIF-35 (подшкальник)	Расход пара 14 ата № 3	- « -
Силикон 3-6-2	Давление пара 14 ата № 3	- « -
ТСП-100П	Температура пара 14 ата № 3	-«-
ВЕГА DIF-35	Расход пара 14 ата № 4	ТП « Этилен»
ВЕГА DIF-35 (подшкальник)	Расход пара 14 ата № 4	-«-
Силикон 3-6-2	Давление пара 14 ата № 4	- « -
ТСП-100П	Температура пара 14 ата № 4	-«-
ВЕГА DIF-35	Расход пара 130 ата	ТП «Этилен»
Метран-100ДД (подшкальник)	Расход пара 130 ата	-« -
Метран-100ДИ	Давление пара 130 ата	-« -
ТХА	Температура пара 130 ата	-«-
ВЕГА DIF-35	Расход пара 130ата на ДБО - 1	ТП «Этилен»
Метран -100ДД (подшкальник)	Расход пара 130ата на ДБО - 1	- « -
Метран-100ДИ	Давление пара 130ат на ДБО-1	- « -

Тип прибора	Наименование точки учета	Место установки
ТХА	Температура пара 130ата на ДБО - 1	- « -
ВЕГА DIF-35	Расход пара 130ата на ДБО-2	ТП «Этилен»
Метран-100ДД (подшкальник)	Расход пара 130ата на ДБО-2	-«-
Rosemount	Давление пара 130ат на ДБО-2	- « -
ТХА	Температура пара 130ата на ДБО-2	- « -
ВЕГА DIF-35	Расход прямой сетевой воды	ТП «Этилен»
Метран-150 CD (подшкальник)	Расход прямой сетевой воды	- « -
Метран-100ДИ	Давление прямой сетевой воды	- « -
ТСП-100П	Температура прямой сетевой воды	- « -
Метран-100ДД	Расход обратной сетевой воды	ТП «Этилен»
Метран-100-ДД (подшкальник)	Расход обратной сетевой воды	- « -
Метран-100ДИ	Давление обратной сетевой воды	ТП «Этилен»
ТСП-100П	Температура обратной сетевой воды	- « -
Метран-150CD	Расход прямой сетевой воды на БСИ	ТП « БСИ»
Метран-150 CD (подшкальник)	Расход прямой сетевой воды на БСИ	-«-
Метран-100ДИ	Давление прямой сетевой воды на БСИ	-«-
ТСП-100П	Температура прямой сетевой воды на БСИ	-«-
Метран – 100ДД	Расход обратной сетевой воды на БСИ	ТП « БСИ»
ВЕГА DIF-35 (подшкальник)	Расход обратной сетевой воды на БСИ	-«-
Метран – 100ДИ	Давление обратной сетевой воды на БСИ	- « -
ТСП-100П	Температура обратной сетевой воды на БСИ	- « -
Метран-100ДД	Расход прямой сетевой воды совхоз НХК	ТП « БСИ»
Метран-100ДД (подшкальник)	Расход прямой сетевой воды совхоз НХК	- « -

Тип прибора	Наименование точки учета	Место установки
Метран-100ДИ	Давление прямой сетевой воды совхоз НХК	- « -
ТСП-100П	Температура прямой сетевой воды совхоз НХК	- « -
Метран-100ДД	Расход обратной сетевой воды совхоз НХК	ТП «БСИ»
Метран-100ДД (подшкальник)	Расход обратной сетевой воды совхоз НХК	- « -
Метран-100ДИ	Давление обратной сетевой воды совхоз НХК	- « -
ТСП-100П	Температура обратной сетевой воды совхоз НХК	- « -
ВЕГА DIF-35	Расход пара 30 ата № 1	ТП «ШЗ»
ВЕГА DIF-35 (подшкальник)	Расход пара 30 ата № 1	- « -
Метран-150CD	Давление пара 30 ата № 1	- « -
ТСП-100П	Температура пара 30 ата № 1	- « -
ВЕГА DIF-35	Расход пара 30 ата № 2	ТП «ШЗ»
ВЕГА DIF-35 (подшкальник)	Расход пара 30 ата № 2	- « -
Метран-150CD	Давление пара 30 ата № 2	- « -
ТСП-100П	Температура пара 30 ата № 2	- « -
Метран-100ДД	Расход пара 14 ата № 1	ТП «ШЗ»
Метран-100ДД (подшкальник)	Расход пара 14 ата № 1	- « -
Метран-150CD	Давление пара 14 ата № 1	- « -
ТСП-100П	Температура пара 14 ата № 1	- « -
ВЕГА DIF-35	Расход пара 14 ата № 2	ТП «ШЗ»
ВЕГА DIF-35 (подшкальник)	Расход пара 14 ата № 2	- « -
Метран-150CD	Давление пара 14 ата № 2	- « -
ТСП-100П	Температура пара 14 ата № 2	- « -
Метран-100ДД	Расход прямой сет. воды шз № 1	ТП «ШЗ»

Тип прибора	Наименование точки учета	Место установки
Метран-100ДД (подшкальник)	Расход прямой сет. воды шз № 1	- « -
Метран-100ДИ	Давление прямой сет. воды шз № 1	- « -
ТСП-100П	Температура прямой сет. воды шз № 1	- « -
Метран-100ДД	Расход обратной сет. воды шз № 1	ТП «ШЗ»
Метран-100ДД (подшкальник)	Расход обратной сет. воды шз № 1	- « -
Метран-100ДИ	Давление обратной сет. воды шз № 1	- « -
ТСП-100П	Тем-ра обратной сет. воды шз № 1	- « -
Метран-100ДД	Расход прямой сет. воды шз № 2	ТП «ШЗ»
Метран-100ДД (подшкальник)	Расход прямой сет. воды шз № 2	- « -
Метран-100ДИ	Давление прямой сет. воды шз № 2	- « -
ТСП-100П	Температура прямой сет. воды шз № 2	- « -
Метран-100ДД	Расход обратной сет. воды шз № 2	ТП «ШЗ»
ВЕГА DIF-35 (подшкальник)	Расход обратной сет. воды шз № 2	- « -
Метран-100ДИ	Давление обратной сет. воды шз № 2	- « -
ТСП-100П	Тем-ра обратной сет. воды шз № 2	- « -
Метран-100ДД	Расход подпиточной воды на Х/К	Гл. корпус
Метран-150 CD (подшкальник)	Расход подпиточной воды на Х/К	- « -
Метран-100ДИ	Давление подпиточной воды на Х/К	- « -
ТСП-100П	Температура подпиточной воды на Х/К	- « -
Метран-150 CD	Расход подпиточной воды от ДПТС-2	Гл. корпус
Метран-100ДД (подшкальник)	Расход подпиточной воды от ДПТС-2	- « -
Метран-100ДИ	Давление подпиточной воды от ДПТС-2	- « -
ТСП-100П	Температура подпиточной воды от	- « -

Тип прибора	Наименование точки учета	Место установки
	ДПТС-2	
Метран-100ДД	Расход подпиточной воды на город	Гл. корпус
Метран-100ДД (подшкальник)	Расход подпиточной воды на город	- « -
Метран- 100ДИ	Давление подпиточной воды на город	- « -
ТСП-100П	Температура подпиточной воды на город	-«-
Метран-150 CD	Расход аварийной подпитки от ТГ-8	Гл. корпус
Метран 100 ДД (подшкальник)	Расход аварийной подпитки от ТГ-8	- « -
Метран-150 CD	Давление аварийной подпитки от ТГ-8	-«-
ТСП-100П	Температура аварийной подпитки от ТГ-8	- « -
Метран-100ДД	Расход аварийной подпитки от ТГ-1	Гл. корпус
Метран-100ДД (подшкальник)	Расход аварийной подпитки от ТГ-1	- « -
Метран- 100ДИ	Давление аварийной подпитки от ТГ-1	- « -
ТСП-100П	Температура аварийной подпитки от ТГ-1	- « -
Метран-100ДД	Расход подпиточной воды на шз	Гл. корпус
Метран 150 CD (подшкальник)	Расход подпиточной воды на шз	- « -
Метран-100ДИ	Давление подпиточной воды на шз	-«-
ТСП-100П	Температура подпиточной воды на шз	- « -
ВЕГА DIF-35	Расход пара 14 ата на НПЗ	Гл.корпус имеется
ВЕГА DIF-35 (подшкальник)	Расход пара 14 ата на НПЗ	- « -
Метран 150 CD	Давление пара 14 ата на НПЗ	- « -
ТСП-100П	Температура пара 14 ата на НПЗ	- « -
ТСП-100П	Температура наружного воздуха	

Тип прибора	Наименование точки учета	Место установки
ДБЭ-1	Барометр	ТП Х/К - 1
Вычислитель ВРС-Т		ГЩУ имеется
Вычислитель ВРС-Т		ГЩУ имеется

**Табл. 2.27. Перечень приборов учета воды филиала ОАО «ТГК-16» «Нижекамская ТЭЦ»**

Тип прибора	Наименование точки учета	Место установки
Расходомер счетчик ультразвуковой Взлет РС-010М	Расход речной воды водовод № 1	ТП ХК № 1
Расходомер счетчик ультразвуковой Взлет РС-010М	Расход речной воды водовод № 2	ТП ХК № 1
Расходомер счетчик ультразвуковой Взлет РС-010М	Расход речной воды водовод № 3	ТП ХК № 2
Расходомер счетчик ультразвуковой РУС-1	Артезианская скважина № 1	---
Расходомер счетчик ультразвуковой РУС-1	Артезианская скважина № 2	---
Расходомер ультразвуковой с накладными датчиками АКРОН-01	Расход сбросных вод ХЗК № 1	УНСВ
Расходомер ультразвуковой с накладными датчиками АКРОН-01	Расход сбросных вод ХЗК № 2	УНСВ
Расходомер с интегратором акустический ЭХО-Р-02	Расход воды ПЛК	УНСВ

**Табл. 2.28. Перечень приборов учета электрической энергии филиала ОАО «ТГК-16» «Нижекамская ТЭЦ»**

Наименование точки учёта	Тип трансформаторов тока	Тип трансформатора напряжения	Тип счётчиков
Генератор № 2	ТШВ-15	ЗНОМ-15	СЭТ-4ТМ.03
Генератор № 3	ТШЛ-20	ЗНОМ-15	СЭТ-4ТМ.03
Генератор № 4	ТШВ-15	ЗНОМ-15	СЭТ-4ТМ.03
Генератор № 5	ТШЛ-20	ЗНОМ-15	СЭТ-4ТМ.03
Генератор № 6	ТШЛ-10	ЗНОМ-15	СЭТ-4ТМ.03
Генератор № 7	ТШЛ-20	ЗНОМ-15	СЭТ-4ТМ.03

Наименование точки учёта	Тип трансформаторов тока	Тип трансформатора напряжения	Тип счётчиков
Генератор № 8	ТШЛ-20	ЗНОМ-15	СЭТ-4ТМ.03
Генератор № 9	ТШЛ-20	ЗНОМ-15	СЭТ-4ТМ.03
Генератор № 10	ТШЛ-20	ЗНОМ-15	СЭТ-4ТМ.03
Генератор № 11	ТШЛ-20	ЗНОМ-15	СЭТ-4ТМ.03
Кабельная линия 1-КЭР,	ТВЛМ-10	НТМИ-6-66	СЭТ-4ТМ.02.2
Кабельная линия 1-КЭР,	ТВЛМ-10	НТМИ-6-66	СЭТ-4ТМ.02.2
Кабельная линия 2-КЭР,	ТВЛМ-10	ЗНОГ-110	СЭТ-4ТМ.02.2
Кабельная линия 2-КЭР,	ТВЛМ-10	ЗНОГ-110	СЭТ-4ТМ.02.2
ВЛ-110 кВ Сидоровка 1	ТРГ-110	ЗНОГ-110	СЭТ-4ТМ.02.2
ВЛ-110 кВ Сидоровка 2	ТРГ-110	ЗНОГ-110	СЭТ-4ТМ.02.2
ВЛ-110 кВ ГПП-1,2,9	ТРГ-110	ЗНОГ-110	СЭТ-4ТМ.02.2
ВЛ-110 кВ ГПП-3,5	ТРГ-110	ЗНОГ-110	СЭТ-4ТМ.02.2
ВЛ-110 кВ Водоподъем	ТРГ-110	ЗНОГ-110	СЭТ-4ТМ.02.2
ВЛ-110 кВ Город	ТНДМ-110	ЗНОГ-110	СЭТ-4ТМ.02.2
ВЛ-110 кВ Соболеково 1	ТНДМ-110	ЗНОГ-110	СЭТ-4ТМ.02.2
ВЛ-110 кВ Соболеково 2	ТНДМ-110	ЗНОГ-110	СЭТ-4ТМ.02.2
ВЛ-110 кВ ГПП-6,7	ТРГ-110	ЗНОГ-110	СЭТ-4ТМ.02.2
ВЛ-110 кВ ПАВ-2	ТРГ-110	ЗНОГ-110	СЭТ-4ТМ.02.2
ВЛ-110 кВ Этилен-1	ТРГ-110	ЗНОГ-110	СЭТ-4ТМ.02.2
ВЛ-110 кВ Нижнекамская-1	ТРГ-110	ЗНОГ-110	СЭТ-4ТМ.02.2
ВЛ-110 кВ Нижнекамская-2	ТРГ-110	ЗНОГ-110	СЭТ-4ТМ.02.2
ВЛ-110 кВ ТГ-9	ТФНД-110	НКФ-110-83	СЭТ4ТМ.03М16
ВЛ-110 кВ ТГ-10	ТФНД-110	НКФ-110-83	СЭТ4ТМ.03М16
ВЛ-110 кВ ТГ-11	ТФНД-110	НКФ-110-83	СЭТ4ТМ.03М16
ОВ-110кВ	ТРГ-110	НКФ-110-83	СЭТ4ТМ.03
ООО АТП (1 питание)	Т-0,66У3	отсутствует	ЦЭ6803В
ООО АТП (2 питание)	Т-0,66У3	отсутствует	ЦЭ6803В
Теплая стоянка гаража (1питание)	Т-0,66У3	отсутствует	ЦЭ6803В
Теплая стоянка гаража (2питание)	Т-0,66У3	отсутствует	ЦЭ6803В
КЛ-110 кВ НкТЭЦ-1-ГТУ (яч.33)	ТРГ-110	ЗНОГ-110	СЭТ4ТМ.03
ВЛ-110 кВ ГПП-10 (яч.28)	ТРГ-110	ЗНОГ-110	СЭТ4ТМ.03
ТСН 6/0,4 кВ ОВU01	ТВЛМ-10	НТМИ-6-66У3	СЭТ4ТМ.03
ТСН 6/0,4 кВ 1ОВU	ТВЛМ-10	НТМИ-6-66У3	СЭТ4ТМ.03
ТСН 6/0,4 кВ ОВU02	ТВЛМ-10	НТМИ-6-66У3	СЭТ4ТМ.03
ГТУ (Электродвигатель ПЭН RL051)	ТВЛМ-10	НТМИ-6-66У3	СЭТ4ТМ.03
ГТУ (Электродвигатель ПЭН RL052)	ТВЛМ-10	НТМИ-6-66У3	СЭТ4ТМ.03



Наименование точки учёта	Тип трансформаторов тока	Тип трансформатора напряжения	Тип счётчиков
ГТУ (Электродвигатель ПЭН RL053)	ТВЛМ-10	НТМИ-6-66У3	СЭТ4ТМ.03
ГТУ (Электродвигатель ПЭН RL054)	ТВЛМ-10	НТМИ-6-66У3	СЭТ4ТМ.03
ГТУ (сборка электр. задвижек LA01)	Т-0,66У3	отсутствует	СЭТ-4ТМ.03.08
ГТУ (сборка элект. задвижек LA02 и LA03)	Т-0,66У3	отсутствует	СЭТ-4ТМ.03.08
ГТУ (сил.сборка "ODS33R01")	Т-0,66	отсутствует	СЭТ-4ТМ.03.08
Сетевой индустриальный контроллер СИКОН С1			

**Табл. 2.29. Перечень и сведения о поверках приборов учета тепловой энергии ООО «Нижекамская ТЭЦ»**

Место установки узла учета	Наименование прибора	Тип прибора	Измеряемые и рассчитываемые параметры	№ прибора	Дата поверки	Следующая поверка	Вид учета
Помещение приборов коммерческого учета тепловых точек №1 (прямая сетевая ТГ-2 М-3)	преобразователь перепада давления	Vegadif кл.т. 0,1	Расход	10961856	11.07.2019	11.07.2021	Коммерческий
	преобразователь давления	Метран-100, Кл. т. 0,5	Давление	234400	26.07.2017	26.07.2020	
	термометр сопротивления	ТСП Метран-206 кл.т. В	Температура	744698	01.08.2018	01.08.2020	
Помещение приборов коммерческого учета тепловых точек №1 (обратная сетевая ТГ-2 М-3)	преобразователь перепада давления	Vegadif кл.т. 0,1	Расход	10961883	11.07.2019	25.07.2019	Коммерческий
	преобразователь давления	Метран-100, Кл. т. 0,5	Давление	418070	26.07.2017	26.07.2020	
	термометр сопротивления	ТСП Метран-206	Температура	744708	01.08.2018	01.08.2020	
Помещение приборов коммерческого учета тепловых точек № 2(Прямая сетевая БУ-180 М-3)	преобразователь перепада давления	Vegadif кл.т. 0,1	Расход	10961877	11.07.2019	11.07.2021	Коммерческий
	преобразователь давления	Метран-100, Кл. т. 0,5	Давление	418069	26.07.2017	26.07.2020	
	термометр сопротивления	ТСП Метран-206 кл.т. В	Температура	637834	01.08.2018	01.08.2020	
Помещение приборов коммерческого учета тепловых точек № 2(обратная сетевая БУ-180 М-3)	преобразователь перепада давления	Vegadif кл.т. 0,1	Расход	10961874	11.07.2019	11.07.2021	Коммерческий
	преобразователь давления	Метран-100, Кл. т. 0,5	Давление	234403	26.07.2017	26.07.2020	
	термометр сопротивления	ТСП Метран-206 кл.т. В	Температура	637833	01.08.2018	01.08.2020	
Производственный корпус КТЦ (Аварийная подпитка теплосети №1)	преобразователь перепада давления	Vegadif кл.т. 0,1	Расход	10961839	11.07.2019	11.07.2021	Коммерческий
	преобразователь давления	Метран-100, Кл. т. 0,5	Давление	424050	17.07.2018	17.07.2021	

Место установки узла учета	Наименование прибора	Тип прибора	Измеряемые и рассчитываемые параметры	№ прибора	Дата проверки	Следующая проверка	Вид учета
	термометр сопротивления	ТСП Метран-2000	Температура	2226461	12.09.2017	12.09.2022	
Производственный корпус КТЦ (подпитка теплосети ТГ-2 М-3)	преобразователь перепада давления	Vegadif кл.т. 0,1	Расход	10961835	11.07.2019	11.07.2021	Коммерческий
	преобразователь давления	Метран-100, Кл. т. 0,5	Давление	234411	26.07.2017	26.07.2020	
	термометр сопротивления	ТСПв-1088, 100П	Температура	2634	01.08.2019	01.08.2021	
Производственный корпус КТЦ(Подпитка теплосети БУ180 М-3)	преобразователь перепада давления	Vegadif кл.т. 0,1	Расход	10961853	11.07.2019	11.07.2021	Коммерческий
	преобразователь давления	Метран-100, Кл. т. 0,5	Давление	307772	26.07.2017	26.07.2020	
	термометр сопротивления	ТСПв-1088, 100П	Температура	3228	01.08.2019	01.08.2021	
Производственный корпус КТЦ(Аварийная подпитка теплосети №2)	преобразователь перепада давления	Vegadif кл.т. 0,1	Расход	10961831	11.07.2019	11.07.2021	Коммерческий
	преобразователь давления	Метран-150, Кл. т. 0,2	Давление	1402755	17.07.2018	17.07.2021	
	термометр сопротивления	ТСП Метран-206 кл.т. В	Температура	2075248	19.06.2019	19.06.2021	
Расход пар 15 ата п/п №1	преобразователь перепада давления	VEGADIF-35	Расход	10961878	19.06.2018	19.06.2020	Коммерческий
Давление пар 15 ата п/п №1	преобразователь давления	Метран-100ДИ	Давление	418071	16.06.2017	16.06.2020	
Температура пар 15 ата п/п №1	термометр сопротивления	Метран-200	Температура	744707	24.09.2018	24.09.2020	
Расход пар 15 ата	преобразователь	VEGADIF-35	Расход	10961880	08.11.2018	08.11.2020	Коммерческий

Место установки узла учета	Наименование прибора	Тип прибора	Измеряемые и рассчитываемые параметры	№ прибора	Дата поверки	Следующая поверка	Вид учета
п/п № 2	перепада давления						
Давление пар 15 ата п/п № 2	преобразователь давления	Метран-100ДИ	Давление	418072	16.05.2017	16.05.2020	
Температура пар 15 ата п/п № 2	термометр сопротивления	ТСП"МЕТРАН"-206	Температура	744705	22.04.2019	22.04.2021	
Расход пар 15 ата п/п № 3	преобразователь перепада давления	Метран-150	Расход	1402759	27.05.2015	27.05.2020	Коммерческий
Давление пар 15 ата п/п № 3	преобразователь давления	Метран-100-ДИ	Давление	1044390	18.12.2017	18.12.2020	
Температура пар 15 ата п/п № 3	термометр сопротивления	ТСП"МЕТРАН"-206	Температура	744717	24.09.2018	24.09.2020	
Расход пар 15 ата п/п № 4	преобразователь перепада давления	VEGADIF-35	Расход	10961858	19.02.2020	19.02.2022	Коммерческий
Давление пар 15 ата п/п № 4	преобразователь давления	Метран-100-ДИ	Давление	1044391	08.11.2018	08.11.2021	
Температура пар 15 ата п/п № 4	термометр сопротивления	ТСП"МЕТРАН"-206	Температура	744703	15.06.2015	15.06.2017	
Расход пар 30 ата п/п № 1	преобразователь перепада давления	VEGADIF-35	Расход	10961862	10.12.2019	10.12.2021	Коммерческий
Давление пар 30 ата п/п № 1	преобразователь давления	Метран-100ДИ	Давление	1023176	16.05.2017	16.05.2020	

Место установки узла учета	Наименование прибора	Тип прибора	Измеряемые и рассчитываемые параметры	№ прибора	Дата поверки	Следующая поверка	Вид учета
Температура пар 30 ата п/п № 1	термометр сопротивления	ТСПв-1088	Температура	2996	15.06.2015	15.06.2017	
Расход пар 30 ата п/п № 2	преобразователь перепада давления	VEGADIF-35	Расход		21.07.2014	21.07.2016	Коммерческий
Давление пар 30 ата п/п № 2	преобразователь давления	Метран-100ДИ	Давление	238019	18.12.2017	18.12.2020	
Температура пар 30 ата п/п № 2	термометр сопротивления	ТСПв-1088	Температура	2990	08.06.2015	08.06.2017	
Расход пар 30 ата п/п № 3	преобразователь перепада давления	VEGADIF-35	Расход	10961865	08.11.2018	08.11.2020	Коммерческий
Давление пар 30 ата п/п № 3	преобразователь давления	Метран-150ДИ	Давление	237484	16.05.2017	16.05.2020	
Температура пар 30 ата п/п № 3	термометр сопротивления	ТСПв-1088	Температура	2991	19.06.2019	19.06.2021	
Расход пар 30 ата п/п № 4	преобразователь перепада давления	VEGADIF-35	Расход	10961862	10.12.2019	10.12.2021	Коммерческий
Давление пар 30 ата п/п № 4	преобразователь давления	Метран-100ДИ	Давление	237494	18.12.2017	18.12.2020	
Температура пар 30 ата п/п № 4	термометр сопротивления	ТСПв-1088	Температура	2997	19.06.2019	19.06.2021	

## **2.10 Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии**

Аварии и инциденты в филиале ОАО «ТГК-16» «Нижекамская ТЭЦ» (ПТК-1) за 2015 - 2018гг. приведшие к нарушению отпуска тепла в тепловые сети отсутствуют.

ООО «Нижекамская ТЭЦ» были представлены следующие сведения о статистике отказов и восстановлений оборудования ООО «Нижекамская ТЭЦ»:

**- 16.05.13 в 00ч.55мин** ТГ – 2 отключен в неотложно-аварийный ремонт для устранения неплотности трубного пучка сальникового подогревателя. Повышение уровня конденсата. Снижение эл. нагрузки не было. Недопустимых отклонений технологических параметров или ошибочных действий оперативного персонала не было.

Причины: повреждения трубного пучка сальникового подогревателя является снижение прочности в совокупности с износом.

**- 19.02.2015 г. в 06 ч.18 мин.** произошла посадка клапанов АСК-1,2 на турбоагрегате ПТ-135/165-130/15 ст.№ 2.

Причины: включение в работу ТГ-2 без разрешения диспетчерского персонала и подачи аварийной заявки на вывод в аварийный ремонт ТГ-2 для выяснения причины отключения. Нарушение требований пунктов 16, 49, 53, 55 «Правил оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике; срабатывание предохранительных гидравлических регуляторов давления (ПГРД) теплофикационного отбора гидравлической системы защиты отборов (ГСЗО), вследствие изменения настройки в процессе эксплуатации

**- 22.12.15. в 10ч.55мин.** появился свищ на дренаже за регулирующим клапаном 2РК-2 т/а ПТ-135/165-130/15 ст.№2. 22.12.15. в 11ч.00мин. включена в работу БРОУ-140/15 №1. 22.12.15. в 11ч.18мин. т/а ПТ-135/165-130/15 ст.№2 был остановлен в неотложный ремонт. 22.12.15. в 11ч.00мин. включена в работу БРОУ-140/15 №2. 22.12.15. в 20ч.48мин. после устранения дефекта т/а ПТ-135/165-130/15 ст.№2 был включён в сеть. Снижение электрической нагрузки на 125МВт до 135 МВт. Снижение параметров теплоснабжения – нарушений нет. Пар 45 ата – нарушений нет. Нарушение технологических процессов потребителей: АО «ТАНЕКО» нет; ПАО «НКНХ» - нет.

Причины: Повреждение трубы дренажа за РК-2 ТГ-2 произошло в результате истощения ресурса в процессе длительной эксплуатации.

- **31.01.17 г. в 14ч.28мин.**, на турбоагрегате ПТ-135/165-130/15 ст.№1 произошла посадка АСК. 31.01.17 г. в 14ч.31мин., турбоагрегат ПТ-135/165-130/15 ст.№1 отключен персоналом для выяснения причины посадки АСК.

Причины: В процессе эксплуатации турбоагрегата ПТ-135/165-130/15 ст.№1 произошло нарушение настройки предохранительного гидравлического регулятора давления (ПГРД-1) теплофикационного отбора, что привело к его срабатыванию и посадки АСК.

- **10.04.17. в 10ч.28мин**, обнаружен свищ на дренаже паропровода острого пара №1 турбоагрегата ПТ-135/165-130/15 ст.№2. 10.04.17.в 11ч.37мин, турбоагрегат ПТ-135/165-130/15 ст.№2 отключен в аварийный ремонт, свищ на дренаже паропровода острого пара №1 турбоагрегата ПТ-135/165-130/15 ст.№2. 10.04.17. в 18ч.19мин, турбоагрегат ПТ-135/165-130/15 ст.№1. включен в сеть.

Причины: В процессе эксплуатации турбоагрегата ПТ-135/165-130/15 ст.№2 образовался свищ на байпасной линии задвижки 2ТП-1, что привело к отключению в аварийный ремонт турбоагрегата ПТ-135/165-130/15 ст.№2. Повреждение произошло в результате электрохимического воздействия внешней среды.

- **19.07.17.в 12ч.50мин**, на турбоагрегате ПТ-135/165-130/15 ст.№1 произошло заедание клапанов ЧСД при их открытии с ограничением хода до 160 мм при их полном ходе 250 мм. 19.07.17.в 16ч.54мин, турбоагрегат ПТ-135/165-130/15 ст.№1 отключен персоналом для выяснения причины посадки АСК.

Причины: Повреждение РК №5 (регулирующего клапана) произошло в результате надлома фиксирующей шайбы.

## **2.11 Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии**

Предписаний надзорных органов в части запрещения дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии за последние три года не выдавалось.

## **2.12 Техничко-экономические показатели работы источников теплоснабжения**

Основными технико-экономическими показателями теплоснабжающих и теплосетевых организаций является объем отпуска тепловой энергии, удельный расход топлива, электроэнергии и других ресурсов на выработку и отпуск тепловой энергии.

В Табл. 2.30 представлены фактические параметры хозяйственной деятельности ООО «Нижекамская ТЭЦ» за 2015-2019 гг.

В Табл. 2.31 представлены фактические технико-экономические показатели деятельности филиала ОАО «ТГК-16» «Нижекамская ТЭЦ» за 2018 год.



**Табл. 2.30. Технико-экономические показатели деятельности ООО «Нижекамская ТЭЦ» за 2015-2019 гг.**

Показатель	Един. изм.	2015	2016	2017	2018	2019
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	3 295,72	3 212,06	3 367,02	3 593,23	3 421,25
Отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ, в том числе:	тыс. Гкал	3 295,72	3 212,06	3 367,02	3 593,23	3 421,25
из производственных отборов;	тыс. Гкал	1 434,22	1 519,40	1 403,35	1 212,00	922,77
из теплофикационных отборов	тыс. Гкал	756,12	753,07	752,02	850,89	762,23
из отборов противодавления	тыс. Гкал	404,52	149,32	448,12	392,48	519,06
из конденсаторов	тыс. Гкал					
из ПВК	тыс. Гкал					
из РОУ	тыс. Гкал	700,86	790,28	763,53	1 137,85	1 217,18
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. кВтч	1 275,19	2 320,62	1 361,22	1 167,44	1 407,57
на тепловом потреблении	тыс. кВтч	1 035,11	1 191,60	1 009,04	969,11	894,13
в конденсационном режиме	тыс. кВтч	240,08	1 129,02	352,17	198,34	513,44
Расход электрической энергии на собственные нужды, в том числе	млн кВт-ч	154,68	256,81	169,00	154,90	174,75
расход электрической энергии на ТФУ	млн кВт-ч	79,62	82,48	81,76	82,11	78,97
отпуск электрической энергии с шин ТЭЦ	млн кВт-ч	1 120,51	2 063,81	1 192,21	1 012,55	1 232,82
Фактическое значение удельного расхода тепловой энергии брутто на выработку электрической энергии турбоагрегатами	ккал/кВт-ч	1 409,22	1 866,85	1 513,35	1 430,21	1 699,88
Расход тепла на выработку электрической энергии	тыс. Гкал	1 797,02	4 332,25	2 059,99	1 669,69	2 392,70
Расход тепловой энергии на собственные нужды	тыс. Гкал	12,84	14,10	14,78	15,96	13,02
Удельный расход тепловой энергии нетто на производство электрической энергии группой турбоагрегатов;	ккал/кВт-ч	1 447,43	1 874,24	1 523,98	1 477,78	1 871,36
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии;	г/кВт-ч	325,09	386,42	344,31	345,28	380,15

Показатель	Един. изм.	2015	2016	2017	2018	2019
Отношение отпуска тепловой энергии с отработавшим паром к полному отпуску тепловой энергии от ТЭЦ;	%	78,73	75,40	77,32	68,15	64,42
Удельная теплофикационная выработка, в том числе:	кВт-ч/Гкал	398,91	492,03	387,57	394,69	405,67
с паром производственных отборов;	кВт-ч/Гкал					
с паром теплофикационных отборов	кВт-ч/Гкал					
Выработка электрической энергии по теплофикационному циклу;	млн кВт-ч	1 035,11	1 191,60	1 009,04	969,11	894,13
Выработка электрической энергии по конденсационному циклу	млн кВт-ч	240,08	1 129,02	352,17	198,34	513,44
Удельный расход тепла брутто на выработку электрической энергии турбоагрегатами по теплофикационному циклу	ккал/кВт-ч	-	-	-	-	-
Удельный расход тепловой энергии нетто на выработку электрической энергии турбоагрегатами по теплофикационному циклу	ккал/кВт-ч	-	-	-	-	-
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии, в том числе	г/кВт-ч	325,09	386,42	344,31	345,28	380,15
по теплофикационному циклу;	г/кВт-ч	305,32	290,80	323,50	324,28	328,86
по конденсационному циклу	г/кВт-ч	410,48	486,73	403,59	447,55	469,76
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	142,79	146,59	144,42	143,52	147,32
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. т у.т.	834,87	1 268,35	896,76	865,30	972,67
на выработку электрической энергии	тыс. т у.т.	364,27	797,50	410,50	349,62	468,66
на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	470,60	470,85	486,26	515,69	504,01
Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	б/р	0,79	0,75	0,77	0,68	0,64



**Табл. 2.31. Технико-экономические показатели деятельности филиала ОАО «ТГК-16» «Нижекамская ТЭЦ»**

№п.п	Наименование	Размерность	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	год
<b>2018 г.</b>															
1	Выработка эл.эн.	млн. кВтч	511,6	473,1	524,8	397,8	327,0	283,7	298,3	316,4	335,9	420,5	451,2	478,4	4 818,7
1.1	по теплоф. циклу	млн. кВтч	479,5	448,9	490,7	380,2	312,3	256,6	272,8	303,5	289,1	394,1	432,3	463,3	4 523,2
1.2	по конден. циклу	млн. кВтч	32,1	24,3	34,1	17,6	14,6	27,2	25,5	12,8	46,9	26,4	18,9	15,1	295,5
2	Отпуск тепла, в том числе	млн. кВтч	1 843,2	1 665,5	1 817,3	1 492,6	1 286,4	1 145,2	1 212,6	1 338,9	1 284,0	1 551,3	1 727,6	1 834,9	18 199,5
3	Отпуск эл.эн.с шин	млн. кВтч	454,5	419,1	465,0	352,5	288,5	249,8	263,7	279,0	296,0	372,0	396,9	421,4	4 258,5
3.1	по теплоф.циклу	млн. кВтч	426,0	397,6	434,8	336,9	275,6	225,9	241,1	267,7	254,7	348,7	380,3	408,1	3 997,3
3.2	по конденс.циклу	млн. кВтч	28,5	21,5	30,2	15,6	12,9	23,9	22,6	11,3	41,3	23,3	16,6	13,3	261,1
4	Доля теплоф. выроб.	%	93,7	94,9	93,5	95,6	95,5	90,4	91,4	96,0	86,0	93,7	95,8	96,8	93,9
5	Топливо на эл.эн.	т у.т.	106 012,0	96 502,0	105 302,0	78 956,0	72 967,0	65 833,0	72 925,0	71 673,0	84 211,0	89 474,0	94 877,0	101 453,0	1 040 185,0
5.1	по теплоф.циклу	т у.т.	98 428,0	90 902,0	97 515,0	74 995,0	69 210,0	58 669,0	65 812,0	68 332,0	70 764,0	83 084,0	90 306,0	97 779,0	965 795,0
5.2	по конден.циклу	т у.т.	7 584,0	5 600,0	7 787,0	3 961,0	3 757,0	7 164,0	7 113,0	3 341,0	13 447,0	6 390,0	4 571,0	3 674,0	74 390,0
6	Удельный расход топлива на эл.эн.	г/кВт*ч	233,2	230,3	226,5	224,0	252,9	263,5	276,6	256,9	284,5	240,5	239,0	240,7	244,3
6.1	по теплоф.циклу	г/кВтч	231,0	228,6	224,3	222,6	251,1	259,7	272,9	255,3	277,8	238,3	237,5	239,6	241,6
6.2	по конден.циклу	г/кВтч	266,2	260,7	257,6	254,1	291,1	299,4	315,2	295,7	325,6	273,8	274,6	275,9	278,8

№п.п	Наименование	Размерность	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	год
7	Уд.р.топлива на тепло	кг/Гкал	144,7	145,0	144,6	144,6	144,8	146,6	146,2	144,4	146,7	145,9	144,6	144,7	145,2
8	Топливо на тепло	т у.т.	266 727,0	241 543,0	262 839,0	215 854,0	186 341,0	167 893,0	177 288,0	193 322,0	188 379,0	226 398,0	249 870,0	265 475,0	2 641 929,0
9	Топливо всего	т у.т.	372 739,0	338 045,0	368 141,0	294 810,0	259 308,0	233 726,0	250 213,0	264 995,0	272 590,0	315 872,0	344 747,0	366 928,0	3 682 114,0
10	СН	млн. кВтч	57 064,0	54 092,0	59 786,0	45 305,0	38 417,0	33 927,0	34 644,0	37 378,0	39 909,0	48 454,0	54 268,0	56 961,0	560 205,0
10.1	СН на э/э	млн. кВтч	17 603,0	16 619,0	18 393,0	13 232,0	11 953,0	11 015,0	10 985,0	10 527,0	13 224,0	14 784,0	15 336,0	16 617,0	170 288,0
10.2	СН на т/э	млн. кВтч	39 461,0	37 473,0	41 393,0	32 073,0	26 464,0	22 912,0	23 659,0	26 851,0	26 685,0	33 670,0	38 932,0	40 344,0	389 917,0
11	Удельные СН на э/э	%	3,44	3,51	3,50	3,33	3,66	3,88	3,68	3,33	3,94	3,52	3,40	3,47	3,53
12	Удельные СН на т/э	кВт*ч/ Гкал	21,41	22,50	22,78	21,49	20,57	20,01	19,51	20,05	20,78	21,70	22,54	21,99	21,42

### 3 Тепловые сети, сооружения на них и тепловые пункты

#### 3.1 Структура тепловых сетей

Теплоснабжение города Нижнекамска осуществляется от двух ТЭЦ:

- от ТЭЦ филиала ОАО «ТГК-16» «Нижнекамская ТЭЦ» (ПТК-1) по тепलोводам ТВ-1, ТВ-2, ТВ-4 (БСИ);
- от ТЭЦ ООО «Нижнекамская ТЭЦ» по тепловоду ТВ-3.

Филиал АО «Татэнерго» «Нижнекамские тепловые сети» обслуживает магистральные трубопроводы тепловых сетей. Внутриквартальные тепловые сети и соединительные трубопроводы от магистральных тепловых сетей до ЦТП (кроме ЦТП-10, 11, 12, 13, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25) находятся на балансе и обслуживаются смежной теплосетевой организацией – АО «ВКиЭХ». Подготовка горячего водоснабжения производится водоподогревателями на ЦТП, находящимися на балансе АО «ВКиЭХ». Во вновь возводимых домах подготовка горячей воды осуществляется в ИТП.

Общая протяженность трубопроводов надземной и подземной прокладки составляет 142 648 м в однотрубном исчислении.

1. Тепловод ТВ – 1 (Город-1) с двумя перекачивающими насосными станциями №1, №2 проложен в длину 21414 метра, из них надземная прокладка - 9675 м., подземная – 11739 м. Диаметр надземной прокладки 720мм. Год ввода в эксплуатацию 1968 г.

В насосной № 1 установлены два центробежных двухступенчатых насоса типа СЭ 1260-123 с рабочими колесами двухстороннего всаса и один насос КРХ одноступенчатый с двухсторонним всасом. Производительность насосов СЭ-1250 м<sup>3</sup>/час, напор 123 м.в.ст., число оборотов 1500 об/мин. Производительность насоса КРНХ-1250 м<sup>3</sup>/час, напор - 140 м.в.ст. Мощность электродвигателей- 630 кВт, напряжение -6000 В, нагрузка - 73 ампера.

В насосной №2 установлено три центробежных насоса марки 300Д-90 производительностью 1250 м<sup>3</sup>/час, напором на выдаче насоса - 68 м.в.ст., числом оборотов – 1460 об/мин. В комплекте с насосом установлен электродвигатель типа А-12-41-4А, с числом оборотов - 1480 об/мин. Потребляемая мощность 320 кВт, напряжение – 6000 В.

2. Тепловод ТВ-2 (Город-2) с двумя перекачивающими насосными станциями №3, №5. Протяженность тепलोвода – 21 070 м., из них надземная

прокладка – 7 602 м, подземная – 13 468 м. Диаметр надземной прокладки — 720 мм.

В насосной № 3 установлены 3 центробежных насоса типа СЭ 1250-140, производительностью насосов СЭ-1250 м<sup>3</sup>/час, напором 140 м.в.ст., числом оборотов 1500 об/мин.. Электродвигатель типа А-12-52-4А с числом оборотов - 1500об/мин., потребляемая мощность- 630 к Вт, напряжение – 6000 В.

В насосной № 5 установлено 4 центробежных насоса марки СЭ 1250-70-11 Производительность насосов СЭ - 1250м<sup>3</sup>/час, напор 70 м.в.ст., число оборотов – 1500 об/мин. В комплекте с насосом установлен электродвигатель типа А-114-4М с числом оборотов 1500 об/мин. Потребляемая мощность 320 кВт, напряжение – 6000 В.

3. Тепловод ТВ-3 (Город-3) с двумя перекачивающими насосными станциями №6, №7. Протяженность тепловода – 19074 м, из них надземная прокладка - 11431м., подземная – 7643 м. Диаметр надземной прокладки – 1020 мм.

В насосной № 6 установлено 4 центробежных насоса Д-2000-100-2, насос горизонтальный, одноступенчатый, с рабочим колесом двустороннего всаса. Производительность насоса – 2000м<sup>3</sup>/час, напор 100 м.в.ст. В комплекте с насосом установлен электродвигатель типа АЧ-450У-6УЗ с числом оборотов 980 об/мин. Потребляемая мощность 800 кВт, напряжение – 6000 В.

В насосной № 7 установлено 4 центробежных насоса с двусторонним всасом типа 300Д-70 Производительность насосов - 1260м<sup>3</sup>/час, напор 64 м.в.ст., число оборотов – 1470 об/мин. В комплекте с насосом установлен электродвигатель типа А-355Х-4 с числом оборотов 1485 об/мин. Потребляемая мощность - 315 кВт, напряжение – 6000 В.

4. Тепловод ТВ-4 (БСИ) с перекачивающей насосной станцией №4. Протяженность тепловода – 9134 м., из них подземная прокладка – 36 м., надземная прокладка – 9098 м. Диаметр надземной прокладки – 720 мм,

В насосной №4 установлено 2 центробежных насоса марки 10 НМКх2 и 1 - центробежный насос марки ЦН-1000-180-3. Все насосы производительностью 1000 м<sup>2</sup>/час, напором 180 мм.в.ст. В комплекте с насосом установлен электродвигатель типа А-12-52-4А с числом оборотов 1480 об/мин. Потребляемая мощность 630 кВт, напряжение – 6000 В.

### **3.2 Материальная характеристика тепловых сетей, включая год начала эксплуатации, тип изоляции, тип компенсирующих устройств, тип прокладки**

Характеристика тепловых сетей филиала АО «Татэнерго» «Нижнекамские тепловые сети» приведена в Табл. 3.1. Общая материальная характеристика тепловых сетей АО «Татэнерго» составляет 94 486,4 м<sup>2</sup>.

Характеристика тепловых сетей АО «ВКиЭХ» приведена в Табл. 3.2.



**Табл. 3.1. Характеристики тепловых сетей филиала АО «Татэнерго» «Нижнекамские тепловые сети»**

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Наименование участка	Внутренний диаметр трубопровода в на участке Двн, м	Длина участка (в двухтрубном исчислении) L,м	Материальная характеристи ка сетей, м <sup>2</sup>	Теплоизоля ционный материал	Тип прокладки	Год прокладки	Год последней перекладки	Краткая характеристика грунта
1	Филиал АО "ТГК-16" - Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)	ТЭЦ-1, т.А-т.Б	0,8	212,5	340,9	ППУ	надземная	1968	2019	
2	Филиал АО "ТГК-16" - Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)	т.Б - опора 210	0,8	2 622,5	4 206,5	минвата	надземная	1968	1968	
3	Филиал АО "ТГК-16" - Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)	опора 210-216	0,7	74,0	103,6	минвата	надземная	1968	1968	
4	Филиал АО "ТГК-16" - Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)	опора 216-217	0,7	63,0	88,2	минвата	надземная	1968	1986	
5	Филиал АО "ТГК-16" - Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)	опора 217- насосная №1	0,7	4 164,0	5 829,6	минвата	надземная	1968	1968	
6	Филиал АО "ТГК-16" - Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)	Насосная №1- пав.6	0,7	420,0	588,0	минвата	надземная	1968	2006	
7	Филиал АО "ТГК-16" - Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)	пав.6 - опора 619	0,7	508,0	711,2	ППУ	надземная	1968	2009	
8	Филиал АО "ТГК-16" - Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)	опора 619 -опора 655	0,7	452,0	632,8	ППУ	надземная	1968	2010	

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Наименование участка	Внутренний диаметр трубопровода в на участке Dвн, м	Длина участка (в двухтрубном исчислении) l,м	Материальна я характеристи ка сетей, м²	Теплоизоля ционный материал	Тип прокладки	Год прокладки	Год последней перекладки	Краткая характеристика грунта
9	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	ст.655- гр.надз.пр.	0,7	1 159,0	1 622,6	минвата	надземная	1968	1980	
		Пр. Строителей			-					
10	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	тк-5 -тк-6а	0,7	118,0	165,2	ППУ	подземная канальная	1968	2010	Почвенно- растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
11	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	ТК-6а-ТК-6	0,7	110,0	154,0	минвата	подземная канальная	1968	2002	Почвенно- растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
12	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	Тк-6 -ТК-7	0,7	155,0	217,0	минвата	подземная канальная	1968	2002	Почвенно- растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Наименование участка	Внутренний диаметр трубопровода в на участке Двн, м	Длина участка (в двухтрубном исчислении) L,м	Материальна я характеристи ка сетей, м <sup>2</sup>	Теплоизоля ционный материал	Тип прокладки	Год прокладки	Год последней перекладки	Краткая характеристика грунта
13	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	ТК-7-ТК7а	0,7	153,0	214,2	минвата	подземная канальная	1968	2000	Почвенно- растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
14	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	ТК-7а-ТК-8	0,7	159,0	222,6	минвата	подземная канальная	1968	2001	Почвенно- растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
15	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	ТК-8-ТК-9	0,7	153,0	214,2	минвата	подземная канальная	1968	2003	Почвенно- растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
16	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	ТК-9-ТК-10	0,7	150,0	210,0	минвата	подземная канальная	1968	2005	Почвенно- растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Наименование участка	Внутренний диаметр трубопровода в на участке Двн, м	Длина участка (в двухтрубном исчислении) L,м	Материальна я характеристи ка сетей, м <sup>2</sup>	Теплоизоля ционный материал	Тип прокладки	Год прокладки	Год последней перекладки	Краткая характеристика грунта
17	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	ТК-10-ТК10а	0,7	129,0	180,6	ППУ	подземная канальная	1968	2014	Почвенно-растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
18	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	ТК10а-ТК11	0,7	129,0	180,6	ППУ	подземная канальная	1968	2014	Почвенно-растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
19	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	ТК11-ТК-13	0,4	173,0	143,2	ППУ	подземная канальная	1968	2015	Почвенно-растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
20	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	ТК13-ТК14	0,3	263,0	136,2	ППБ	подземная канальная	1968	2004	Почвенно-растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Наименование участка	Внутренний диаметр трубопровода в на участке Dвн, м	Длина участка (в двухтрубном исчислении) L,м	Материальна я характеристи ка сетей, м <sup>2</sup>	Теплоизоля ционный материал	Тип прокладки	Год прокладки	Год последней перекладки	Краткая характеристика грунта
21	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	ТК-14-ТК-1	0,2	143,0	59,2	ППУ	подземная канальная	1968	2016	Почвенно-растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
22	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	ТК-1-ТК-2	0,2	282,0	116,7	ППБ	подземная канальная	1968	2004	Почвенно-растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
23	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	ТК-2-ТК7	0,2	102,0	42,2	минвата	подземная канальная	1968	2005	Почвенно-растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
		Ул.Школьный Бульвар			-					
24	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	тк-11-тк-22	0,5	108,0	111,9	ППУ	подземная канальная	1988	2010	Почвенно-растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Наименование участка	Внутренний диаметр трубопровода в на участке Двн, м	Длина участка (в двухтрубном исчислении) L,м	Материальна я характеристи ка сетей, м <sup>2</sup>	Теплоизоля ционный материал	Тип прокладки	Год прокладки	Год последней перекладки	Краткая характеристика грунта
25	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	Тк-22-ТК-23	0,5	127,0	131,6	ППУ	подземная канальная	1988	2011	Почвенно- растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
26	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	ЦТП-73 - ТК-7 - База НкТС	0,2	109,5	32,9	ППУ	подземная канальная	1988	2019	Почвенно- растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
27	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	ЦТП-73 - ТК-7 - База НкТС	0,1	15,3	3,1	ППУ	надземная	1988	2019	
28	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	ЦТП-73 - ТК-7 - База НкТС	0,2	10,2	3,1	ППУ	надземная	1988	2019	
29	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	ТК-23-ТК-25 до Н.О.	0,5	165,0	170,9	ППУ	подземная канальная	1988	2011	Почвенно- растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Наименование участка	Внутренний диаметр трубопровода в на участке Двн, м	Длина участка (в двухтрубном исчислении) L,м	Материальна я характеристи ка сетей, м <sup>2</sup>	Теплоизоля ционный материал	Тип прокладки	Год прокладки	Год последней перекладки	Краткая характеристика грунта
30	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	Н.О.-ТК-26	0,5	314,0	325,3	ППУ	подземная канальная	1988	2011	Почвенно-растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
31	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	ТК- 25- школа №3	0,1	184,0	28,3	минвата	подземная канальная	1988	2017	Почвенно-растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
32	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	ТК-26-ТК-27	0,5	120,0	124,3	минвата	подземная канальная	1988	1988	Почвенно-растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
33	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	ТК-27-ТК-28	0,5	126,0	130,5	ППУ	подземная канальная	1988	2016	Почвенно-растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Наименование участка	Внутренний диаметр трубопровода в на участке Двн, м	Длина участка (в двухтрубном исчислении) L,м	Материальна я характеристи ка сетей, м <sup>2</sup>	Теплоизоля ционный материал	Тип прокладки	Год прокладки	Год последней перекладки	Краткая характеристика грунта
34	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	Пр. СтроителейТК ба - н.о.1	0,6	116,0	143,4	ППУ	подземная бесканальная	1968	2012	Почвенно- растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
35	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	ул Вокзальная н.о.1-н.о.3	0,6	126,0	155,7	ППУ	подземная бесканальная	1968	2012	Почвенно- растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
36	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	н.о.3-ТК 4а	0,6	257,0	317,7	ППУ	подземная бесканальная	1968	2013	Почвенно- растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
37	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	ТК-4а-ТК-7	0,6	367,0	453,6	ППУ	подземная бесканальная	1968	2015	Почвенно- растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.



№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Наименование участка	Внутренний диаметр трубопровода в на участке Двн, м	Длина участка (в двухтрубном исчислении) L,м	Материальна я характеристи ка сетей, м <sup>2</sup>	Теплоизоля ционный материал	Тип прокладки	Год прокладки	Год последней перекладки	Краткая характеристика грунта
38	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	Ул.Корабельная ТК-7-ТК-8	0,6	133,0	164,4	ППУ	подземная бесканальная	1968	2016	Почвенно- растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
39	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	ТК-8-ТК-9	0,6	132,0	163,2	ППУ	подземная бесканальная	1968	2016	Почвенно- растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
40	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	ТК-9-ТК-11	0,6	202,0	249,7	ППУ	подземная бесканальная	1968	2016	Почвенно- растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
41	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	ТК-11-ТК-15	0,4	60,0	43,8	минвата	подземная канальная	1968	1989	Почвенно- растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Наименование участка	Внутренний диаметр трубопровода в на участке Двн, м	Длина участка (в двухтрубном исчислении) L,м	Материальна я характеристи ка сетей, м <sup>2</sup>	Теплоизоля ционный материал	Тип прокладки	Год прокладки	Год последней перекладки	Краткая характеристика грунта
42			0,4	225,0	186,3	минвата	подземная канальная	1968	1989	Почвенно- растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
43	Филиал АО "ТГК- 16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	ТК-15-ТК-1	0,4	87,0	72,0	ППУ	подземная канальная	1968	2008	Почвенно- растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
44	Филиал АО "ТГК- 16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	ТК-15-ЦТП-10	0,2	110,0	45,5	минвата	подземная канальная	1968	1998	Почвенно- растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
45	Филиал АО "ТГК- 16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	ТК-1 - СМК (пр.Химиков)	0,1	260,0	40,0	минвата	подземная канальная	1968	2017	Почвенно- растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Наименование участка	Внутренний диаметр трубопровода в на участке Двн, м	Длина участка (в двухтрубном исчислении) L,м	Материальна я характеристи ка сетей, м <sup>2</sup>	Теплоизоля ционный материал	Тип прокладки	Год прокладки	Год последней перекладки	Краткая характеристика грунта
46	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	ТК-1-ТК-2	0,3	165,0	102,0	минвата	подземная канальная	1968	2001	Почвенно-растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
47	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	ТК-2 -Кадетская школа	0,1	147,0	22,6	минвата	подземная канальная	1968	2017	Почвенно-растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
48	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	ТК-2-т.А	0,3	53,0	27,5	минвата	подземная канальная	1968	2019	Почвенно-растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
49	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	т.А-ТК-3	0,3	118,0	61,1	минвата	подземная канальная	1968	1992	Почвенно-растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Наименование участка	Внутренний диаметр трубопровода в на участке Двн, м	Длина участка (в двухтрубном исчислении) L,м	Материальна я характеристи ка сетей, м <sup>2</sup>	Теплоизоля ционный материал	Тип прокладки	Год прокладки	Год последней перекладки	Краткая характеристика грунта
50	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	ТК-3-ТК-4	0,3	85,0	44,0	минвата	подземная канальная	1968	2000	Почвенно-растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
51	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	ТК-4-ТК4а	0,3	150,0	77,7	ППБ	подземная канальная	1968	2006	Почвенно-растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
52	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	ТК-4а-ЦТП-13	0,3	143,0	74,1	ППБ	подземная канальная	1968	2006	Почвенно-растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
53	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	Пр. Химиков ТК-2-ТК-7	0,3	116,0	71,7	минвата	подземная канальная	1971	1999	Почвенно-растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Наименование участка	Внутренний диаметр трубопровода в на участке Двн, м	Длина участка (в двухтрубном исчислении) L,м	Материальна я характеристи ка сетей, м <sup>2</sup>	Теплоизоля ционный материал	Тип прокладки	Год прокладки	Год последней перекладки	Краткая характеристика грунта
54	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	ТК-7-ТК-9	0,3	232,0	143,4	минвата	подземная канальная	1971	2002	Почвенно-растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
55	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	ТК-9-т.А	0,3	184,0	95,3	минвата	подземная канальная	1971	2002	Почвенно-растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
56	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	т.А-ТК-11	0,3	165,0	85,5	минвата	подземная канальная	1971	2001	Почвенно-растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
57	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	Ул. Юности ТК-11-ТК-18	0,3	171,0	105,7	ППБ	подземная канальная	1969	2004	Почвенно-растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Наименование участка	Внутренний диаметр трубопровода в на участке Двн, м	Длина участка (в двухтрубном исчислении) L,м	Материальна я характеристи ка сетей, м <sup>2</sup>	Теплоизоля ционный материал	Тип прокладки	Год прокладки	Год последней перекладки	Краткая характеристика грунта
58	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	ТК-18-ТК-20	0,3	121,0	74,8	минвата	подземная канальная	1969	2003	Почвенно-растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
59	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	ТК-20-т.А	0,3	22,0	13,6	минвата	подземная канальная	1969	2003	Почвенно-растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
60	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	т.А-ТК-21	0,3	59,0	36,5	минвата	подземная канальная	1969	2019	Почвенно-растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
61	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	ТК-21-ТК-23	0,3	160,0	82,9	ППУ	подземная канальная	1969	2011	Почвенно-растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Наименование участка	Внутренний диаметр трубопровода в на участке Двн, м	Длина участка (в двухтрубном исчислении) l,м	Материальна я характеристи ка сетей, м <sup>2</sup>	Теплоизоля ционный материал	Тип прокладки	Год прокладки	Год последней перекладки	Краткая характеристика грунта
62	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	ТК23-ТК-24	0,3	98,0	50,8	минвата	подземная канальная	1969	2005	Почвенно-растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
63	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	Ул. Тукая ТК-24- ТК-25	0,3	30,0	15,5	ППУ	подземная канальная	1969	2013	Почвенно-растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
64	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	ТК25 - ТК-26- т.А	0,3	63,0	32,6	минвата	подземная канальная	1969	2005	Почвенно-растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
65	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	т.А - т.Б	0,3	37,5	19,4	минвата	подземная канальная	1969	2019	Почвенно-растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Наименование участка	Внутренний диаметр трубопровода в на участке Двн, м	Длина участка (в двухтрубном исчислении) L,м	Материальна я характеристи ка сетей, м <sup>2</sup>	Теплоизоля ционный материал	Тип прокладки	Год прокладки	Год последней перекладки	Краткая характеристика грунта
66	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	т.Б - ТК-27	0,3	20,0	10,4	минвата	подземная канальная	1969	2005	Почвенно- растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
67	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	ТК-27 - ЦТП-11	0,3	183,5	95,1	минвата	подземная канальная	1969	2005	Почвенно- растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
68	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	ТК-19-ТК-19а	0,3	372,0	192,7	ППБ	подземная канальная	1969	2007	Почвенно- растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
69	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	19а -ТК-11	0,3	113,0	58,5	ППУ	подземная канальная	1969	2008	Почвенно- растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.



№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Наименование участка	Внутренний диаметр трубопровода в на участке Двн, м	Длина участка (в двухтрубном исчислении) L,м	Материальна я характеристи ка сетей, м <sup>2</sup>	Теплоизоля ционный материал	Тип прокладки	Год прокладки	Год последней перекладки	Краткая характеристика грунта
70	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	ТК-11-ЦТП-12	0,2	142,0	58,8	минвата	подземная канальная	1969	1998	Почвенно-растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
71	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	Ул. Юности ТК-25-ТК-19	0,3	116,0	60,1	ППБ	подземная канальная	1968	2006	Почвенно-растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
72	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	ТК-17-ТК-15	0,3	231,0	119,7	ППБ	подземная канальная	1968	2007	Почвенно-растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
73	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	ТК-15-н.о-18	0,3	152,0	78,7	минвата	подземная канальная	1968	2002	Почвенно-растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Наименование участка	Внутренний диаметр трубопровода в на участке Двн, м	Длина участка (в двухтрубном исчислении) L,м	Материальна я характеристи ка сетей, м <sup>2</sup>	Теплоизоля ционный материал	Тип прокладки	Год прокладки	Год последней перекладки	Краткая характеристика грунта
74	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	н.о.-18-ТК-13	0,3	88,0	45,6	ППУ	подземная канальная	1968	2015	Почвенно- растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
75	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	ТК-19-ТК17	0,3	156,0	80,8	ППУ	подземная канальная	1968	2008	Почвенно- растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
		Пр.Строителей			-					
76	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	ТК-120-ТК-121	0,5	70,0	72,5	ППУ	подземная канальная	1968	2015	Почвенно- растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
77	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	ТК 121-122	0,5	45,0	46,6	ППУ	подземная канальная	1968	2014	Почвенно- растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Наименование участка	Внутренний диаметр трубопровода в на участке Двн, м	Длина участка (в двухтрубном исчислении) l,м	Материальная характеристика сетей, м <sup>2</sup>	Теплоизоляционный материал	Тип прокладки	Год прокладки	Год последней перекладки	Краткая характеристика грунта
78	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	ТК 122-точка А	0,5	69,0	71,5	ППУ	подземная канальная	1968	2015	Почвенно-растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
		Ул. Вокзальная			-					
79	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	точка А-ТК124	0,5	68,0	70,4	минвата	подземная канальная	1968	2003	Почвенно-растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
80	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	ТК124-ТК-126	0,5	220,0	227,9	минвата	подземная канальная	1968	2004	Почвенно-растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
81	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	ТК-126-ТК-127	0,5	121,0	125,4	ППУ	подземная канальная	1968	2012	Почвенно-растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Наименование участка	Внутренний диаметр трубопровода в на участке Двн, м	Длина участка (в двухтрубном исчислении) L,м	Материальна я характеристи ка сетей, м <sup>2</sup>	Теплоизоля ционный материал	Тип прокладки	Год прокладки	Год последней перекладки	Краткая характеристика грунта
82	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	ТК-126 - ИП Филиппов	0,1	11,5	1,6	ППУ	подземная канальная	2018	2018	Почвенно- растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
83	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	ТК-127-ТК-128	0,5	116,0	120,2	минвата	подземная канальная	1968	1999	Почвенно- растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
84	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	ТК-128-ТК-131	0,5	294,5	305,1	ППУ	подземная канальная	1968	2019	Почвенно- растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
85	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	ТК-131-ТК131a	0,5	44,5	46,1	минвата	подземная канальная	1968	2001	Почвенно- растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Наименование участка	Внутренний диаметр трубопровода в на участке Двн, м	Длина участка (в двухтрубном исчислении) L,м	Материальна я характеристи ка сетей, м <sup>2</sup>	Теплоизоля ционный материал	Тип прокладки	Год прокладки	Год последней перекладки	Краткая характеристика грунта
86	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	Ул.Корабельная ТК-131а-ТК133	0,5	300,0	310,8	минвата	подземная канальная	1976	2002	Почвенно- растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
87	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	ТК-133-ТК-135	0,5	140,0	145,0	минвата	подземная канальная	1976	2003	Почвенно- растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
88	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	ТК-135-ТК-135а	0,5	53,0	54,9	минвата	подземная канальная	1976	2003	Почвенно- растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
89	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	Ул.Юности ТК- 135-Н.о.146	0,4	241,0	199,5	минвата	подземная канальная	1976	2003	Почвенно- растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Наименование участка	Внутренний диаметр трубопровода в на участке Двн, м	Длина участка (в двухтрубном исчислении) L, м	Материальна я характеристи ка сетей, м <sup>2</sup>	Теплоизоля ционный материал	Тип прокладки	Год прокладки	Год последней перекладки	Краткая характеристика грунта
90	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	н.опора 146-ТК-138	0,4	242,0	200,4	ППУ	подземная канальная	1976	2009	Почвенно-растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
91	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	Ул.Корабельная ТК-11-ТК-135а	0,3	116,0	71,7	минвата	подземная канальная	1976	2003	Почвенно-растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
92	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	Ул.Тукая ТК-7- ТК-20	0,3	84,0	43,5	ППУ	подземная канальная	1968	2010	Почвенно-растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
93	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	ТК-20-ТК-21	0,2	184,0	76,2	ППУ	подземная канальная	1968	2015	Почвенно-растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Наименование участка	Внутренний диаметр трубопровода в на участке Двн, м	Длина участка (в двухтрубном исчислении) L,м	Материальная характеристи ка сетей, м²	Теплоизоля ционный материал	Тип прокладки	Год прокладки	Год последней перекладки	Краткая характеристика грунта
94	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	ТЭЦ-1- т.В (опора 568)	0,7	7 187,8	10 120,4	минвата	надземная	1976	1976	
95	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	т.В (опора 568) - т.Б (опора 577)	0,7	90,8	127,8	ППУ	надземная	1976	2018	
96	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	т.Б (опора 577) - т.А (опора 600)	0,7	271,5	382,3	ППУ	надземная	1976	2018	
97	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	т.А (опора 600) - ТК-44	0,7	52,0	73,2	ППУ	надземная	1976	2016	
		Пр. Вахитова			-					
98	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	ТК-44-т.А	0,7	156,8	220,7	ППУ	подземная канальная	1976	2018	Почвенно-растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
99	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	т.А-ТК-43	0,7	151,3	213,0	минвата	подземная канальная	1976	1997	Почвенно-растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Наименование участка	Внутренний диаметр трубопровода в на участке Двн, м	Длина участка (в двухтрубном исчислении) L,м	Материальна я характеристи ка сетей, м <sup>2</sup>	Теплоизоля ционный материал	Тип прокладки	Год прокладки	Год последней перекладки	Краткая характеристика грунта
100	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	Тк-43-42-точкаА	0,7	305,0	429,4	ППУ	подземная канальная	1976	2013	Почвенно- растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
101	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	точка А-тк 41	0,7	138,0	194,3	минвата	подземная канальная	1976	2003	Почвенно- растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
102	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	ТК 41-ТК-38	0,7	24,0	33,8	ППУ	подземная канальная	1976	2016	Почвенно- растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
103	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	ТК-38-ТК-39	0,7	105,0	147,8	ППУ	подземная канальная	1976	2012	Почвенно- растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.



№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Наименование участка	Внутренний диаметр трубопровода в на участке Двн, м	Длина участка (в двухтрубном исчислении) L,м	Материальна я характеристи ка сетей, м <sup>2</sup>	Теплоизоля ционный материал	Тип прокладки	Год прокладки	Год последней перекладки	Краткая характеристика грунта
104	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	ТК-39-ТК-40	0,7	122,0	171,8	ППУ	подземная канальная	1976	2011	Почвенно- растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
105	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	ТК-40-т.А	0,3	122,0	63,2	ППУ	подземная канальная	1976	2015	Почвенно- растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
106	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	т.А-ЦТП-20	0,3	125,5	65,0	ППУ	подземная канальная	1994	2019	Почвенно- растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
107	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	ТК-40- ТК50	0,7	189,0	266,1	минвата	подземная канальная	1994	2001	Почвенно- растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Наименование участка	Внутренний диаметр трубопровода в на участке Двн, м	Длина участка (в двухтрубном исчислении) L,м	Материальна я характеристи ка сетей, м <sup>2</sup>	Теплоизоля ционный материал	Тип прокладки	Год прокладки	Год последней перекладки	Краткая характеристика грунта
108	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	ТК50-т.А (в сторону ТК-52)	0,7	34,0	47,9	ППУ	подземная канальная	1994	2015	Почвенно- растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
109	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	т.А-ТК-53	0,7	238,0	335,1	минвата	подземная канальная	1994	2002	Почвенно- растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
110	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	ТК-53-точкаА	0,7	162,0	228,1	минвата	подземная канальная	1994	2003	Почвенно- растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
111	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	т.А -ТК54- ТК55	0,7	198,0	278,8	ППУ	подземная канальная	1994	2014	Почвенно- растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Наименование участка	Внутренний диаметр трубопровода в на участке Двн, м	Длина участка (в двухтрубном исчислении) L,м	Материальна я характеристи ка сетей, м <sup>2</sup>	Теплоизоля ционный материал	Тип прокладки	Год прокладки	Год последней перекладки	Краткая характеристика грунта
112	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	ТК-55-городской суд	0,1	132,5	26,5	ППУ	подземная канальная	2017	2017	Почвенно- растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
113	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	ТК-55-т.С	0,7	103,0	145,0	ППУ	подземная канальная	1994	2009	Почвенно- растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
114	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	точка С-ТК-57	0,7	150,0	211,2	минвата	подземная канальная	1994	2008	Почвенно- растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
		Пр.Шинников			-					
115	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	ТК-57-ТК-58	0,7	180,0	253,4	минвата	подземная канальная	1979	2006	Почвенно- растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Наименование участка	Внутренний диаметр трубопровода в на участке Dвн, м	Длина участка (в двухтрубном исчислении) L,м	Материальна я характеристи ка сетей, м <sup>2</sup>	Теплоизоля ционный материал	Тип прокладки	Год прокладки	Год последней перекладки	Краткая характеристика грунта
116	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	ТК-58-ТК-59	0,7	173,0	243,6	минвата	подземная канальная	1979	2000	Почвенно-растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
117	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	ТК-59-ТК-60	0,7	65,0	91,5	минвата	подземная канальная	1979	2007	Почвенно-растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
		Ул.Менделеева			-					
118	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	ТК-60-ТК-61	0,7	180,0	253,4	минвата	подземная канальная	1979	2007	Почвенно-растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
119	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	ТК-61-н.опора	0,7	145,0	204,2	минвата	подземная канальная	1979	1999	Почвенно-растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Наименование участка	Внутренний диаметр трубопровода в на участке Двн, м	Длина участка (в двухтрубном исчислении) L,м	Материальна я характеристи ка сетей, м <sup>2</sup>	Теплоизоля ционный материал	Тип прокладки	Год прокладки	Год последней перекладки	Краткая характеристика грунта
120	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	н.опора -ТК-62	0,7	137,0	192,9	ППУ	подземная канальная	1979	2012	Почвенно- растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
121	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	ТК-62-ТК-65	0,7	205,0	288,6	минвата	подземная канальная	1979	2006	Почвенно- растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
122	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	ТК-65-ТК-66	0,7	50,0	70,4	ППУ	подземная канальная	1979	2015	Почвенно- растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
123	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	ТК-66-т.А	0,7	73,0	102,8	ППУ	подземная канальная	1979	2009	Почвенно- растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Наименование участка	Внутренний диаметр трубопровода в на участке Dвн, м	Длина участка (в двухтрубном исчислении) L,м	Материальна я характеристи ка сетей, м <sup>2</sup>	Теплоизоля ционный материал	Тип прокладки	Год прокладки	Год последней перекладки	Краткая характеристика грунта
124	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	т.А- ТК-67-ТК-69	0,7	165,0	232,3	минвата	подземная канальная	1979	2008	Почвенно-растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
125	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	ТК-69-ТК-70	0,7	186,0	261,9	ППУ	подземная канальная	1979	2009	Почвенно-растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
		Ул.Мурадяна			-					
126	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	ТК-65-т.А	0,5	323,3	334,9	ППУ	подземная канальная	1979	2018	Почвенно-растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
127	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	т.А-т.Б	0,5	354,1	366,9	ППУ	подземная канальная	1979	2019	Почвенно-растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Наименование участка	Внутренний диаметр трубопровода в на участке Dвн, м	Длина участка (в двухтрубном исчислении) L, м	Материальная характеристика сетей, м <sup>2</sup>	Теплоизоляционный материал	Тип прокладки	Год прокладки	Год последней перекладки	Краткая характеристика грунта
128	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	т.Б-ТК-104	0,4	276,6	229,0	минвата	подземная канальная	1979	2003	Почвенно-растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
		Ул.Бызова			-					
129	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	ТК-63-ТК-103	0,4	441,0	365,1	минвата	подземная канальная	1981	2006	Почвенно-растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
130	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	ТК-103-ТК-105	0,3	324,0	200,2	минвата	подземная канальная	1981	2001	Почвенно-растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
		Пр.Шинников			-					
131	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	ТК-60-ТК-103	0,4	535,0	443,0	ППУ	подземная канальная	1981	2009	Почвенно-растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Наименование участка	Внутренний диаметр трубопровода в на участке Двн, м	Длина участка (в двухтрубном исчислении) L,м	Материальна я характеристи ка сетей, м <sup>2</sup>	Теплоизоля ционный материал	Тип прокладки	Год прокладки	Год последней перекладки	Краткая характеристика грунта
132	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	ТК-103-ТК-104	0,3	417,0	216,0	ППУ	подземная канальная	1981	2008	Почвенно- растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
133	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	ТК-104- Строительный бум	0,1	275,1	42,4	ППУ	подземная канальная	2019	2019	Почвенно- растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
		Ул.Гагарина			-					
134	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	ТК 38 - т.А	0,5	82,0	85,0	ППУ	подземная канальная	1973	2013	Почвенно- растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
135	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	т.А - НО 54	0,5	78,0	80,8	минвата	подземная канальная	1973	2001	Почвенно- растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.



№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Наименование участка	Внутренний диаметр трубопровода в на участке Двн, м	Длина участка (в двухтрубном исчислении) L,м	Материальна я характеристи ка сетей, м <sup>2</sup>	Теплоизоля ционный материал	Тип прокладки	Год прокладки	Год последней перекладки	Краткая характеристика грунта
136	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	НО 54-ТК-34	0,5	214,0	221,7	минвата	подземная канальная	1973	2002	Почвенно-растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
137	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	ТК-35-ЦТП-21	0,2	82,0	33,9	минвата	подземная канальная	1973	2003	Почвенно-растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
138	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	ТК-35-ЦТП-25	0,2	85,0	35,2	ППБ	подземная канальная	1973	2003	Почвенно-растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
139	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	ТК-34-ЦТП-24	0,2	335,0	138,7	ППУ	подземная канальная	1973	2012	Почвенно-растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Наименование участка	Внутренний диаметр трубопровода в на участке Двн, м	Длина участка (в двухтрубном исчислении) L,м	Материальна я характеристи ка сетей, м <sup>2</sup>	Теплоизоля ционный материал	Тип прокладки	Год прокладки	Год последней перекладки	Краткая характеристика грунта
140	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	ТК-34-ТК-33	0,5	209,0	216,5	минвата	подземная канальная	1973	2005	Почвенно- растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
141	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	ТК-33-ТК-32	0,5	214,0	221,7	минвата	подземная канальная	1973	1999	Почвенно- растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
		Ул. Спортивная			-					
142	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	ТК-32-точка А	0,3	213,0	110,3	ППУ	подземная канальная	1973	2011	Почвенно- растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
143	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	Точка А-ЦТП-22	0,3	161,0	83,4	ППБ	подземная канальная	1973	2004	Почвенно- растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Наименование участка	Внутренний диаметр трубопровода в на участке Двн, м	Длина участка (в двухтрубном исчислении) L,м	Материальна я характеристи ка сетей, м <sup>2</sup>	Теплоизоля ционный материал	Тип прокладки	Год прокладки	Год последней перекладки	Краткая характеристика грунта
144	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	ТК-31-ТК-32	0,5	206,0	213,4	минвата	подземная канальная	1973	2002	Почвенно- растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
145	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	ТК-31-ТК-30	0,5	213,0	220,7	ППУ	подземная канальная	1973	2010	Почвенно- растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
146	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	ТК-31-ЦТП-23	0,2	79,0	32,7	минвата	подземная канальная	1973	2006	Почвенно- растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
147	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	ТК-30-ЦТП-19	0,3	410,0	212,4	минвата	подземная канальная	1973	2005	Почвенно- растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Наименование участка	Внутренний диаметр трубопровода в на участке Двн, м	Длина участка (в двухтрубном исчислении) L,м	Материальна я характеристи ка сетей, м <sup>2</sup>	Теплоизоля ционный материал	Тип прокладки	Год прокладки	Год последней перекладки	Краткая характеристика грунта
148	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	ТК-30 -ТК-29 (т.А)	0,5	95,7	99,1	ППУ	подземная канальная	1973	2010	Почвенно- растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
149	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	т.А (ТК-29)- ПАВ№4	0,5	64,4	66,7	ППУ	подземная канальная	1973	2018	Почвенно- растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
150	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	ПАВ№4-ТК-28	0,5	102,0	105,7	минвата	подземная канальная	1973	2001	Почвенно- растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
		50 лет Октября			-					
151	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	ТК-28-ТК-100а	0,4	292,0	241,8	минвата	подземная канальная	1979	2004	Почвенно- растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Наименование участка	Внутренний диаметр трубопровода в на участке Двн, м	Длина участка (в двухтрубном исчислении) L,м	Материальна я характеристи ка сетей, м <sup>2</sup>	Теплоизоля ционный материал	Тип прокладки	Год прокладки	Год последней перекладки	Краткая характеристика грунта
152	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	ТК-4-ЦТП-18	0,3	59,0	30,6	минвата	подземная канальная	1979	2005	Почвенно-растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
153	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	ТК-100а-т.В	0,4	84,0	69,6	ППБ	подземная канальная	1979	2007	Почвенно-растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
154	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	т.В -ТК 103 А	0,4	392,0	324,6	минвата	подземная канальная	1979	1979	Почвенно-растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
155	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	ТК-103а-ТК-105	0,4	126,0	104,3	минвата	подземная канальная	1979	2001	Почвенно-растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Наименование участка	Внутренний диаметр трубопровода в на участке Двн, м	Длина участка (в двухтрубном исчислении) L,м	Материальна я характеристи ка сетей, м <sup>2</sup>	Теплоизоля ционный материал	Тип прокладки	Год прокладки	Год последней перекладки	Краткая характеристика грунта
156	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	Пр.ХимиковТК- 105-ТК-109	0,4	648,0	536,5	минвата	подземная канальная	1979	2006	Почвенно- растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
157	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	пр. Строителей ТК 109 - т.А	0,4	192,0	159,0	ППБ	подземная канальная	1979	2007	Почвенно- растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
158	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	пр.Строителей т.А -ТК 111	0,4	139,0	115,1	ППУ	подземная канальная	1989	2016	Почвенно- растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
159	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	ул.Студенческая ТК-111-ТК-1	0,4	182,0	150,7	ППУ	подземная бесканальная	1989	2010	Почвенно- растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Наименование участка	Внутренний диаметр трубопровода в на участке Двн, м	Длина участка (в двухтрубном исчислении) L,м	Материальна я характеристи ка сетей, м <sup>2</sup>	Теплоизоля ционный материал	Тип прокладки	Год прокладки	Год последней перекладки	Краткая характеристика грунта
160	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	ул.Студенческая ТК-112 -ТК- 112/1	0,1	257,5	35,0	ППУ	подземная канальная	2017	2017	Почвенно- растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
161	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	ул.Б.урманче ТК-105-ТК 89	0,4	332,0	274,9	ППУ	подземная канальная	1989	2008	Почвенно- растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
162	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	пр.Вахитова ТК- 43-ТК-2- т.В	0,5	238,0	246,6	минвата	подземная канальная	1975	2007	Почвенно- растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
		Ул.Менделеева			-					
163	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	т.В-ТК 3- ТК 4	0,5	139,0	144,0	ППУ	подземная канальная	1975	2012	Почвенно- растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Наименование участка	Внутренний диаметр трубопровода в на участке Двн, м	Длина участка (в двухтрубном исчислении) L,м	Материальна я характеристи ка сетей, м <sup>2</sup>	Теплоизоля ционный материал	Тип прокладки	Год прокладки	Год последней перекладки	Краткая характеристика грунта
164	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	ТК 4-ТК-5	0,5	246,0	254,9	минвата	подземная канальная	1975	2003	Почвенно-растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
165	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	ТК-5-ТК-6	0,5	122,0	126,4	минвата	подземная канальная	1975	2007	Почвенно-растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
166	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	ТК-6-ТК-7	0,5	235,0	243,5	минвата	подземная канальная	1975	2006	Почвенно-растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
167	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	ТК 6- Мечеть, ул.Менделеева- Гагарина	0,1	87,0	11,8	ППУ	подземная бесканальная	1975	2011	Почвенно-растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
		Ул.Кайманова			#ЗНАЧ!					



№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Наименование участка	Внутренний диаметр трубопровода в на участке Двн, м	Длина участка (в двухтрубном исчислении) L,м	Материальна я характеристи ка сетей, м <sup>2</sup>	Теплоизоля ционный материал	Тип прокладки	Год прокладки	Год последней перекладки	Краткая характеристика грунта
168	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	ТК-7-ТК-8	0,5	82,0	85,0	ППУ	подземная канальная	1976	2010	Почвенно- растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
169	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	ТК-8-ТК-9	0,5	87,0	90,1	ППУ	подземная канальная	1976	2010	Почвенно- растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
170	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	ТК9-ТК10	0,5	118,0	122,2	минвата	подземная канальная	1976	2008	Почвенно- растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
171	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	ТК-10-ТК10а	0,5	212,0	219,6	минвата	подземная канальная	1976	2002	Почвенно- растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Наименование участка	Внутренний диаметр трубопровода в на участке Dвн, м	Длина участка (в двухтрубном исчислении) l,м	Материальна я характеристи ка сетей, м <sup>2</sup>	Теплоизоля ционный материал	Тип прокладки	Год прокладки	Год последней перекладки	Краткая характеристика грунта
172	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	ТК-10а-ТК-11	0,5	93,0	96,3	минвата	подземная канальная	1976	2008	Почвенно-растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
173	ООО "Нижекамская ТЭЦ"	ТЭЦ 2 -опора 86	1,0	1 075,0	2 150,0	минвата	надземная	1991	1991	
174	ООО "Нижекамская ТЭЦ"	опора 86 - опора 89	1,0	61,0	122,0	минвата	подземная канальная	1991	2019	Почвенно-растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
175	ООО "Нижекамская ТЭЦ"	Опора 89 - ТК 91	1,0	10 295,0	20 590,0	минвата	надземная	1991	1991	
176	ООО "Нижекамская ТЭЦ"	ул.Спортивная ТК-91- ТК 97	1,0	832,0	1 664,0	минвата	подземная канальная	1991	1991	Почвенно-растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Наименование участка	Внутренний диаметр трубопровода в на участке Двн, м	Длина участка (в двухтрубном исчислении) L,м	Материальна я характеристи ка сетей, м <sup>2</sup>	Теплоизоля ционный материал	Тип прокладки	Год прокладки	Год последней перекладки	Краткая характеристика грунта
177	ООО "Нижнекамская ТЭЦ"	ул.Спортивная ТК-97-97А	1,0	41,0	82,0	ППУ	подземная канальная	1991	2016	Почвенно- растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
178	ООО "Нижнекамская ТЭЦ"	ул.Спортивная ТК-97А- ПАВ4	1,0	182,0	364,0	ППУ	подземная канальная	1991	2019	Почвенно- растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
		ул.50 лет Октября			-					
179	ООО "Нижнекамская ТЭЦ"	ПАВ№4-ТК-105	0,8	954,0	1 530,2	минвата	подземная канальная	1991	1991	Почвенно- растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
180	ООО "Нижнекамская ТЭЦ"	ул.Баки Урманче ТК105-ТК-89	0,7	363,0	511,1	минвата	подземная канальная	1992	1992	Почвенно- растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Наименование участка	Внутренний диаметр трубопровода в на участке Двн, м	Длина участка (в двухтрубном исчислении) L,м	Материальна я характеристи ка сетей, м <sup>2</sup>	Теплоизоля ционный материал	Тип прокладки	Год прокладки	Год последней перекладки	Краткая характеристика грунта
181	ООО "Нижнекамская ТЭЦ"	ТК 90а-т.А	0,2	162,5	48,8	ППУ	подземная канальная	1992	2019	Почвенно- растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
182	ООО "Нижнекамская ТЭЦ"	т.А-Мечеть	0,2	41,5	12,5	минвата	подземная канальная	1994	1994	Почвенно- растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
183	ООО "Нижнекамская ТЭЦ"	Мечеть-УТ-1	0,1	58,0	8,9	минвата	подземная канальная	1994	1994	Почвенно- растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
184	ООО "Нижнекамская ТЭЦ"	УТ-1 - магазин, гараж	0,0	102,0	9,8	минвата	подземная канальная	1994	1994	Почвенно- растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Наименование участка	Внутренний диаметр трубопровода в на участке Dвн, м	Длина участка (в двухтрубном исчислении) L, м	Материальная характеристика сетей, м <sup>2</sup>	Теплоизоляционный материал	Тип прокладки	Год прокладки	Год последней перекладки	Краткая характеристика грунта
185	ООО "Нижнекамская ТЭЦ"	ТК-89-ТК-87	0,7	269,0	378,8	минвата	подземная канальная	1989	1989	Почвенно-растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
186	ООО "Нижнекамская ТЭЦ"	ТК-87-ПАВ№5	0,7	388,0	546,3	минвата	подземная канальная	1989	2004	Почвенно-растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
		Пр. Мира			-					
187	ООО "Нижнекамская ТЭЦ"	ТК-84(П-5)-т.А	0,6	50,0	61,8	ППУ	подземная канальная	1987	2011	Почвенно-растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
188	ООО "Нижнекамская ТЭЦ"	т.А -ТК-82-ТК-81	0,6	286,0	353,5	ППУ	подземная канальная	1987	2013	Почвенно-растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Наименование участка	Внутренний диаметр трубопровода в на участке Dвн, м	Длина участка (в двухтрубном исчислении) l,м	Материальная характеристика сетей, м²	Теплоизоляционный материал	Тип прокладки	Год прокладки	Год последней перекладки	Краткая характеристика грунта
189	ООО "Нижнекамская ТЭЦ"	ТК-81-ТК-75- н.опора	0,6	915,0	1 130,9	минвата	подземная канальная	1987	1988	Почвенно-растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
190	ООО "Нижнекамская ТЭЦ"	ТК-75-н.опора	0,7	65,0	91,5	минвата	подземная канальная	1987	1987	Почвенно-растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
191	ООО "Нижнекамская ТЭЦ"	н.опора-т.А	0,6	236,5	292,3	минвата	подземная канальная	1987	1987	Почвенно-растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
192	ООО "Нижнекамская ТЭЦ"	т.А-ТК-69	0,7	349,5	492,1	ППУ	подземная канальная	1987	2017	Почвенно-растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
		Ул.Сююмбике			-					

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Наименование участка	Внутренний диаметр трубопровода в на участке Двн, м	Длина участка (в двухтрубном исчислении) l,м	Материальна я характеристи ка сетей, м <sup>2</sup>	Теплоизоля ционный материал	Тип прокладки	Год прокладки	Год последней перекладки	Краткая характеристика грунта
193	ООО "Нижнекамская ТЭЦ"	ТК-84(П-5)-ТК1	0,6	52,0	64,3	ППУ	подземная канальная	1993	2012	Почвенно- растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
194	ООО "Нижнекамская ТЭЦ"	ТК-1 -ТК-8	0,6	845,0	1 044,4	минвата	подземная канальная	1993	1993	Почвенно- растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
195	ООО "Нижнекамская ТЭЦ"	ТК-8-ТК-18	0,6	1 313,0	1 622,9	минвата	подземная канальная	1999	1999	Почвенно- растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
196	ООО "Нижнекамская ТЭЦ"	ТК-18 - т.А	0,7	231,0	325,2	минвата	подземная канальная	1999	1999	Почвенно- растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Наименование участка	Внутренний диаметр трубопровода в на участке Dвн, м	Длина участка (в двухтрубном исчислении) L,м	Материальна я характеристи ка сетей, м <sup>2</sup>	Теплоизоля ционный материал	Тип прокладки	Год прокладки	Год последней перекладки	Краткая характеристика грунта
197	ООО "Нижнекамская ТЭЦ"	т.А - т.В	0,6	88,0	108,8	минвата	подземная канальная	1999	1999	Почвенно- растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
198	ООО "Нижнекамская ТЭЦ"	т.В - ТК 70	0,7	183,0	257,7	минвата	подземная канальная	1999	1999	Почвенно- растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
199	ООО "Нижнекамская ТЭЦ"	ТК-6- 6/1	0,2	268,0	80,4	ППУ	подземная канальная	2015	2015	Почвенно- растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
200	Филиал АО "ТГК- 16" - Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)	ТЭЦ-1-ТК-4	0,7	8 189,0	11 530,1	минвата	надземная	1976	1976	



№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Наименование участка	Внутренний диаметр трубопровода в на участке Dвн, м	Длина участка (в двухтрубном исчислении) l,м	Материальная характеристика сетей, м <sup>2</sup>	Теплоизоляционный материал	Тип прокладки	Год прокладки	Год последней перекладки	Краткая характеристика грунта
201	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	ТК-4-ТК-3	0,7	36,0	50,7	минвата	подземная канальная	1976	1987	Почвенно-растительный грунт черноземного состава, мощность: 0,3м. Суглинок коричневый твердый, мощность: 3м.
202	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	ТК-3-ст.900	0,7	760,0	1 070,1	минвата	надземная	1976	1976	
203	Филиал АО "ТГК-16" - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	ст.900- гр.разд.КПД	0,5	149,0	154,4	минвата	надземная	1976	1976	

**Табл. 3.2. Характеристики тепловых сетей АО «ВК и ЭХ»**

№ п/п	Наименование участка		Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)	
<b>ЦТП-1</b>									
<b>Сведения о технических установках (трубопроводах тепловой сети, на которые распространяются требования ФНП)</b>									
1	Соединительная тепломагистраль	от ТК-21 до ЦТП-1	1969	2003	219х7,0	7	192	192	2008
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-1	от ЦТП до ТК-1	1969	2003	159х5,0	5	4	4	2008
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-1	от ТК-1 до ТК-1а	1969	2003	159х5,0	5	50	50	2008
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-1	от ТК-1а до Тукая 1	1969	2003	89х4,0	4	34	34	2008
5	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-1	от ТК-1а до ТК-9	1969	2003	159х5,0	5	31	31	2008
6	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-1	от ТК-9 до ТК-10	1969	2003	89х4,0	4	59	59	2008
7	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-1	от ТК-9 до ТК-2	1969	2003	159х5,0	5	98	98	2007
8	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-1	от ТК-2 до ТК-3	1969	2003	108х4,5	4,5	75	75	2007
9	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-1	от ТК-3 до ТК-4	1969	2003	108х4,5	4,5	25	25	2007
10	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-1	от ТК-4 до ТК-5	1969	2003	108х4,5	4,5	38	38	2008
11	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-1	от ТК-5 до ТК-6	1969	2003	89х4,0	4	34	34	2008
12	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-1	от ТК-6 до ТК-7	1969	2003	89х4,0	4	64	64	2008
							704	704	
<b>Сведения о технических установках(трубопроводах тепловой сети, на которые распространяются требования ПТЭТЭ)</b>									
1	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-1	от ТК-1а до Тукая 7	1969	2003	76х3,5	3,5	7	7	2008
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-1	от ТК-10 до Тукая 5	1969	2003	57х3,5	3,5	11	11	2008

№ п/п	Наименование участка		Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)	
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-1	от ТК-10 до Тукая 5а	1969	2003	57х3,5	3,5	23	23	2008
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-1	от ТК-10 до ТК-11	1969	2003	76х3,5	3,5	65	65	2008
5	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-1	от ТК-11 до Тукая 3	1969	2003	57х3,5	3,5	23	23	2008
6	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-1	от ТК-11 до Вокз 2а	1969	2003	57х3,5	3,5	45	45	2008
7	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-1	от ТК-2 до Строит.3в	1969	2003	57х3,5	3,5	15	15	2008
8	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-1	от ТК-3 до Строит.3а	1969	2003	57х3,5	3,5	3	3	2008
9	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-1	от ТК-4 до ТК-8	1969	2003	76х4,0	4	30	30	2008
10	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-1	от ТК-8 до Строит.3	1969	2003	57х4,0	4	35	35	2008
11	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-1	от ТК-8 до Строит.1	1969	2003	57х4,0	4	34	34	2008
12	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-1	от ТК-5 до Строит.3б	1969	2003	57х3,5	3,5	13	13	2008
13	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-1	от ТК-6 до Строит.1а	1969	2003	57х3,5	3,5	18	18	2008
14	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-1	от ТК-7 до Вокз. 2А	1969	2003	57х3,5	3,5	13	13	2008
15	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-1	от ТК-7 до до Строит.1А	1969	2003	57х3,5	3,5	20	20	2008
							355	355	
<b>ЦТП-2</b> <b>Сведения о технических установках (трубопроводах тепловой сети, на которые распространяются требования ФНП)</b>									
1	Соединительная тепломагистраль	от ТК-21 до ЦТП-2	1964	2003	159х5,0	5	169	169	2007
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-2	от ЦТП до ТК-4	1964	2003	159х5,0	5	3	3	2007
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-2	от ТК-4 до ТК-1	1964	2003	159х5,0	5	45,5	45,5	2012

№ п/п	Наименование участка		Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)	
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-2	от ТК-1 до ТК-3	1964	2003	159х5,0	5	41,2	41,2	2010
5	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-2	от ТК-3 до ТК-2	1964	2003	108х4,5	4,5	37	37	2010
6	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-2	от ТК-2 до шк№1	1964	2003	108х4,5	4,5	136	136	2010
7	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-2	от ТК-3 до Стротелей 7	1964	2003	108х4,5	4,5	10	10	2012
8	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-2	транзит:Стротелей 7	1964	2003	108х4,5	4,5	59	59	2012
9	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-2	от Стротелей 7 до Стротелей 5	1964	2003	89х4,5	4,5	12	12	2012
10	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-2	транзит:Стротелей 5	1964	2003	89х4,5	4,5	108,7	108,7	2012
11	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-2	от ТК-4 до ТК	1964	2003	159х5,0	5	10	10	2012
12	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-2	от ТК до Тукая 8	1964	2003	159х5,0	5	45,7	45,7	2012
13	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-2	уг.пов. -гл.вр.Тукая 10	1964	2003	108х4,5	4,5	55,2	55,2	2012
14	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-2	гл.вр.Тукая 10-Тукая 12	1964	2003	108х4,5	4,5	38,5	38,5	2012
15	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-2	от Тукая 12 до Тукая 14	1964	2003	89х4,0	4	16,5	16,5	2012
					ИТОГО:		787,3	787,3	
<b>Сведения о технических установках(трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ПТЭТЭ)</b>									
1	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-2	от ТК-4 до Тук.6	1964	2003	57х3,5	3,5	9	9	2012
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-2	от Стротелей 5 до Тукая 2	1964	2003	76х3,0	3	10	10	2012
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-2	транзит:Тукая 2	1964	2003	76х3,0	3	58	58	2012
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-2	от Тукая 2 до Тукая 4	1964	2003	76х3,0	3	5	5	2007

№ п/п	Наименование участка		Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)	
5	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-2	от ТК до Тукая 16	1964	2003	76х3,5	3,5	86	86	2007
6	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-2	от гл.вр. до Тук.10	1964	2003	57х3,5	3,5	21,3	21,3	2012
7	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-2	транзит:Тукая 14	1964	2003	57х3,5	3,5	73,3	73,3	2012
8	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-2	от Тукая 14 до Тукая 18	1964	2003	57х3,5	3,5	60,4	60,4	2012
					ИТОГО:		323	323	
<b>ЦТП-4</b> <b>Сведения о технических установках (трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ФНП)</b>									
1	Соединительная тепломагистраль	от ТК-10а до ЦТП-4	1964	2003	159х6,0	6	73,4	73,4	2012
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-4	от ТК-1 до ТК-2	1964	2003	219х9,5	9,5	12,7	12,7	2012
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-4	от ТК-2 до Строителей 17	1964	2003	159х7	7	38	38	2012
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-4	транзит: Строителей 17	1964	2003	159х7	7	70	70	2012
5	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-4	от Строителей 17 до Строителей 15	1964	2003	159х7	7	5	5	2012
6	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-4	транзит: Строителей 15	1964	2003	159х7	7	63,6	63,6	2012
7	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-4	от Строителей 15 до ТК- 3	1964	2003	159х5	5	42	42	2012
8	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-4	от ТК-3 до Строителей 13	1964	2003	159х5	5	27	27	2012
9	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-4	от ТК-1 до Строителей 19	1964	2003	159х7,0	7	7,1	7,1	2012
10	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-4	транзит: Строителей 19	1964	2003	159х7,0	7	30	30	2012
11	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-4	от Строителей 19 до Строителей 21	1964	2003	159х7,0	7	30	30	2012
12	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-4	транзит: Строителей 21	1964	2003	159х7,0	7	73	73	2012

№ п/п	Наименование участка		Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)	
13	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-4	от Строителей 13 до Строителей 13А	1964	2003	159х5	5	30	30	2012
14	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-4	от Строителей 13А до Строителей 13Б	1964	2003	108х4,5	4,5	30	30	2012
15	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-4	от Строителей 21 до Строителей 23	1964	2003	114х5,0	5	21,5	21,5	2012
16	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-4	от Строителей 21 до Юности 3Б	1964	2003	108х5,0	5	65,5	65,5	2012
17	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-4	транзит: Юности 3Б	1964	2003	108х5,0	5	12	12	2012
18	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-4	транзит: Строителей 13А	1964	2003	89х4,5	4,5	63	63	2012
19	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-4	транзит: Строителей 13Б	1964	2003	89х4,5	4,5	63	63	2012
20	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-4	от Строителей 13Б до Строителей 13В	1964	2003	89х4,5	4,5	30	30	2012
21	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-4	транзит: Строителей 13В	1964	2003	89х4,5	4,5	51	51	2012
22	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-4	транзит: Строителей 23	1964	2003	89х4,0	4	108	108	2012
23	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-4	от Строителей 23 до Юности 1	1964	2003	89х4,0	4	12	12	2012
24	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-4	транзит: Юности 1	1964	2003	89х4,0	4	62	62	2012
25	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-4	от Юности 3Б до Юности 3А	1964	2003	89х4,0	4	25	25	2012
26	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-4	транзит: Юности 3А	1964	2003	89х4,0	4	12	12	2012
	Итого:						1056,8	1056,8	
Сведения о технических установках (трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ПЭТЭ)									
1	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-4	транзит: Строителей 13	1964	2003	76х4,0	4	51	51	2012
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-4	от Строителей 13 до Строителей 11	1964	2003	76х4,0	4	5,1	5,1	2012

№ п/п	Наименование участка		Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)	
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-4	от Строителей 13А до Строителей 11А	1964	2003	76х4,0	4	5,1	5,1	2012
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-4	от Строителей 13Б до Строителей 11Б	1964	2003	76х4,0	4	5,1	5,1	2012
5	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-4	от Строителей 13В до Строителей 11В	1964	2003	76х4,0	4	5,1	5,1	2012
6	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-4	от Строителей 13Б до д/с №3	1964	2003	76х3,5	3,5	100	100	2012
7	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-4	транзит: Юности 1	1964	2003	76х3,0	3	58	58	2012
8	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-4	от Юности 1 до Юности 5	1964	2003	57х3,5	3,5	35	35	2012
9	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-4	от Юности 3А до Юности 3	1964	2003	57х4,0	5	25	25	2012
10	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-4	от Юности 3А до ТК	1964	2003	76х4,0	4	27	27	2012
11	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-4	от Юности 3А до ТК	1964	2003	57х3,5	3,5	57,8	57,8	2012
12	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-4	от ТК до ТК-1	1964	2003	57х4,0	4	10	10	2012
13	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-4	от ТК-1 до ТК 2	1964	2003	57х4,0	4	31,5	31,5	2012
14	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-4	от ТК-2 до Юности 7	1964	2003	57х4,0	4	24	24	2012
15	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-4	от ТК-1 до Юности 7Б	1964	2003	40х2,5	2,5	41,3	41,3	2012
	Итого:						481	481	
ЦТП-5									
Сведения о технических установках (трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ФНП)									
1	Соединительная тепломагистраль	от ТК-17 до ЦТП 5	1964	2003	159х5,0	5	44	44	2009
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-5	от ЦТП-5 до Юности 9	1964	2003	159х5,0	5	16,6	16,6	2009
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-5	транзит: Юности 9	1964	2003	159х5,0	5	34,9	34,9	2009
4				2003	114х4	4	45,8	45,8	2009

№ п/п	Наименование участка		Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)	
5	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-5	от Юности 9 до Юности 9А	1964	2003	89х4	4	36	36	2009
6	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-5	транзит: Юности 9А	1964	2003	89х4	4	14,4	14,4	2009
7	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-5	от Юности 9 до Тукая 26	1964	2003	108х4	4	6	6	2009
8	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-5	транзит: Тукая 26	1964	2003	114х4	4	71,3	71,3	2009
9	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-5	от Тукая 26 до Тукая 24	1964	2003	114х4	4	25,8	25,8	2009
10	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-5	транзит: Тукая 24	1964	2003	89х3,5	3,5	123,5	123,5	2009
11	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-5	транзит: Тукая 20	1964	2003	89х3,5	3,5	64	64	2009
					ИТОГО:		482,3	482,3	
<b>Сведения о технических установках(трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ПЭТЭ)</b>									
1	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-5	от Юности 9А до Юности 9Б	1964	2003	76х3,5	3,5	36	36	2009
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-5	транзит: Юности 9Б	1964	2003	57х5	5	40,8	40,8	2009
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-5	от Юности 9Б до Юности 9В	1964	2003	57х5	5	73,5	73,5	2009
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-5	от Тукая 24 до Тукая 20	1964	2003	76х3,5	3,5	36	36	2009
5	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-5	транзит: Тукая 20	1964	2003	76х3,5	3,5	93,6	93,6	2009
6	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-5	от Тукая 20 до Тукая 20А	1964	2003	76х3,5	3,5	40,8	40,8	2009
7				2003	57х3,5	3,5	36	36	
8	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-5	от Тукая 20 до Тукая 22	1964	2003	76х3,5	3,5	27	27	2009
					ИТОГО:		383,7	383,7	
<b>ЦТП-6</b>									
<b>Сведения о технических установках (трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ФНП)</b>									



№ п/п	Наименование участка		Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)	
1	Соединительная тепломагистраль	от ТК-14 до ЦТП-6	1967	2003	159х5,0	5	116	116	2011
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-6	от ЦТП до ТК-9	1967	2003	159х5,0	5	5	5	2011
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-6	от ТК 9 до ТК-5	1967	2003	159х5,0	5	35,6	35,6	2011
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-6	от ТК-5 до Строителей 33А	1967	2003	76х3,5	3,5	6,7	6,7	2011
5	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-6	от ЦТП до Строителей 33	1967	2003	159х6,0	6	15,6	15,6	2011
6	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-6	от ТК-5 до ТК-3	1967	2003	108х4,5	4,5	39,8	39,8	2011
7	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-6	от ТК-3 до ТК-4	1967	2003	108х4,5	4,5	96,3	96,3	2011
8	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-6	от ТК-4 до ТК-10	1967	2003	89х4,0	4	48,3	48,3	2011
					ИТОГО:		363,3	363,3	
<b>Сведения о технических установках(трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ПЭТЭ)</b>									
1	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-6	от ТК-3 до Строителей 31	1967	2003	76х3,5	3,5	14,1	14,1	2011
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-6	от ТК-10 до Строителей 25	1967	2003	76х4,0	4	58,8	58,8	2011
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-6	от ТК-4 до Строителей 29	1967	2003	76х3,5	3,5	10,6	10,6	2011
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-6	от ТК-10 до Строителей 27	1967	2003	76х3,5	3,5	10,6	10,6	2011
5	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-6	от ТК-9 до Химиков 50	1967	2003	76х4,0	4	233,2	233,2	2011
6	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-6	от гл.врез до Химиков 52	1967	2003	57х3,5	3,5	7	7	2011
					ИТОГО:		334,3	334,3	
<b>ЦТП-7</b>									
<b>Сведения о технических установках (трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ФНП)</b>									
1	Соединительная тепломагистраль	от ТК-17 до ЦТП-7	1967	2003	159х6,0	6	37	37	2016

№ п/п	Наименование участка		Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)	
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-7	от ЦТП до ТК 4	1967	2003	89х4,0	4	2	2	2016
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-7	от ТК-4 до ТК-3	1967	2003	89х4,0	4	82	82	2016
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-7	от ТК-3 до Юности 6	1967	2003	89х4,0	4	8	8	2016
7	Прямая врезка от ТК-17	Юности 8 (транзит) пр.врезка от ТК-17	1967	2003	125х6,0	6	25	25	2016
8	Прямая врезка от ТК-17	от Юности 8 до Юности 10 пр.врезка от ТК-17	1967	2003	125х5,0	5	10	10	2016
9	Прямая врезка от ТК-17	Юности 10(транзит) пр.врезка от ТК-17	1967	2003	125х5,0	5	78	78	2016
10	Прямая врезка от ТК-17	от Юности 10 до Тукая 30 пр.врезка от ТК-17	1967	2003	89х4,5	4,5	35,7	35,7	2016
11	Прямая врезка от ТК-17	Тукая 30 (транзит) пр.врезка от ТК-17	1967	2003	89х4,5	4,5	65	65	2016
12	Прямая врезка от ТК-17	от Тукая 30 до Тукая 32 пр.врезка от ТК-17	1967	2003	89х4,5	4,5	10	10	2016
					ИТОГО:		352,7	352,7	
<b>Сведения о технических установках(трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ПЭТЭ)</b>									
1	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-7	от гл.врез до д/с №7	1967	2003	57х3,5	3,5	32	32	2016
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-7	от д/с №7 до Юности 66	1967	2003	57х3,5	3,5	53	53	2016
3	Прямая врезка от ТК-17	Тукая 32 (транзит) пр.врезка от ТК-17	1967	2003	76х4,0	4	60	60	2016
4	Прямая врезка от ТК-17	от Тукая 32 до Тукая 34 пр.врезка от ТК-17	1967	2003	57х3,5	3,5	31,5	31,5	2016
					ИТОГО:		176,5	176,5	
<b>Собственность Нижнекамского муниципального района</b>									
1	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-7	от ТК-3 до Юности (пристрой ЗАГС)			76х3,5	3,5	54		
<b>ЦТП-8</b>									

№ п/п	Наименование участка		Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)	
Сведения о технических установках (трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ФНП)									
1	Соединительная тепломагистраль	от ТК-19а до ЦТП-8	1966	2003	159х6,0	6	37	37	2017
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-8	от ЦТП до ТК-1	1966	2003	159х5,0	5	4	4	2017
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-8	от ТК-1 до Химиков 44	1966	2003	108х4,5	4,5	57	57	2017
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-8	транзит:Химиков 44	1966	2003	89х4,0	4	70	70	2017
5	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-8	от ТК-1 до ТК-3	1966	2003	108х4,5	4,5	113	113	2017
6	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-8	от ТК-3 до Тукая 36	1966	2003	108х4,5	4,5	31	31	2017
7	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-8	транзит: Тукая 36	1966	2003	89х4,0	4	80	80	2017
8	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-8	транзит: Тукая 46б	1966	2003	89х4,0	4	12	12	2017
					ИТОГО:		404	404	
Сведения о технических установках(трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ПТЭТЭ)									
1	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-8	от ТК-2 до Химиков 46	1966	2003	57х3,5	3,5	44	44	2017
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-8	от Химиков 44 до ТК-2	1966	2003	76х3,5	3,5	25,5	25,5	2017
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-8	от ТК-2 до Химиков 48	1966	2003	76х3,5	3,5	49	49	2017
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-8	от ТК-3 до Тукая 38	1966	2003	76х3,5	3,5	25	25	2017
5	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-8	от Тукая 36 до Химиков 46б	1966	2003	76х3,5	3,5	4	4	2017
6	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-8	от Химиков 46б до Химиков 46А	1966	2003	57х3,5	3,5	30	30	2017
7	Прямая врезка от ТК-19А	гл.вр (Тукая 40) до Макдональдс пр.врезка от ТК-19А	1967	2003	57х3,5		137	137	2017
					ИТОГО:		314,5	314,5	

№ п/п	Наименование участка		Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)	
ЦТП-9									
Сведения о технических установках (трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ФНП)									
1	Соединительная тепломагистраль	от ТК-18 до ЦТП-9	1969	2003	219х7,0	7	190,00	190	2010
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-9	от ЦТП до ТК 1а	1969	2003	219х7,0	7	4,00	4	2010
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-9	от ТК-1А до ТК-1	1969	2003	159х5,0	5	18,00	18	2010
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-9	от ТК 1 до ТК 2	1969	2003	159х5,0	5	48,80	48,8	2010
5	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-9	от ТК 2 до ТК 3	1969	2003	159х5,0	5	26,30	26,3	2010
6	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-9	от ТК 3 до ТК 4	1969	2003	159х5,0	5	18,20	18,2	2010
7	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-9	от ТК 4 до ТК 5	1969	2003	108х4,5	4,5	50,70	50,7	2010
8	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-9	от ТК 5 до Юности 21	1969	2003	108х4,5	4,5	9,50	9,5	2010
9	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-9	от Корабельная 16 - Корабельная 14	1969	2003	89х4,0	4	25,00	25	2008
10	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-9	от ТК 5 до Юности 19	1969	2003	108х4,5	4,5	5,50	5,5	2010
11	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-9	от Юности 19 до ТК	1969	2003	108х4,5	4,5	5,40	5,4	2010
12	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-9	от ТК 7 до Тукая 19/17	1969	2003	89х4,0	4	25,00	25	2010
13	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-9	от ТК 1а до ТК 10	1969	2003	159х6,0	6	69,00	69	2009
14	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-9	от ТК 10 до ТК 11	1969	2003	108х4,5	4,5	157,00	157	2008
15	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-9	от ТК-10 до Химиков 146	1969	2003	89х4,0	4	23,00	23	2009
16	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-9	от ТК 11 до ТК 12	1969	2003	108х4,5	4,5	75,00	75	2008
17	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-9	от ТК12 до гл.врез.	1969	2003	108х4,5	4,5	35,00	35	2009

№ п/п	Наименование участка		Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)	
18	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-9	от гл1 до ТК 13	1969	2003	108х4,5	4,5	27,00	27	2009
19	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-9	от гл2 до ДЮСШ №1	1969	2003	108х4,5	4,5	103,00	103,00	2009
20	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-9	от ТК 1 до гл врез.	1969	2003	108х4,5	4,5	18,00	18,00	2009
21	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-9	от гл.врез. до Корабельная 14а	1969	2003	108х4,5	4,5	37,00	37	2010
22	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-9	от Корабельная 14а до Корабельная 12	1969	2003	89х4,0	4	37,50	37,5	2009
23	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-9	от Корабельная 12 до ТК 15	1969	2003	89х4,0	4	14,00	14	2009
24	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-9	от ТК 15 до ТК 6	1969	2003	89х4,0	4	5,00	5	2009
25	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-9	от ТК 6 до ТК 14	1969	2003	89х4,0	4	14,50	14,5	2009
26	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-9	транзит:Юности 19	1969	2003	108х4,5	4,5	130,00	130	2010
27	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-9	транзит:Юности 21- Корабельная 16	1969	2003	108х4,5	4,5	130,00	130	2010
28	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-9	транзит:Корабельная 14а	1969	2003	108х4,5	4,5	97,00	97	2010
29	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-9	транзит: Корабельная 12	1969	2003	89х4,0	4	22,00	22	2009
					ИТОГО:		1420,40	1420,4	
<b>Сведения о технических установках(трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ПТЭТЭ)</b>									
1	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-9	от ТК-2 до Юности 21б	1969	2003	57х4,0	4	16,5	16,5	2010
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-9	от ТК-3 до д/с№15	1969	2003	57х3,5	3,5	34	34	2010
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-9	от ТК-4 до Юности 21А	1969	2003	57х4,0	4	16,5	16,5	2010
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-9	от ТК 10 до Тукая 17	1969	2003	57х3,5	3,5	4	4	2009

№ п/п	Наименование участка		Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)	
5	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-9	от ТК 11 Шк №6	1969	2003	76х3,5	3,5	42	42	2008
6	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-9	от гл 1 до Теплицы	1969	2003	76х3,5	3,5	12,6	12,6	2009
7	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-9	от ТК 13-ЦДТТ	1969	2003	76х3,5	3,5	28,8	28,8	2009
8	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-9	ТК-13 до ДЮШС№2	1969	2003	57х3,5	3,5	23	23	2009
9	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-9	от ТК 12 до Пед/Училище	1969	2003	76х3,5	3,5	110	110	2008
10	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-9	от гл.врез. до Юности21в	1969	2003	57х3,5	3,5	1	1	2010
11	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-9	от ТК 6 до Корабельная 10в	1969	2003	57х3,0	3	10,1	10,1	2009
12	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-9	от ТК 14 до Корабельная 10 (Домовой)	1969	2003	76х3,5	3,5	45	45	2009
13	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-9	от ТК 14 до ТК-7	1969	2003	76х3,5	3,5	23	23	2009
14	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-9	от ТК-7 до ТК 8	1969	2003	76х4,0	4	36	36	2009
15	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-9	от ТК-8 до Корабельная 8(ЭФИР	1969	2003	57х3,5	3,5	29	29	2009
16	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-9	от ТК-8 до Корабельная 8(сбер)	1969	2003	57х3,5	3,5	58	58	2009
17	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-9	от ТК-7 до Корабельная 10г	1969	2003	57х3,5	3,5	28	28	2009
					ИТОГО:		517,5	517,5	
<b>ЦТП-10</b>									
<b>Сведения о технических установках (трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ФНП)</b>									
1	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-10	от ЦТП до ТК 1	1973		219х9,5	9,5	14,5	14,5	2010
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-10	от ТК 1 до Корабельная 26	1973		108х4,5	4,5	53,9	53,9	2010
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-10	транзит: Корабельная 26	1973		108х4,5	4,5	136	136	2010

№ п/п	Наименование участка		Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)	
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-10	от ТК 1 до ТК 2	1973		159х5,0	5	18,4	18,4	2010
5	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-10	от ТК 2 до ТК-8	1973		108х4,5	4,5	30	30	2010
6	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-10	от Корабельная 20а до Юности 26	1973		108х4,5	4,5	25	25	2010
7	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-10	от Юности 26 до Юности 24	1973		89х4,5	4,5	15	15	2010
8	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-10	от ТК-8 до гл.врез	1973		108х4,5	4,5	76,8	76,8	2010
9	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-10	от гл.врез. до ТК 4	1973		108х4,5	4,5	30,4	30,4	2010
10	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-10	от ТК 4 до ТК 6	1973	2003	108х4,5	4,5	23,2	23,2	2010
11	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-10	от ТК 2 до Корабельная 20а	1973	2003	159х5,0	5	34,5	34,5	2007
12	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-10	тран:Корабельная 20а- гл.вр(16)	1973	2003	159х5,0	5	28,3	28,3	2007
13	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-10	тран:гл.вр(д/с №16)- гл.вр(Корабельная 20)	1973	2003	108х4,5	4,5	52,5	52,5	2007
14	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-10	тран:гл.вр(Корабельная 20)-гл.вр(д/с №14)	1973	2003	108х4,5	4,5	70	70	2007
15	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-10	тран:гл.вр(на д/с №14)- до конца дома Корабельная 20а	1973	2003	108х4,5	4,5	37,5	37,5	2007
16	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-10	тран:Юности 26	1973	2003	89х4,5	4,5	76	76	2010
17	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-10	тран:Юности 24	1973	2003	89х4,5	4,5	109	109	2010
					ИТОГО:		831	831	
<b>Сведения о технических установках(трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ПТЭТЭ)</b>									
1	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-10	от Корабельная 26 до Корабельная 28	1973	2003	76х3,5	3,5	21,4	21,4	2010
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-10	от ТК-1 до Корабельная 24	1973	2003	57х3,5	3,5	19	19	2010

№ п/п	Наименование участка		Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)	
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-10	от ТК-8 до Химиков 30б	1973	2003	57х3,5	3,5	5	5	2010
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-10	от Юности 24 до ТК 3	1973	2003	76х3,5	3,5	10,7	10,7	2010
5	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-10	от ТК 3 до Юности 22	1973	2003	76х3,5	3,5	7,2	7,2	2010
6	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-10	от гл.врез. до Химиков 32Г	1973	2003	57х3,5	3,5	10	10	2010
7	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-10	от ТК-4 до Химиков 30а	1973	2003	57х3,5	3,5	5	5	2010
8	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-10	от ТК 6 до ТК 7	1973	2003	76х3,5	3,5	21,4	21,4	2010
9	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-10	от ТК-7 до Химиков 30	1973	2003	57х3,5	3,5	5	5	2010
10	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-10	от ТК 7 до Химиков 32	1973	2003	57х3,5	3,5	32,1	32,1	2010
11	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-10	тран:гл.вр(д/с №16)- д/с№16	1973	2003	57х3,5	3,5	26,7	26,7	2010
12	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-10	тран:гл.вр(Д/с №14) до д/с№14	1973	2003	57х3,5	3,5	26,7	26,7	2010
13	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-10	от ТК-3 до Юн.20а	1973	2003	57х3,5	3,5	48,2	48,2	2010
14	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-10	от Юн.22 до Юн.20	1973	2003	57х3,5	3,5	17,1	17,1	2010
15	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-10	от гл.вр(20) до Кор.20	1973	2003	76х3,5	3,5	55	55	2010
16	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-10	от Кор.20 до Евролюкс	1973	2003	57х3,5	3,5	35	35	2009
					ИТОГО:		345,5	345,5	
<b>ЦТП-11</b>									
<b>Сведения о технических установках (трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ФНП)</b>									
1	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-11	от ЦТП-11 до ТК-1А	1973	2003	159х5	5	22	22	2009
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-11	от ТК-1А до ТК-1	1973	2003	159х5	5	18,8	18,8	2009



№ п/п	Наименование участка		Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)	
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-11	ТК-1 до ТК-2	1973	2003	159х5	5	20,6	20,6	2009
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-11	от гл.вр.(на школу №8) до гл.вр. (на Тукая 33)	1973	2003	159х5	5	6	6	2009
5	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-11	от гл.вр. (на Тукая 33) до Юности 14А	1973	2003	159х5	5	105	105	2009
6	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-11	транзит: от гл.вр.(на Юности 14) до стены до стены Юности 14А	1973	2003	108х4,5	4,5	45	45	2009
7	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-11	транзит: от гл.вр.(на Юности 14а) до гл.вр. (на Юности 16)	1973	2003	108х4,5	4,5	53	53	2009
8	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-11	от гл.вр (на Юности 16) до ТК-3	1973	2003	89х4	4	50	50	2009
9	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-11	от ЦТП-11 до ТК-4	1973	2003	159х5	5	50,7	50,7	2009
10	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-11	от ТК-4 до ТК-5А	1973	2003	133х4,5	4,5	49,9	49,9	2009
11	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-11	от ТК-4 до ТК-5	1973	2003	108х4,5	4,5	12,1	12,1	2009
12	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-11	от ТК-5 до Химиков 36Г	1973	2003	108х4,0	4	10	10	2009
13	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-11	транзит: Химиков 36Г	1973	2003	108х4,0	4	63,8	63,8	2009
14	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-11	от Химиков 36Г до ТК-9	1973	2003	108х4,5	4,5	14,3	14,3	2009
15	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-11	от ТК-9 до Химиков 36В	1973	2003	89х3,5	3,5	9,3	9,3	2009
16	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-11	транзит: Химиков 36В	1973	2003	89х3,5	3,5	60	60	2009
17	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-11	от ТК-9 до Химиков 36Б	1973	2003	89х3,5	3,5	9	9	2009
18	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-11	транзит: Химиков 36Б	1973	2003	89х3,5	3,5	63	63	2009
19	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-11	от Химиков 36Б до Химиков 36А	1973	2003	108х4,0	4	24	24	2009

№ п/п	Наименование участка		Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)	
20	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-11	транзит: Химиков 36А	1973	2003	89х3,5	3,5	49	49	2009
					ИТОГО:		735,5	735,5	
<b>Сведения о технических установках(трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ПТЭТЭ)</b>									
1	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-11	от ТК-1 до д/с №17	1973	2003	57х3,5	3,5	21,7	21,7	2009
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-11	от ТК-2 до Тукая 35	1973	2003	76х3,5	3,5	5	5	2009
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-11	транзит: Тукая 35	1973	2003	76х3,5	3,5	67,7	67,7	2009
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-11	от Тукая 35 до Тукая 31	1973	2003	76х3,5	3,5	12	12	2009
5	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-11	от ТК-2 до до гл.вр. (на школу №8)	1973	2003	76х3,5	3,5	20	20	2009
6	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-11	от гл.вр.(на школу №8) до школы №8	1973	2003	76х3,5	3,5	107,3	107,3	2009
7	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-11	от гл.вр. (на Тукая 33) до Тукая 33	1973	2003	57х3,5	3,5	5	5	2009
8	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-11	от гл.вр.(на Юности 14) до Юности 14	1973	2003	76х3,5	3,5	41,8	41,8	2009
9	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-11	от стены дома Юности 14А до ТК-4	1973	2003	76х3,5	3,5	14,8	14,8	2009
10	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-11	от ТК-4 до Юности 12	1973	2003	76х3,5	3,5	35,6	35,6	2009
11	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-11	от ТК-4 до Тукая 31	1973	2003	76х3,5	3,5	9	9	2009
12	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-11	от гл.вр (на Юности 16) до Юности 16	1973	2003	76х3,5	3,5	41,8	41,8	2009
13	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-11	от ТК-3 до Юности 18	1973	2003	76х3,5	3,5	43,5	43,5	2009
14	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-11	от Юности 14 м- нКапитан до ТК-1	1973	2003	76х3,5	3,5	5	5	2009
15	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-11	от ТК-1 ресторана до ресторана Бахор	1973	2003	76х3,5	3,5	21,4	21,4	2009

№ п/п	Наименование участка		Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)	
16	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-11	от ТК-1 до ТК-2	1973	2003	76х3,5	3,5	58,2	58,2	2009
17	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-11	от ТК-2 до ресторана Амбар	1973	2003	40х2,5	2,5	16,85	16,85	2009
18	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-11	от ТК-5А до Тукая 37(детс. поликл.)	1973	2003	76х3,5	3,5	11	11	2009
19	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-11	от ТК-5 до Тукая 39	1973	2003	76х3,5	3,5	9,7	9,7	2009
20	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-11	транзит: Тукая 39	1973	2003	76х3,5	3,5	60	60	2009
21	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-11	от Тукая 39 до Химиков 36	1973	2003	76х3,5	3,5	19,2	19,2	2009
22	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-11	от Химиков 36В до Химиков 36	1973	2003	76х3,5	3,5	38,4	38,4	2009
23	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-11	от Химиков 36А до Химиков 36	1973	2003	76х3,5	3,5	16,2	16,2	2009
24	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-11	от Химиков 36А до д/с №1	1973	2003	76х3,5	3,5	60,2	60,2	2009
					ИТОГО:		741,35	741,35	
бесхозные сети, на обслуживание АО "ВК и ЭХ"									
1	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-11	от ТК до Химиков-38	1973	2003	108х4,5	4,5	35		
					ИТОГО:		35		
<b>ЦТП-12</b>									
<b>Сведения о технических установках (трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ФНП)</b>									
1	Соединительная тепломагистраль	от ЦТП-12 до ТК-7	1974	2003	159х6,0	6	30,5	30,5	2018
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-12	от ТК-7 от 30 лет Победы 4	1974	2003	159х7,0	7	10	10	2018
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-12	транзит: 30 лет Победы 4	1974	2003	159х7,0	7	19	19	2018
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-12	транзит: 30 лет Победы 4	1974	2003	89х4,0	4	54	54	2018
5	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-12	от 30 лет Победы 4 до 30 лет Победы 2/39	1974	2003	89х4,1	4	38,5	38,5	2018

№ п/п	Наименование участка		Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)	
6	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-12	от 30 лет Победы 4 до ТК-5	1974	2003	159х6,0	6	96,5	96,5	2018
7	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-12	от ТК-5 до 30 лет Победы 7	1974	2003	108х4,5	4,5	65	65	2019
8	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-12	транзит: 30 лет Победы 7	1974	2003	108х4,5	4,5	20	20	2018
9	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-12	от 30 лет Победы 7 до 30 лет Победы 9	1974	2003	89х4,0	4	76	76	2019
10	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-12	транзит: 30 лет Победы 9	1974	2003	108х4,5	4,5	20	20	2018
11	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-12	от ТК-5 до гл.врезки на 30 лет Победы 5а	1974	2003	108х4,5	4,5	10	10	2018
12	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-12	от гл.врезки на 30 лет Победы 5а до 30 лет Победы 5а (отопление)	1974	2003	89х4,0	4	104	104	2018
13	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-12	от ТК-5 до 30 лет Победы 3	1974	2003	159х5,0	5	8,5	8,5	2018
14	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-12	транзит: 30 лет Победы 3	1974	2003	159х5,0	5	26	26	2018
15	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-12	от 30 лет Победы 3 до ТК-6	1974	2003	159х5,0	5	43,5	43,5	2018
16	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-12	от ТК-6 до 30 лет Победы 37/1	1974	2003	108х4,5	4,5	6,5	6,5	2018
17	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-12	от гл.врезки ЦТП-12 до ТК-2	1974	2003	159х5,0	5	57,1	57,1	2018
18	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-12	от ТК-2 до ТК-3А	1974	2003	159х5,0	5	212,7	212,7	2018
19	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-12	от ТК-3А до ТК-3	1974	2003	133х4,5	4,5	32	32	2018
20	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-12	от ТК-3 до 30 лет Победы 10	1974	2003	133х4,5	4,5	40	40	2018
21	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-12	транзит: 30 лет Победы 10 до 30 лет Победы 12/19	1974	2003	89х4,0	4	60	60	2018
22	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-12	от ТК-3А до Студенческая 17	1974	2003	89х4,0	4	110	110	2018

№ п/п	Наименование участка		Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)	
23	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-12	от ТК-3А до ТК-4	1974	2003	89х4,0	4	35	35	2018
24	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-12	от ТК-4 до Студенческая 15	1974	2003	89х4,0	4	3	3	2018
25	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-12	транзит: Студенческая 15	1974	2003	89х4,0	4	79	79	2018
26	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-12	от Студенческая 15 до Студенческая 13	1974	2003	89х4,0	4	24	24	2018
27	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-12	от ТК-4 до АБК "Нефтехимик"	1974	2003	89х4,0	4	77	77	2018
28	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-12	от ТК-4 до ТК-5	1974	2003	89х4,0	4	99,3	99,3	2018
	Итого:						1457,1	1457,1	
Сведения о технических установках (трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ПТЭТЭ)									
1	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-12	от ТК-7 до 30 лет Победы 6	1974	2003	76х3,5	3,5	30	30	2017- 2019
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-12	от 30 лет Победы 9 до 30 лет Победы 11	1974	2003	76х3,5	3,5	84	84	2017- 2019
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-12	от ТК-5 до Студенческая 11А	1974	2003	76х3,5	3,5	14,2	14,2	2017- 2019
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-12	от ТК-5 до Студенческая 11	1974	2003	76х3,5	3,5	29,6	29,6	2017- 2019
	Итого:						157,8	157,8	
ЦТП-13									
Сведения о технических установках (трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ФНП)									
1	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-13	от ЦТП до ТК 1	1973	2003	219х7,0	7	23,3	23,3	2014
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-13	от ТК 1 до Корабельная 38	1973	2003	159х5,0	5	17,8	17,8	2014
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-13	транзит:Корабельная 38	1973	2003	159х5,0	5	60	60	2014
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-13	от Корабельная 38 до Корабельная 40	1973	2003	108х5,0	5	31	31	2014

№ п/п	Наименование участка		Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)	
5	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-13	транзит:Корабельная 40	1973	2003	108х4,5	4,5	68	68	2014
6	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-13	от Корабельная 40 до Студенческая 35	1973	2003	108х4,5	4,5	29,2	29,2	2014
7	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-13	транзит:Студенческая.35	1973	2003	108х6,0	6	62	62	2014
8	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-13	транзит:Студенческая 33	1973	2003	108х6,0	6	51	51	2014
9	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-13	от Студенческая 35 до Студенческая 33	1973	2003	108х6,0	6	2	2	2014
10	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-13	от Студенческая 33 до Студенческая 29	1973	2003	108х4,5	4,5	44,8	44,8	2014
11	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-13	транзит:Студенческая 29	1973	2003	108х4,5	4,5	73,5	73,5	2014
12	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-13	от ТК 1 до ТК 3	1973	2003	108х5,0	5	65,8	65,8	2014
13	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-13	от ТК 3 до Студенческая 29а	1973	2003	108х4,5	4,5	21,6	21,6	2014
14	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-13	транзит:Студенческая 29а	1973	2003	108х6,0	6	68	68	2014
15	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-13	от Студенческая 29а до ТК 4	1973	2003	108х4,5	4,5	23,2	23,2	2014
16	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-13	от ТК 4 до Студенческая 25а	1973	2003	108х6,0	6	21,6	21,6	2014
17	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-13	транзит: Студенческая 25А	1973	2003	108х4,5	4,5	70,6	70,6	2014
18	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-13	от Студ 25а до ТК 5	1973	2003	89х4,0	4	47,5	47,5	2014
					ИТОГО:		780,9	780,9	
<b>Сведения о технических установках (трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ПТЭТЭ)</b>									
1	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-13	от Студенческая 29 до Студенческая 25	1973	2003	76х3,5	3,5	44,8	44,8	2014
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-13	от гл.врез до Студенческая 27	1973	2003	57х3,5	3,5	23	23	2014

№ п/п	Наименование участка		Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)	
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-13	от гл.врез до Студенческая .31	1973	2003	57х3,5	3,5	16	16	2014
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-13	от ТК 1 до Корабельная 36	1973	2003	76х3,5	3,5	29	29	2014
5	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-13	от ТК-3 до Студенческая 31А	1973	2003	57х2,5	2,5	15,5	15,5	2014
6	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-13	от ТК 4 до Студенческая 27а	1973	2003	57х3,5	3,5	16,5	16,5	2014
					ИТОГО:		144,8	144,8	
<b>Собственность Нижнекамского муниципального района</b>									
1	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-13	от ТК-5 до 30 Лет Победы 7а (Агропромышленный колледж)					66,29		
					ИТОГО		66,29		
<b>бесхозные сети, на обслуживание АО "ВК и ЭХ"</b>									
1	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-13	Гаражи ГИБДД Студенческая, 25а	1973	2003	108х4,5	4,5	186		
					ИТОГО:		186		
<b>ЦТП-14</b>									
<b>Сведения о технических установках (трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ФНП)</b>									
1	Соединительная тепломагистраль	от ТК-13 до ЦТП-14	1967	2003	159х5,0	5	108,7	108,7	2011
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-14	от ЦТП до УТ 1	1967	2003	159х5,0	5	28	28	2015
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-14	от УТ 1 до Строителей 22	1967	2003	108х4,5	4,5	25	25	2015
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-14	транзит: Строителей 22	1967	2003	108х4,5	4,5	88	88	2015
5	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-14	транзит: Строителей 24	1967	2003	108х4,5	4,5	78	78	2015
6	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-14	транзит: Строителей 26	1967	2003	89х3,5	3,5	78	78	2015

№ п/п	Наименование участка		Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)	
7	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-14	транзит: Строителей 28	1967	2003	89х3,5	3,5	78	78	2015
8	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-14	от УТ 1 до Строителей 22а	1967	2003	89х4,0	4	5	5	2015
9	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-14	от Строителей 22 до Строителей 24	1967	2003	108х4,5	4,5	6	6	2015
10	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-14	от Строителей 24 до Строителей 26	1967	2003	108х5,0	5	5	5	2015
11	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-14	от Строителей 26 до Строителей 28	1967	2003	89х3,5	3,5	5	5	2015
12	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-14	от Строителей 28 до Химиков 54	1967	2003	89х3,5	3,5	20	20	2015
13	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-14	транзит: Строителей 22а	1967	2003	89х4,0	4	75	75	2015
14	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-14	от Строителей 22а до Т.Аллея 9	1967	2003	89х4,0	4	5	5	2015
15	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-14	транзит: Т. Аллея 9	1967	2003	89х4,0	4	60	60	2015
16	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-14	от Т Аллея 9 до Т.Аллея 11	1967	2003	89х4,0		82	82	2015
					ИТОГО:		746,7	746,7	
<b>Сведения о технических установках(трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ПТЭТЭ)</b>									
1	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-14	от ЦТП до Строителей 20а	1967	2003	76х3,5	3,5	53,5	53,5	2015
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-14	от Строителей 24 до д/с №8	1967	2003	57х3,5	3,5	98,5	98,5	2015
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-14	транзит: Т. Аллея 11	1967	2003	76х3,5	3,5	77	77	2015
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-14	от Т.Аллея 11 до Т.Аллея 13	1967	2003	76х3,5	3,5	5	5	2015
					ИТОГО:		234	234	
<b>ЦТП-15</b>									
<b>Сведения о технических установках (трубопроводах тепловой сети, на которые распространяются требования ФНП)</b>									
1	Соединительная тепломагистраль	от ТК-22 до ЦТП-15	1967	2003	159х5,0	5	77,5	77,5	2012



№ п/п	Наименование участка		Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)	
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-15	от ЦТП до ТК-5	1967	2003	108х6,0	6	29,2	29,2	2012
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-15	транзит:Тих.Аллея 3	1967	2003	89х6,0	6	12	12	2012
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-15	от ТК-5 до ТК-6	1967	2003	108х6,0	6	48,9	48,9	2012
5	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-15	от ТК-6 до Тих. Ал3	1967	2003	89х6,0	6	33	33	2012
6	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-15	Тих.Ал3 - Тих. Ал5	1967	2003	89х6,0	6	39	39	2012
7	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-15	транзит:Тих.Аллея 5	1967	2003	89х6,0	6	12	12	2012
					ИТОГО:		251,6	251,6	
<b>Сведения о технических установках(трубопроводах тепловой сети, на которые распространяются требования ПТЭТЭ)</b>									
1	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-15	от ТК-5 до Шк.Бульвар 3	1967	2003	57х4,0	4	14,1	14,1	2012
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-15	от ТК-5 до Шк.Бульвар 3а	1967	2003	57х4,0	4	28,4	28,4	2012
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-15	от ТК-6 до Шк.Бульвар 5/1	1967	2003	76х5,0	5	51	51	2012
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-15	Тих.Аллея 5 - Тих. Аллея7	1967	2003	76х5,0	5	35,5	35,5	2012
					ИТОГО:		129	129	
<b>бесхозные сети, на обслуживание АО "ВК и ЭХ"</b>									
1	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-15	Здание мед. Осмотров Строителей-10Б	1967	2003	57х4	4	30		
	ИТОГО						30		
<b>ЦТП-16</b>									
<b>Сведения о технических установках (трубопроводах тепловой сети, на которые распространяются требования ФНП)</b>									
1	Соединительная тепломагистраль	от УТ-16 до ЦТП-16	1967	2003	219х7	7	30	30	2012
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-16	от ЦТП-16 до УТ-8	1967	2003	159х5	5	16	16	2012

№ п/п	Наименование участка		Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)	
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-16	от УТ-8 до УТ-9	1967	2003	159х5	5	30,4	30,4	2012
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-16	от УТ-9 до УТ-14	1967	2003	89х4,5	4,5	49	49	2012
5	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-16	от УТ-9 до гл.вр. на 50 лет Октября 15	1967	2003	89х3	3	53	53	2012
6	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-16	от гл.вр.на 50 лет Октября 15 до УТ-10	1967	2003	159х5	5	67,4	67,4	2012
7	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-16	от УТ -10 до УТ-11	1967	2003	108х4,5	4,5	118,1	118,1	2012
8	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-16	от УТ-11 до гл.вр.на Химиков 58а	1967	2003	108х4,5	4,5	57,2	57,2	2012
9	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-16	от гл.вр.на Химиков 58а до УТ-12	1967	2003	108х4,5	4,5	75,9	75,9	2012
10	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-16	от УТ-12 до УТ-13	1967	2003	89х4,0	4	66,6	66,6	2012
					ИТОГО:		563,6	563,6	
<b>Сведения о технических установках(трубопроводах тепловой сети, на которые распространяются требования ПТЭТЭ)</b>									
1	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-16	от УТ-8 до УТ-7	1967	2003	76х3,5	3,5	16,2	16,2	2012
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-16	от УТ-7 до 50 лет Октября 13	1967	2003	57х3,5	3,5	5	5	2012
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-16	от УТ-7 до 50 лет Октября 11	1967	2003	57х3,5	3,5	16,1	16,1	2012
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-16	от УТ-9 до 50 лет Октября 17	1967	2003	57х3,5	3,5	16,5	16,5	2012
5	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-16	от УТ-14 до 50 лет Октября 19	1967	2003	57х3,5	3,5	6	6	2012
6	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-16	от УТ-14 до УТ-15	1967	2003	76х3,5	3,5	55	55	2012
7	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-16	от УТ-15 до 50 лет Октября 21	1967	2003	57х3,5	3,5	6	6	2012
8	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-16	от гл. вр. до Химиков 60	1967	2003	76х3,5	3,5	24,2	24,2	2012

№ п/п	Наименование участка		Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)	
9	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-16	от УТ-15 до гл.вр. на Химиков 62/23	1967	2003	57х3,5	3,5	20	20	2012
10	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-16	от гл.вр. на Химиков 62/23 до Химиков 62/23	1967	2003	57х3,5	3,5	5	5	2012
11	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-16	от гл.вр. до 50 лет Октября 15	1967	2003	76х3,5	3,5	10	10	2012
12	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-16	от УТ-10 до д/с №9	1967	2003	63х3,5	3,5	18	18	2012
13	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-16	от УТ-11 до Т.Аллея 12	1967	2003	76х3,5	3,5	33,2	33,2	2012
14	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-16	от гл.вр.на Химиков 58а до Химиков 58А	1967	2003	57х3,5	3,5	7,6	7,6	2012
15	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-16	от УТ-12 до Химиков 58	1967	2003	57х3,5	3,5	13,2	13,2	2012
16	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-16	от УТ-13 до Т.Аллея 14	1967	2003	76х3,5	3,5	59	59	2012
					ИТОГО:		311	311	
<b>Собственность Нижнекамского муниципального район</b>									
1	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-16	от УТ-13 до Химиков 56	1967	2003	76х3,5	3,5	67,96		
					ИТОГО:		<b>67,96</b>		
<b>ЦТП-17</b>									
<b>Сведения о технических установках (трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ФНП)</b>									
1	Соединительная тепломагистраль	от ТК-25 до ЦТП-17	1967	2003	89х4,5	4,5	60,6	60,6	2015
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-17	от ЦТП до ТК 1	1967	2003	159х5,0	5	4,5	4,5	2015
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-17	от ТК 1 до ТК 2	1967	2003	159х5,0	5	21,5	21,5	2015
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-17	от ТК 2 до ТК 6	1967	2003	108х4,5	4,5	42	42	2015
5	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-17	от ТК 6 до Тих.Аллея 6	1967	2003	89х4,0	4	53,1	53,1	2015
6	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-17	от ТК 2 до ТК 3	1967	2003	114х4,5	4,5	36,2	36,2	2011

№ п/п	Наименование участка		Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)	
7	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-17	от ТК 3 до ТК 4	1967	2003	108х4,5	4,5	48,1	48,1	2011
8	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-17	от ТК 4 до гл 1	1967	2003	89х4,0	4	62,8	62,8	2011
9	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-17	от гл 1 до ТК 5	1967	2003	89х4,0	4	48	48	2011
10	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-17	от ТК 5 до 50 лет Октября 3	1967	2003	89х4,0	4	5	5	2011
11	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-17	транзит: 50 лет Октября 3	1967	2003	89х40	4	64	64	2006
					ИТОГО:		445,8	445,8	
<b>Сведения о технических установках (трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ПТЭТЭ)</b>									
1	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-17	ТК 1- Шк.Бульвар 7/2	1967	2003	76х3,5	3,5	24	24	2015
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-17	от ТК 6 до Тих.Аллея 4	1967	2003	57х3,5	3,5	22,5	22,5	2015
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-17	Тих.Аллея 6 (6а) - ТК 7	1967	2003	76х3,5	3,5	64,6	64,6	2015
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-17	от ТК-7 до Тих.Аллея 8	1967	2003	57х3,5	3,5	20	20	2015
5	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-17	ТК 7 до 50 лет Октября 9	1967	2003	57х3,5	3,5	14	14	2015
6	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-17	от ТК 3 до Шк. Бульвар 9	1967	2003	76х3,5	3,5	54,1	54,1	2011
7	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-17	от гл.1 до 50 Лет Октября 5	1967	2003	57х3,5	3,5	7,5	7,5	2011
8	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-17	от ТК 5 до 50 лет Октября 7	1967	2003	57х3,5	3,5	40,5	40,5	2011
9	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-17	50 лет Октября 3- Шк.Бульвар 1/11	1967	2003	76х3,5	3,5	10	10	2007
					ИТОГО:		257,2	257,2	
<b>ЦТП-18</b>									
<b>Сведения о технических установках (трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ФНП)</b>									

№ п/п	Наименование участка		Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)	
1	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-18	от ЦТП-18 до 50 лет Октября 6А	1973	2003	108х4	4	39,4	39,4	2015
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-18	транзит: 50 лет Октября 6А	1973	2003	89х4	4	77	77	2015
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-18	от гл.вр. до 50 лет Октября 6	1973	2003	89х4	4	32	32	2015
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-18	от гл.вр. на 50 лет Октября 6 до гл.вр. на 50 лет Октября 4	1973	2003	108х4	4	16	16	2015
5	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-18	от 50 лет Октября 6А до 50 лет Октября 6В	1973	2003	89х4	4	19,81	19,81	2015
6	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-18	транзит: 50 лет Октября 6В	1973	2003	89х4	4	53	53	2015
7	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-18	от ЦТП-18 до 50 лет Октября 6Б	1973	2003	159х5	5	23,6	23,6	2015
8	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-18	транзит: 50 лет Октября 6Б	1973	2003	159х5	5	45,6	45,6	2015
9	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-18	от 50 лет Октября 6Б до 50 лет Октября 6	1973	2003	89х4	4	20	20	2015
10	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-18	от 50 лет Октября 6Б до 50 лет Октября 8А	1973	2003	159х5	5	45	45	2015
11	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-18	от 50 лет Октября 8А до ТК-1	1973	2003	159х5	5	19,4	19,4	2015
12	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-18	от ТК-1 до 50 лет Октября 8	1973	2003	89х4	4	37,2	37,2	2015
13	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-18	от ТК-1 до 50 лет Октября 10	1973	2003	159х5	5	36,4	36,4	2015
					ИТОГО:		464,41	464,41	
<b>Сведения о технических установках(трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ПТЭТЭ)</b>									
1	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-18	от гл.вр. на 50 лет Октября 4 до 50 лет Октября 4	1973	2003	76х3	3	62,8	62,8	2015
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-18	от 50 лет Октября 6В до 50 лет Октября 2А	1973	2003	76х3,5	3,5	31,97	31,97	2015

№ п/п	Наименование участка		Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)	
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-18	транзит: 50 лет Октября 8А	1973	2003	57х3,5	3,5	90,6	90,6	2015
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-18	от 50 лет Октября 8А до 50 лет Октября 8Б	1973	2003	57х3,5	3,5	13,8	13,8	2015
5	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-18	транзит: 50 лет Октября 10	1973	2003	76х3	3	134,6	134,6	2015
6	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-18	от 50 лет Октября 10 до 50 лет Октября 12	1973	2003	76х3	3	20	20	2015
7	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-18	от гл.вр. на ТРК НТР(50 лет Октября 10) до ТРК НТР	1973	2003	76х3	3	108,2	108,2	2015
8	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-18	от 50 лет Октября 10 до Химиков 66Б	1973	2003	76х3	3	25	25	2015
9	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-18	транзит: Химиков 66Б	1973	2003	76х3	3	49,6	49,6	2015
10	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-18	от Химиков 66Б до Химиков 66А	1973	2003	76х3		39,6	39,6	2015
					ИТОГО:		576,17	576,17	
<b>ЦТП-19</b>									
<b>Сведения о технических установках (трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ФНП)</b>									
1	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-19	от ЦТП-19 до ТК-1	1973	2003	108х4,5	4,5	18,9	18,9	2008
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-19	от ТК-1 до Химиков 70Б	1973	2003	89х4	4	8	8	2008
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-19	транзит: Химиков 70Б	1973	2003	89х4	4	26,5	26,5	2008
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-19	от ЦТП-19 до Химиков 70В	1973	2003	159х5	5	23,6	23,6	2008
5	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-19	от Химиков 70В до Химиков 72В	1973	2003	108х4,5	4,5	35	35	2008
6	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-19	транзит: Химиков 72В	1973	2003	108х4,5	4,5	50,7	50,7	2008
7	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-19	от Химиков 72В до Химиков 72Б	1973	2003	89х4	4	30	30	2008

№ п/п	Наименование участка		Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)	
8	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-19	транзит: Химиков 72Б	1973	2003	89х4	4	53	53	2008
9	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-19	от Химиков 72В до Химиков 72Г	1973	2003	89х4	4	29,4	29,4	2008
10	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-19	от Химиков 70В до Химиков 70Г	1973	2003	108х4,5	4,5	26,5	26,5	2008
11	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-19	от Химиков 70Г до Химиков 70Д	1973	2003	89х4	4	21	21	2008
12	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-19	от гл.вр. (Химиков 70Г) до УТ-1	1973	2003	89х4	4	18	18	2008
					ИТОГО:		340,6	340,6	
<b>Сведения о технических установках(трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ПТЭТЭ)</b>									
1	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-19	транзит: Химиков 70Б	1973	2003	76х3,5	3,5	26,5	26,5	2008
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-19	от Химиков 70Б до Химиков 70А	1973	2003	57х3,5	3,5	37,3	37,3	2008
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-19	от ТК-1 до д/с №19	1973	2003	57х3,5	3,5	36,9	36,9	2008
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-19	от Химиков 72Б до Химиков 72А	1973	2003	57х3,5	3,5	39,5	39,5	2008
5	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-19	от Химиков 72Г до Химиков 72Д	1973	2003	57х3,5	3,5	39,5	39,5	2008
6	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-19	от Химиков 70Д до Лицей-интернат №24	1973	2003	76х3,5	3,5	93,5	93,5	2008
7	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-19	от Химиков 70Д до ср.школы №9	1973	2003	76х3,5	3,5	78,6	78,6	2008
8	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-19	от УТ-1 до д/с №22	1973	2003	57х3,5	3,5	23,3	23,3	2008
					ИТОГО:		375,1	375,1	
<b>ЦТП-20</b>									
<b>Сведения о технических установках (трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ФНП)</b>									
1	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-20	от ЦТП до УТ-1	1973	2003	114х5,0	5	24	24	2009

№ п/п	Наименование участка		Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)	
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-20	от ЦТП до Вах. 31А	1973	2003	159х5,0	5	31,7	31,7	2009
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-20	транзит:Вах.31А	1973	2003	159х5,0	5	70	70	2009
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-20		1973	2003	89х3,5	3,5	6,9	6,9	2009
5	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-20	от Вах.31А до Хим.82Б	1973	2003	159х5,0	5	17,1	17,1	2009
6	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-20	транзит:Хим.82Б	1973	2003	159х5,0	5	44,5	44,5	2009
7	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-20	от Хим.82Б до ТК-1	1973	2003	159х5,0	5	23,8	23,8	2009
8	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-20	от ТК-1 до Хим 82А	1973	2003	159х5,0	5	26,2	26,2	2009
9	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-20	от Вах.31А до д/с№23	1973	2003	89х3,5	3,5	24,1	24,1	2007
10	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-20	транзит:д/с№23	1973	2003	89х3,5	3,5	61,4	61,4	2009
11	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-20	от д/с№23 до Хим.80Б	1973	2003	89х3,5	3,5	38,5	38,5	2009
12	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-20	транзит:Хи. 80Б	1973	2003	89х3,5	3,5	58,5	58,5	2009
13	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-20	от Хим.80Б до Хим.80А	1973	2003	89х3,5	3,5	16	16	2009
14	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-20	от УТ-1 до Вах.27	1973	2003	89х4,5	4,5	15	15	2009
					ИТОГО:		457,7	457,7	
<b>ЦТП-21</b>									
<b>Сведения о технических установках (трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ФНП)</b>									
1	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-21	от ЦТП до УТ-1	1974	2003	108х4,5	4,5	8,3	8,3	2009
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-21	от УТ-1 до ТК-2	1974	2003	108х4,5	4,5	56,1	56,1	2009
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-21	от ТК-2 до УТ-3	1974	2003	108х4,5	4,5	34,2	34,2	2007



№ п/п	Наименование участка		Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)	
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-21	от УТ-3 до Гаг 7А	1974	2003	108х4,5	4,5	36,4	36,4	2007
5	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-21	транзит:Гагарина 7А	1974	2003	89х4,0	4	48,5	48,5	2009
6	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-21	от УТ-1 до ТК-3	1974	2003	159х5,0	5	54,9	54,9	2009
7	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-21	от ТК-3 до Вах.25А	1974	2003	108х4,5	4,5	16,5	16,5	2009
8	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-21	Гаг.7А - Хим. 80В	1974	2003	89х4,0	4	16	16	2009
9	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-21	транзит:Вах. 25А	1974	2003	89х4,0	4	85,5	85,5	2009
10	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-21	Вах. 25А-Вах.27Б	1974	2003	89х4,0	4	17,1	17,1	2009
					ИТОГО:		373,5	373,5	
<b>Сведения о технических установках (трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ПТЭТЭ)</b>									
1	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-21	от ТК-2 до Гаг 7	1974	2003	76х3,5	3,5	18,4	18,4	2007
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-21	от ТК-2 до ТК-4	1974	2003	57х3,5	3,5	27,3	27,3	2009
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-21	от ТК-4 до Гаг. 7Б	1974	2003	57х3,5	3,5	10,3	10,3	2009
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-21	от УТ-3 до д/с №24	1974	2003	57х3,5	3,5	20,4	20,4	2009
5	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-21	от Гаг 7А до Гаг.7Б	1974	2003	57х3,5	3,5	10	10	2009
6	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-21	от Гаг 7А до ТК-3	1974	2003	57х3,5	3,5	39,5	39,5	2009
7	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-21	транзит:Вах 27Б	1974	2003	76х3,5	3,5	63	63	2009
8	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-21	от Вах 27Б до ТК-7	1974	2003	76х3,5	3,5	23,8	23,8	2009
9	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-21	от ТК-7 до Вах 27А	1974	2003	76х3,5	3,5	26,2	26,2	2009
					ИТОГО:		238,9	238,9	

№ п/п	Наименование участка		Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)	
<b>ЦТП-22</b>									
<b>Сведения о технических установках (трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ФНП)</b>									
1	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-22	от ЦТП до ТК	1973	2003	159х3,5	3,5	27,3	27,3	2007
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-22	от ТК до Химиков 76В	1973	2003	159х3,5	3,5	5,7	5,7	2007
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-22	транзит Химиков 76в	1973	2003	159х5,0	5	60	60	2007
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-22	от Химиков 76В до ТК	1973	2003	159х5,0	5	21	21	2007
5	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-22	от ТК до Химиков 76А	1973	2003	159х5,0	5	25,4	25,4	2007
6	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-22	от ЦТП до Химиков 76Г	1973	2003	159х5,0	5	18	18	2007
7	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-22	транзит Химиков 76Г (на Химиков 78б)	1973	2003	108х4,0	4	54,5	54,5	2007
8	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-22	Химиков 76Г - Химиков 78Б	1973	2003	89х4,5	4,5	27,3	27,3	2007
9	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-22	транзит Химиков 78Б (на Химиков 78а)	1973	2003	89х4,0	4	69	69	2007
10	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-22	транзит Химиков 76Г (ТК-2)	1973	2003	159х5,0	5	40	40	2007
11	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-22	от Химиков 76Г до ТК-2	1973	2003	159х3,5	3,5	15	15	2007
12	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-22	от ТК-2 до Химиков 78В	1973	2003	89х4,5	4,5	37,1	37,1	2007
13	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-22	от ТК-2 до Химиков 76Д	1973	2003	108х4,5	4,5	27,8	27,8	2007
14	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-22	транзит Химиков 76д	1973	2003	108х4,5	4,5	94	94	2007
15	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-22	от Химиков 76Д до УТ-2	1973	2003	108х4,5	4,5	33,6	33,6	2007
16	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-22	от УТ-2 до Гимназии №1 (Гагарина 3в)	1973	2003	89х4,5	4,5	118,6	118,6	2007

№ п/п	Наименование участка		Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)	
17	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-22	от УТ-2 до Школы №11 (Гагарина 1в)	1973	2003	89х4,5	4,5	66,7	66,7	2007
					итого		<b>741</b>	741	
<b>Сведения о технических установках(трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ПТЭТЭ)</b>									
1	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-22	транзит Химиков 76а	1973	2003	76х4,5	4,5	62	62	2007
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-22	Химиков 76А - Химиков 76Б	1973	2003	57х3,5	3,5	15	15	2007
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-22	от ТК до детского сада №20	1973	2003	76х4,5	4,5	33	33	2007
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-22	Химиков 78Б - Химиков 78А	1973	2003	57х3,5	3,5	39,6	39,6	2007
5	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-22	от ТК-1 (Химиков 78д) до Химиков 78Г	1973	2003	76х4	4	22,8	22,8	2007
6	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-22	от Химиков 76Д до Химиков 74Б (ДДН)	1973	2003	57х3,5	3,5	31,5	31,5	2007
					итого		<b>203,9</b>	203,9	
<b>ЦТП-23</b>									
<b>Сведения о технических установках (трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ФНП)</b>									
1	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-23	от ЦТП-23 до УТ-1	1973	2003	108х4,5	4,5	139,6	139,6	2007
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-23	от УТ-1 до Спортивная 11	1973	2003	108х4,5	4,5	10,5	10,5	2007
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-23	от ЦТП до Спортивная 13а	1973	2003	159х5,0	5	52,5	52,5	2007
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-23	Спортивная 13а	1973	2003	159х5,0	5	57,9	57,9	2010
5	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-23	Спортивная 13а - Спортивная 17а	1973	2003	159х5,0	5	40,8	40,8	2010
6	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-23	Спортивная 17а	1973	2003	159х5,0	5	146	146	2010
7	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-23	от глухой врезки 1 до Спортивная 13	1973	2003	108х4,5	4,5	10,5	10,5	2010

№ п/п	Наименование участка		Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)	
8	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-23	Споривная 17а - Спортивная 17	1973	2003	89х4,5	4,5	31	31	2010
9	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-23	Спортивная 17а - Гагарина 1а	1973	2003	108х4,5	4,5	38,8	38,8	2010
10	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-23	транзит Гагарина 1а (на УТ-3)	1973	2003	108х4,5	4,5	70	70	2010
11	Прямая врезка	от ТК-32 до Гагарина 1а	1973	2003	133х4,5	4,5	35	35	2010
12	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-23	транзит от Гагарина 1а до Гагарина 1б	1973	2003	108х4,5	4,5	82	82	2010
13	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-23	транзит Гагарина 1б	1973	2003	89х4,0	4	65	65	2010
14	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-23	от Гагарина 1б до Гагарина 3б	1973	2003	89х4,0	4	20,8	20,8	2010
15	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-23	от Гагарина 3б до Гагарина 5б	1973	2003	89х4,0	4	20	20	2010
16	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-23	транзит от Гагарина 5б до Гагарина 5а	1973	2003	89х4,0	4	98,2	98,2	2010
17	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-23	транзит Гагарина 5а	1973	2003	89х4,0	4	90	90	2010
18	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-23	от Гагарина 5а до Гагарина 5	1973	2003	89х4,0	4	19,5	19,5	2010
19	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-23	от УТ-3 до Гагарина 3а	1973	2003	108х4,5	4,5	41,6	41,6	2010
20	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-23	транзит Гагарина 3а	1973	2003	108х4,5	4,5	17	17	2010
21	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-23	от Гагарина 3а до Гагарина 3	1973	2003	108х4,5	4,5	31,1	31,1	2010
							1117,8	1117,8	
<b>ЦТП-24</b>									
<b>Сведения о технических установках (трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ФНП)</b>									
1	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-24	от ЦТП до Гагарина -2а	1974	2003	108х4,5	4,5	20	20	2009
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-24	от Гагарина -2а до Гагарина 4	1974	2003	89х4,0	4	44,1	44,1	2009

№ п/п	Наименование участка		Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)	
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-24	от ЦТП до Гагарина 2	1974	2003	159х4,5	4,5	69,7	69,7	2010
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-24	от Гагарина 2 до УТ-29	1974	2003	159х5,0	5	28	28	2010
5	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-24	от УТ-29 до Спортивная 19	1974	2003	159х5,0	5	23,6	23,6	2010
6	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-24	транзит: Спортивная 19	1974	2003	108х4,5	4,5	170	170	2010
7	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-24	гл.вр. Спортивная 21- Спортивная 21	1974	2003	108х4,5	4,5	35,9	35,9	2010
8	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-24	транзит: Спортивная 21	1974	2003	89х4,0	4	198	198	2010
9	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-24	Спортивная 21- Спортивная 23	1974	2003	89х4,0	4	71,8	71,8	2009
					ИТОГО:		661,1	661,1	
<b>Сведения о технических установках (трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ПТЭТЭ)</b>									
1	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-24	транзит: Гагарина 2а	1974	2003	76х4,0	4	206,9	206,9	2010
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-24	от Гагарина 2а до Спортивная 21а школа №12	1974	2003	76х3,5	3,5	194,8	194,8	2008
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-24	от УТ-29 до Спортивная 19а	1974	2003	57х3,5	3,5	29	29	2009
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-24	гл.вр. д/с№89-д/с№89	1974	2003	57х3,5	3,5	207	207	2009
5	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-24	от Спортивная 19 до УТ- 48	1974	2003	57х3,5	3,5	53	53	2009
6	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-24	от УТ-48 до Спортивная 20	1974	2003	57х3,5		39	39	2009
					ИТОГО:		729,7	729,7	
<b>ЦТП-25</b>									
<b>Сведения о технических установках (трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ФНП)</b>									
1	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-25	от ЦТП до Вахитова 19А	1975	2003	159х5,0	5	32	32	2009

№ п/п	Наименование участка		Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)	
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-25	транзит: Вахитова 19А	1975	2003	108х4,5	4,5	213	213	2009
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-25	гл. врез. Вахитова 19А - Гаг.8	1975	2003	108х4,5	4,5	47	47	2009
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-25	от Вахитова19А до Вахитова 19	1975	2003	108х4,5	4,5	39	39	2009
5	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-25	транзит:Вахитова 19	1975	2003	89х3,5	3,5	49,1	49,1	2009
6	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-25	от Вахитова19 до Вахитова 21/10	1975	2003	89х3,5	3,5	11,3	11,3	2009
7	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-25	от Вахитова 19 до Вахитова 15	1975	2003	89х4,0	4	131,3	131,3	2009
8	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-25	транзит:Вахитова 15	1975	2003	89х4,0	4	20,7	20,7	2009
9	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-25	от Вахитова 15 до Вахитова 13	1975	2003	89х4,0	4	11,3	11,3	2009
10	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-25	гл.врез.Вахитова 19А - Вахитова 17	1975	2003	108х3,5	3,5	61	61	2008
11	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-25	от Вахитова 19А до УТ- 1	1975	2003	108х4,5	4,5	33,4	33,4	2009
12	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-25	от УТ-1 до Вахитова 13А	1975	2003	108х4,5	4,5	65	65	2009
13	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-25	транзит: Вахитова . 13А	1975	2003	108х4,5	4,5	65	65	2009
					ИТОГО:		779,1	779,1	
<b>Сведения о технических установках (трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ПТЭТЭ)</b>									
1	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-25	от ЦТП до Гагарина 6	1975	2003	76х3,5	3,5	7,2	7,2	2009
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-25	от Гагарина 6 до Почты	1975	2003	76х3,5	3,5	10,8	10,8	2009
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-25	транзит: Гагарина 6	1975	2003	76х3,5	3,5	23	23	2009
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-25	от УТ-1 до д/с № 25	1975	2003	57х3,5	3,5	16	16	2009

№ п/п	Наименование участка		Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)	
5	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-25	гл.врез.Вахитова 13А - Вахитова 11	1975	2003	76х3,5	3,5	59,7	59,7	2009
6	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-25	от Вахитова 13А до д/с № 28	1975	2003	76х3,5	3,5	37	37	2009
					ИТОГО:		153,7	153,7	
<b>ЦТП-26</b> <b>Сведения о технических установках (трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ФНП)</b>									
1	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-26	от ЦТП-26 до УТ-3	1995	2003	219х5,0	5	5,5	5,5	2019
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-26	от УТ-3 до УТ-5	1995	2003	159х5,0	5	15	15	2019
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-26	от УТ-5 до УТ	1995	2003	89х4,0	4	31	31	2019
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-26	от УТ-5 до Строителей 66	1995	2003	108х5,0	5	11	11	2019
5	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-26	транзит: Строителей 6Б	1995	2003	108х4,5	4,5	71,5	71,5	2016
6	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-26	от Строителей 6Б до УТ7	1995	2003	108х5,0	5	66	66	2019
7	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-26	от УТ-3 до гл.вр. К Стомат. поликли.	1995	2003	219х5,0	5	8,3	8,3	2019
8	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-26	от гл.вр. До Ахтубинская 7 (стомат.поликл.)	1995	2003	159х5,0	5	16	16	2019
9	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-26	транзит: Стомат поликлиника	1995	2003	89х4,0	4	23,7	23,7	2016
10	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-26	от Ахтубинская 7 (стомат.поликл.) до Ахтубинская 9	1995	2003	89х4,0	4	18,1	18,1	2016
11	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-26	от гл.вр. до УТ-4	1995	2003	219х5,0	5	8,3	8,3	2016
12	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-26	от УТ-4 до Строителей 86	1995	2003	219х5,0	5	18	18	2019
13	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-26	транзит: Строителей 8Б	1995	2003	108х4,5	4,5	74	74	2016

№ п/п	Наименование участка		Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)	
14	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-26	от Строителей 8Б до ТК-2	1995	2003	108х4,5	4,5	15	15	2016
15	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-26	от ТК-2 до ТК-4	1995	2003	108х8,0	8	44	44	2016
16	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-26	от ТК-4 до Строителей 10Б	1995	2003	108х8,0	8	11	11	2016
17	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-26	транзит: Строителей 10Б	1995	2003	89х4,0	4	76,4	76,4	2016
18	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-26	от Строителей 10 Б до ТК-5	1995	2003	89х4,0	4	27,5	27,5	2016
19	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-26	от ТК-5 до Строителей 10А	1995	2003	89х4,0	4	29,7	29,7	2016
	Итого:						570	570	
<b>Сведения о технических установках(трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ПТЭТЭ)</b>									
1	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-26	от УТ до Строителей 6а	1995	2003	76х4,0	4	35	35	2010
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-26	от УТ до Строителей 6а- б	1995	2003	76х4,0	4	6	6	2016
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-26	от УТ 7 до Строителей 4б	1995	2003	76х4,0	4	10	10	2019
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-26	от гл.вр. до Строителей 4 а-б	1995	2003	76х4,0	4	10	10	2019
5	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-26	от УТ 7 до Строителей 4а	1995	2003	57х4,0	4	58	58	2016
6	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-26	от ТК-2 до ТК-3	1995	2003	76х3,5	3,5	16,5	16,5	2016
7	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-26	от ТК-3. до Строителей 8А-Б	1995	2003	57х3,0	3	8,5	8,5	2016
8	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-26	от ТК-3 до Строителей 8а	1995	2003	76х3,5	3,5	30	30	2016
9	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-26	от ТК-5 до Строителей 10А-Б	1995	2003	76х3,5	3,5	12	12	2016
10	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-26	транзит: Строителей 10А	1995	2003	76х3,5	3,5	37,7	37,7	2016



№ п/п	Наименование участка		Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)	
11	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-26	от Строителей 10А до Строителей 10	1995	2003	76х3,5	3,5	25	25	2016
12	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-26	от Строителей 106 до "Консилиума"	1995	2003	57х4,0	4	12	12	2016
	Итого:				ИТОГО		260,7	260,7	
<b>Собственность Нижнекамского муниципального района</b>									
1	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-26	от УТ-6 до Ахтубинская 10 (ПЧ №67)	1995	2003	57х3,5	3,5	70		
					ИТОГО		70		
<b>ЦТП-27</b>									
<b>Сведения о технических установках (трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ФНП)</b>									
1	Соединительная магистраль	от ТК-26 до ЦТП-27	1975	2003	219х7	7	223,9	223,9	2019
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-27	от ЦТП-27 до Шк.Бульвар 6	1975	2003	159х5	5	20	20	2016
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-27	транзит: Шк.Бульвар 6	1975	2003	108х4,5	4,5	93	93	2016
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-27	от Шк.Бульвара 6 до Шк.Бульвара 4	1975	2003	89х4	4	14	14	2016
5	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-27	транзит: Шк.Бульвар 4	1975	2003	108х4,5	4,5	20	20	2016
6	прямая врезка	от ТК-25 до СОШ №3	1967	2003	89х4	4	188,9	188,9	2001
7	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-27	от Шк.Бульвара 6 до Шк.Бульвара 8	1975	2003	108х4,5	4,5	64	64	2016
8	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-27	от ЦТП-27 до УТ-2	1975	2003	159х5	5	20,1	20,1	2016
9	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-27	от УТ-2 до Спортивная 5А	1975	2003	159х5	5	14,9	14,9	2016
10	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-27	транзит: Спортивная 5А	1975	2003	159х5	5	54,2	54,2	2016
11	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-27	от Спортивная 5А до Спортивная 5	1975	2003	159х5	5	69,3	69,3	2016
12	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-27	от Спортивная 5 до Спортивная 3	1975	2003	114х4,5	4,5	34	34	2016
13	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-27	от Спортивная 5 до Мед.училища	1975	2003	89х4	4	188,7	188,7	2016

№ п/п	Наименование участка		Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)	
					ИТОГО:		1005	1005	
<b>Сведения о технических установках(трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ПТЭТЭ)</b>									
1	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-27	от Шк.Бульвара 4 до Шк.Бульвара 2А	1975	2003	76х3,5	3,5	53,9	53,9	2016
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-27	от Спортивная 5А до д/с №37	1975	2003	57х3,5	3,5	37,2	37,2	2016
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-27	отпр.вр. До УТ-4	1975	2003	76х3,5	3,5	84,1	84,1	2016
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-27	от УТ-4 до стомат.поликлиники	1975	2003	57х3,5	3,5	16,5	16,5	2016
					ИТОГО:		191,7	191,7	
<b>ЦТП-28</b>									
<b>Сведения о технических установках (трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ФНП)</b>									
1	Соединительная тепломагистраль	от ТК-2А до ТК-5	1978	2003	325	9	114	114	2001
2	Соединительная тепломагистраль	от ТК-5 до ТК-6	1978	2003	273	8	61,5	61,5	2001
3	Соединительная тепломагистраль	от ТК-6 до ЦТП-28	1978	2003	273	8	37	37	2001
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-28	от ЦТП до ТК 2	1978	2003	159х4,5	4,5	48	48	2007
5	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-28	от ТК 2 до ТК 3	1978	2003	159х7,0	7	46	46	2007
6	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-28	от ТК 3 до ТК 4	1978	2003	159х7,0	7	44	44	2007
7	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-28	от ТК 4 до ТК 13	1978	2003	108х4,5	4,5	65	65	2006
8	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-28	от ТК 13 до Корабельная 21 а	1978	2003	108х4,5	4,5	9	9	2006
9	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-28	от ТК 4 до ТК 10	1978	2003	108х6,0	6	68,5	68,5	2006
10	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-28	от ТК 10 до ТК 11	1978	2003	108х6,0	6	65	65	2006
11	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-28	от ТК 11 до Корабельная 156	1978	2003	89х6,0	6	50,5	50,5	2006
12	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-28	от ТК 11 до ТК 12	1978	2003	108х5,0	5	70	70	2006

№ п/п	Наименование участка		Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)	
13	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-28	от ТК-2 до угла пов.	1978	2003	159х4,5	4,5	12,5	12,5	2007
14	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-28	от угла пов. до Корабельная 21	1978	2003	108х4,0	4	5	5	2007
15	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-28	транзит: Корабельная 21	1978	2003	108х4,0	4	102	102	2009
16	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-28	от Корабельная 21 до ТК 8	1978	2003	89х4,0	4	57	57	2009
17	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-28	от ТК 8 до Корабельная 25	1978	2003	89х4,0	4	14	14	2009
18	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-28	от угла пов. до ТК 5	1978	2003	159х7,0	7	21	21	2007
19	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-28	от ТК 5 до ТК 4	1978	2003	89х6,0	6	45	45	2007
20	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-28	от ТК 4 до Корабельная 19	1978	2003	89х6,0	6	10	10	2007
21	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-28	от ТК 5 до Корабельная 15	1978	2003	108х4,0	4	10	10	2007
22	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-28	транзит: Корабельная 15	1978	2003	108х4,0	4	102,5	102,5	2007
23	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-28	от Корабельная 15 до ТК 2	1978	2003	108х5,0	5	22,8	22,8	2007
24	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-28	от ТК 2 до ТК 2а	1978	2003	89х6,0	6	46	46	2007
25	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-28	от ТК 2 до Корабельная 11	1978	2003	108х5,0	5	11	11	2007
26	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-28	от ТК 2а до Корабельная 13	1978	2003	89х6,0	6	6	6	2007
					ИТОГО:		1143,3	1143,3	
<b>Сведения о технических установках (трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ПТЭТЭ)</b>									
1	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-28	от ТК 3 до Корабельная 21 б	1978	2003	57х3,5	3,5	7	7	2007
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-28	от ТК 10 до Корабельная 15 а	1978	2003	57х3,5	3,5	9	9	2006

№ п/п	Наименование участка		Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)	
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-28	от ТК 12 до Корабельная 11а	1978	2003	57х3,5	3,5	9	9	2006
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-28	от ТК 12 до ТК вост.	1978	2003	57х4,0	4	32	32	2006
5	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-28	от ТК вост. до Юности 32	1978	2003	57х4,0	4	23,5	23,5	2006
6	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-28	от ТК 2а до ТК 1а	1978	2003	57х3,5	3,5	59	59	2007
					ИТОГО:		139,5	139,5	
<b>ЦТП-29</b> <b>Сведения о технических установках (трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ФНП)</b>									
1	Соединительная тепломагистраль	от ТК-6 до ЦТП-29	1980	2003	219х7,0	7	111,5	115,5	2005
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-29	от ЦТП до ТК 1 (д.сад №27)	1980	2003	159х7,0	7	22,5	22,5	2005
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-29	от ТК 1 до Д/С №27 (Химиков 22а)	1980	2003	57х3,5	3,5	24	27,3	2005
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-29	от ТК1 до ТК18	1980	2003	159х7,0	7	92,5	92,5	2005
5	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-29	от ТК 18 до Химиков 24	1980	2003	89х4,0	4	28	27,3	2005
6	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-29	от ТК 18 до Химиков 22	1980	2003	108х4,5	4,5	15	27,3	2005
7	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-29	транзит Химиков 22	1980	2003	108х4,5	4,5	83	83	2005
8	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-29	от Химико 22 до ТК 19	1980	2003	89х4,5	4,5	17	17	2005
9	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-29	от ТК 19 до Химико 20	1980	2003	108х4,5	4,5	26,5	26,5	2005
10	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-29	от ЦТП до ТК 1 (Химиков 20б)	1980	2003	168х9	9	140,3	140,3	2005
11	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-29	от ТК1 доХимиков 20б	1980	2003	108х4,5	4,5	57,5	57,5	2005
12	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-29	транзит Химиков 20б	1980	2003	108х4,5	4,5	63	63	2005

№ п/п	Наименование участка		Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)	
13	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-29	от Химиков 20б до Химико 18а	1980	2003	89х4,5	4,5	18,5	18,5	2005
14	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-29	от ТК 1 до ТК 3	1980	2003	168х9	9	102	102	2005
15	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-29	от ТК 3 до Юности 32 (школа №14)	1980	2003	108х4,5	4,5	44	44	2005
16	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-29	от ТК 3 до Юности 36 а	1980	2003	108х4,5	4,5	26	26	2005
17	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-29	транзит Юности 36 а	1980	2003	108х4,5	4,5	95	95	2005
18	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-29	от ТК 3 до ТК 4	1980	2003	89х4,5	4,5	26	26	2005
					итого		992,3	1011,2	
<b>Сведения о технических установках (трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ПТЭТЭ)</b>									
1	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-29	от ТК 19 до Химико 20а	1980	2003	57х3,5	3,5	51,8	51,8	2005
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-29	транзит Химиков 18а	1980	2003	76х3,5	3,5	9,2	9,2	2005
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-29	Химико 18а до Химико 18б	1980	2003	76х3,5	3,5	18	18	2005
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-29	от Юности 36а до Юности 36	1980	2003	76х4,0	4	18	18	2005
5	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-29	от ТК 4 до Юности 36	1980	2003	76х3,5	3,5	103	103	2005
6	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-29	от ТК 4 до Юности 36б	1980	2003	57х3,5	3,5	19	19	2005
					итого		219	219	
<b>Собственность Нижнекамского муниципального района</b>									
1	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-29	от ТК-1 до Юности 36в(Дет.сада №33)			57х3,5	3,5	45		
<b>ЦТП-30</b>									
<b>Сведения о технических установках (трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ФНП)</b>									
1	Соединительная магистраль	от ТК-43 до ЦТП-30	1975	2003	219х7	7	222	222	2008

№ п/п	Наименование участка		Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)	
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-30	от ЦТП-30 до Вахитова 7	1975	2003	89х4	4	38,8	38,8	2011
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-30	транзит: Вахитова 7	1975	2003	89х4	4	49	49	2011
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-30	от ЦТП-30 до ТК-4	1975	2003	219х7	7	16,1	16,1	2005
5	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-30	от ТК-4 до Чабынская 7	1975	2003	89х4	4	40	40	2005
6	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-30	от ТК-4 до ТК-3	1975	2003	219х7	7	163,6	163,6	2005
7	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-30	от ТК-3 до Чабынская 5А	1975	2003	159х5	5	31	31	2005
8	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-30	транзит: Чабынская 5А	1975	2003	159х5	5	54	54	2011
9	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-30	от ТК-3 до Чабынская 5	1975	2003	159х5	5	7,7	7,7	2005
10	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-30	транзит: Чабынская 5	1975	2003	108х6	6	250,4	250,4	2006
11	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-30	от Чабынская 5 до УТ- 42	1975	2003	114х4,5	4,5	77	77	2011
12	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-30	от УТ-42 до Чабынская 3	1975	2003	108х4,5	4,5	10,5	10,5	2011
13	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-30	транзит: Чабынская 3	1975	2003	108х4,5	4,5	15	15	2011
14	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-30	от Чабынская 3 до Чабынская 1/25	1975	2003	108х4,5	4,5	58,1	58,1	2011
15	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-30	транзит: Чабынская 1/25	1975	2003	108х4,5	4,5	15	15	2011
16	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-30	от Чабынская 1/25 до УТ-49	1975	2003	89х4	4	102,6	102,6	2011
17	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-30	от УТ-49 до Чабынская 19	1975	2003	89х4	4	26	26	2011
					ИТОГО:		1176,8	1176,8	
<b>Сведения о технических установках(трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ПТЭТЭ)</b>									

№ п/п	Наименование участка		Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)	
1	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-30	от Вахитова 7 до Вахитова 9	1975	2003	76х4	4	11,5	11,5	2011
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-30	от Чабынская 5А до УТ-19	1975	2003	57х3,5	3,5	28,2	28,2	2011
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-30	от УТ-19 до м-на	1975	2003	40х3	3	20,5	20,5	2011
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-30	от УТ-19 до УТ-20	1975	2003	57х3,5	3,5	54,8	54,8	2011
5	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-30	от УТ-20 до м-на №16	1967	2003	32х3	3	18,7	18,7	2011
					ИТОГО:		133,7	133,7	
<b>ЦТП-31</b>									
<b>Сведения о технических установках (трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ФНП)</b>									
1	Соединительная тепломагистраль	от ТК-4А до ЦТП-31	1974	2003	219х7,0	7	221,5	221,5	2013
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-31	от ЦТП до ТК 3а	1974	2003	159х3,5	3,5	42,5	42,5	2013
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-31	от ТК 3а до Химиков 27	1974	2003	89х4,0	4	74	74	2013
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-31	от ТК-3а до ТК-5	1974	2003	108х4,5	4,5	66	66	2013
5	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-31	от ТК-5 до ПУ-62	1974	2003	108х4,5	4,5	24,4	24,4	2013
6	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-31	от ЦТП до ТК-1	1974	2003	159х4,5	4,5	49,1	49,1	2013
7	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-31	от ТК-1 до Химиков 29	1974	2003	89х4,0	4	34	34	2013
8	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-31	от ТК-1 до Корабельная 30	1974	2003	89х4,0	4	103,8	103,8	2013
					ИТОГО:		615,3	615,3	
<b>Сведения о технических установках (трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ПТЭТЭ)</b>									
1	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-31	от ТК-5 до хоз.блока	1974	2003	40х2,5	2,5	5,3	5,3	2013
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-31	от гл.вр до гаражей	1974	2003	25х2,5	2,5	46,7	46,7	2013

№ п/п	Наименование участка		Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)	
					ИТОГО:		52		
<b>Собственность Нижнекамского муниципального района</b>									
1	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-26	от ТК-3а до Химиков 31 (общежитие НПК))			57х3,5	3,5	18,29		
<b>ЦТП 32</b> <b>Сведения о технических установках (трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ФНП)</b>									
1	Соединительная тепломагистраль	от ТК-8 до ЦТП-32	1977	2003	219х7,0	7	263,2	263,2	2013
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-32	от ЦТП до Химиков 94	1977	2003	133х4,0	4	81,5	81,5	2013
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-32	от ЦТП-32 до Кайманова 3А	1977	2003	159х5,0	5	27,5	27,5	2007
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-32	транзит:Кайманова 3А	1977	2003	133х4,0	4	93,5	93,5	2013
5	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-32	Кайманова 3А - Химиков 100	1977	2003	108х4,5	4,5	130,9	130,9	2013
6	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-32	транзит: Химиков 100	1977	2003	89х4,5	4,5	198	198	2013
7	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-32	Химиков 100 - Химиков 96	1977	2003	89х4,5	4,5	15	15	2013
8	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-32	транзит: Химиков 96	1977	2003	89х4,5	4,5	101	101	2013
9	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-32	Кайманова 3А - Кайманова 3	1977	2003	133х4,0	4	15	15	2013
10	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-32	транзит:Кайманова 3	1977	2003	108х4,5	4,5	134	134	2013
11	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-32	от Кайманова 3 до гл.врез	1977	2003	108х4,5	4,5	30	30	2013
12	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-32	от ТК-1 до шк. №13	1977	2003	89х4,0	4	80	80	2013
13	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-32	от гл.врез до ТК-1	1977	2003	108х4,5	4,5	16	16	2013
					ИТОГО:		1185,6	1185,6	
<b>Сведения о технических установках (трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ПТЭТЭ)</b>									



№ п/п	Наименование участка		Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)	
1	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-32	от Химиков 96 до Химиков 94А	1977	2003	57х3,5	3,5	37	37	2013
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-32	от Химиков 100- Химиков 102А	1977	2003	57х3,5	3,5	40,4	40,4	2013
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-32	от гл.врез до Кайманова 5	1977	2003	76х3,5	3,5	15	15	2013
					ИТОГО:		92,4	92,4	
<b>ЦТП 33</b> <b>Сведения о технических установках (трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ФНП)</b>									
1	Соединительная магистраль	от ТК-11 до ЦТП-33	1977	2003	219х7	7	50,9	50,9	2009
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-33	от ЦТП-33 до Химиков 108	1977	2003	133х4	4	112,2	112,2	2009
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-33	транзит: Химиков 108	1977	2003	133,4	4	22,5	22,5	2009
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-33	транзит: Химиков 108	1977	2003	89х4,5	4,5	55,5	55,5	2009
5	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-33	от Химиков 108 до Химиков 104	1977	2003	133х4	4	15,5	15,5	2009
6	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-33	транзит: Химиков 104	1977	2003	159х4,5	4,5	90	90	2009
7	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-33	от Химиков 104 до ТК-1	1977	2003	159х4,5	4,5	20	20	2009
8	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-33	от ТК-1 до Химиков 102	1977	2003	89х4,5	4,5	51	51	2009
9	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-33	от ТК-1 до Химиков 110	1977	2003	89х4,5	4,5	130,5	130,5	2009
10	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-33	от ЦТП-33 до ТК-2	1977	2003	159х4,5	4,5	33,2	33,2	2009
11	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-33	от ТК-2 до ТК-3	1977	2003	159х4,5	4,5	80,3	80,3	2009
12	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-33	от ТК-3 до Кайманова 11	1977	2003	159х4,5	4,5	63,2	63,2	2019
13	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-33	транзит: Кайманова 11	1977	2003	159х4,5	4,5	50	50	2009

№ п/п	Наименование участка		Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)	
14	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-33	от Кайманова 11 до ТК-4	1977	2003	108х4	4	44,9	44,9	2009
15	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-33	от ТК-4 до Химиков 112	1977	2003	108х4	4	6	6	2009
16	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-33	от ТК-4 до ТК-5	1977	2003	89х4,5		72,4	72,4	2009
					ИТОГО:		898,1	898,1	
<b>Сведения о технических установках(трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ПТЭТЭ)</b>									
1	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-33	транзит: Химиков 108	1977	2003	76х3	3	107,5	107,5	2009
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-33	от ТК-1 до Химиков 106	1977	2003	57х3,5	3,5	10,5	10,5	2009
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-33	от Химиков 108 до Химиков 110А (д/с№32)	1977	2003	57х3,5	3,5	41,6	41,6	2009
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-33	от ТК-2 до магазин (ателье)	1977	2003	32х2,5	2,5	15,6	15,6	2009
5	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-33	от ТК-3 до м-н №19	1977	2003	76х3,5	3,5	20,5	20,5	2009
6	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-33	от ТК-5 до Лесная 23	1977	2003	76х3,5	3,5	5	5	2009
7	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-33	от ТК-5 до Лесная 25	1977	2003	76х3,5	3,5	40,3	40,3	2009
					ИТОГО:		241	241	
<b>ЦТП 34</b>									
<b>Сведения о технических установках (трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ФНП)</b>									
1	Соединительная тепломагистраль	от ТК-9 до ЦТП-34	1977	2003	219х7,0	7	76,4	76,4	2009
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-34	от ЦТП до ТК-1А	1977	2003	159х5,0	5	21,8	21,8	2009
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-34	от ТК-1А до Кайманова 2/18	1977	2003	89х4,0	4	36,2	36,2	2009
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-34	от ТК-1А до Менделеева 16	1977	2003	108х4,5	4,5	29,2	29,2	2009
5	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-34	транзит:Менделеева 16	1977	2003	108х4,5	4,5	18	18	2009

№ п/п	Наименование участка		Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)	
6	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-34	Менделеева 16 - Менделеева 14	1977	2003	89х4,0	4	56	56	2009
7	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-34	транзит:Менделеева14	1977	2003	89х4,0	4	18	18	2009
8	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-34	от УТ-15 до Гагарина 27	1977	2003	159х5,0	5	107	107	2009
9	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-34	тран:Гагарина 27 на Гагарина 29	1977	2003	108х4,5	4,5	47	47	2009
10	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-34	тран:Гагарина 27 на д/с№31	1977	2003	108х4,5	4,5	80,5	80,5	2009
11	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-34	от Гагарина 27 до Гагарина 29	1977	2003	108х4,5	4,5	20,6	20,6	2009
12	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-34	от ЦТП до УТ-15	1977	2003	159х5,0	5	49,5	49,5	2009
					ИТОГО:		560,2	560,2	
<b>Сведения о технических установках (трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ПТЭТЭ)</b>									
1	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-34	Менд. 14 - Менд.12	1977	2003	76х4,0	4	56	56	2009
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-34	от УТ-15 до шк№15	1977	2003	57х3,5	3,5	58	58	2009
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-34	тран:Гагарина 27 на д/с№31	1977	2003	76х3,5	3,5	35	35	2009
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-34	от Гагарина 27 до Гагарина 29А	1977	2003	57х3,5	3,5	54	54	2009
					ИТОГО:		203	203	
<b>ЦТП 35</b>									
<b>Сведения о технических установках (трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ФНП)</b>									
1	Соединительная тепломагистраль	от ТК-11 до ЦТП-35	1977	2003	219х7,0	7	123,1	123,1	2009
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-35	от ЦТП до ТК-8	1977	2003	89х4,5	4,5	34,2	34,2	2009
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-35	от ТК-8 до Кайманова 12	1977	2003	89х4,5	4,5	17	17	2009
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-35	транзит Кайманова 12	1977	2003	89х4,5	4,5	14	14	2009

№ п/п	Наименование участка		Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)	
5	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-35	от ЦТП до ТК-1	1977	2003	159х5,0	5	13,6	13,6	2009
6	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-35	от ТК-1 до ТК-3	1977	2003	159х5,0	5	32	32	2009
7	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-35	от ТК-3 до Гагарина 37	1977	2003	159х5,0	5	15,2	15,2	2009
8	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-35	транзит Гагарина 37	1977	2003	159х5,0	5	128,1	128,1	2009
9	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-35	от Гагарина 37 до Гагарина 45	1977	2003	159х5,0	5	36,2	36,2	2009
10	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-35	транзит Гагарина 45	1977	2003	159х5,0	5	120	120	2009
11	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-35	от Гагарина 45 до ТК-4	1977	2003	114х4,5	4,5	40,6	40,6	2009
12	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-35	от Гагарина 45 до ТК-5	1977	2003	108х4	4	38,3	38,3	2009
13	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-35	от ТК-5 до Гагарина 41	1977	2003	108х4	4	112	112	2009
14	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-35	от Гагарина 41 до ТК-6	1977	2003	108х4	4	39,2	39,2	2009
15	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-35	от ТК-6 до Гагарина 35	1977	2003	89х4,5	4,5	37,9	37,9	2009
16	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-35	от ТК-4 до Кайманова 18	1977	2003	89х4,5	4,5	29	29	2009
					ИТОГО		<b>830,4</b>	830,4	
<b>Сведения о технических установках (трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ПТЭТЭ)</b>									
1	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-35	ТК-2 до Кайманова 16А (центр милосердие)	1977	2003	57х3,5	3,5	30	30	2009
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-35	ТК-2- Кайманова 16/1 (центр стандартизации и метрологии)	1977	2003	57х3,5	3,5	72	72	2009
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-35	от ТК-5 до Гагарина 41А	1977	2003	76х3,0	3	25,5	25,5	2009
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-35	от Гагарина 41 до Гагарина 31	1977	2003	76х3,0	3	36,2	36,2	2009

№ п/п	Наименование участка		Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)	
5	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-35	от ТК-1 до ТК-2	1977	2003	76х3,0	3	39,8	39,8	2009
6	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-35	от ТК-6 до Гагарина 35А	1977	2003	76х3,0	3	19,6	19,6	2009
7	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-35	от Гагарина 35 до Гагарина 29	1977	2003	57х3,5	3,5	44,8	44,8	2009
8	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-35	от Кайманова 12 до Кайманова 14	1977	2003	57х3,5	3,5	46,2	46,2	2009
9	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-35	от ТК-8 до Кайманова 8	1977	2003	76х3,0	3	110,8	110,8	2009
10	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-35	транзит Кайманова 8	1977	2003	76х3,0	3	55	55	2009
11	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-35	от Кайманова 8 до Кайманова 6	1977	2003	57х3,5	3,5	15,6	15,6	2009
12	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-35	от ТК-4 до Кайманова 18а	1977	2003	76х3,0	3	22,5	22,5	2009
13	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-35	от ТК-3 до Кайманова 10 (д сад 34)	1977	2003	57х3,5	3,5	54	54	2009
					ИТОГО		<b>572</b>	572	
<b>ЦТП 36</b>									
<b>Сведения о технических установках (трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ФНП)</b>									
1	Соединительная тепломагистраль	от ТК-3 до ЦТП-36	1977	2003	219х7,0	7	209	209	2001
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-36	от ЦТП до Гагарина 16 А	1977	2003	159х5,0	5	72	72	2001
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-36	транзит:Гагарина 16А	1977	2003	108х4,5	4,5	13,4	13,4	2001
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-36	от ЦТП до ТК-1	1977	2003	159х5,0	5	4,9	4,9	2001
5	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-36	от ТК-1 до ТК-2	1977	2003	108х4,5	4,5	57,7	57,7	2001
6	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-36	Гагарина 16А - Гагарина 16	1977	2003	108х4,5	4,5	40	40	2001
7	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-36	от ТК-1 до УТ-26	1977	2003	108х4,5	4,5	61,1	61,1	2001

№ п/п	Наименование участка		Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)	
8	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-36	от ТК-2 до Гагарина 20	1977	2003	108х4,5	4,5	39	39	2001
9	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-36	от УТ-26 до Гагарина 22	1977	2003	89х4,0	4	29,6	29,6	2001
					ИТОГО:		526,7	526,7	
<b>Сведения о технических установках (трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ПТЭТЭ)</b>									
1	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-36	от ТК-2 до Гагарина 18	1977	2003	57х3,5	3,5	14	14	2001
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-36	от УТ-26 до "Акчарлак"	1977	2003	76х3,5	3,5	66	66	2001
					ИТОГО:		80	80	
<b>ЦТП 37</b>									
<b>Сведения о технических установках (трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ФНП)</b>									
1	Соединительная магистраль	от ТК-4 до ЦТП-37	1978	2003	219х7	7	266,9	266,9	2008
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-37	от ЦТП-37 до УТ-1	1978	2003	219х7	7	12	12	2008
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-37	от УТ-1 до УТ-2	1978	2003	219х7	7	44,9	44,9	2008
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-37	от УТ-2 до Менделеева 3	1978	2003	159х5	5	69,7	69,7	2008
5	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-37	транзит: Менделеева 3	1978	2003	133,х4,5	4,5	65,7	65,7	2008
6	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-37	от Менделеева 3 до Менделеева 1	1978	2003	133х4,5	4,5	31,8	31,8	2008
7	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-37	от Менделеева 3 до д/с №38	1978	2003	89х4	4	38,3	38,3	2008
8	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-37	от УТ-2 до Менделеева 1Б	1978	2003	159х5	5	156,5	156,5	2008
9	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-37	транзит: Менделеева 1Б	1978	2003	159х5	5	135,5	135,5	2008
10	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-37	от Менделеева 1Б до Менделеева 1А	1978	2003	89х4	4	133,1	133,1	2008
11	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-37	от Менделеева 1Б до Менделеева 1	1978	2003	133х4,5	4,5	41	41	2008

№ п/п	Наименование участка		Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)	
12	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-37	от ЦТП-37 до УТ-3	1978	2003	219х7	7	30	30	2008
13	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-37	от УТ-3 до Менделеева 7	1978	2003	219х7	7	15,5	15,5	2008
14	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-37	транзит: Менделеева 7	1978	2003	159х5	5	100	100	2008
15	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-37	транзит: Менделеева 7	1978	2003	133х4,5	4,5	142,6	142,6	2008
16	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-37	от Менделеева 7 до Гагарина 28/9	1978	2003	108х4,5	4,5	73,9	73,9	2008
17	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-37	от Менделеева 7 до Гагарина 22А	1978	2003	159х5	5	30,9	30,9	2008
18	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-37	транзит: Гагарина 22А	1978	2003	108х4,5	4,5	112,1	112,1	2008
19	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-37	от Гагарина 22А до ср.школы №16	1978	2003	133х4,5	4,5	32	32	2008
20	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-37	от Гагарина 22А до Гагарина 26	1978	2003	89х4	4	26,6	26,6	2008
					ИТОГО:		1559	1559	
<b>Сведения о технических установках(трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ПТЭТЭ)</b>									
1	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-37	от УТ-1 до Пожарное депо №62	1978	2003	76х3,5	3,5	132,5	132,5	2008
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-37	от УТ-1 до Гаражи (отопление)	1978	2003	32х3	3	13,5	13,5	2008
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-37	от Менделеева 1 Б до д/с №36	1978	2003	76х3,5	3,5	48	48	2008
					ИТОГО:		194		
<b>ЦТП-38</b>									
<b>Сведения о технических установках (трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ФНП)</b>									
1	Соединительная тепломагистраль	от ТК-138 до ТК	1979	2003	377х9,0	9	185	185	2012
2	Соединительная тепломагистраль	от ТК до ТК-4а	1979	2003	377х9,0	9	124,2	124,2	2010
3	Соединительная тепломагистраль	от ТК-4а до ТК-6	1979	2003	377х9,0	9	161,2	161,2	2010
4	Соединительная тепломагистраль	от ТК-6 до ЦТП-38	1979	2003	273х6,0	6	24,5	24,5	2010

№ п/п	Наименование участка		Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)	
5	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-38	от ЦТП до УТ-1	1979	2003	159х5,0	5	46,5	46,5	2010
6	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-38	от УТ-1 до УТ-2	1979	2003	159х5,0	5	17	17	2010
7	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-38	от УТ 2 до ТК-19	1979	2003	108х4,5	4,5	67	67	2010
8	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-38	от ТК 19 до Хим. 14	1979	2003	108х4,5	4,5	41,2	41,2	2010
9	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-38	от УТ 1 до Хим. 16	1979	2003	89х4,0	4	126	126	2011
10	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-38	от ЦТП до УТ-5	1979	2003	159х5,0	5	11,5	11,5	2010
11	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-38	от УТ 5 до УТ 7	1979	2003	159х5,0	5	32	32	2010
12	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-38	от УТ 7 до Хим. 14б	1979	2003	108х4,5	4,5	17	17	2010
13	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-38	транзит: Хим 14б	1979	2003	108х4,5	4,5	75	75	2010
14	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-38	от Хим 14б до УТ-8	1979	2003	108х5,0	5	53	53	2010
15	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-38	от УТ-8 до Хим.12а	1979	2003	89х4,0	4	32	32	2010
16	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-38	от УТ-7 до Хим.14в	1979	2003	108х4,5	4,5	5	5	2010
17	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-38	транзит: Хим.14в	1979	2003	108х5,0	5	95	95	2010
18	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-38	от Хим.14в до Хим.12б	1979	2003	89х5,0	5	21,5	21,5	2010
19	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-38	от УТ-5 до УТ-6	1979	2003	108х4,5	4,5	23	23	2010
20	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-38	от УТ-6 до Хим.16г	1979	2003	89х5,0	5	72,5	72,5	2010
21	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-38	от ЦТП до Хим 16б	1979	2003	159х5,0	5	37	37	2010
22	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-38	транзит: Хим.16б	1979	2003	159х5,0	5	67	67	2010



№ п/п	Наименование участка		Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)	
23	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-38	от Хим.16б до ТК-3А	1979	2003	159х5,0	5	12	12	2011
24	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-38	от ТК-3А до УТ-3	1979	2003	159х5,0	5	49	49	2011
					ИТОГО:		1395,1	1395,1	
<b>Сведения о технических установках (трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ПТЭТЭ)</b>									
1	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-38	от УТ-2 до Хим.14а	1979	2003	76х3,5	3,5	22	22	2010
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-38	от УТ-8 до Хим.12б	1979	2003	76х3,5	3,5	10,5	10,5	2010
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-38	от Хим.16б до Хим.16в	1979	2003	57х3,0	3	24	24	2010
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-38	от УТ-4 до Хим 18г	1979	2003	57х3,5	3,5	23,5	23,5	2011
5	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-38	от УТ-3 до УТ-4	1979	2003	76х3,5	3,5	70,5	70,5	2011
					ИТОГО:		150,5	150,5	
<b>бесхозные сети, на обслуживании</b>									
1	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-38	от ТК-1 до детского автогородка Юности	1979	2003	57х3,5	3,5	171,4	171,4	2012
					ИТОГО:		171,4		
<b>ЦТП-39</b>									
<b>Сведения о технических установках (трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ФНП)</b>									
1	Соединительная магистраль	от ТК-6 до ЦТП-39	1980	2003	325х9	9	453	453	2006
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-39	от ЦТП-39 до ТК-20	1980	2003	219х7	7	7,5	7,5	2006
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-39	от ТК-20 до ТК-20А	1980	2003	219х7	7	29	29	2006
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-39	от ТК-20А до Химиков 8А	1980	2003	89х6	6	12,5	12,5	2006
5	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-39	от ЦТП-39 до Химиков 12	1980	2003	108х4,5	4,5	23	23	2006
6	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-39	от ТК-20А до ТК-21	1980	2003	219х6	6	52,5	52,5	2006

№ п/п	Наименование участка		Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)	
7	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-39	от ТК-21 до Химиков 8	1980	2003	108х6	6	23,5	23,5	2006
8	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-39	от ТК-21 до ТК-22	1980	2003	219х6	6	40	40	2006
9	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-39	от ТК-22 до ТК-23	1980	2003	219х6	6	58,5	58,5	2006
10	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-39	от ТК-23 до Химиков 6А	1980	2003	89х5	5	40	40	2006
11	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-39	от ТК-23 до ТК-24	1980	2003	159х6	6	63	63	2006
12	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-39	от ТК-24 до стены пристроя Химиков 2	1980	2003	89х5	5	56	56	2006
13	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-39	от ТК-24 до ТК-25	1980	2003	89х5	5	57	57	2006
14	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-39	от ТК-25 до Химиков 4	1980	2003	89х5	5	73	73	2006
15	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-39	от ТК-22 до ТК-26	1980	2003	159х6	6	115,5	115,5	2006
16	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-39	от ТК-26 до Химиков 6А	1980	2003	89х5	5	17	17	2006
17	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-39	от ТК-26 до ТК-27	1980	2003	108х6	6	35,5	35,5	2006
18	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-39	от ТК-27 до ТК-27А	1980	2003	108х6	6	57	57	2006
					ИТОГО:		1213,5	#ССЫЛКА!	
<b>Сведения о технических установках(трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ПТЭТЭ)</b>									
1	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-39	от ТК-24 до Химиков 6	1980	2003	76х3,5	3,5	8	8	2006
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-39	от ТК-27 до Химиков 12В	1980	2003	57х4	4	108,5	108,5	2006
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-39	от ТК-27А до гаражей	1980	2003	45х3	3	31,5	31,5	2006
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-39	до гаражей	1980	2003	57х3,5	3,5	28	28	2006
					ИТОГО:		148	176	

№ п/п	Наименование участка		Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)	
Собственность Нижнекамского муниципального района									
1	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-39	от ТК-27А до Химиков 8Б (ср.шк.№19)			108х6	6	123,04		
ЦТП 40 Сведения о технических установках (трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ФНП)									
1	Соединительная тепломагистраль	от ТК-14 до ЦТП-40	1979	2003	219х7,0	7	409,3	409,3	2016
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-40	от ЦТП до Лесная 9	1979	2003	219х7,0	7	44,5	44,5	2018
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-40	транзит Лесная 9	1979	2003	219х7,0	7	65	65	2018
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-40	от Лесн. 9 до Лесн.11	1979	2003	219х7,0	7	22	22	2018
5	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-40	транзит Лесная 11	1979	2003	219х7,0	7	45	45	2018
6	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-40	Лесн.11-Лесн. 13/50	1979	2003	219х7,0	7	13	13	2018
7	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-40	транзит Лесная 13/50	1979	2003	219х7,0	7	75	75	2018
8	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-40	Лесн.13/50 - ТК-8	1979	2003	219х7,0	7	10	10	2018
9	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-40	от ТК-8 до Гагарина48	1979	2003	159х5,0	5	29	29	2018
10	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-40	транзит Гагарина 48	1979	2003	159х5,0	5	50	50	2018
11	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-40	от Гаг.48 до Гаг.44	1979	2003	159х5,0	5	33	33	2018
12	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-40	транзит Гагарина 44	1979	2003	159х5,0	5	52,4	52,4	2018
13	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-40	от Гаг.44 до ТК-8А	1979	2003	108х4,5	4,5	16	16	2018
14	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-40	от ТК-8А до Гаг.46	1979	2003	108х4,5	4,5	46	46	2018
15	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-40	от ТК-8 до Гагарина52	1979	2003	108х4,5	4,5	30	30	2018

№ п/п	Наименование участка		Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)	
16	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-40	транзит Гагарина 52	1979	2003	108х4,5	4,5	44,4	44,4	2018
17	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-40	от Гагарина52 до Гаг.54	1979	2003	89х4,5	4,5	25	25	2018
18	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-40	от ЦТП до ТК-10	1979	2003	219х7,0	7	15	15	2018
19	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-40	отТК-10 до Лесн.7	1979	2003	159х5,0	5	57,5	57,5	2018
20	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-40	транзит Лесная 7	1979	2003	159х5,0	5	13,3	13,3	2018
21	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-40	от Лесн.7 до Лесн.5	1979	2003	159х5,0	5	30	30	2018
22	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-40	транзит Лесная 5	1979	2003	159х5,0	5	46,5	46,5	2018
23	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-40	от Лесн. 5 до Лесн.1	1979	2003	159х5,0	5	39	39	2018
24	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-40	транзит Лесная 1	1979	2003	108х4,5	4,5	113,1	113,1	2018
25	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-40	от Лесн.1 до Лесн. 1А	1979	2003	108х4,5	4,5	27	27	2018
26	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-40	от ТК-10 до ТК-11	1979	2003	159х5,0	5	110,5	110,5	2018
27	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-40	от ТК-11 до Д/С №41	1979	2003	89х4,5	4,5	48	48	2018
28	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-40	от ТК-11 до Менд.2Б	1979	2003	159х5,0	5	43	43	2018
29	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-40	транзит Мендлеева 2Б	1979	2003	159х5,0	5	82	82	2018
30	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-40	Менд.2Б- Менд.2А	1979	2003	159х5,0	5	10,5	10,5	2018
31	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-40	от Лесн.9 до Д/С №42	1979	2003	89х4,0	4	139,1	139,1	2018
					ИТОГО:		1784,1	1784,1	
<b>ЦТП 41 а</b> <b>Сведения о технических установках (трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ФНП)</b>									

№ п/п	Наименование участка		Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)	
1	Соединительная тепломагистраль	от ТК-5 до УТ-1	1988	2003	325x8	8	175	175	2017
	Соединительная тепломагистраль	от УТ-1 до ТК-13	1988	2003	325x7	7	220,6	220,6	2017
2	Соединительная тепломагистраль	от УТ-3 до ТК-2	1988	2003	159x3,5	3,5	52,7	52,7	2017
3	Соединительная тепломагистраль	от ТК-13 до ТК-14 А	1988	2003	325x7	7	18,4	18,4	2017
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-41А	от ЦТП-41А до УТ-3	1988	2003	159x3,5	3,5	24	24	2017
5	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-41А	от УТ-3 до Хоз.блока	1988	2003	159x3,5	3,5	11,5	11,5	2017
6	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-41А	от УТ-3 до ТК-2	1988	2003	159x3,5	3,5	52,7	52,7	2017
7	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-41А	от ТК-2 до ТК-4	1988	2003	159x3,5	3,5	48	48	2017
8	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-41А	от ТК-4 до тренир.корпуса	1988	2003	159x4	4	81	81	2017
9	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-41А	от ТК-4 до СК "Шинник" (Гагарина 32)	1988	2003	159x4	4	108	108	2017
10	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-41А	от гл.вр.до СК "Шинник" (отопление)	1988	2003	159x4	4	44	44	2017
11	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-41А	от ЦТП-41А до спорт.зала (Гагарина 32Д)	1988	2003	159x3,5	3,5	24,1	24,1	2017
ИТОГО							860	860	
<b>Сведения о технических установках(трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ПТЭТЭ)</b>									
1	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-41А	от Гагарина 32Д до Гаражей	1988		57x3,5	3,5	83,5	83,5	2017
ИТОГО							83,5	83,5	
<b>ЦТП-41</b>									
<b>Сведения о технических установках (трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ФНП)</b>									
1	Соединительная тепломагистраль	от ТК-5 до ЦТП-41	1984	2003	108x4,5	4,5	48,4	48,4	2014
2	Соединительная тепломагистраль		1984	2003					2014
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-41	от ЦТП до Менд. 8	1984	2003	219x7,0	7	41,9	41,9	2014

№ п/п	Наименование участка		Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)	
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-41	от Менд.8 до Менд.6	1984	2003	159х6	6	20,8	20,8	2014
5				2003				20,8	2014
6	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-41	от Менд.6 до Менд.4	1984	2003	159х6	6	95,7	95,7	2014
7	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-41	от Менд.4 до Менд.2	1984	2003	114х6,5	6,5	150,2	150,2	2014
8	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-41	от Менд.6 до Менд.4А		2003	108х4,5		75	75	2014
9	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-41	от ЦТП до ТК-3	1984	2003	219х7,0	4,5	3	3	2014
10	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-41	от ТК-3 до ТК-4	1984	2003	133х7,0	7	43,5	43,5	2014
11	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-41	от ТК-4 до Шк.№20		2003	108х5,0	5	34	34	2014
12	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-41	от ТК-3 до ТК-2	1984	2003	219х7,0	7	50	50	2014
13	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-41	от ТК-2 до ТК-6	1984	2003	219х7,0	7	60	60	2014
14	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-41	от ТК-6 до Гаг.38		2003	159х6,0	6	67,8	67,8	2014
15	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-41	от Гаг.38 до Гаг.36	1984	2003	159х6,0	6	84	84	2014
16	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-41	от Гаг.36 до Гаг.34	1984	2003	114х6,0	6	84,6	84,6	2014
17	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-41	от ТК-6 до ТК-7	1984	2003	108х5,0	5	91,2	91,2	2014
18	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-41	от ТК-7 до ТК-1	1984	2003	89х4,5	4,5	39,8	39,8	2014
19	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-41	от ТК-1 до Гаг.40	1984	2003	89х4,5	4,5	23,3	23,3	2014
ИТОГО							1013,2	1013,2	
<b>ЦТП 42</b> <b>Сведения о технических установках (трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ФНП)</b>									
1	Соединительная тепломагистраль	от ТК-109 до ЦТП-42	1980	2003	219х7,0	7	95,5	95,5	2013

№ п/п	Наименование участка		Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)	
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-42	от ЦТП до ТК 2	1980	2003	159х5,0	5	26	26	2013
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-42	от ТК 2 до Стр. 32	1980	2003	133х4,5	4,5	45	45	2013
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-42	от ЦТП до ТК 3	1980	2003	219х7,0	7	45	45	2013
5	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-42	от ТК 3 до Хим 49 м/н Рамус	1980	2003	159х5,0	5	38	38	2013
6	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-42	от ТК 3 до Стр.30	1980	2003	159х5,0	5	111	111	2013
ИТОГО							360,5	360,5	
<b>Сведения о технических установках(трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ПТЭТЭ)</b>									
1	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-42	от ТК 2 до Д/С 44	1980	2003	76х3,5	3,5	62,5	62,5	2013
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-42	от Д/С 44 до Д/С 43	1980	2003	76х3,5	3,5	118,2	118,2	2013
ИТОГО							180,7	180,7	
<b>ЦТП-43</b>									
<b>Сведения о технических установках (трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ФНП)</b>									
1	Соединительная тепломагистраль	от ТК-133 до ЦТП-43	1981	2003	219х7,0	7	95,5	95,5	2017
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-43	от ЦТП-43 до ТК	1981	2003	219х7,0	7	8	8	2017
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-43	от ТК до ТК-5	1981	2003	159х5,0	5	48	48	2017
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-43	от ТК-5 до ПЛ №23	1981	2003	159х5,0	5	25	25	2017
5	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-43	от гл.врезки до ТК	1981	2003	89х4	4	9	9	2017
6	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-43	от гл.врезки до Корабельная 5	1981	2003	89х4	4	26	26	2017
7	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-43	от ЦТП-43 до ТК-4	1981	2003	159х5,0	5	163	163	2017

№ п/п	Наименование участка		Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)	
8	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-43	от ТК-4 до Корабельной 3	1981	2003	89х4,5	4,5	23	23	2017
ИТОГО							597,3	597,3	
<b>Сведения о технических установках(трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ПТЭТЭ)</b>									
1	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-43	отТК-5 до Юности 25	1981	2003	76х3,5	3,5	74,5	74,5	2017
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-43	от ТК до Мастерской	1981	2003	76х3,5	3,5	29	29	2017
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-43	от ТК до Мастерской	1981	2003	76х3,5	3,5	12	12	2017
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-43	от Корабельная 5 до Корабельная 7	1981	2003	57х3,5	3,5	12,8	12,8	2017
5	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-43	от гл.врезки до Вокзальной 20	1981	2003	76х3,5	3,5	79	79	2017
6	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-43	от гл.врезки до Вокзальной 18	1981	2003	76х3,5	3,5	43,3	43,3	2017
ИТОГО							250,6	250,6	
<b>ЦТП-44</b>									
<b>Сведения о технических установках (трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ФНП)</b>									
1	Соединительная тепломагистраль	от ТК-138 до ТК-8	1981	2003	273х6	6	8,5	8,5	2008
2	Соединительная тепломагистраль	от ТК-8 до ЦТП-44	1981	2003	273х6	6	63,4	63,4	2008
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-44	от ЦТП-44 до ТК-4	1981	2003	159х5	5	12,9	12,9	2008
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-44	от ТК-4 до Вокзальной 28	1981	2003	133х4,5	4,5	117,5	117,5	2008
5	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-44	от ТК-4 до ТК-3	1981	2003	133х4,5	4,5	57,4	57,4	2008
6	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-44	от ТК-3 до ТК-5	1981	2003	108х4,5	4,5	38,5	38,5	2008
7	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-44	от ТК-3 до ТК-3А	1981	2003	89х4	4	70,2	70,2	2008
8	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-44	от ТК-3А до УТ-4	1981	2003	89х4	4	100,1	100,1	2008



№ п/п	Наименование участка		Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)	
9	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-44	от УТ-4 до Вокзальной 26	1981	2003	89х4	4	3	3	2008
ИТОГО							471,5	471,5	
<b>Сведения о технических установках(трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ПТЭТЭ)</b>									
1	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-44	от ТК-4 до Юности 31	1981	2003	57х3,5	3,5	37,8	37,8	2008
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-44	от ТК-5 до Вокзальной 30	1981	2003	76х3,5	3,5	24,7	24,7	2008
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-44	от ТК-5 до Вокзальной 28	1981	2003	76х3,5	3,5	8,7	8,7	2008
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-44	от УТ-4 до ИВС (б/х)	1981	2003	76х3,5	3,5	28,3	28,3	2008
5	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-44	от гл.врезки до ИВС (б/х)	1981	2003	76х3,5	3,5	10,5	10,5	2008
6	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-44	от ИВС до гаражей (б/Х)	1981	2003	76х3,5	3,5	39,5	39,5	2008
ИТОГО							149,5	149,5	
бесхозные сети, на обслуживание АО "БК и ЭХ"									
1	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-44	от ТК-1 до УВД Юности 27	1989	2003	57х3,5	3,5	106,25		
		ИТОГО					106,25		
<b>ЦТП-45</b>									
<b>Сведения о технических установках (трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ФНП)</b>									
1	Соединительная тепломагистраль	от ТК-8 до ЦТП-45	1981	2003	219х7	7	123	123	2008
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-45	от ЦТП-45 до ТК	1981	2003	159х5	5	7	7	2008
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-45	от ТК до ТК-1	1981	2003	133х4,5	4,5	117,5	117,5	2008

№ п/п	Наименование участка		Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)	
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-45	от ТК до ТК-2	1981	2003	159х5	5	71,5	71,5	2008
ИТОГО							319	319	
<b>Сведения о технических установках(трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ПТЭТЭ)</b>									
1	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-45	от ЦТП-45 до Юности 33	1981	2003	76х3,5	3,5	25	25	2008
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-45	от ТК-1 до д/с №47	1981	2003	57х3,5	3,5	46	46	2008
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-45	от ТК-1 до Вокзальной 32	1981	2003	76х3,5	3,5	150,4	150,4	2008
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-45	от ТК-2 до Юности 35	1981	2003	76х3,5	3,5	6	6	2008
5	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-45	от ТК-2 до Юности 37	1981	2003	76х3,5	3,5	45	45	2008
ИТОГО							272,4	272,4	
<b>ЦТП-46</b>									
<b>Сведения о технических установках (трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ФНП)</b>									
1	Соединительная тепломагистраль	от ТК-101 до ЦТП-46	1981	2003	273х8,0	8	245,5	245,5	2007
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-46	от ЦТП до ТК-1	1981	2003	219х6,0	6	5	5	2010
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-46	от ТК-1 до Менделеева326	1981	2003	159х5,0	5	16,1	16,1	2014
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-46	от Менделеева.326 до Менделеева34	1981	2003	108х4,5	4,5	24,5	24,5	2018
5	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-46	Менделеева 34 до Менделеева 32	1981	2003	108х4,5	4,5	47,4	47,4	2010
6	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-46	транзит: Менделеева 34	1981	2003	108х4,5	4,5	18,4	18,4	2010
7	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-46	от ТК-1 до Менделеева 36А	1981	2003	108х4,5	4,5	75,3	75,3	2010

№ п/п	Наименование участка		Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)	
8	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-46	от ЦТП до ТК-2	1981	2003	159х5,0	5	56,4	56,4	2010
9	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-46	от ТК-2 до Шинников 47	1981	2003	159х5,0	5	83,2	83,2	2010
10	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-46	от Шинников 47 до Менделеева 32	1981	2003	89х4,0	4	36,5	36,5	2010
11	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-46	от ТК-1 до ТК-3	1981	2003	108х4,5	4,5	72,2	72,2	2010
12	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-46	от ТК-3 до Шк №17	1981	2003	108х4,5	4,5	49	49	2010
					ИТОГО:		729,5	729,5	
<b>Сведения о технических установках (трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ПТЭТЭ)</b>									
1	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-46	от ТК-2 до Стан.пер.кров.	1981	2003	76х4,0	4	50,6	50,6	2010
					ИТОГО:		50,6	50,6	
<b>ЦТП-47</b>									
<b>Сведения о технических установках (трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ФНП)</b>									
1	Соединительная тепломагистраль	от ТК-103 до ЦТП-47	1981	2003	273х8,0	8	121,5	121,5	2019
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-47	от ЦТП-47 до Бызова 18	1981	2003	159х5,0	5	25,1	25,1	2014
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-47	транзит: Бызова 18	1981	2003	159х5,0	5	285,4	285,4	2014
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-47	от ЦТП-47 до Бызова 10	1981	2003	159х5,0	5	80,9	80,9	2014
5	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-47	транзит: Бызова 10	1981	2003	159х5,0	5	172,7	172,7	2014
6	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-47	от Бызова 10 до Бызова 6	1981	2003	168х5,5	5,5	50,8	50,8	2014
7	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-47	транзит: Бызова 6	1981	2003	108х4,5	4,5	111,9	111,9	2014
8	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-47	от Бызова 18 до ТК-3	1981	2003	108х4,5	4,5	22,5	22,5	2014
9	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-47	от ТК-3 до ТК-3А	1981	2003	89х4,0	4	59	59	2014

№ п/п	Наименование участка		Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)	
10	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-47	от ТК-3А до Бызова 20Б	1981	2003	89х4,0	4	20	20	2014
11	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-47	от ТК-3А до УТ-4	1981	2003	89х4,0	4	28	28	2014
12	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-47	от УТ-4 до УТ-5	1981	2003	89х4,0	4	77	77	2014
13	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-47	от ТК-3 до ТК-5А	1981	2003	108х4,5	4,5	64,7	64,7	2014
14	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-47	от ТК-5А до школа №17	1981	2003	108х4,5	4,5	50	50	2014
	Итого:				итого		<b>1169,5</b>	1169,5	
<b>Сведения о технических установках(трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ПТЭТЭ)</b>									
1	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-47	от Бызова 18 до ТК-2	1981	2003	76х3,5	3,5	37,5	37,5	2014
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-47	от ТК-2 до Бызова 16	1981	2003	57х3,5	3,5	20,5	20,5	2014
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-47	от ТК-2 до Бызова 14	1981	2003	57х3,5	3,5	47,4	47,4	2014
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-47	от гл.вр. до ТК-1	1981	2003	76х3,5	3,5	39,4	39,4	2014
5	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-47	от ТК-1 до Бызова 12	1981	2003	57х3,5	3,5	19	19	2014
6	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-47	от ТК-1 до магазина №22	1981	2003	57х3,5	3,5	21	21	2014
7	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-47	от гл.вр. до ТК-1	1981	2003	76х3,5	3,5	39,4	39,4	2014
8	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-47	от ТК-1 до Бызова 12	1981	2003	57х3,5	3,5	19	19	2014
9	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-47	от ТК-1 до магазина №22	1981	2003	57х3,5	3,5	21	21	2014
10	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-47	от УТ-5 до Бызова 22	1981	2003	76х3,5	3,5	6,5	6,5	2014
11	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-47	от УТ-5 до Бызова 22А	1981	2003	76х3,5	3,5	37	37	2014

№ п/п	Наименование участка		Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)	
12	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-47	от Бызова 18 до ТК-4А	1981	2003	76х3,5	3,5	35	35	2014
13	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-47	от ТК-4А до д/с №45 (Бызова 6А)	1981	2003	76х3,5	3,5	23,5	23,5	2014
	Итого:				ИТОГО		<b>366,2</b>	366,2	
<b>Собственность Нижнекамского муниципального района</b>									
1	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-47	от УТ-4 до Бызова 20А (б/х)	1981	2003	76х3,5		43		
<b>ЦТП-48</b>									
<b>Сведения о технических установках (трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ФНП)</b>									
1	Соединительная тепломагистраль	от ТК-135 до ЦТП-48	1982	2003	273х8,0	8	153,7	153,7	2007
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-48	от ЦТП-48 до Бызова 26	1982	2003	159х4,5	4,5	42,2	42,2	2007
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-48	транзит: Бызова 26	1982	2003	108х4,5	4,5	358	358	2007
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-48	от Бызова 26 до	1982	2003	159х5,0	5	80,9	80,9	2007
5	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-48	от Бызова 26 до ТК-4	1982	2003	108х4,5	4,5	38	38	2007
6	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-48	от ТК-4 до д/с №6	1982	2003	108х4,5	4,5	3	3	2007
7	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-48	от Бызова 26 до Шинников 79	1982	2003	108х4,5	4,5	25,2	25,2	2007
8	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-48	транзит: Шинников 79	1982	2003	108х4,5	4,5	54	54	2007
9	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-48	от Шинников 79 до ТК-5	1982	2003	108х4,5	4,5	26,2	26,2	2007
10	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-48	от ТК-5 до Шинников 73	1982	2003	114х4,5	4,5	10,9	10,9	2007
11	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-48	транзит: Шинников 73	1982	2003	89х4,5	4,5	96	96	2007
12	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-48	от Шинников 73 до Шинников 71	1982	2003	89х4,5	4,5	34,2	34,2	2007
13	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-48	от ЦТП-48 до ТК-1	1982	2003	133х4,5	4,5	11,6	11,6	2007

№ п/п	Наименование участка		Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)	
14	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-48	от ТК-1 до Бызова 28	1982	2003	108х4,0	4	36,5	36,5	2007
15	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-48	транзит: Бызова 28	1982	2003	108х4,0	4	20	20	2007
16	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-48	от Бызова 28 до ТК-2	1982	2003	108х4,0	4	19	19	2007
17	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-48	от ТК-2 до Бызова 30	1982	2003	108х4,0	4	30,5	30,5	2007
18	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-48	транзит: Бызова 30	1982	2003	108х4,0	4	20	20	2007
19	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-48	от Бызова 30 до ТК-3	1982	2003	108х4,0	4	6	6	2007
20	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-48	от ТК-1 до Бызова 24	1982	2003	159х6,0	6	46,9	46,9	2007
21	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-48	транзит: Бызова 24	1982	2003	108х4,0	4	249,5	249,5	2007
	Итого:						1362,3	1362,3	
<b>Сведения о технических установках(трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ПТЭТЭ)</b>									
1	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-48	от Бызова 26 до Бызова 24А	1982	2003	76х3,5	3,5	42,8	42,8	2007
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-48	от ТК-3 до Бызова 32	1982	2003	76х3,0	3	42,5	42,5	2007
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-48	от Бызова 24 до Бызова 20	1982	2003	57х3,5	3,5	70	70	2007
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-48	от Бызова 24 до Бызова 24Б	1982	2003	76х3,5	3,5	32	32	2007
	Итого:						187,3		
<b>ЦТП-49</b>									
<b>Сведения о технических установках (трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ФНП)</b>									
1	Соединительная тепломагистраль	от ТК-104 до ЦТП-49	1981	2003	273х8,0	8	61	61	2014
2	Соединительная тепломагистраль	от ТК-104 до ЦТП-49	1981	2003	219х8,0	8	66,4	66,4	214
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-49	от ЦТП-49 до Шинников 81	1981	2003	108х6,0	6	51,3	51,3	2014

№ п/п	Наименование участка		Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)	
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-49	от ЦТП-49 до ТК-1	1981	2003	168х5,0	5	9	9	2014
5	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-49	от ТК-1 до Шинников 75	1981	2003	159х5,0	5	91	91	2014
6	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-49	транзит: Шинников 75	1981	2003	168х5,5	5,5	236,6	236,6	2014
7	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-49	от Шинников 75 до УТ-1 (за баланс)	1981	2003	89х4,0	4	165	165	2014
	Итого:				ИТОГО		<b>680,3</b>	680,3	
<b>Сведения о технических установках(трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ПТЭТЭ)</b>									
1	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-49	от ТК-1 до д/с №49	1981	2003	76х3,5	3,5	45,2	45,2	2014
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-49	от Шинников 75 до м-на "Народный"	1981	2003	57х3,5	3,5	37	37	2014
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-49	от УТ-1 до Шинников 69 (за баланс)	1981	2003	76х3,5	3,5	11,8	11,8	2014
	Итого:				ИТОГО		<b>94</b>		
<b>Собственность Нижнекамского муниципального района</b>									
1	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-49	от УТ-1 до Шинников 67	1981	2003	76х3,5	3,5	7,9		
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-49	от Шинников 75 до Шинников 69	1981	2003	89х4,0	4	91,47		
					ИТОГО		<b>99,37</b>		
<b>ЦТП-50</b>									
<b>Сведения о технических установках (трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ФНП)</b>									
1	Соединительная тепломагистраль	от ТК-103 до ЦТП-50	1983	2003	273х8	8	96	96	2011
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-50	от ЦТП до ТК-1	1983	2003	159х5	5	13,5	13,5	2011
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-50	от ТК-1 до УТ-1	1983	2003	159х5,0	5	163,8	163,8	2011
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-50	от УТ-1 до Шинников 53	1983	2003	108х4,5	4,5	11,5	11,5	2011

№ п/п	Наименование участка		Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)	
5	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-50	от УТ-1 до Шинников 55	1983	2003	133х4,5	4,5	17	17	2011
6	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-50	Шинников 55 - Шинников 51	1983	2003	108х4,5	4,5	18	18	2009
7	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-50	транзит Шинников 51	1983	2003	159х5	5	250	250	2009
8	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-50	от ЦТП до ТК-2	1983	2003	159х5,0	5	14	14	2009
9	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-50	от ТК-2 до Шинников 63	1983	2003	108х4,5	4,5	29,1	29,1	2009
10	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-50	от ТК-2 до Шинников 61	1983	2003	159х5	5	40	40	2009
11	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-50	транзит Шинников 55	1983	2003	108х4,5	4,5	60	60	2009
					итого		712,9	712,9	
<b>Сведения о технических установках(трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ПТЭТЭ)</b>									
1	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-50	Шинников 51 - Шинников 49 (Женская консультация)	1983	2003	76х3,5	3,5	16,8	16,8	2009
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-50	ТК-3А до Шинников 59 (Экобиоцентр)	1983	2003	76х3,5	3,5	17,5	17,5	2009
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-50	от ТК-1 до ТК-3А	1983	2003	76х3,5	3,5	44,1	44,1	2009
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-50	от Шинников 55 до Шинников 57	1983	2003	57х3,5		10	10	2009
					итого		88,4	88,4	
<b>ЦТП-51</b> <b>Сведения о технических установках (трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ФНП)</b>									
1	Соединительная тепломагистраль	от ТК-3 до ЦТП-51	1981	2003	219х7,0	7	220,5	185	2016
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-51	от ЦТП до Вах.2	1981	2003	159х5,0	5	66,3	124,2	2009



№ п/п	Наименование участка		Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)	
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-51	от ЦТП до ТК-1	1981	2003	108x4,5	4,5	32	161,2	2009
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-51	от ТК-1 до Вах.2	1981	2003	108x4,5	4,5	88	24,5	2009
5	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-51	от ТК-1 до Вах.2	1981	2003	108x4,5	4,5	30,4	46,5	2009
					ИТОГО:		437,2	541,4	
<b>ЦТП-52</b>									
<b>Сведения о технических установках (трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ФНП)</b>									
1	Соединительная тепломагистраль	от ТК-2 до ЦТП-52	1983	2003	219x7,0	7	139,2	139,2	2007
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-52	от ЦТП до Вах.4	1983	2003	108x4,0	4	52	52	2007
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-52	от ЦТП до ТК-6	1983	2003	159x5,0	5	22,3	22,3	2012
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-52	от ТК- 6 до ТК-5	1983	2003	159x5,0	5	87,4	87,4	2012
5	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-52	от ТК-5 до ТК-4	1983	2003	159x5,0	5	26,9	26,9	2012
6	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-52	от ТК-4 до ТК-3	1983	2003	159x5,0	5	26,9	26,9	2012
7	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-52	от ТК-3 до ТК-2	1983	2003	159x5,0	5	26,9	26,9	2012
8	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-52	от ТК- 2 до ТК-1	1983	2003	159x5,0	5	44	44	2012
9	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-52	от ТК-1 до Вахитова 8/14	1983	2003	108x4,5	4,5	46	46	2012
					ИТОГО:		471,6	471,6	
<b>Сведения о технических установках (трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ПТЭТЭ)</b>									
1	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-52	от ТК-6 до Д/с 50	1983	2003	76x3,5	3,5	86	86	2012
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-52	от ТК-5-Вахитова 8/14	1983	2003	76x3,5	3,5	29	29	2012
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-52	от ТК-4 до Вахитова 8/14	1983	2003	57x3,5	3,5	26,5	26,5	2012

№ п/п	Наименование участка		Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)	
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-52	от ТК-3 до Вахитова 8/14	1983	2003	57х3,5	3,5	23,5	23,5	2012
5	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-52	от ТК-2 до Вахитова 8/14	1983	2003	57х3,5	3,5	20,5	20,5	2012
6	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-52	от ТК-1 до Вахитова 8/14	1983	2003	57х3,5	3,5	22,7	22,7	2012
7	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-52	от ТК-2 до Вахитова 8/14	1983	2003	76х3,5	3,5	50,5	50,5	2012
					ИТОГО:		258,7	258,7	
<b>ЦТП-53</b> <b>Сведения о технических установках (трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ФНП)</b>									
1	Соединительная магистраль	от ТК-102 до ТК-1	1983	2003	219х9,5	9,5	83,5	83,5	2007
2	Соединительная магистраль	от ТК-1 до ЦТП-53	1983	2003	219х9,5	9,5	17,5	17,5	2007
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-53	от ЦТП-53 до УТ-5	1983	2003	159х5	5	16,1	16,1	2007
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-53	от УТ-5 до Бызова 5	1983	2003	89х4	4	36,5	36,5	2007
5	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-53	от УТ-5 до Бызова 5А	1983	2003	159х5	5	24,7	24,7	2007
6	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-53	транзит: Бызова 5А	1983	2003	159х5	5	68	68	2007
7	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-53	от Бызова 5А до УТ-1	1983	2003	108х7	7	59	59	2007
8	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-53	от УТ-1 до Бызова 3	1983	2003	89х4	4	47	47	2007
9	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-53	от ЦТП-53 до УТ-6	1983	2003	159х5	5	130,3	130,3	2007
10	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-53	от УТ-6 до УТ-1А	1983	2003	159х5	5	21	21	2007
11	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-53	от гл.вр. до Бызова 7А	1983	2003	159х5	5	13,2	13,2	2007
12	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-53	транзит: Бызова 7А	1983	2003	133х4,5	4,5	58,5	58,5	2007
13	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-53	от Бызова 7А до Бызова 9	1983	2003	114х4,5	4,5	61	61	2007

№ п/п	Наименование участка		Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)	
14	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-53	от УТ-6 до УТ-7	1983	2003	108х7	7	50,2	50,2	2007
15	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-53	от УТ-7 до школы №21	1983	2003	108х7	7	106,5	106,5	2007
					ИТОГО:		793	793	
<b>Сведения о технических установках(трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ПТЭТЭ)</b>									
1	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-53	от УТ-1 до Бызова 3А	1983	2003	57х3,5	3,5	49,5	49,5	2007
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-53	от УТ-1А до Бызова 7	1983	2003	57х3,5	3,5	31	31	2007
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-53	от УТ-7 до д/с №8	1983	2003	76х3,5	3,5	34	34	2007
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-53	от УТ-7 до Бызова 7Б	1983	2003	76х3,5	3,5	26,4	26,4	2007
5	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-53	от гл.вр. до УТ-2	1983	2003	76х3,5	3,5	23	23	2007
6	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-53	от УТ-2 до Теплицы	1983	2003	76х3,5	3,5	5	5	2007
7	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-53	от УТ-2 до Гаражей	1983	2003	57х3,5	3,5	59,1	59,1	2007
8	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-53	транзит школа №21	1983	2003	76х3,5	3,5	21,9	21,9	2007
9	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-53	от Школы № 21 до УТ-1А	1983	2003	76х3,5	3,5	5	5	2007
10	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-53	от УТ-1А до д/с №63	1983	2003	76х3,5	3,5	99	99	2007
					ИТОГО:		353,9	353,9	
<b>ЦТП-54</b>									
<b>Сведения о технических установках (трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ФНП)</b>									
1	Соединительная магистраль	от ТК-104 до ТК-2	1983	2003	219х7	7	207,9	207,9	2010
2	Соединительная магистраль	от ТК-2 до ЦТП-54	1983	2003	219х7	7	10	10	2010
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-54	от ЦТП-54 до ТК-10	1983	2003	159х5	5	11	11	2010

№ п/п	Наименование участка		Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)	
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-54	от ТК-10 до Школы №5	1983	2003	89х4	4	128,3	128,3	2010
5	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-54	от ТК-10 до Бызова 15	1983	2003	89х4	4	20	20	2010
6	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-54	транзит: Бызова 15	1983	2003	89х4	4	21	21	2010
7	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-54	от Бызова 15 до Бызова 15	1983	2003	89х4	4	16	16	2010
8	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-54	от ЦТП-54 до Бызова 13	1983	2003	219х7	7	30,8	30,8	2010
9	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-54	транзит: Бызова 13	1983	2003	219х7	7	58	58	2010
10	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-54	транзит: Бызова 13	1983	2003	159х5	5	72	72	2010
11	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-54	транзит: Бызова 13	1983	2003	89х4	4	91	91	2010
12	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-54	от Бызова 13 до Бызова 17	1983	2003	159х5	5	56,7	56,7	2010
13	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-54	транзит: Бызова 17	1983	2003	89х4	4	237	237	2010
14	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-54	от Бызова 17 до Лесная 43	1983	2003	89х4	4	43	43	2010
15	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-54	транзит: Лесная 43	1983	2003	89х4	4	37,7	37,7	2010
16	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-54	от Лесная 43 до Лесная 45	1983	2003	89х4	4	51	51	2010
17	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-54	от Бызова 13 до Бызова 15	1983	2003	89х4	4	32,8	32,8	2010
					ИТОГО:		1124,2	1124,2	
<b>Сведения о технических установках(трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ПТЭТЭ)</b>									
1	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-54	от ТК-10 до Бызова 11	1983	2003	76х3,5	3,5	42	42	2010
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-54	транзит: Бызова 11	1983	2003	76х3,5	3,5	23	23	2010

№ п/п	Наименование участка		Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)	
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-54	от Бызова 11 до УТ-1	1983	2003	57х4	4	54	54	2010
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-54	от УТ-1 до Бызова 11А	1983	2003	57х4	4	10,3	10,3	2010
5	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-54	от Бызова 13 до ТК-20	1983	2003	76х3,5	3,5	123,4	123,4	2010
6	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-54	от ТК-20 до Бызова 17А	1983	2003	76х3,5	3,5	77,7	77,7	2010
7	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-54	от ТК-20 до Лесная 49	1983	2003	76х3,5	3,5	65	65	2010
8	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-54	от гл.вр.до Гаражей	1983	2003	76х3,5	3,5	6	6	2010
9	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-54	от школы №5 до гаражи	1983	2003	57х3,5	3,5	51,2	51,2	2010
					ИТОГО:		452,6	452,6	
<b>ЦТП-55</b> <b>Сведения о технических установках (трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ФНП)</b>									
1	Соединительная тепломагистраль	от ТК-102 до ЦТП-55	1986	2003	219х7,0	7	150	150	2008
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-55	от ЦТП до Мурадяна 8	1986	2003	89х4,0	4	30	30	2008
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-55	от ЦТП до Мурадяна 8А	1986	2003	159х5,0	5	33	33	2008
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-55	транзит Мурадяна 8а	1986	2003	89х4	4	156	156	2008
5	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-55	транзит Мурадяна 8а (на ТК-1)	1986	2003	159х5,0	5	12	12	2012
6	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-55	от Мурадяна 8А до ТК-1	1986	2003	159х5,0	5	18	18	2012
7	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-55	от ТК-1 до Мурадяна 6	1986	2003	159х5,0	5	37	37	2012
8	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-55	транзит Мурадяна 6	1986	2003	114х5,0	5	110	110	2012
9	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-55	от Мурадяна 6 до УТ-3	1986	2003	108х4,0	4	30	30	2012

№ п/п	Наименование участка		Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)	
10	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-55	от УТ-3 до Мурадяна 4А	1986	2003	89х4,5	4,5	19,4	19,4	2012
11	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-55	УТ-3 до Бызова 1	1986	2003	89х3,5	3,5	52,3	52,3	2012
12	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-55	от ТК-1 до УТ-2	1986	2003	108х4,0	4	39,1	39,1	2012
13	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-55	УТ-2 до Бызова 1А	1986	2003	108х4,0	4	18,4	18,4	2012
14	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-55	транзит Бызова 1а	1986	2003	108х4,0	4	90	90	2012
15	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-55	Бызова 1А - Бызова 1	1986	2003	89	4	57,4	57,4	2012
					итого		<b>852,6</b>	852,6	
<b>Сведения о технических установках(трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ПТЭТЭ)</b>									
1	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-55	от Мурадяна 8а до УТ- 1	1986	2003	57х3,5	3,5	48,5	48,5	2008
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-55	от УТ-1 до Мурадяна 14А (Татэнерго)	1986	2003	57х3,5	3,5	101,3	101,3	2008
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-55	транзит Мурадяна 4а	1986	2003	76х6	6	30	30	2012
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-55	Мурадяна 4А - Мурадяна 4	1986	2003	76х6	6	32,5	32,5	2012
					итого		<b>212,3</b>	212,3	
<b>Собственность Нижнекамского муниципального района</b>									
1	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-55	УТ-2 - до Бызова 1б (Художественная школа №1)	1986	2003	57х4	4	17,52		
<b>ЦТП-56</b>									
<b>Сведения о технических установках (трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ФНП)</b>									
1	Соединительная магистраль	от ТК-103 до ЦТП-56	1985	2003	219х7	7	176,3	176,3	2008
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-56	от ЦТП-56 до УТ-1	1985	2003	108х4	4	7,8	7,8	2008

№ п/п	Наименование участка		Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)	
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-56	от ЦТП-56 до Мурадяна 16А	1985	2003	159х5	5	40,5	40,5	2008
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-56	от УТ-13 до Мурадяна 14	1985	2003	114х4,5	4,5	30,6	30,6	2008
5	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-56	от Мурадяна 14 до Мурадяна 10	1985	2003	89х4,5	4,5	21	21	2008
6	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-56	от Мурадяна 10 до Мурадяна 12	1985	2003	89х4,5	4,5	31,9	31,9	2008
					ИТОГО:		308,1	308,1	
Сведения о технических установках(трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ПТЭТЭ)									
1	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-56	от УТ-1 до УТ-2	1985	2003	76х3,5	3,5	40,3	40,3	2008
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-56	от УТ-2 до Мурадяна 20	1985	2003	76х3,5	3,5	60	60	2008
					ИТОГО:		100,3	100,3	
Собственность Нижнекамского муниципального района									
1	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-56	от УТ-2 до Мурадяна 18	1985	2003	108х4	4	30,21		
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-56	от ТК-13 до Мурадяна 16	1985	2003	108х4	4	39		
					ИТОГО	69,21			
ЦТП 57									
Сведения о технических установках (трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ФНП)									
1	Соединительная тепломагистраль	от ТК-104 до ЦТП-57	1983	2003	219х7,0	7	268,5	268,5	2009
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-57	от ЦТП-57 до Мурадяна 30	1983	2003	219х7,0	7	36,6	36,6	2009
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-57	транзит: Мурадяна 30	1983	2003	219х7,0	7	317,9	317,9	2009
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-57	от Мурадяна 30 до УТ- 15	1983	2003	108х4,5	4,5	57,5	57,5	2009
5	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-57	от ЦТП-57 до Мурадяна 34	1983	2003	219х7,0	7	28	28	2009

№ п/п	Наименование участка		Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)	
6	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-57	транзит: Мурадяна 34	1983	2003	219х4,5	4,5	76,5	76,5	2013
7	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-57	транзит: Мурадяна 34	1983	2003	159х4,5	4,5	116,5	116,5	2013
8	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-57	транзит: Мурадяна 34	1983	2003	114х4,0	4	55	55	2013
9	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-57	от Мурадяна 34 до УТ-3	1983	2003	89х4,0	4	20,5	20,5	2013
	Итого:				ИТОГО		<b>977</b>	977	
<b>Сведения о технических установках(трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ПТЭТЭ)</b>									
1	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-57	от Мурадяна 30 до Мурадяна 28	1983	2003	76х3,5	3,5	12,2	12,2	2009
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-57	от УТ-15 до Мурадяна 36 д/с №57	1983	2003	76х3,5	3,5	55	55	2009
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-57	от Мурадяна 34 до УТ-1	1983	2003	76х3,5	3,5	17,3	17,3	2009
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-57	от УТ-1-до УТ-2	1983	2003	76х3,5	3,5	91	91	2013
5	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-57	от УТ-2-до Лесная 53	1983	2003	76х3,5	3,5	46,5	46,5	2013
6	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-57	от Мурадяна 34 до м-на "Родник"	1983	2003	76х3,5	3,5	44,3	44,3	2013
	Итого:				ИТОГО		<b>266,3</b>	266,3	
<b>ЦТП 58</b>									
<b>Сведения о технических установках (трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ФНП)</b>									
1	Соединительная тепломагистраль	от ТК-66 до ЦТП-58	1983	2003	325х11,0	11	323	323	2005
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-58	от ЦТП до ТК-1	1983	2003	159х5,0	5	24	24	2005
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-58	от ТК-1 до Менделеева 35	1983	2003	159х5,0	5	45	45	2005
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-58	транзит менделеева 35	1983	2003	133х4,5	4,5	12,7	12,7	2005
5	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-58	от Менелеева 35 до Менелеева 33	1983	2003	133х5,0	5	53	53	2005



№ п/п	Наименование участка		Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)	
6	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-58	транзит менделеева 33	1983	2003	108х4,0	4	12,7	12,7	2005
7	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-58	от Менелеева 33 до ТК-2	1983	2003	108х4,0	4	21	21	2005
8	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-58	от ТК-2 до Менделеева 31	1983	2003	89х4,0	4	31	31	2005
9	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-58	от ЦТП до ТК-3	1983	2003	159х5,0	5	102,8	102,8	2013
10	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-58	от ТК-3 до Менделеева 41	1983	2003	159х5,0	5	18	18	2013
11	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-58	от ТК-3 до Менделеева 41А (школа №27)	1983	2003	108х4,0	4	24	24	2013
итого							667,2	667,2	
Сведения о технических установках(трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ПТЭТЭ)									
1	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-58	от ТК-2 до ТК-7	1983	2003	76х4,0	4	35	35	2005
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-58	от ТК-7 до Д/С №52	1983	2003	76х4,0	4	50	50	2005
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-58	от Менделеева 41 до ТК-4	1983	2003	76х4,0	4	14,5	14,5	2013
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-58	от ТК-4 до Мурадяна 2а (детский сад №53)	1983	2003	76х4,0	4	49,7	49,7	2013
5	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-58	от Менделеева 41 до ТК-1а	1983	2003	76х4,0	4	27,3	27,3	2005
6	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-58	от ТК-1а до Менделеева 39	1983	2003	57х3,5	3,5	17	17	2005
7	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-58	от ТК-1а до Менделеева 39а	1983	2003	57х3,5	3,5	23,4	23,4	2005
8	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-58	от Менделеева 37А (школа №27) до ТК	1983	2003	57х3,5	3,5	35	35	2005
9	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-58	от ТК до здания №1 (школа №27)	1983	2003	45х3	3	6	6	2005
10	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-58	от ТК до здания №2 (школа №27)	1983	2003	45х3	3	21	21	2005
итого							278,9	278,9	

№ п/п	Наименование участка		Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)	
<b>ЦТП 59</b>									
<b>Сведения о технических установках (трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ФНП)</b>									
1	Соединительная тепломагистраль	от ТК-2 до ЦТП-59	1984	2003	219х7,0	7	288	288	2005
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-59	от ЦТП-59 до ТК-5	1984	2003	159х5,0	5	21	21	2005
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-59	от ТК-5 до Вахитова 32	1984	2003	159х5,0	5	29,7	29,7	2005
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-59	транзит: Вахитова 32	1984	2003	159х5,0	5	226	226	2005
5	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-59	от Вахитова 32 до Мурадьяна 2	1984	2003	159х5,0	5	50	50	2005
6	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-59	от ЦТП-59 до ТК-6	1984	2003	159х5,0	5	123	123	2013
7	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-59	от ТК-6 до Шинников 43	1984	2003	159х5,0	5	75	75	2013
	Итого:						812,7	812,7	
<b>ЦТП-60</b>									
<b>Сведения о технических установках (трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ФНП)</b>									
1	Соединительная тепломагистраль	от ТК-40 до ЦТП-60	1979	2003	273х6,0	6	324,3	324,3	2011
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-60	от ЦТП-60 до УТ-1	1986	2003	219х7,0	7	12,2	12,2	2011
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-60	от УТ-1 до УТ-2	1986	2003	219х7,0	7	184	184	2011
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-60	от УТ-2 до УТ-3	2005	2005	219х7,0	7	19	19	2011
5	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-60	от УТ-3 до Химиков 88	2005	2005	108х4,5	4,5	51,5	51,5	2011
6	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-60	от УТ-1 до ТК-7	1986	2003	219х7,0	7	38,9	38,9	2011
7	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-60	от ТК-7 до ТК-5	1986	2003	159х5,0	5	77,1	77,1	2011
8	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-60	от ТК-5 до Вахитова 16	1986	2003	108х4,5	4,5	64	64	2011

№ п/п	Наименование участка		Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)	
9	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-60	от ЦТП-60 до ТК-1	1986	2003	219х7,0	7	15,9	15,9	2011
10	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-60	от ТК-1 до ТК-2	1986	2003	159х5,0	5	54,5	54,5	2011
11	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-60	от ТК-2 до ТК-3	1986	2003	159х5,0	5	61,8	61,8	2011
12	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-60	от ТК-3 до ТК-4	1986	2003	108х4,5	4,5	55	55	2011
13	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-60	от ТК-4 до Вахитова 14	1986	2003	108х4,5	4,5	31,7	31,7	2011
14	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-60	от ТК-1 до ТК-6	1986	2003	133х6,0	6	139,4	139,4	2011
15	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-60	от ТК-6 до школа №22	1986	2003	108х4,5	4,5	15	15	2011
16	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-60	от ТК-6 до Менделеева 17	1986	2003	133х6,0	6	43	43	2011
					ИТОГО:		1187,3	1187,3	
<b>Сведения о технических установках (трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ПТЭТЭ)</b>									
1	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-60	от ТК-7 до д/с №60	1986	2003	76х3,5	3,5	50,9	50,9	2011
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-60	от ТК-5 до д/с №58	1986	2003	76х3,5	3,5	55,2	55,2	2011
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-60	от ТК-5 до Вахитова 14	1986	2003	76х3,5	3,5	76	76	2011
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-60	от ТК-2 до Гагарина 17	1986	2003	76х3,5	3,5	25	25	2011
5	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-60	от ТК-3 до Гагарина 15	1986	2003	76х3,5	3,5	25	25	2011
6	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-60	от гл.вр. на Гагарина 13 до Гагарина 13	1986	2003	76х3,5	3,5	25,8	25,8	2011
7	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-60	от ТК-6 до Теплица	1986	2003	57х3,5	3,5	16,5	16,5	2011
					ИТОГО:		274,4	274,4	
<b>бесхозные сети, на обслуживании АО ВКиЭХ</b>									

№ п/п	Наименование участка		Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)	
1	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-60	от ТК-3 до Химиков 86	1986	2003	108х3	3	17,15		
					ИТОГО:		<b>17,15</b>		
<b>Сети на обслуживании ООО "РСК"</b>									
1	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-60	от УТ-2 до УТ-4	2008	2008	133х6,0	6	178,5		
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-60	от УТ-4 до Химиков 90 А	2008	2008	108х4,5	4,5	18,5		
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-60	транзит: Химиков 90А	2008	2008	89х4,0	4	32,5		
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-60	от Химиков 90А до Химиков 90 Б	2008	2008	89х4,0	4	56,5		
5	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-60	от УТ-4 до Химиков 90 Б	2008	2008	108х4,0	4	36,5		
ИТОГО							<b>322,5</b>		
<b>Сведения о технических установках (трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ФНП)</b>									
1	Соединительная тепломагистраль	от ТК-7 до ЦТП-61	1989	2003	273х7,0	7	256,9	256,9	2009
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-61	от ЦТП до ТК-1	1989	2003	219х7,0	7	43,8	43,8	2009
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-61	от ТК-1 до ТК-2	1989	2003	108х4,5	4,5	59,5	59,5	2009
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-61	от ТК-2 до ЦГБ	1989	2003	108х4,5	4,5	24	24	2009
5	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-61	от ТК-1 до ТК-1а	1989	2003	159х5,0	5	41,8	41,8	2009
6	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-61	от ТК-1а до Гагарина 23	1989	2003	89х4,5	4,5	6	6	2009
7	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-61	от ТК-1а до ТК-2	1989	2003	108х4,5	4,5	99,1	99,1	2009
					ИТОГО:		531,1	531,1	
<b>Сведения о технических установках (трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ПТЭТЭ)</b>									
1	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-61	от ТК-2 до Менделеева 11	1989	2003	76х3,5	3,5	5	5	2009
					ИТОГО:		5		

№ п/п	Наименование участка		Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)	
бесхозные сети, на обслуживании на АО ВКиЭХ									
1	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-61	от ТК-2 до Менделеева 13	1989	2003	76х3,5	3,5	34,1		
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-61	от ТК-1 до Менделеева 13А	1989	2003	76х3,5	3,5	82,45		
					ИТОГО:		116,55		
бесхозные сети, на обслуживании АО "ВК иЭХ"									
1	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-52	от ТК-2 до Вахитова-12	1983	2003	108х4,5	4,5	243,5		
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-52	от ТК-1 до Вахитова- 12А	1983	2003	108х4,5	4,5	14,9		
					ИТОГО:		258,4		
ЦТП -62 Сведения о технических установках (трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ФНП)									
1	Соединительная тепломагистраль	от ТК-101 до ТК-8	1986	2003	219х7,0	7	215,7	215,7	2005
2	Соединительная тепломагистраль	от ТК-8 до ЦТП-62	1986	2003	159х5,0	5	79	79	2005
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-62	от ЦТП-65 до Химиков 66	1986	2003	159х5,0	5	51	51	2009
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-62	транзит Химиков 66	1986	2003	159х5,0	5	44	44	2009
5	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-62	от Химиков 66 до Химиков 68	1986	2003	89х4,5	4,5	12	12	2009
6	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-62	от гл.вр.Химиков 66 до Химиков 64	1986	2003	108х5,0	5	31	31	2009
					ИТОГО:		432,7	432,7	
ЦТП 63 Сведения о технических установках (трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ФНП)									
1	Соединительная тепломагистраль	от ТК-4а до ЦТП-63	1986	2003	159х5,0	5	395,5	395,5	2018
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-63	от ЦТП 63 до Вокзальная 38	1986	2003	159х6,0	6	46,5	46,5	2019

№ п/п	Наименование участка		Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)	
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-63	транзит Вокзальная 38	1986	2003	159х6,0	6	12	12	2019
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-63	от Вокзальная 38 до ТК-1	1986	2003	159х6,0	6	67	67	2019
5	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-63	от ТК-1 до Вокзальная 36	1986	2003	114х6,0	6	64	64	2019
6	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-63	от ТК-1 до ТК-2	1986	2003	114х6,0	6	39	39	2019
7	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-63	от ТК-2 до ТК-3	1986	2003	89х4,0	4	101	101	2019
8	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-63	от ТК-3 до Вокзальная 34	1986	2003	89х4,0	4	12	12	2019
					ИТОГО:		737	737	
<b>ЦТП-64</b> <b>Сведения о технических установках (трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ФНП)</b>									
1	Соединительная тепломагистраль	от ТК-4 до ЦТП-64	1987	2003	219х7,0	7	116	116	2009
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-64	от ЦТП-64 до ТК-4	1987	2003	159х5,0	5	22	22	2009
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-64	от ТК-4 до ТК-13	1987	2003	89х4,0	4	49	49	2009
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-64	от ТК-4 до ТК-15	1987	2003	108х4,5	4,5	73,2	73,2	2009
5	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-64	от ТК-15 до ТК-16	1987	2003	89х4,0	4	82	82	2010
6	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-64	от ЦТП-64 до ТК	1987	2003	159х5,0	5	56	56	2019
7	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-64	от ТК до ТК-19	1987	2003	159х5,0	5	21,8	21,8	2019
8	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-64	от ТК до ТК-20	1987	2003	159х5,0	5	15	15	2019
9	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-64	от ТК-20 до ТК-21	1987	2003	159х5,0	5	46	46	2019
10	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-64	от ТК-21 до гл.вр.Вокзальная 10а	1987	2003	89х4,0	4	38,8	38,8	2019

№ п/п	Наименование участка		Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)	
11	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-64	от гл.вр.Вокзальная 10а до ТК-24	1987	2003	108х4,6	4,5	51,2	51,2	2019
12	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-64	от ТК-21 до ТК-22	1987	2003	108х4,5	4,5	146,6	146,6	2019
13	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-64	от ТК-24 до ТК-25	1987	2003	89х4,0	4	44	44	2019
					ИТОГО:		761,6	761,6	
<b>Сведения о технических установках(трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ПТЭТЭ)</b>									
1	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-64	от ТК-13 до Вокзальная 6А	1987	2003	57х3,5	3,5	11,5	11,5	2009
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-64	от ТК-13 до Вокзальная 8	1987	2003	76х3,5	3,5	54,6	54,6	2009
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-64	от ТК-15 до Вокзальная 6	1987	2003	76х3,5	3,5	13	13	2010
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-64	от ТК-15 до д/с №11	1987	2003	57х3,5	3,5	64,6	64,6	2010
5	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-64	от ТК-16 до Вокзальная 4	1987	2003	76х3,5	3,5	18	18	2010
6	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-64	от ТК-16 до Вокзальная 2	1987	2003	76х3,5	3,5	74	74	2010
7	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-64	от ТК-19 до д/с №12	1987	2003	57х3,5	3,5	34,1	34,1	2019
8	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-64	от ТК-20 до Вокзальная 10	1987	2003	76х3,5	3,5	14,5	14,5	2019
9	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-64	от пр.вр. Вокзальная 10А до Вокзальная 10А	1987	2003	57х3,5	3,5	5	5	2019
10	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-64	от ТК-22 до д/с №13	1987	2003	57х3,5	3,5	72,8	72,8	2019
11	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-64	от ТК-22 до Вокзальная 14/2	1987	2003	76х3,5	3,5	13	13	2019
12	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-64	от ТК-22 до ТК-23	1987	2003	76х3,6	3,5	122	122	2019
13	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-64	от ТК-23 до Корабельная 4	1987	2003	57х3,5	3,5	18,3	18,3	2019

№ п/п	Наименование участка		Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)	
14	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-64	от ТК-23 до Корабельная 6	1987	2003	57х3,5	3,5	40	40	2019
15	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-64	от ТК-24 до Вокзальная 12	1987	2003	57х3,5	3,5	32,6	32,6	2019
16	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-64	от ТК-25 до Тукая 9	1987	2003	57х3,5	3,5	22	22	2019
17	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-64	от ТК-25 до ТК-26	1987	2003	76х3,5	3,5	47,2	47,2	2019
18	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-64	от ТК-25 до ТК-27	1987	2003	57х3,5	3,5	70,8	70,8	2019
19	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-64	от ТК-26 до Тукая 11	1987	2003	57х3,5	3,5	11,5	11,5	2019
20	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-64	от ТК-27 до Тукая 11	1987	2003	57х3,5	3,5	11,5	11,5	2019
					ИТОГО:		751	751	
<b>ЦТП 65</b> <b>Сведения о технических установках (трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ФНП)</b>									
1	Соединительная тепломагистраль	от ТК-103 до ТК-7	1986	2003	325X8,0	8	152,3	152,3	2007
2	Соединительная тепломагистраль	от ТК-7 до ЦТП-65	1986	2003	325X8,0	8	160,2	160,2	2007
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-65	от ЦТП-65 до ТК-1	1986	2003	219х7,0	7	61,4	61,4	2019
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-65	от ТК-1 до ТК-2	1986	2003	219х7,0	7	142	142	2019
5	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-65	от ТК-2 до Химиков 95	1986	2003	108х4,5	4,5	40,5	40,5	2007
6	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-65	от ТК-2 до ТК-3	1986	2003	219х7,0	7	53	53	2019
7	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-65	от ТК-3 до ТК-4	1986	2003	219х7,0	7	196,4	196,4	2019
8	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-65	от ТК-4 до Лесная 27	1986	2003	219х7,0	7	15	15	2019
9	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-65	транзит: Лесная 27	1986	2003	159х5,0	5	93,5	93,5	2007
10	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-65	от Лесная 27 до ТК-5	1986	2003	159х5,0	5	31	31	2007



№ п/п	Наименование участка		Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)	
11	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-65	от ТК-5 до Шинников 64/29	1986	2003	159х5,0	5	26,4	26,4	2007
12	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-65	от ЦТП-65 до Шинников 56	1986	2003	219х7,0	7	53,5	53,5	2007
13	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-65	от Шинников 56 до ТК-3	1986	2003	108х4,5	4,5	12,8	12,8	2007
14	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-65	от ТК-3 до УТ-4	1986	2003	108х4,5	4,5	72	72	2007
15	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-65	от УТ-4 до школы №25	1986	2003	108х4,5	4,5	110,9	110,9	2007
16	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-65	от Химиков 87 до Химиков 83	1986	2003	133х4,5	4,5	50,8	50,8	2019
17	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-65	от Химиков 83 до Химиков 81	1986	2003	89х4,0	4	20,9	20,9	2019
					ИТОГО:		1292,6	1292,6	
<b>Сведения о технических установках(трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ПТЭТЭ)</b>									
1	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-65	от ТК-1 до д/с №66	1986	2003	76х3,5	3,5	41,8	41,8	2007
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-65	от ТК-3 до Химиков 97	2007	2003	76х3,0	3	28,6	28,6	2002
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-65	от Лесная 27 до д/с №70	1986	2003	76х3,0	3	19	19	2007
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-65	от Лесная 29 до УТ-6	2007	2003	57х3,5	3,5	28,3	28,3	2016
5	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-65	от УТ-6 до Шинников 66	2007	2003	57х3,5	3,5	33,3	33,3	2016
6	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-65	от Шинников 56 до д/с №68	1986	2003	76х3,0	3	31,1	31,1	2007
7	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-65	от Шинников 56 до Шинников 46	1986	2003	76х3,5	3,5	6	6	2007
8	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-65	от УТ-4 до Раздевалки	1986	2003	57х3,5	3,5	47	47	2007
9	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-65	от Химиков 87 до д/с №35	1986	2003	76х3,5	3,5	25	25	2007

№ п/п	Наименование участка		Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)	
10	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-65	от Химиков 81 до Менделеева 24А	1986	2003	57х3,5	3,5	28,7	28,7	2019
					ИТОГО:		288,8	288,8	
<b>ЦТП 66</b>									
<b>Сведения о технических установках (трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ФНП)</b>									
1	Соединительная тепломагистраль	от ТК-56 до ТК	1987	2003	325Х8,0	8	131	131	2009
2	Соединительная тепломагистраль	от ТК до ТК-1	1987	2003	325Х8,0	8	106	106	2009
3	Соединительная тепломагистраль	от ТК-1 до ЦТП-66	1987	2003	325Х8,0	8	48	48	2009
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-66	от ЦТП-66 до УТ-8	1987	2003	219х7,0	7	21	21	2009
5	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-66	от УТ-8 до УТ-8А	1987	2003	219х7,0	7	182,5	182,5	2011
6	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-66	от УТ-8А до Шинников 44	1987	2003	219х7,0	7	10,7	10,7	2011
7	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-66	транзит : Шинников 44 на Шинников 48	1987	2003	159х5,0	5	360	360	2011
8	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-66	транзит : Шинников 44 на Менделеева 26	1987	2003	89х4,5	4,5	420	420	2011
9	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-66	Шинников 44 от 3 под.к 1 под.	1987	2003	76х3,0	3	6	6	2012
10	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-66	от Шинников 44 до Менделеева 26	1987	2003	89х4,5	4,5	31,6	31,6	2012
11	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-66	от Шинников 44 до Шинников 48	1987	2003	108х4,5	4,5	71,8	71,8	2012
12	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-66	транзит: Шинников 48	1987	2003	108х4,5	4,5	45,2	45,2	2012
13	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-66	от Шинников 48 до Шинников 50	1987	2003	108х4,5	4,5	49,6	49,6	2012
14	Прямая врезка от ТК-1	от ТК-1 до Шинников- 36	2017	2017	133х4,5	4,5	54,8	54,8	2001
					ИТОГО:		1538,2	1538,2	
<b>Сведения о технических установках(трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ПТЭТЭ)</b>									

№ п/п	Наименование участка		Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)	
1	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-66	Шинников 44 от 3 под.к 1под.	1987	2003	76х3,0	3	6	6	2012
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-66	от Шинников 50 до Шинников 54	1987	2003	76х3,0	3	44,9	44,9	2011
					ИТОГО:		50,9	50,9	
<b>ЦТП 67</b> <b>Сведения о технических установках (трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ФНП)</b>									
1	Соединительная тепломагистраль	от ТК-76 до ЦТП-67	1987	2003	325х10	10	448,6	448,6	2010
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-67	от ЦТП до ТК-1	1987	2003	219х7	7	13	13	2001
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-67	от ТК-1 до Шинников- 31	1987	2003	89х4,5	4,5	59	59	2001
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-67	от ТК-1 до ТК-1а	1987	2003	219х7	7	47,8	47,8	2001
5	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-67	от ТК-1а до Вахитова-43	1987	2003	89х4,5	4,5	157,5	157,5	2016
6	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-67	от ТК-1а до ТК-2	1987	2003	219х7	7	45	45	2001
7	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-67	от ТК-2 до ТК-3	1987	2003	219х7	7	64,8	64,8	2001
8	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-67	от ТК-3 до ТК-3а	2007	2003	219х7	7	37,9	37,9	2001
9	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-67	от ТК-3а до Вахитова-51	1987	2003	159х4,5	4,5	36,7	36,7	2011
10	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-67	от ТК-3а до ТК-4	1987	2003	114х4,5	4,5	34,3	34,3	2011
11	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-67	от ТК-3до Мира-3	1987	2003	108х4,5	4,5	52,3	52,3	2001
12	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-67	от ТК-2 до ТК-8	1987	2003	159х4,5	4,5	123,9	123,9	2008
13	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-67	от ТК-8 Мира- 5	1987	2003	108х4,5	4,5	61,8	61,8	2008
14	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-67	от ЦТП до УТ-5а	1987	2003	159х4,5	4,5	167,8	167,8	2009,2011

№ п/п	Наименование участка		Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)	
15	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-67	от УТ-5а до ТК-5	1987	2003	159х4,5	4,5	42,8	42,8	2009
16	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-67	от ТК-5 до Мира- 17	1987	2003	159х4,5	4,5	57,9	57,9	2009
17	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-67	от Мира-17до Мира-17	1987	2003	108х4,5	4,5	30,6	30,6	2001
18	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-67	от Мира-17доМира-17	1987	2003	89х4,5	4,5	15	15	2001
19	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-67	от УТ-5а доУТ-6	1987	2003	108х4,5	4,5	123,6	123,6	2009
20	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-67	от УТ-6 до Гим.№26	1987	2003	108х4,5	4,5	121,7	121,7	2009
21	прямая врезка	от УТ-1 до УТ-2	2012	2012	219	6	193,5		
22	прямая врезка	от УТ-2 до УТ-3	2012	2012	159	4,5	115,5		
23	прямая врезка	от УТ-3 до УТ-4	2012	2012	133	4	71,5		
24	прямая врезка	от УТ-4 до ж.д. №23пр.Шинников	2012	2012	89	3,5	51,0		
25	прямая врезка	от УТ-3сущ до ж.д. №27 пр.Шинников	2012	2012	108х4,0	4	62,9		
26	прямая врезка	от УТ-4 доУТ-5	2012	2012	108х4	4	51,2		
27	прямая врезка	от УТ-5 до ж.д. №25пр.Шинников	2012	2012	89х4	4	11,6		
28	прямая врезка	от УТ-2 сущ до УТ-1	2013	2013	159	4,5	115,3		
29	прямая врезка	от УТ-1 до ж.д. №33а пр.Шинников	2012	2012	89	3,5	29,8		
30	прямая врезка	от УТ-1сущ до УТ-2	2012	2012	133	4	92,5		
31	прямая врезка	от УТ-2 до УТ-3	2012	2012	108	4	32,8		
					ИТОГО:		2569,62	1742	
<b>Сведения о технических установках(трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ПТЭТЭ)</b>									
1	прямая врезка	от УТ-3 до ж.д. №35 пр.Шинников	2012	2012	76	3	21,4		
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-67	от ТК-1 до Д\С №78	1987	2003	76х3	3	37,7	37,7	2002
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-67	от ТК-4 до Унев.№15	1987	2003	76х3	3	35,9	35,9	2002

№ п/п	Наименование участка		Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)	
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-67	от ТК-4 до Вахитова-45	1987	2003	76х3	3	34,2	34,2	2011
5	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-67	от Вахитова-51 до ТК-1	1987	2003	76х3	3	31,1	31,1	2001
6	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-67	от Вахитова-51 до Вахитова-51	1987	2003	76х3	3	31,9	31,9	2001
7	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-67	от Мира-5 до Мира -5	1987	2003	76х3	3	38,8	38,8	2002
8	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-67	от ТК-8 до Мира- 7	1987	2003	76х3	3	24,9	24,9	2008
9	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-67	от Мира-17 до Мира-17	1987	2003	76х3	3	33,8	33,8	2002
10	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-67	от УТ-6 до Д\С №75	1987	2003	76х3	3	15	15	2009
11	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-67	от ТК-2 до д/с №64	1987	2003	57х3,5	3,5	32,2	32,2	2014
12	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-67	от ТК-1 до Вахитова-49, гараж	1987	2003	57х3,5	3,5	108,5	108,5	2012
					ИТОГО:		445,4	424	
<b>ЦТП 68</b> <b>Сведения о технических установках (трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ФНП)</b>									
1	Соединительная тепломагистраль	от ТК-78 до УТ-1	1991	2003	325х8	8	309,2	309,2	2002
2	Соединительная тепломагистраль	от УТ-1 до ЦТП-68	1991	2003	325х8	8	93,8	93,8	2002
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-68	от ЦТП до УТ-11	1991	2003	219х7	7	56,3	56,3	2002
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-68	от УТ-11 до ГЛ 1	1991	2003	159х4,5	4,5	39,7	39,7	2017
5	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-68	от ГЛ.1 до Мира -23	1991	2003	159х4,5	4,5	35,8	35,8	2017
6	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-68	от Мира-23 до Мира-23	1991	2003	159х4,5	4,5	30,6	30,6	2002
7	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-68	от ГЛ.1 до УТ-6	1991	2003	159х5	5	29,2	29,2	2017
8	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-68	от УТ-6 до Мира -37	1991	2003	159х5	5	91,2	91,2	2009

№ п/п	Наименование участка		Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)	
9	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-68	от УТ-6 до УТ-9	1991	2003	108х4,5	4,5	102	102	2009
10	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-68	от УТ-9 до Шк.№28	1991	2003	108х4,5	4,5	28,5	28,5	2002
11	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-68	от Шк.№28 до тепл.	1991	2003	89х4,5	4,5	23,2	23,2	2002
12	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-68	от УТ-11 до Шинников- 17	1991	2003	114х5	5	29,9	29,9	2002
13	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-68	от Шинников-17 до Шинников-17	1991	2003	108х4,5	4,5	27	27	2002
14	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-68	от ЦТП до УТ-1	1991	2003	159х4,5	4,5	20	20	2002
15	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-68	от УТ-1 до Шинников- 15	1991	2003	89х4,5	4,5	94,5	94,5	2018
16	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-68	от УТ-1 до УТ-10	1991	2003	159х4,5	4,5	12	12	2002
17	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-68	от УТ-10 до Шинников- 21а	1991	2003	159х4,5	4,5	54	54	2002
18	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-68	от УТ-10 до Шинников- 19	1991	2003	108х4	4	59,4	59,4	2002
19	прямая врезка	от УТ-1сущ. до УТ-2	2012	2012	219	6	276,28		
20	прямая врезка	от УТ-2 до УТ-3	2012	2012	159	4,5	163,36		
21	прямая врезка	от УТ-3 до УТ-4	2012	2012	133	4	70,5		
22	прямая врезка	от УТ-4 до ж.д. №11 пр.Шинников	2012	2012	89	3,5	53,1		
23	прямая врезка	от УТ-4сущ. до УТ-5	2012	2015	108	4	54,35		
24	прямая врезка	от УТ-5 до до ж.д. №13 пр.Шинников	2012	2015	89	3,5	13,7		
25	прямая врезка	от УТ-3сущ. до ж.д. №13а пр.Шинников	2012	2012	108	4	67,84		
					ИТОГО:		1835,43	1136,3	
Сведения о технических установках(трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ПТЭТЭ)									
1	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-68	от Мира-23 до Д/С-71	1991	2003	76х3,5	3,5	107,66	107,66	2008

№ п/п	Наименование участка		Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)	
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-68	от УТ-9 до Д/С№73	1991	2003	57х3,5	3,5	11	11	2002
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-68	от Шинников-19 до Д/С- 85	1991	2003	76х3	3	46,1	46,1	2002
					ИТОГО:		164,8	164,76	
бесхозные сети, на обслуживании на АО ВкиЭХ									
1	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-68	от стены здания блок секции до стены здания следблок секции (2-3 блок), Мира-37	1991	2003			34		
					ИТОГО:		34		
<b>ЦТП 69</b> <b>Сведения о технических установках (трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ФНП)</b>									
1	Соединительная тепломагистраль	от ТК-80 до ЦТП-69	1988	2003	325х8,0	8	372,1	372,1	2002
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-69	от ЦТП69 до УТ-7	1988	2003	219х8	8	29,4	29,4	2014
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-69	от УТ-7 до Шинников7	1988	2003	159Х8	8	48,4	48,4	2014
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-69	от Шинников 7 до Шинников 11а	1988	2003	89х4,5	4,5	45,3	45,3	2002
5	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-69	Транзит Шинников7	1988	2003	159х4,5	4,5	76,8	76,8	2002
6	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-69	Транзит Шинников 3В	1988	2003	133х4,5	4,5	18,0	18,0	2002
7	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-69	от Шинников7 до Шинников 9	1988	2003	89х4,5	4,5	16,3	16,3	2002
8	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-69	от УТ-2 до Мира 43	1988	2003	133х4	4	16,5	16,5	2014
9	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-69	от Шинников7 до Шинников5	1988	2003	159х4,5	4,5	25,0	25,0	2002
10	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-69	от УТ 7 до Шинников 3	1988	2003	159х4,5	4,5	439,8	439,8	2002

№ п/п	Наименование участка		Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)	
11	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-69	от ЦТП до УТ-1	1988	2003	219х7	7	30,0	30,0	2014
12	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-69	от УТ-1 до УТ-2	1988	2003	219х7	7	45,0	45,0	2014
13	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-69	от УТ-2 до УТ-3	1988	2003	219х7	7	45,0	45,0	2014
14	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-69	от УТ-3 до Мира 55,57	1988	2003	89х3,5	3,5	15,0	15,0	2014
15	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-69	от УТ-3 до Шинников ЗВ	1988	2003	168х8	8	157,7	157,7	2014
16	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-69	от Шинников ЗВ до УТ- 4	1988	2003	108х4	4	42,9	42,9	2002
17	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-69	от УТ-4 до Шинников ЗА	1988	2003	89х4,5	4,5	13,9	13,9	2002
18	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-69	от УТ-4 до Шинников ЗВ	1988	2003	89х4,5	4,5	49,5	49,5	2002
					ИТОГО		1486,6	387,0	
<b>Сведения о технических установках (трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ПТЭТЭ)</b>									
1	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-69	от УТ-2 до Мира 41	1988	2003	76х3,5	3,5	14,0		
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-69	от УТ-1 до УТ-2	1988	2003	76х3,5	3,5	45,0		
					ИТОГО		59,0		
<b>бесхозные сети, на обслуживание АО "ВК и ЭХ"</b>									
1	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-69	от ТК-7 до Шинников-3	1988	2003	150-70		431		
ИТОГО							431		
<b>ЦТП 70</b>									
<b>Сведения о технических установках (трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ФНП)</b>									
1	Соединительная тепломагистраль	от ТК-3 до ЦТП-70	1989	2003	325х8	8	406,5	406,5	2002
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-70	от ЦТП до УТ-9	1989	2003	219х7	7	71,2	71,2	2012



№ п/п	Наименование участка		Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)	
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-70	от УТ-9 до УТ-13	1989	2003	159х6	6	106,3	106,3	2012
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-70	от УТ-13 до УТ-14	1989	2003	159х4,5	4,5	89,5	89,5	2007
5	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-70	от УТ-14 до Д/с №76	1989	2003	89х3,5	3,5	57,3	57,3	2007
6	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-70	от УТ-14 до УТ-15	1989	2003	108х4,5	4,5	38,5	28,5	2007
7	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-70	от УТ-9 до УТ-10	1989	2003	219х7	7	77,7	77,7	2012
8	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-70	от УТ-10 до УТ-11	1989	2003	219х7	7	55,4	55,4	2012
9	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-70	от УТ-11 до Баке Урманче 24	1989	2003	89х4,5	4,5	36	36	2012
10	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-70	от УТ-11 до Мира 61	1989	2003	159х4,5	4,5	60,1	60,1	2012
11	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-70	от Мира 61 до Баке Урманче 28	1989	2003	159х4,5	4,5	52,7	52,7	2012
12	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-70	от УТ-10 до Баке Урманче 20	1989	2003	108х4	4	114,8	114,8	2012
13	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-70	от Баке Урманче 20 до УТ-2	1989	2003	89х4,5	4,5	35	35	2012
14	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-70	от УТ-2 до Баке Урманче 18 (АК Барс БАНК)	1989	2003	89х4,5	4,5	40	40	2002
15	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-70	от УТ-11 до Баке Урманче 22	1989	2003	89х4,5	4,5	49,8	49,8	2012
16	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-70	от ЦТП до УТ-16	1989	2003	168х4	4	12,2	12,2	2009
17	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-70	от УТ-16 до Шинников 1	1989	2003	108х4	4	102,5	102,5	2009
18	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-70	от УТ-16 до УТ-17	1989	2003	168х4	4	119,3	119,3	2009
19	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-70	от УТ-17 до Баке Урманче 14	1989	2003	108х4	4	95,1	95,1	2012
					ИТОГО		1619,9	1203,4	

№ п/п	Наименование участка	Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)		
Сведения о технических установках(трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ПТЭТЭ)									
1	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-70	от УТ-2 до Баке Урманче 18 (пристрой)	1989	2003	76х3,5	3,5	6,3	6,3	2001
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-70	от УТ17 до Баке Урманче 16 (Д/садик №74)	1989	2003	76х3,5	3,5	24,8	24,8	2009
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-70	от УТ17 до Баке Урманче 16 (Д/садик №74)	1989	2003	76х3,5	3,5	24,8	24,8	2009
					ИТОГО		55,9	49,6	
ЦТП-71									
Сведения о технических установках (трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ФНП)									
1	Соединительная тепломагистраль	от ТК-70 до ЦТП-71	1993	2003	219х7,0	7	454,2	454,2	2019
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-71	от ЦТП до УТ-2	1993	2003	219х7,0	7	12,0	12	2017
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-71	от УТ-2 до гл.врезки (Менделеева-46а Тубдиспансер)	1993	2003	159х5,0	5	110,0	110	2017
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-71	от гл.врезки до Менделеева- 46а (Тубдиспансер )	1993	2003	89х4,0	4	59,8	59,8	2017
5	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-71	от гл врезки УТ-2 до гл.врезки Мурадяна 7 (Профилакторий НПЗ "Шифалы"	1993	2003	159х5,0	5	136,4	136,4	2017
6	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-71	от гл.врезки Мурадяна 7 (Профилакторий НПЗ "Шифалы" до гл врезки инфекционный корпус	1993	2003	108х7	7	186,2	186,2	2017
7	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-71	от гл.врезки до гл врезки гаражи НПЗ	1993	2003	108х7	7	141,0	141	2015

№ п/п	Наименование участка		Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)	
8	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-71	от гл.врезки до Мурадяна-7 (Профилакторий НПЗ "Шифалы")	1993	2003	89х4,0	4	101,5	101,5	2015
9	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-71	от УТ-2 до гл.врезки Горбольница №2	1993	2003	219х7,0	7	118,0	118	2015
10	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-71	от гл. врезки до горбольница №2	1993	2003	108х7	7	93,0	93	2015
11	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-71	от гл. врезки горбольница №2 до гл. .врезки Менделеева-48 "Роддом"	1993	2003	159х5,0	5	140,0	140	2015
12	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-71	от гл. врезки до акушерский корпус	1993	2003	108х7	7	50,9	50,9	2015
13	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-71	от гл. врезки до Менделеева 48 (Роддом)	1993	2003	108х7	7	79,0	79	2001
					ИТОГО		1682,0	1603	
<b>Сведения о технических установках(трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ПТЭТЭ)</b>									
1	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-71	От гл. врезки до хоз. Корпус	1993	2003	57х4	4	40,0	40	2017
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-71	От гл. врезки хоз корпуса до гаражи	1993	2003	57х4	4	55,6	55,6	2017
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-71	От гл. врезки до Мастерские	1993	2003	57х4	4	42,2	42,2	2017
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-71	от гл.врезки до Морга	1993	2003	57х3,5	3,5	14,5	14,5	2017
5	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-71	Гл врезки до инфекционный корпус	1993	2003	57х3,5	3,5	90,0	90,0	2017
6	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-71	от гл.врезки до гаражи НПЗ	1993	2003	57х4	4	21,5	21,5	2015
7	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-71	от гл.врезки до Мурадяна-7 (Профилакторий НПЗ "Шифалы")	1993	2003	76х3,5	3,5	62,1	62,1	2015

№ п/п	Наименование участка		Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)	
8	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-71	от гл. врезки до склады	1993	2003	57х3,5	3,5	81,0	81,0	2017
9	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-71	от склады до прачечной	1993	2003	57х3,5	3,5	7,5	7,5	2017
					ИТОГО		414,4	414,4	
<b>ЦТП 72</b>									
<b>Сведения о технических установках (трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ФНП)</b>									
1	Соединительная тепломагистраль	от УТ1 до ЦТП-72	1986	2003	159х5,0	5	322	322	2001
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-72	от ЦТП до глухой врезки 1	1986	2003	133х4,5	4,5	110	110	2001
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-72	от глухой врезки 1 до Детской поликлиники	1986	2003	108х4,0	4	15	15	2001
					итого		<b>447</b>	447	
<b>Сведения о технических установках(трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ПТЭТЭ)</b>									
1	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-72	от глухой врезки 1 до здания молочной кухни	1986	2003	57х3,5	3,5	60	60	2001
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-72	от детской поликлиники до здания (грудничков)	1986	2003	57х3,5	3,5	119	119	2001
					итого		<b>179</b>	179	
<b>бесхозные сети, на обслуживание АО "ВК и ЭХ"</b>									
1	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-70	от ТК-3 до Мира 55-57	1986	2003	76х3,5	3,5	14,4		
					ИТОГО:		14,4		
<b>ЦТП 73</b>									
<b>Сведения о технических установках (трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ФНП)</b>									
1	Соединительная тепломагистраль	от ТК-23 до ЦТП-73	1988	2003	273х8,0	8	631,4	631,4	2009
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-73	от ТК-1 до Поликлиники №2	1988	2003	89х4,5	4,5	40,1	40,1	2012
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-73	от ТК-3 до Ахтубинская 13 (хирург.корпус)	1988	2003	159х5,0	5	51	51	2013

№ п/п	Наименование участка		Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)	
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-73	транзит: Ахтубинская 13	1988	2003	108х4,5	4,5	80	80	2009
5	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-73	от Ахтубинская 11 до Ахтубинская 13А (терапев.корпус №1)	1988	2003	89х4,0	4	45	45	2013
6	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-73	от Ахтубинская 11 до ТК-4	1988	2003	89х4,0	4	50	50	2013
7	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-73	от ТК-4 до Ахтубинская 11 (ЦРБ)	1988	2003	159х5,0	5	45	45	2013
8	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-73	от ТК-4 до ТК-2	1988	2003	159х5,0	5	22,5	22,5	2013
9	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-73	от ТК-2 до Ахтубинская 11А (терапевт.корпус №2)	1988	2003	89х4,0	4	30,5	30,5	2009
10	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-73	от ТК-2 до ТК-5	1988	2003	89х4,0	4	112,5	112,5	2012
11	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-73	от ТК-5 до Ахтубинская 17 (гинеко.корпус)	1988	2003	89х4,0	4	68,5	68,5	2009
12	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-73	от ТК-2 до ЦТП-73	1988	2003	159х5,0	5	176,1	176,1	2009
13	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-73	от ТК-1 до Ахтубинская 11Ж (гаражи)	1988	2003	159х5,0	5	5	5	2009
14	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-73	от ТК-4 до ТК-2 (СЭС)	1988	2003	159х5,0	5	146	146	2009
15	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-73	от ТК-2 до СЭС	1988	2003	150х5,0	5	25	25	2009
16	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-73	от ТК-2 до ТК-3	1988	2003	150х5,0	5	5	5	2009
17	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-73	от ТК-3 до ТК-2	1988	2003	219х7,0	7	89,5	89,5	2009
18	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-73	от ТК-2 до ТК-4	1988	2003	159х5,0	5	115	115	2009
19	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-73	от ТК-4 до ТК-7	1988	2003	133х3,5	3,5	97,5	97,5	2009
20	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-73	от ТК-7 до ТК-6	1988	2003	133х3,5	3,5	31	31	2009

№ п/п	Наименование участка		Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)	
21	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-73	от ТК-6 до ТП	1988	2003	133х3,5	3,5	3	3	2009
					ИТОГО		1869,6	1869,6	
<b>Сведения о технических установках(трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ПТЭТЭ)</b>									
1	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-73	от ТК-1 до Ахтубинская 9Б (морг)	1988	2003	57х3,5	3,5	69	69	2012
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-73	от ТК-1 до Ахтубинская 9Г (пищеблок)	1988	2003	76х3,5	3,5	17	17	2009
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-73	от ТК-1 до Ахтубинская 9В (гараж)	1988	2003	57х3,5	3,5	20,5	20,5	2013
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-73	от ТК-3 до Ахтубинская 9Д (прачечная)	1988	2003	76х3,5	3,5	12	12	2009
5	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-73	от Ахтубинская 11Д (инфек.корпус) до глухой врезки	1988	2003	57х3,5	3,5	20,5	20,5	2012
6	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-73	от ТК-5 до Ахтубинская 15 (скор.помощь)	1988	2003	57х3,5	3,5	13	13	2009
7	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-73	от ТК-5 до Ахтубинская 17А	1988	2003	57х3,5	3,5	46,8	46,8	2009
8	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-73	от ЦТП-73 до Ахтубинская 11Е (морг)	1988	2003	57х3,5	3,5	46,7	46,7	2009
9	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-73	от ТК-3 до СЭС	1988	2003	57х3,5	3,5	21,6	21,6	2009
10	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-73	от ТК-7 до АБК	1988	2003	32х3,5	3,5	8	8	2009
11	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-73	от ТК-3 до СЭС	1988	2003	76х3,5	3,5	79,2	79,2	2009
					ИТОГО		354,3	354,3	
<b>ЦТП 74</b>									
<b>Сведения о технических установках (трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ФНП)</b>									
1	Соединительная тепломагистраль	ЦТП-74 до ТК-1	1990	2003	219х7,0	7	28,3	28,3	2008
2	Соединительная тепломагистраль	от ТК-3 до УТ-1	1990	2003	325х8,0	8	90	90	2012
3	Соединительная тепломагистраль	от УТ-1 до ВК-1 (?)	1990	2003	325х8,0	8	104,4	104,4	2012

№ п/п	Наименование участка		Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)	
4	Соединительная тепломагистраль	от ВК-1 до УТ-2	1990	2003	325х8,0	8	196,2	196,2	2012
5	Соединительная тепломагистраль	от УТ-2 до ЦТП-74	1990	2003	325х8,0	8	32,8	32,8	2012
6	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-74	от ТК-1 до Б.Урманче 33	1990	2003	159х5,0	5	61,5	61,5	2008
7	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-74	от Б.Урманче 33 до Б.Урманче 31	1990	2003	108х4,5	4,5	29,3	29,3	2008
8	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-74	от Б.Урманче 33 до ТК-8	1990	2003	108х4,5	4,5	32	32	2008
9	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-74	от ТК-8 до Б.Урманче 29	1990	2003	108х4,5	4,5	21,5	21,5	2008
10	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-74	от ТК-1 до ТК-2	1990	2003	219х7,0	7	84,8	84,8	2008
11	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-74	от ТК-2 до школы №29	1990	2003	108х4,5	4,5	52,3	52,3	2013
12	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-74	от школы №29 до ТК-2А	1990	2003	89х4,0	4	44,4	44,4	2013
13	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-74	от ТК-2А до теплицы	1990	2003	89х4,0	4	58	58	2013
14	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-74	от ТК-2 до ТК-3	1990	2003	219х7,0	7	62	62	2013
15	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-74	от ТК-3 до Б.Урманче 29	1990	2003	159х5,0	5	29,6	29,6	2008
16	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-74	от Б.Урманче 29 до ТЦ"Раздолье"	1990	2003	114х4,5	4,5	60,26	60,26	2012
17	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-74	от ТК-3 до Мира 75	1990	2003	89х4,0	4	41	41	2013
18	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-74	от Мира 75 до ТК-1	1990	2003	89х4,0	4	14,6	14,6	2013
19	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-74	от ТК-1 до Мира 73	1990	2003	89х4,0	4	6	6	2013
20	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-74	от ЦТП-74 до ТК-5	1990	2003	219х7,0	7	42,9	42,9	2013
21	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-74	от ТК-5 до ТК-6	1990	2003	219х7,0	7	71,7	71,7	2008
22	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-74	от ТК-6 до Строителей 54	1990	2003	159х5,0	5	64	64	2008

№ п/п	Наименование участка		Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)	
23	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-74	от Строителей 54 до Строителей 52	1990	2003	108x4,5	4,5	72,3	72,3	2008
24	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-74	от Строителей 54 до ТК (нов)	1990	2003	108x4,5	4,5	30,8	30,8	2012
25	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-74	от ТК(нов) до Строителей 50	1990	2003	108x4,5	4,5	2,1	2,1	2012
26	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-74	от ТК(нов) до Строителей 48	1990	2003	108x4,5	4,5	162x9	162x9	2012
27	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-74	от ТК-6 до ТК-7	1990	2003	159x5,0	5	37,5	37,5	2008
28	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-74	от ТК-7 до Мира 81	1990	2003	159x5,0	5	79	79	2013
29	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-74	от Мира 81 до Мира 83	1990	2003	108x4,5	4,5	38	38	2013
30	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-74	от Мира 81 до ТК-7А	1990	2003	89x4,0	4	17,9	17,9	2013
31	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-74	от ТК-7А до Строителей 60	1990	2003	89x4,0	4	37,9	37,9	2008
					ИТОГО		1543,06	1543,06	
<b>Сведения о технических установках(трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ПТЭТЭ)</b>									
1	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-74	от ТК-2А до хоз.блока	1990	2003	57x3,5	3,5	5,7	5,7	2013
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-74	от ТК-3 до д/с №80	1990	2003	76x3,5	3,5	57,6	57,6	2013
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-74	от ТК-1 до ТК-2	1990	2003	76x3,5	3,5	33,5	33,5	2008
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-74	от ТК-2 до Мира 77	1990	2003	76x3,5	3,5	19	19	2008
5	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-74	от ТК-5 до Ц/р "Надежда" корпус -1	1990	2003	76x3,5	3,5	94,4	94,4	2012
6	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-74	от ТК-7 до ц/р "Надежда" корпус-2	1990	2003	76x3,5	3,5	49,3	49,3	2008
					ИТОГО		<b>259,5</b>	259,5	
Собственность Нижнекамского муниципального района									



№ п/п	Наименование участка		Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)	
1	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-74	от ТК-6 до Строителей 56	1990	2003	57х3,5	3,5	15,32		
<b>ЦТП 75</b>									
<b>Сведения о технических установках (трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ФНП)</b>									
1	Соединительная тепломагистраль	от ЦТП-75 до ТК-6	1991	2003	159х4,5	4,5	10,3	10,3	2011
2	Соединительная тепломагистраль	от ТК-89 до УТ-1	1991	2003	325х9,0	9	171,7	171,7	2011
3	Соединительная тепломагистраль	от УТ-1 до УТ-1	1991	2003	325х9,0	9	86,6	86,6	2011
4	Соединительная тепломагистраль	от УТ-1 до ТК-2	1991	2003	325х9,0	9	167,3	167,3	2011
5	Соединительная тепломагистраль	от ТК-2 до ЦТП-75	1991	2003	325х9,0	9	45,5	45,5	2011
6	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-75	от ТК-6 до ТК-7	1991	2003	159х5,0	5	104,4	104,4	2011
7	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-75	от ТК-7 до Татарской гимназии №2	1991	2003	133х4,5	4,5	78	78	2011
8	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-75	от Татарской гимназии №2 до ТК-7А (?)	1991	2003	89х4,0	4	22	22	2011
9	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-75	от ТК-7 до Строителей 38	1991	2003	159х5,0	5	30,3	30,3	2011
10	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-75	от Строителей 38 до Строителей 36	1991	2003	108х4,5	4,5	44,7	44,7	2011
11	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-75	от Строителей 36 до Строителей 40	1991	2003	89х4,0	4	33	33	2011
12	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-75	от ЦТП-75 до ТК-1	1991	2003	219х7,0	7	30	30	2011
13	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-75	от ТК-1 до д/с №82	1991	2003	89х4,0	4	74,6	74,6	2011
14	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-75	от ТК-1 до Б.Урманче 9	1991	2003	219х7,0	7	38,3	38,3	2011
15	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-75	от Б.Урманче 9 до Б.Урманче 11	1991	2003	108х4,5	4,5	67,3	67,3	2011
16	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-75	от Б.Урманче 9 до ТК-3	1991	2003	219х6,0	6	75,6	75,6	2011
17	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-75	от ТК-3 до ТК-4	1991	2003	219х7,0	7	20,3	20,3	2011
18	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-75	от ТК-4 до Химиков 57	1991	2003	159х5,0	5	37,2	37,2	2011

№ п/п	Наименование участка		Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)	
19	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-75	от Химиков 57 до ТК-5	1991	2003	108x5,0	5	50,2	50,2	2011
20	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-75	от ТК-5 до Б.Урманче 3	1991	2003	108x4,5	4,5	28,5	28,5	2011
21	Прямая врезка от УТ-1	от УТ-1 до УТ-2	2011	2011	108	4	66,5		
22	Прямая врезка от УТ-2	от УТ-2 до УТ-3	2011	2011	89	3,5	66,99		
					ИТОГО		1349,29	1215,8	
<b>Сведения о технических установках(трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ПТЭТЭ)</b>									
1	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-75	от ТК-7А до теплицы (?)	1991	2003	76x3,5	3,5	10,7	10,7	2011
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-75	от ТК-7А до гаражей (?)	1991	2003	57x3,5	3,5	50,9	50,9	2011
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-75	от Строителей 38 до Строителей 46	1991	2003	76x3,5	3,5	33,5	33,5	2011
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-75	от Строителей 36 до Строителей 44	1991	2003	76x3,5	3,5	39	39	2011
5	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-75	от Строителей 40 до Строителей 42	1991	2003	76x3,5	3,5	4,8	4,8	2011
6	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-75	от ТК-3 до д/с №83	1991	2003	76x3,5	3,5	33,8	33,8	2011
7	Прямая врезка от УТ-1	от УТ-1 до Б.Урманче 21	2011	2011	76x3,5	3,5	20,15		
8	Прямая врезка от УТ-2	от УТ-2 до Б.Урманче 19	2011	2011	76	3,5	20		
9	Прямая врезка от УТ-3	от УТ-3 до Б.Урманче 23	2011	2011	76x3,5	3,5	20,3		
10	Прямая врезка от УТ-3	от УТ-3 до Б.Урманче 25	2011	2011	76	3,5	98,72		
					ИТОГО		331,87	172,7	
<b>ЦТП 76</b>									
<b>Сведения о технических установках (трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ФНП)</b>									
1	Соединительная тепломагистраль	от ТК-76 до УТ-2	1991	2003	325x7,0	7	418	418	2012
2	Соединительная тепломагистраль	от УТ-2 до ЦТП-76	1991	2003	219x6,0	6	23,9	23,9	2012

№ п/п	Наименование участка		Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)	
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-76	от ЦТП до УТ 9	1991	2003	159х5,0	5	50,1	50,1	2012
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-76	от УТ 9 до Мира 8	1991	2003	108х4,5	4,5	45,6	45,6	2012
5	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-76	от УТ 9 до УТ 10	1991	2003	159х5,0	5	186,7	186,7	2012
6	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-76	от УТ 10 до УТ 11	1991	2003	159х5,0	5	43,9	43,9	2012
7	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-76	от УТ 11 до Мира 10	1991	2003	108х4,5	4,5	47,7	47,7	2012
8	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-76	от УТ 11 до УТ 12	1991	2003	159х5,0	5	67,9	67,9	2012
9	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-76	от УТ 12 до Мира 28	1991	2003	108х4,5	4,5	34,7	34,7	2012
10	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-76	от УТ 12 до Мира 20	1991	2003	108х4,5	4,5	12	12	2012
11	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-76	от Мира 20 до Мира 22	1991	2003	108х4,5	4,5	11,4	11,4	2012
12	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-76	Мира 22-Мира 24	1991	2003	108х4,5	4,5	12,8	12,8	2012
13	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-76	Мира 24 до Мира 24а	1991	2003	108х4,5	4,5	2	2	2012
14	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-76	Мира 8-Мира 6	1991	2003	89х4,0	4	28,4	28,4	2012
					ИТОГО:		985,1	985,1	
<b>Сведения о технических установках (трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ПТЭТЭ)</b>									
1	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-76	от УТ 12 до Мира 18	2007		76х3,5	3,5	40,5	40,5	2012
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-76	Мира 28-Мира 26	1991	2003	76х3,5	3,5	25	25	2012
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-76	от УТ 10 до Д/С№88	1991	2003	76х3,5	3,5	38,1	38,1	2012
					ИТОГО:		103,6	103,6	
<b>ЦТП 77</b>									

№ п/п	Наименование участка		Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)	
Сведения о технических установках (трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ФНП)									
1	Соединительная тепломагистраль	от УТ-1 до УТ-2	1995	2003	219х6,0	6	198,5	198,5	2011
2	Соединительная тепломагистраль	от УТ-2 до ЦТП-77	1995	2003	219х6,0	6	64,6	64,6	2011
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-77	от ЦТП до УТ-1	1995	2003	219х7,0	7	11,7	11,7	2011
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-77	от УТ-1 до Сююмбике 72.	1995	2003	159х7,0	7	81,8	81,8	2011
5	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-77	от УТ-1 до УТ-2	1995	2003	219х7,0	7	52,6	52,6	2011
6	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-77	от УТ-2 до Мира 14	1995	2003	159х7,0	7	21	21	2011
7	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-77	от УТ-2 до ШК.№31	1995	2003	159х7,0	7	162,2	162,2	2011
					ИТОГО:		592,4	592,4	
ЦТП 78									
Сведения о технических установках (трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ФНП)									
1	Соединительная тепломагистраль	от ТК-78 до УТ-1	1979	2003	325х7,0	7	235	235	2011
2	Соединительная тепломагистраль	от УТ-1 до ЦТП-78	1979	2003	219х7,0	7	26,8	26,8	2011
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-78	от ЦТП до УТ 1	1992	2003	219х7,0	7	9,4	9,4	2011
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-78	от УТ 1 до УТ 2	1992	2003	159х5,0	5	15,6	15,6	2011
5	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-78	от УТ 2 до УТ 3	1992	2003	159х5,0	5	64	64	2011
6	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-78	от УТ 3 до УТ 4	1992	2003	159х5,0	5	49	49	2011
7	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-78	от УТ 4 до Сююм. 64	1992	2003	108х4,5	4,5	36	36	2011
8	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-78	транзит:Сююм. 64	1992	2003	108х4,5	4,5	156	156	2011
9	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-78	от УТ 2 до УТ 2а	1992	2003	159х8,0	8	84,8	84,8	2011
10	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-78	от УТ 2а до Мира 32	1992	2003	89х4,0	4	17,3	17,3	2011

№ п/п	Наименование участка		Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)	
11	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-78	от УТ 2а до Мира 30	1992	2003	108х4,5	4,5	39,5	39,5	2011
12	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-78	от УТ 1 до УТ 2	1992	2003	159х5,0	5	51,3	51,3	2011
13	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-78	от УТ 2 до УТ 3	1992	2003	159х5,0	5	45,2	45,2	2011
14	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-78	от УТ 2 до Мира 44	1992	2003	159х5,0	5	38	38	2011
15	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-78	от УТ 4 до УТ 5	1992	2003	159х5,0	5	68,2	68,2	2011
16	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-78	транзит: Мира 44	1992	2003	159х5,0	5	99	99	2011
17	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-78	транзит: Мира 44	1992	2003	89х4,0	4	5,5	5,5	2011
18	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-78	от УТ 5 до Мира 48	1992	2003	89х4,0	4	35,2	35,2	2011
19	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-78	от УТ 5 до Мира 40	1992	2003	108х4,5	4,5	12	12	2011
20	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-78	от Мира 44 до Мира 46	1992	2003	89х6,0	6	29,7	29,7	2011
21	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-78	от Мира 44 до УТ 6	1992	2003	159х5,0	5	17,5	17,5	2011
22	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-78	от УТ 6 до Мира 50	1992	2003	89х6,0	6	73,8	73,8	2011
23	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-78	от УТ 6 до УТ 7	1992	2003	108х4,5	4,5	44	44	2011
24	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-78	от УТ 7 до Чулман 2	1992	2003	89х4,0	4	57,2	57,2	2011
25	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-78	транзит: Чулман 2	1992	2003	89х4,0	4	14,5	14,5	2011
26	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-78	от УТ 3 до УТ 4	1992	2003	159х5,0	5	43,9	43,9	2011
27	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-78	от УТ 4 до УТ 5	1992	2003	159х5,0	5	63,2	63,2	2011
28	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-78	транзит: Мира 40	1992	2003	108х4,5	4,5	35,5	35,5	2011

№ п/п	Наименование участка		Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)	
29	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-78	от Мира 40 до Мира 42	1992	2003	108х4,5	4,5	15,5	15,5	2011
30	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-78	от УТ 4 до Мира 38	1992	2003	108х4,5	4,5	43,9	43,9	2011
					ИТОГО:		1526,5	1526,5	
<b>Сведения о технических установках (трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ПТЭТЭ)</b>									
1	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-78	от УТ 4 до Д/С №87	1992	2003	76х3,5	3,5	38,5	38,5	2011
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-78	от Сююмб.64 -Сююм. 68	1992	2003	76х3,5	3,5	29	29	2011
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-78	транзит:Сююмб.68	1992	2003	76х3,5	3,5	76	76	2011
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-78	Сююмб.68-Сююмб.66	1992	2003	57х3,5	3,5	33,4	33,4	2011
5	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-78	от УТ 7 до Д/С№86	1992	2003	76х3,5	3,5	27,6	27,6	2011
6	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-78	от УТ 3 до д/с №84	1992	2003	76х3,5	3,5	47	47	2011
7	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-78	от УТ 5 до Мира 38 А	1992	2003	76х3,5	3,5	33,5	33,5	2011
					ИТОГО:		285	285	
<b>ЦТП-79</b>									
<b>Сведения о технических установках (трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ФНП)</b>									
1	Соединительная тепломагистраль	от УТ-1 до ЦТП-79	1993	2003	219х6,0	6	140,6	140,6	2011
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-79	от ЦТП до Чулм.14	1993	2003	219х7,0	7	34,7	34,7	2011
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-79	транзит:Чулман 16 наЧулман 12	1993	2003	89х4,0	4	8	8	2011
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-79	Чулм. 14 -Сююмб.52	1993	2003	219х7,0	7	59	59	2011
5	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-79	Сююмб.52-Сююмб.50	1993	2003	108х4,5	4,5	26	26	2019
6	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-79	Сююмб.52-Сююмб.56	1993	2003	108х5,0	5	44,3	44,3	2019

№ п/п	Наименование участка		Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)	
7	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-79	Сююмб.56-Сююмб.58	1993	2003	89х4,0	4	16	16	2011
8	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-79	Чулм.14 - Чулм.10	1993	2003	108х4,5	4,5	19,8	19,8	2011
9	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-79	от Чулм.10 до ТК-3	1993	2003	108х4,5	4,5	23	23	2019
10	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-79	транзит:Ч.16 на С.44	1993	2003	89х4,0	4	42	42	2011
11	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-79	от ТК-3 до Чулм.16	1993	2003	89х4,0	4	34,9	34,9	2019
					ИТОГО:		448,3	448,3	
<b>Сведения о технических установках (трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ПТЭТЭ)</b>									
1	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-79	Сююмб.58-Сююмб.60	1993	2003	76х4,0	4	17	17	2011
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-79	Сююмб.60-Сююмб.62	1993	2003	57х3,5	3,5	30,6	30,6	2011
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-79	от ТК-3 до Чулм.8	1993	2003	76х3,5	3,5	34,4	34,4	2011
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-79	от Чулм.8 до Чулм. 6	1993	2003	57х3,5	3,5	21,7	21,7	2011
5	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-79	от Чулм.16 до Чулм.12	1993	2003	57х3,5	3,5	21,6	21,6	2019
6	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-79	Чулм.16 Сююмб.44	1993	2003	76х3,5	3,5	26,5	26,5	2011
					ИТОГО:		151,8	151,8	
<b>бесхозные сети, на обслуживание АО "ВК и ЭХ"</b>									
1	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-79	от стены здания на входе до стены здания на выходе дома, Сююмбике 56	1993	2003			60		

№ п/п	Наименование участка		Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)	
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-79	от стены здания на входе до стены здания на выходе дома, Сююмбике 58	1993	2003			60		
					ИТОГО:		120		
<b>ЦТП-80</b> <b>Сведения о технических установках (трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ФНП)</b>									
1	Соединительная магистраль	от ТК-80 до ЦТП 80	1994	2003	219х7	7	218,4	218,4	2010
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-80	от ЦТП-80 до ТК-1	1994	2003	219х7	7	9,7	9,7	2010
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-80	от ТК-1 до УТ-3	1994	2003	159х5	5	29,9	29,9	2010
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-80	от Чулман 3 до Чулман 5	1994	2003	89х4,5	4,5	19,7	19,7	2010
5	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-80	от УТ-3 до ТК-4	1994	2003	159х5	5	53,6	53,6	2010
6	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-80	от ТК-4 до Мира 52	1994	2003	159х5	5	32,2	32,2	2010
7	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-80	от ТК-1 до ТК-2	1994	2003	159х5	5	129,6	129,6	2010
8	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-80	от ТК-2 до Пенсионного фонда	1994	2003	89х4	4	67,3	67,3	2010
9	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-80	от ТК-2 до Мира 62	1994	2003	159х5	5	32,3	32,3	2010
10	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-80	от гл.вр. до Мира 64	1994	2003	159х5	5	8	8	2010
11	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-80	от Мира 62 до Мира 58	1994	2003	159х5	5	47,2	47,2	2010
12	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-80	от Мира 60 до Мира 64	1994	2003	159х5	5	36,3	36,3	2010
					ИТОГО:		684,2	684,2	
<b>Сведения о технических установках(трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ПТЭТЭ)</b>									



№ п/п	Наименование участка		Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)	
1	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-80	от УТ-3 до Чулман 11	1994	2003	76х3,5	3,5	21,3	21,3	2010
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-80	от УТ-3 до Чулман 3	1994	2003	76х3,5	3,5	19,8	19,8	2010
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-80	от Чулман 5 до Чулман 7	1994	2003	57х3,5	3,5	19,7	19,7	2010
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-80	от Мира 52 до Чулман 1	1994	2003	57х3,5	3,5	25,7	25,7	2010
5	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-80	от ТК-4 до Чулман 9	1994	2003	76х3,5	3,5	29	29	2010
6	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-80	от Мира 64 до Мира 68	1994	2003	76х3,5	3,5	41,1	41,1	2010
					ИТОГО:		156,6	156,6	
<b>ЦТП-81</b> <b>Сведения о технических установках (трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ФНП)</b>									
1	Соединительная магистраль	от УТ-3А до ЦТП-81	1994	2003	219х7	7	64,5	64,5	2009
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-81	от ЦТП-81 до УТ	1994	2003	219х7	7	5	5	2018
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-81	от УТ до Сююмбике 6	1994	2003	219х7	7	57,6	57,6	2009
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-81	транзит: Сююмбике 6	1994	2003	219х7	7	16,1	16,1	2009
5	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-81	от Сююмбике 6 до Сююмбике 4	1994	2003	219х7	7	20,5	20,5	2009
6	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-81	транзит: Сююмбике 4	1994	2003	219х7	7	58	58	2009
7	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-81	от Сююмбике 4 до Мира 66/2	1994	2003	219х7	7	57,6	57,6	2009
8	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-81	от УТ до Сююмбике 16	1994	2003	159х6	6	67,4	67,4	2018
9	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-81	транзит: Сююмбике 16	1994	2003	159х6	6	28,9	28,9	2018
10	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-81	от Сююмбике 16 до Сююмбике 12	1994	2003	108х4	4	64,3	64,3	2009

№ п/п	Наименование участка		Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)	
11	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-81	от Сююмбике 16 до УТ-12	1994	2003	159х6	6	50,8	50,8	2009
12	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-81	от УТ-12 до Сююмбике 20	1994	2003	159х6	6	20,4	20,4	2009
13	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-81	транзит: Сююмбике 20	1994	2003	159х6	6	97,7	97,7	2009
14	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-81	от УТ-12 до Сююмбике 30	1994	2003	108х4,5	4,5	90,8	90,8	2009
15	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-81	от Сююмбике 30 до Сююмбике 14	1994	2003	89х4	4	24	24	2009
16	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-81	от Сююмбике 14 до Сююмбике 14	1994	2003	89х4	4	14,9	14,9	2009
					ИТОГО:		738,5	738,5	
<b>Сведения о технических установках(трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ПТЭТЭ)</b>									
1	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-81	от Сююмбике 20 до Сююмбике 22	1994	2003	76х3,5	3,5	19,7	19,7	2009
					ИТОГО:		19,7	19,7	
<b>бесхозные сети, на обслуживание АО "ВК и ЭХ"</b>									
1	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-81	от стены здания блок секции до стены здания след.блок секции (1-02 блок), Сююмбике-14	1973	2003	89х4	4	20		
					ИТОГО:		20		
<b>ЦТП-82</b>									
<b>Сведения о технических установках (трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ФНП)</b>									
1	Соединительная магистраль	от ТК-8 до ЦТП- 82	1995	2003	273х8	8	77,3	77,3	2007
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-82	от ЦТП-82 до УТ-7	1995	2003	273х8	8	22,1	22,1	2007
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-82	от УТ-7 до УТ-8	1995	2003	159х6	6	206,9	206,9	2007
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-82	от УТ-8 до Сююмбике 42	1995	2003	108х4,5	4,5	44,6	44,6	2007

№ п/п	Наименование участка		Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)	
5	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-82	от УТ-8 до Чулман 17	1995	2003	108х4,5	4,5	22,1	22,1	2007
6	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-82	от УТ-8 до Чулман 15/28	1995	2003	108х4,5	4,5	82,1	82,1	2007
7	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-82	от УТ-7 до УТ-9	1995	2003	159х8	8	58,3	58,3	2007
8	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-82	от УТ-9 до Сююмбике 38	1995	2003	159х6	6	29	29	2007
9	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-82	от УТ-9 до Сююмбике 32	1995	2003	89х4	4	15,3	15,3	2007
10	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-82	транзит: Сююмбике 32	1995	2003	89х4	4	35	35	2007
11	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-82	от УТ-7 до УТ-7А	1995	2003	219х7	7	22,1	22,1	2007
12	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-82	от УТ-7А до Сююмбике 30	1995	2003	89х4	4	22	22	2007
13	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-82	от Сююмбике 30 до Сююмбике 30	1995	2003				0	2007
14	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-82	от УТ-7А до УТ-10	1995	2003	219х11	11	65,2	65,2	2007
15	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-82	от УТ-10 до Сююмбике 28	1995	2003	108х4,5	4,5	13,7	13,7	2007
16	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-82	от УТ-10 до Сююмбике 26	1995	2003	159х6	6	24,8	24,8	2007
17	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-82	транзит: Сююмбике 26	1995	2003	159х6	6	40,2	40,2	2007
18	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-82	от Сююмбике 26 до Сююмбике 24	1995	2003	159х6	6	30,5	30,5	2007
					ИТОГО:		811,2	811,2	
<b>Сведения о технических установках(трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ПТЭТЭ)</b>									
1	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-82	от Сююмбике 38 до хоз.блок	1995	2003	76х3,5	3,5	32,1	32,1	2007
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-82	от Сююмбике 32 до Сююмбике 34	1995	2003	76х3,5	3,5	44,1	44,1	2007

№ п/п	Наименование участка		Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)	
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-82	транзит: Сююмбике 34	1995	2003	76х3,5	3,5	24	24	2007
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-82	от Сююмбике 34 до Сююмбике 36	1995	2003	57х3,5	3,5	33,6	33,6	2007
					ИТОГО:		133,8	133,8	
<b>бесхозные сети, на обслуживании АО "ВК и ЭХ"</b>									
1	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-82	от стены здания блок секции до стены здания след.блок секции (7-8 блок) Сююмбике, 30	1973	2003	76х3,5	3,5	19		
					ИТОГО:		19		
<b>ЦТП-83</b> <b>Сведения о технических установках (трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ФНП)</b>									
1	Соединительная тепломагистраль	от ТК-8 до УТ-1	1982	2003	273х8,0	8	200,2	200,2	2007
2	Соединительная тепломагистраль	от УТ-1 до ЦТП-83	1982	2003	273х8,0	8	32,7	32,7	2007
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-83	от ЦТП-83 до Сююмбике 59	1982	2003	159х6,0	6	85,1	85,1	2007
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-83	транзит: Сююмбике 59	1982	2003	219х7,0	7	182,9	182,9	2007
5	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-83	от Сююмбике 59 до Сююмбике 53	1982	2003	159х6,0	6	63,9	63,9	2007
6	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-83	от Сююмбике 53 до Чишмале 19	1982	2003	108х5,0	5	46,5	46,5	2007
7	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-83	от Сююмбике 59 до Сююмбике 55	1982	2003	89х4,0	4	52,6	52,6	2008
8	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-83	от Сююмбике 55 до Сююмбике 55	1982	2003	89х4,0	4	19,1	19,1	2008
9	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-83	транзит:Сююмбике 55	1982	2003	89х4,0	4	55	55	2008
10	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-83	от ЦТП-83 до Чишмале 11	1982	2003	159х6,0	6	33,8	33,8	2011
11	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-83	транзит: Чишмале 11	1982	2003	108х5,0	5	16	16	2011

№ п/п	Наименование участка		Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)	
12	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-83	от Чишмале 11 до Сююмбике 61	1982	2003	108х5,0	5	20,7	20,7	2011
13	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-83	от Чишмале 11 до Чишмале 13	1982	2003	89х6,0	6	39,4	39,4	2011
	Итого:						847,9	847,9	
<b>Сведения о технических установках(трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ПТЭТЭ)</b>									
1	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-83	от Сююмбике 55 до Чишмале 17	1982	2003	76х3,5	3,5	42,8	42,8	2008
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-83	транзит: Чишмале 13	1982	2003	76х3,5	3,5	37,8	37,8	2011
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-83	от Чишмале 13 до Чишмале 15	1982	2003	76х3,5	3,5	37,3	37,3	2012
	Итого:						117,9	117,9	
<b>ЦТП-84</b>									
<b>Сведения о технических установках (трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ФНП)</b>									
1	Соединительная тепломагистраль	от УТ -10 до УТ-1	1999	2003	219х7,0	7	41,8	41,8	2007
2	Соединительная тепломагистраль	от УТ-1 до ЦТП-84	1999	2003	219х7,0	7	72,3	72,3	2007
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-84	от ЦТП-84 до ТК-1	1999	2003	219х6,0	6	16,6	16,6	2007
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-84	от ТК-1 до Сююмбике 65	1999	2003	89х4,0	4	36,5	36,5	2007
5	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-84	от ТК-1 до Сююмбике 67, 69	1999	2003	133х4,5	4,5	67,3	67,3	2007
6	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-84	от ТК-1 до ТК-2	1999	2003	159х6,0	6	40,8	40,8	2007
7	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-84	от ТК-2 до Чишмале 9	1999	2003	159х6,0	6	23,1	23,1	2007
8	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-84	транзит: Чишмале 9	1999	2003	108х5,0	5	60	60	2007
9	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-84	от Чишмале 9 до Сююмбике 63	1999	2003	108х4,5	4,5	51,2	51,2	2007
10	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-84	от ТК-2 до ТК-3	1999	2003	159х6,0	6	87,2	87,2	2007
	Итого:						496,8	496,8	

№ п/п	Наименование участка		Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)	
Сведения о технических установках(трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ПТЭТЭ)									
1	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-84	от ТК-2 до Чишмале 7	1999	2003	76х3,5	3,5	26,6	19,1	2007
	Итого:						26,6	19,1	
ЦТП-85									
Сведения о технических установках (трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ФНП)									
1	Соединительная тепломагистраль	от УТ-13 до УТ-1а	2000	2003	219х7,0	7	43,9	43,9	2010
2	Соединительная тепломагистраль	от УТ-1а до ЦТП-85	2000	2003	219х7,0	7	101	101	2010
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-85	от ЦТП-85 до УТ-3	2000	2003	159х5,0	5	43,9	43,9	2010
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-85	от УТ-3 до Сююмбике 71	2000	2003	108х6,0	6	48	48	2010
5	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-85	от УТ-3 до Сююмбике 75	2000	2003	159х5,0	5	45,3	45,3	2010
6	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-85	транзит: Сююмбике 75	2000	2003	159х6,0	6	12,5	12,5	2010
	Итого:						294,6	294,6	
Сведения о технических установках(трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ПТЭТЭ)									
1	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-85	от Сююмбике 75 до Сююмбике 73	2000	2003	57х3,5	3,5	28,8	28,8	2010
	Итого:						28,8	28,8	
ЦТП-86									
Сведения о технических установках (трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ФНП)									
1	Соединительная тепломагистраль	от УТ-13 до УТ-1	2003	2003	273х7,0	7	33		
2	Соединительная тепломагистраль	от УТ-1 до ЦТП-86	2003	2003	219х6,0	6	147,5		
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-86	от ЦТП до Сююм. 79	2003	2003	89х4,0	4	83,1		
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-86	от ЦТП до УТ-11	2003	2003	159х5,0	5	65,3		
5	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-86	от УТ-11 до Чиш. 1	2003	2003	159х5,0	5	23,2		

№ п/п	Наименование участка		Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)	
6	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-86	от УТ-11 до Чишм.3	2003	2003	89х4,0	4	25,6		
7	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-86	транзит: Чишм.3	2003	2003	89х4,0	4	59		
8	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-86	Чишм. 3 Сюююм.77	2003	2003	89х4,0	4	54,4		
9	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-86	от УТ-11 до УТ-1	2003	2003	159х5,0	5	58,5		
10	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-86	от УТ-1 до УТ-2	2003	2003	108х4,5	4,5	60,2		
11	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-86	от УТ-2 до Ямьле 2	2003	2003	89х4,0	4	33		
12	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-86	от УТ-2 до УТ-4	2003	2003	89х4,0	4	28,1		
13	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-86	от УТ-4 до Менд. 55	2003	2003	89х4,0	4	37,7		
					ИТОГО:		708,6		
<b>Сведения о технических установках (трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ПТЭТЭ)</b>									
1	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-86	от УТ-1 до Чишм.2	2003	2003	76х3,5	3,5	32,3		
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-86	от УТ-1 до Чишм.4	2003	2003	57х3,5	3,5	31,5		
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-86	от УТ-1 до Чишм.46	2003	2003	57х3,5	3,5	48,3		
					ИТОГО:		112,1		
<b>ЦТП-87</b>									
<b>Сведения о технических установках (трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ФНП)</b>									
	Соединительная тепломагистраль	от ТК-135 до ТК-1	1978	2003	530	10	35,6	35,6	2001
	Соединительная тепломагистраль	от ТК-1 до ТК-2	1978	2003	530	10	142	142	2001
	Соединительная тепломагистраль	от ТК-2 до ТК-2а	1978	2003	530	10	122,3	122,3	2001
	Соединительная тепломагистраль	от ТК-2А до УТ-5 (Корабельная -Химикив)			530	10	325,7		
1	Соединительная тепломагистраль	от УТ-5 до ЦТП-87	1994	2003	325	9	243,7		

№ п/п	Наименование участка		Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)	
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-87	от ЦТП-87 до УТ-5	1994	2003	219	7	6	6	2012
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-87	от УТ-5 до Корабельной 31	1994	2003	159	6	27,5	27,5	2012
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-87	от Корабельная 31 до Химиков 25	1994	2003	114	4	22,3	22,3	2013
5	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-87	от ЦТП-87 до Корабельной 29	1994	2003	159	6	23,2	23,2	2009
6	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-87	от Корабельной 29 до Корабельной 27	1994	2003	108	5	29	29	2013
7	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-87	от УТ-5 до УТ-6	1994	2003	219	7	31,5	31,5	2012
8	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-87	от УТ-6 до Корабельной 37	1994	2003	159	6	32,6	32,6	2012
9	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-87	от Корабельной 37 до Корабельной 35	1994	2003	89	5	16	16	2012
10	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-87	от Корабельной 37 до Корабельной 39	1994	2003	108	5	16	16	2012
11	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-87	от Корабельная 39 до Корабельная 41	1994	2003	89	5	13,5	13,5	2012
					ИТОГО:		625,9	217,6	
<b>Сведения о технических установках (трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ПТЭТЭ)</b>									
1	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-87	от Корабельной 41 до Корабельной 43	1994	2003	76	4	21,6	21,6	2012
					ИТОГО:		21,6	21,6	
<b>бесхозные сети, на обслуживание АО "ВК и ЭХ"</b>									
	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-87	от УТ-6 до УТ-7	1994	2003	159x6,0	6	117,4		
1	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-87	от УТ-7 до Корабельная 45	1994	2003	114x4,0	4	47,2		
ИТОГО									
							164,6		
<b>ЦТП-88</b>									



№ п/п	Наименование участка	Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)		
Сведения о технических установках (трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ФНП)									
	Соединительная тепломагистраль	от УТ-5 до УТ-9 (пр.Химиков)			426	6	428,5		
	Соединительная тепломагистраль	от УТ-9 до УТ-10 (пр.Химиков)			426	6	101		
1	Соединительная тепломагистраль	от УТ-9 до ЦТП-88	2001	2003	273	7	169,6	169,6	2009
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-88	от ЦТП-88 до ТК-1	2001	2003	219	7	5	5	2009
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-88	от ТК-1 до ТК-1а	2001	2003	108	5	25,8	25,8	2009
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-88	от ТК-1а до школы№33	2001	2003	108	5	106	106	2009
5	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-88	от ТК-1 до ТК-2	2001	2003	219	7	32,7	32,7	2009
6	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-88	от ТК-2 до Химиков 21	2001	2003	108	5	57	57	2009
7	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-88	от ТК-2 до Химиков 15	2001	2003	108	5	37	37	2010
8	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-88	от ТК-2 до Химиков 17	2001	2003	159	6	15	15	2010
9	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-88	от Химиков 17 до УТ-4	2001	2003	108	5	17	17	2010
10	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-88	от УТ-4 до Химиков 23	2001	2003	108	5	10	10	2010
11	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-88	от Химиков 17 до ТК-3	2001	2003	159	6	25,1	25,1	2010
12	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-88	от ТК-3 до Студенческая 59	2001	2003	159	6	32,5	32,5	2010
13	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-88	от Студенческая 59 до Студенческая 61	2001	2003	108	5	20	20	2010
					ИТОГО:		552,7	552,7	
ЦТП-89									
Сведения о технических установках (трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ФНП)									

№ п/п	Наименование участка		Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)	
1	Соединительная тепломагистраль	от УТ-10 до УТ-13 (пр.Химиков)			325х7,0	7	240,9		
2	Соединительная тепломагистраль	от УТ-13 до ЦТП-89	2004	2005	273х8,0	8	107	107	2011
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-89	от ЦТП-89 до УТ-1	2004	2005	273	8	9	9	2011
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-89	от УТ-1 до УТ-5	2004	2005	159	6	105	105	2011
5	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-89	от УТ-5 до Химиков 5	2004	2005	89	5	89,5	89,5	2011
6	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-89	от УТ-1 до УТ-2	2004	2005	219	7	23	23	2011
7	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-89	от УТ-2 до Химиков 9	2004	2005	108х5,0	5	81,5	81,5	2011
8	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-89	от УТ-2 до УТ-3	2004	2005	219	7	27	27	2011
9	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-89	от УТ-3 до УТ-4	2004	2005	159	6	74	74	2011
10	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-89	от УТ-4 до Химиков 9в	2004	2005	108	5	24	24	2011
11	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-89	от УТ-4 до Химиков 9б	2004	2005	108	5	41,8	41,8	2011
					ИТОГО:		581,8	581,8	
<b>Сведения о технических установках(трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ПТЭТЭ)</b>									
1	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-89	от УТ-5 до Химиков 7	2004	2005	76	4	16	16	2011
					ИТОГО:		16	16	
<b>ЦТП-90</b>									
<b>Сведения о технических установках (трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ФНП)</b>									
	Соединительная тепломагистраль	от УТ-13 до УТ-14			273х7,0	7	214,5		
1	Соединительная тепломагистраль	от УТ-14 до УТ-15	1996	2003	273х7,0	7	107		
2	Соединительная тепломагистраль	от УТ-15 до УТ-16	1996	2003	273х7,0	7	97,5		
3	Соединительная тепломагистраль	от УТ-16 до ЦТП-90	1996	2003	273х7,0	7	101,5	101,5	2009
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-90	от ЦТП-90 до УТ-1	2001	2003	219	7	6,0	185	2009

№ п/п	Наименование участка		Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)	
5	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-90	от УТ 1 до Южн.4	2001	2003	159	6	29,0	124,2	2009
6	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-90	от УТ 1 до Южн.6	2001	2003	108	5	37,5	161,2	2009
7	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-90	Южн.4-Южн.2	2001	2003	159	6	65,4	24,5	2009
8	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-90	от Южн.2 до Хим.1а	2001	2003	159	6	26,8	46,5	2009
					ИТОГО:		470,7	642,9	
<b>бесхозные сети, на обслуживании АО "ВК и ЭХ"</b>									
1	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-91	от Южная-2 до Химиков-1	2000	2003			18		
<b>ЦТП-91</b> <b>Сведения о технических установках (трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ФНП)</b>									
1	Соединительная тепломагистраль	от ТК-1 до УТ-2	2000	2003	273х7	7	92,7	92,7	2009
2	Соединительная тепломагистраль	от УТ-2 до УТ-3	2000	2003	273х7	7	177	177	2009
3	Соединительная тепломагистраль	от УТ-3 до ЦТП-91	2000	2003	219х7,0	7	118,5	118,5	2009
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-91	от ЦТП-91 до УТ1*	2000	2003	219	7	7	7	2019
5	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-91	от УТ1* до Студенческая 8	2000	2003	108	5	36	36	2019
6	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-91	от УТ 1* до УТ 1а	2000	2003	219	7	17	17	2019
7	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-91	от УТ 1а до УТ 2	2000	2003	159	6	60	60	2019
8	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-91	от УТ 2 до Студенческая 10	2000	2003	108	4,5	6	6	2019
9	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-91	от УТ 2 до Студенческая 12	2000	2003	108	4,5	69,5	69,2	2019
10	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-91	Студенческая 12 – Студенческая 14	2000	2003	89	4,5	62,2	62,2	2019
18	Прямая врезка	от ТК-1 до ТК-2	1983	2003	279х7,0	7	56.6	56.6	2001

№ п/п	Наименование участка		Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)	
19	Прямая врезка	от ТК-2 до НХТИ	1983	2003	108х4,5	4,5	64.5	64.5	2001
					ИТОГО		<b>645,9</b>		
<b>Сведения о технических установках(трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ПТЭТЭ)</b>									
1	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-91	Студенческая 12 (бл.Г) – Студенческая 12 (бл.В)	2000	2003	76	4	8		
					ИТОГО		<b>8</b>		
<b>бесхозные сети, на обслуживании АО "ВК и ЭХ"</b>									
1	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-91	от УТ 1а до УТ-2а (Мира 89)	2008	2008	219х7	7	212		
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-91	от УТ-2а до УТ-3а (Мира 89)	2008	2008	108х4,5	4,5	130		
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-91	от УТ-3а до Мира89	2008	2008	108х4,5	4,5	6		
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-91	от УТ - 2а до УТ-5	2007	2007	108х4,5	4,5	248,6		
5	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-91	от УТ-5 – Строителей 53	2007	2007	108х4,5	4,5	52		
6	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-91	от УТ-5 – Строителей 51	2007	2007	108х4,5	4,5	27,1		
					ИТОГО:		<b>675,7</b>		
<b>сети на обслуживании ООО "РСК"</b>									
1	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-91	от УТ-2 до Студенческая 8б	2000				166,1		
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-91	Студенческая 8б – Студенческая 10б	2000				113,4		
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-91	от УТ-3 до УТ-4			159	5	62		
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-91	от УТ-4 до Мира 95			108	4,5	7,5		
					ИТОГО		<b>349</b>		
<b>Собственность Нижнекамского муниципального района</b>									
	прямая врезка	от УТ-1 до УТ-2			426		<b>211</b>		

№ п/п	Наименование участка		Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)	
	прямая врезка	от УТ-2 до УТ-3			219	6	<b>58,4</b>		
	прямая врезка	от УТ-3 до 30 лет Победы 16			133	4	<b>107,2</b>		
	прямая врезка	от УТ-2 до УТ-4					<b>19,2</b>		
	прямая врезка	от УТ-4 до УТ-5			219	7	<b>105,5</b>		
	прямая врезка	от УТ-5 до Мира 95а					<b>24,7</b>		
	прямая врезка	от УТ-5 до УТ-6			159	4,5	<b>213,1</b>		
	прямая врезка	от УТ-6 до Мира 91			133	4	<b>35,2</b>		
	прямая врезка	от УТ-6 до Строителей 49			108	4	<b>95,7</b>		
<b>ЦТП-92</b>									
<b>Сведения о технических установках (трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ФНП)</b>									
1	Соединительная магистраль	от УТ-13 до УТ-1	2009	2009	273x7	7	33		
2	Соединительная магистраль	от УТ-1 до ЦТП-92	2009	2009	219x7	7	483,7		
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-92	от ЦТП-92 до УТ-4	2009	2009	108x5	5	23,5		
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-92	от ЦТП-92 до УТ-1	2009	2009	159x6	6	41,5		
5	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-92	от УТ-1 до УТ-2	2009	2009	108x5	5	34		
6	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-92	от УТ-2 до УТ-3	2009	2009	108x5	5	94,2		
7	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-92	от УТ-3 до Чишмале 6/1	2009	2009	89x5	5	48,7		
8	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-92	от УТ-1 до УТ-5	2009	2009	108x5	5	37		
9	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-92	от УТ-5 до УТ-6	2009	2009	114x5	5	29,7		
					ИТОГО:		825,3		
<b>Сведения о технических установках (трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ПТЭТЭ)</b>									
1	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-92	от УТ-4 до Чишмале 10	2009	2009	76x5	5	73		
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-92	от УТ-4 до Чишмале 12	2009	2009	76x5	5	37,3		

№ п/п	Наименование участка		Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)	
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-92	от УТ-1 до Ямле 10	2009	2009	57х3,5	3,5	80,1		
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-92	от УТ-2 до Чишмале 8	2009	2009	76х5	5	16		
5	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-92	от УТ-3 до Чишмале 6	2009	2009	76х5	5	51,7		
6	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-92	от УТ-5 до Ямле 8	2009	2009	57х3,5	3,5	53,8		
7	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-92	от УТ-5 до стр.№ 8б (Ямье 6)	2009	2009	57х3,5	3,5	34,1		
8	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-92	от УТ-6 до стр. №7 (Ямье 6)	2009	2009	76х5	5	38,5		
					ИТОГО:		384,5		
<b>бесхозные сети, на обслуживание АО "ВК и ЭХ"</b>									
1	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-92	от УТ-6 до Ямле 6, от УТ-5 до Ямле 6, от УТ-1 до Ямле 10, от УТ-5 до Ямле 8	2009		76х5	5	252		
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП-92	от УТ до Ямле-4	2009		114х7	7	142,2		
		ИТОГО					394,2		
<b>Сведения о технических установках (трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ФНП)</b>									
1	Соединительная тепломагистраль	мкр.34 от УТ-1 (Сююмб.-Мира) до УТ- 12 (ул.Корабельная)	2009	2009	630	10	2102,94		
2	Соединительная тепломагистраль	мкр.34 от УТ-12 до УТ- 20	2009	2009	426	9	887,37		
3	Соединительная тепломагистраль	мкр.34 от УТ-14 до УТ- 15	2009	2009	273	7	66,3		
4	Соединительная тепломагистраль	мкр.34 от УТ-20 до УТ- 1	2009	2009	219	6	119		

№ п/п	Наименование участка		Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)	
5	Соединительная тепломагистраль	мкр.34 от УТ-1 до УТ-3 ул.Юности	2009	2009	219	8	146		
6	Соединительная тепломагистраль	мкр.34 от УТ-3 до УТ-2 ул.Студенч.	2009	2009	219	6	163,5		
7	Соединительная тепломагистраль	мкр.31от Мира-70 до Мира-74	2015	2015	159	6	240,7		
8	Соединительная тепломагистраль	мкр.31от УТ-3 до Строителей-68	2015	2015	133	5	209,08		
9	Соединительная тепломагистраль	мкр.31от УТ-2 до Мира- 72	2015	2015	89	3,5	71		
10	Соединительная тепломагистраль	мкр.44 от УТ-1 до 30л.Победы-18	2013	2013	159	4,5	124		
11	Соединительная тепломагистраль	мкр.47 от УТ-2 до Строит.-59 (стр.№1)	2016	2016	108	5	27,2		
12	Соединительная тепломагистраль	мкр.47 от УТ-3 до Строит.-61 (стр.№2)	2016	2016	108	5	29,3		
13	Соединительная тепломагистраль	мкр.47 от УТ-4 до Табеева-1 (стр.№3)	2017	2017	108x4,0	4	25,4		
14	Соединительная тепломагистраль	мкр.47 от УТ-15 до Табеева-3 (стр.№4)	2015	2015	89	3,5	87,8		
15	Соединительная тепломагистраль	мкр.47 от УТ-14 до Табеева-9 (стр.№5)	2015	2015	108	4	144		
16	Соединительная тепломагистраль	мкр.47 от УТ-15 до Табеева-7 (стр.№6)	2015	2015	108	4	25,4		
17	Соединительная тепломагистраль	мкр.47 от УТ-15 до Табеева-5 (стр.№7)	2015	2015	108	4,5	16,9		
18	Соединительная тепломагистраль	мкр.47 от УТ-14 до Табеева-11 (стр.№8)	2016	2016	108	4	47		
19	Соединительная тепломагистраль	мкр.47 от УТ-10 до Табеева-25 (стр.№9)	2016	2016	108x4,0	4	21,55		
20	Соединительная тепломагистраль	мкр.47 от УТ-13 до Табеева-23 (стр.№10)	2016	2016	89x4,0	4	33,4		
21	Соединительная тепломагистраль	мкр.47 от УТ-8 до Табеева-21 (стр.№11)	2016	2016	108x4,0	4	26		
22	Соединительная тепломагистраль	мкр.47 от УТ-9 до Табеева-27 (стр.№12)	2016	2016	89x4,0	4	13		

№ п/п	Наименование участка		Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)	
23	Соединительная тепломагистраль	мкр.47 от УТ-10 до 30л.Поб.-28 (стр.№13)	2017	2017	108х4,0	4	42,5		
24	Соединительная тепломагистраль	мкр.47 от УТ-11 до Табеева-31 (стр.№14)	2017	2017	89х4,0	4	5,4		
25	Соединительная тепломагистраль	мкр.47 от УТ-8 до Табеева-29 (стр.№15)	2017	2017	108х4,0	4	28,75		
26	Соединительная тепломагистраль	мкр.47 от УТ-11 до 30л.Поб.-30 (стр.№16)	2017	2017	89х4,0	4	66,1		
27	Соединительная тепломагистраль	мкр.47 от УТ-14 до Табеева-15 (стр.№17)	2015	2015	89	3,5	43,8		
28	Соединительная тепломагистраль	мкр.47 от УТ-13 до Табеева-17 (стр.№18)	2016	2016	108	4	110,5		
29	Соединительная тепломагистраль	мкр.47 от УТ-13 до Табеева-19 (стр.№19)	2016	2016	89	3,5	40,1		
30	Соединительная тепломагистраль	мкр.47 от УТ-12 до Табеева-13 (стр.№20)	2016	2016	108	4	36		
31	Соединительная тепломагистраль	мкр.47 от УТ-1А до Мира 84А (д/с №95)	2018	2018	89х4,0	4	361,5		
32	Соединительная тепломагистраль	мкр.47 от УТ-4 -УТ-2 до 30 лет Победы 26 (школа №36)	2018	2018	108х6,0	6	323,34		
33	Соединительная тепломагистраль	мкр.47 от УТ-1 до УТ- 1А	2017	2017	325	8	109,7		
34	Соединительная тепломагистраль	мкр.47 от УТ-1А до УТ- 2	2017	2017	325	8	84		
35	Соединительная тепломагистраль	мкр.47 от УТ-2 до УТ-3	2017	2017	325	8	44,3		
36	Соединительная тепломагистраль	мкр.47 от УТ-3 до УТ-4	2017	2017	325	8	86		
37	Соединительная тепломагистраль	мкр.47 от УТ-4 до УТ-5	2017	2017	325	8	196,7		
38	Соединительная тепломагистраль	мкр.47 от УТ-5 до УТ-6	2017	2017	273	7	118		
39	Соединительная тепломагистраль	мкр.47 от УТ-6 до УТ-7	2017	2017	273	7	140,2		
40	Соединительная тепломагистраль	мкр. 47 от УТ-7 до УТ- 7А	2017	2017	273х7,0	7	98		
41	Соединительная тепломагистраль	мкр.47 от УТ-7а до УТ- 9	2016	2016	219х6,0	6	80		
42	Соединительная тепломагистраль	мкр.47 от УТ-5 до УТ- 15	2016	2016	159	4,5	56,4		



№ п/п	Наименование участка		Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)	
43	Соединительная тепломагистраль	мкр.47 от УТ-6 до УТ-14	2016	2016	159	4,5	54,8		
44	Соединительная тепломагистраль	мкр.47 от УТ-7 до УТ-12	2016	2016	159	4,5	49		
45	Соединительная тепломагистраль	мкр.47 от УТ-12 до УТ-13	2016	2016	159	4,5	37,95		
46	Соединительная тепломагистраль	мкр.47 от УТ-9 до УТ-10	2016	2016	133x4,0	4	67,5		
47	Соединительная тепломагистраль	мкр.47 от УТ-9 до УТ-11	2016	2016	108x4,0	4	37		
48	Соединительная тепломагистраль	мкр.49 от УТ-3 до УТ-11	2019	2019	219x6,0	6	161,45		
49	Соединительная тепломагистраль	мкр.49 от УТ-1А до УТ-2	2018	2019	273x7,0	7	139,7		
50	Соединительная тепломагистраль	мкр.49 от УТ-2 до УТ-3	2018	2019	273x7,0	7	216		
51	Соединительная тепломагистраль	мкр.49 от УТ-3 до УТ-4	2018	2019	108x4,0	4	25,3		
52	Соединительная тепломагистраль	мкр.49 от УТ-3 до УТ-5	2018	2019	273x7,0	7	45,9		
53	Соединительная тепломагистраль	мкр.49 от УТ-5 до УТ-6	2018	2019	219x6,0	6	101		
54	Соединительная тепломагистраль	мкр.49 УТ-6 до УТ-7	2018	2019	159x4,5	4,5	39,5		
55	Соединительная тепломагистраль	мкр.49 от УТ-7 до Корабельная 60 (стр.№16)	2018	2019	108x6,0	6	93		
56	Соединительная тепломагистраль	мкр.49 от УТ-11 до д/сада	2019	2019	89x4,0	4	28,6		
57	Соединительная тепломагистраль	мкр.49 от УТ-7 до Табеева 45 (стр.№13)		2019					
58	Соединительная тепломагистраль	мкр.49 от УТ-7 до Табеева 47 (стр.№14)		2019					
59	Соединительная тепломагистраль	мкр.49 от УТ-7А до УТ-1		2017	219x6,0	6	222,1		
60	Соединительная тепломагистраль	мкр.49 от УТ-1 до УТ-2		2017	219x6,0	6	108		
61	Соединительная тепломагистраль	мкр.49 от УТ-1 до УТ-4		2018	108x4,0	4	38,3		
62	Соединительная тепломагистраль	мкр.49 от УТ-4 до 30 лет Победы 33		2018	89x4,0	4	13,2		
63	Соединительная тепломагистраль	мкр.49 от УТ-4 до 30 лет Победы 35		2018	89x4,0	4	99,7		
64	Соединительная тепломагистраль	мкр.49 от УТ-2 до УТ-3		2017	159x5,0	5	46,8		

№ п/п	Наименование участка		Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)	
65	Соединительная тепломагистраль	мкр.49 от УТ-3 до 30 лет Победы 27		2017	108х4,0	4	7,8		
66	Соединительная тепломагистраль	мкр.49 от УТ-2 до 30 лет Победы 25		2017	108х4,0	4	152,9		
67	Соединительная тепломагистраль	мкр.49 от УТ-3 до 30 лет Победы 31		2017	108х4,0	4	24		
68	Соединительная тепломагистраль	мкр.49 УТ-3 до 30 лет Победы 29		2017	108х4,0	4	104,7		
69	Соединительная тепломагистраль	мкр.49 УТ-2 до Корабельная 52		2018	108х4,0	4	32,5		
70	Соединительная тепломагистраль	мкр.49 УТ-4 до Корабельная 56		2018	89х3,5	3,5	4,1		
71	Соединительная тепломагистраль	мкр.49 УТ-4 до Корабельная 54		2018	89х3,5	3,5	87,2		
72	Соединительная тепломагистраль	мкр.49 УТ-5 до Корабельная 58		2018	108х6,0	6	36,9		
73	Соединительная тепломагистраль	мкр.49 УТ-5 до Табеева 41		2018	108х4,0	4	18,3		
74	Соединительная тепломагистраль	мкр.45 от УТ-1 до школы	2019	2019	108х6,0	6	212,02		
					ИТОГО:		9003,35		
<b>Сведения о технических установках (трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ПТЭТЭ)</b>									
9	Соединительная тепломагистраль	мкр.31 от УТ-2 до пристроа	2014	2014	57х3,5	3,5	41		
	Соединительная тепломагистраль	мкр.35 от УТ-3 до д/сада	2019	2019	76х5,0	5	91,73		
					ИТОГО:		41		
<b>бесхозные сети, на обслуживание АО "ВК и ЭХ"</b>									
1	Соединительная тепломагистраль	мкр.44 от ТК до д/с92		2014	108х4,0	4	25,3		
2	Соединительная тепломагистраль	мкр.31 от ТК до Строителей-64		2014	133х4,0	4	23,5		
3	Соединительная тепломагистраль	мкр.31 от ТК до Сююмбике-11,13		2014	219х6,0	6	138,9		
4	Соединительная тепломагистраль	мкр.31 от ТК до Мира70		2014	273х7,0	7	63		

№ п/п	Наименование участка		Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)	
5	Соединительная тепломагистраль	мкр. 31 от ТК до Мира-74		2014	57х3,5	3,5	18,5		
6	Соединительная тепломагистраль	мкр.31 от ТК до д/с 94		2014	89х4,0	4	52,4		
7	Соединительная тепломагистраль	мкр.45 от ТК до д/с 93			89х4,0	4	128,3		
8	Соединительная тепломагистраль	мкр.45 от ТК до 30лет Победы-15			133х4,0	4	24,65		
9	Соединительная тепломагистраль	мкр.34 от ТК до д/с 90		2009	108х4,0	4	57,6		
10	Соединительная тепломагистраль	мкр.34 от ТК до Гайнуллина 8		2009	133х4,0	4	8,6		
11	Соединительная тепломагистраль	мкр.34 от ТК до Гайнуллина 10		2009	159х4,5	4,5	35,8		
12	Соединительная тепломагистраль	мкр.34 от ТК до Гайнуллина 14		2009	133х4,0	4	9,5		
13	Соединительная тепломагистраль	мкр.34 от ТК до Гайнуллина 16		2009	133х4,0	4	12,3		
14	Соединительная тепломагистраль	мкр.34 от ТК до Студенческая-32б		2009	133х4,0	4	68,9		
15	Соединительная тепломагистраль	мкр.34 от ТК до Студенческая-36		2009	108х4,0	4	12,5		
16	Соединительная тепломагистраль	мкр.34 от ТК до Студенческая-34		2009	108х4,0	4	10,1		
17	Соединительная тепломагистраль	мкр.34 от ТК до Студенческая-32		2009	108х4,0	4	11		
18	Соединительная тепломагистраль	мкр.34 от ТК до Студенческая-30		2009	108х4,0	4	11		
19	Соединительная тепломагистраль	мкр.34 от ТК до Мира 123		2009	108х4,0	4	337,4		
20	Соединительная тепломагистраль	мкр.34 от ТК до Мира 121		2009	108х4,0	4	26		
21	Соединительная тепломагистраль	мкр.34 от ТК до Мира 119		2009	108х4,0	4	83,5		
22	Соединительная тепломагистраль	мкр.34 от ТК до Мира 117		2009	108х4,0	4	78,3		
23	Соединительная тепломагистраль	мкр.34 от ТК до Мира 115		2009	108х4,0	4	36		

№ п/п	Наименование участка		Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)	
24	Соединительная тепломагистраль	мкр.35 от ТК до Студенческая-47			133х4,0	4	8,3		
25	Соединительная тепломагистраль	пр. Шинников -4 от ТК- 1 до Налоговой инспекции			89х4,0	4	79		
26	Соединительная тепломагистраль	мкр.44 от 30 лет победы 18 до <b>30 лет победы 20</b>			108х4,0	4	21,5		
	ИТОГО						1381,85		
Сведения о технических установках (трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ПТЭТЭ)									
28	Соединительная тепломагистраль	мкр.30 от ТК до Шинников-2 (УК "Камглавстрой")			76х4,0	4	58,4		
30	Соединительная тепломагистраль	кв.ГО ул.Ахтубинская Федеральное казначейство			57х3,5	3,5	30		
	ИТОГО						88,4		
Сведения о технических установках (трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ФНП)									
1	Соединительная тепломагистраль УЭИК с. Б. Афанасово, пос. Строителей	от ТНС-6 до Т-1	1975	2003	530*8,0	8	64	64	2001
2	Соединительная тепломагистраль УЭИК с. Б. Афанасово, пос. Строителей	от Т-1 до Т-2	1975	2003	273*6,0	6	20	20	2014
3	Соединительная тепломагистраль УЭИК с. Б. Афанасово, пос. Строителей	от Т-1 до Т-3	1975	2003	273*6,0	6	889	889	2001
4	Соединительная тепломагистраль УЭИК с. Б. Афанасово, пос. Строителей	от Т-3-до Т-4	1975	2003	273*6,0	6	147	147	2018
5	Соединительная тепломагистраль УЭИК с. Б. Афанасово, пос. Строителей	от Т-4 до Т-5	1975	2003	273*6,0	6	1377	1377	2001

№ п/п	Наименование участка		Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)	
6	Соединительная тепломагистраль УЭИК с. Б. Афанасово, пос. Строителей	от Т-5 до Т-6	1975	2003	273*6,0	6	100	100	2015
7	Соединительная тепломагистраль УЭИК с. Б. Афанасово, пос. Строителей	от Т-6 до Т-7	1975	2003	273*6,0	6	400	400	2018
8	Соединительная тепломагистраль УЭИК с. Б. Афанасово, пос. Строителей	от Т-7 до Т-8	1975	2003	273*6,0	6	200	200	2002
9	Соединительная тепломагистраль УЭИК с. Б. Афанасово, пос. Строителей	от Т-8 до Т-9	1975	2003	219*6,0	6	100	100	2001
10	Соединительная тепломагистраль УЭИК с. Б. Афанасово, пос. Строителей	от Т-9 до Т-10	1975	2003	219*6,0	6	900	900	2001
11	Соединительная тепломагистраль УЭИК с. Б. Афанасово, пос. Строителей	от Т-10 до Т-11	1975	2003	219*6,0	6	70	70	2002
12	Соединительная тепломагистраль УЭИК с. Б. Афанасово, пос. Строителей	от Т-11 до Т-12	1975	2003	219*6,0	6	70	70	2001
13	Соединительная тепломагистраль УЭИК с. Б. Афанасово, пос. Строителей	от Т-12 до ЦТП с. Б. Афанасово	1975	2003	219*6,0	6	1110	1110	2001
14	Внутриквартальные тепловые сети с. Б. Афанасово	от ЦТП до вр Юнион	1973	2003	325*6,0	6	294	294	2019
15	Внутриквартальные тепловые сети с. Б. Афанасово	от врезки Юнион до врезки Ритуал	1973	2003	325*6,0	6	54	54	2001
16	Внутриквартальные тепловые сети с. Б. Афанасово	от Ритаул до Молодежной 20,20А	1973	2003	325*6,0	6	90	90	2019
17	Внутриквартальные тепловые сети с. Б. Афанасово	от Молодежной 20 до Молодежной 18	1973	2003	325*6,0	6	45	45	2002
18	Внутриквартальные тепловые сети с. Б. Афанасово	от Молодежной 18 до Молодежной 16	1973	2003	325*6,0	6	45	45	2002
19	Внутриквартальные тепловые сети с. Б. Афанасово	от Молодежной 16 до от сек задвижки	1973	2003	325*6,0	6	17	17	2019

№ п/п	Наименование участка		Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)	
20	Внутриквартальные тепловые сети с. Б. Афанасово	от сек задвижки до Молодежной 14	1973	2003	325*6,0	6	41	41	2001
21	Внутриквартальные тепловые сети с. Б. Афанасово	от Молодежной 14 до Молодежной 12	1973	2003	325*6,6	6	40	40	2018
22	Внутриквартальные тепловые сети с. Б. Афанасово	от Молодежной 12 до Молодежной 10	1973	2003	325*6,0	6	47	47	2001
23	Внутриквартальные тепловые сети с. Б. Афанасово	от Молодежной 10 до Молодежной 11	1973	2003	159*6,0	6	32	32	2001
24	Внутриквартальные тепловые сети с. Б. Афанасово	от Молодежной 11 до Молодежной 7	1973	2003	159*6,0	6	6	6	2011
25	Внутриквартальные тепловые сети с. Б. Афанасово	от Молодежной 7 до клуба	1973	2003	159*6,0	6	135	135	2002
26	Внутриквартальные тепловые сети с. Б. Афанасово	от клуба до бани	1973	2003	159*6,0	6	36	36	2001
27	Внутриквартальные тепловые сети с. Б. Афанасово	от бани до школы	1973	2003	159*6,0	6	87	87	2016
28	Внутриквартальные тепловые сети с. Б. Афанасово	от школы до т/с	1973	2003	159*6,0	6	86	86	2001
29	Внутриквартальные тепловые сети с. Б. Афанасово	от д/с до Юбилейной 18	1973	2003	159*6,0	6	21	21	2002
30	Внутриквартальные тепловые сети с. Б. Афанасово	от Юбилейной 18 до Юбилейной 20	1973	2003	159*6,0	6	67	67	2002
31	Внутриквартальные тепловые сети с. Б. Афанасово	от Юбилейной 20 до Юбилейной 22	1973	2003	159*6,0	6	20	20	2018
32	Внутриквартальные тепловые сети с. Б. Афанасово	от Юбилейной 22 до Юбилейной 22а	1973	2003	159*6,0	6	16	16	2002
33	Внутриквартальные тепловые сети с. Б. Афанасово	от Юбилейной 22 а до амбулатории	1973	2003	159*6,0	6	3	3	2001
34	Внутриквартальные тепловые сети с. Б. Афанасово	от амбулатории до Юбилейной 24	1973	2003	108*6,0	6	38	38	2002
35	Внутриквартальные тепловые сети с. Б. Афанасово	от Юбилейной 24 до Юбилейной 26	1973	2003	108*6,0	6	50	50	2019
36	Внутриквартальные тепловые сети с. Б. Афанасово	от Юбилейной 26 до Юбилейной 28	1973	2003	108*6,0	6	37	37	2002
37	Внутриквартальные тепловые сети с. Б. Афанасово	от Молодежной 10 до Молодежной 8	1973	2003	219*6,0	6	133	133	2001

№ п/п	Наименование участка		Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)	
38	Внутриквартальные тепловые сети с. Б. Афанасово	от врезки до ул Солнечная	1973	2003	159*6,0	6	170	170	2001
39	Внутриквартальные тепловые сети с. Б. Афанасово	от Соболековской 1 а до Соболековской 1	1973	2003	108*6,0	6	81	81	2013
40	Внутриквартальные тепловые сети с. Б. Афанасово	от Соболековской 1 до Соболековской 3	1973	2003	108*6,0	6	103	103	2018
41	Внутриквартальные тепловые сети с. Б. Афанасово	от Соболековской 3 до Соболековской 5	1973	2003	108*6,0	6	103	103	2016
42	Внутриквартальные тепловые сети с. Б. Афанасово	от Соболековской 5 до Юбилейной 1	1973	2003	89*6,0	6	201	201	2001
43	Внутриквартальные тепловые сети с. Б. Афанасово	от Соболековской 1 до Юбилейной 15	1973	2003	108*6,0	6	133	133	2001
44	Внутриквартальные тепловые сети с. Б. Афанасово	от б 15 до врезки на Юбилейную 13	1973	2003	108*6,0	6	64	64	2014
45	Внутриквартальные тепловые сети с. Б. Афанасово	от Юбилейной 13 до Юбилейной 11	1973	2003	108*6,0	6	11	11	2019
46	Внутриквартальные тепловые сети с. Б. Афанасово	от Юбилейной 11 до Юбилейной 9	1973	2003	89*6,0	6	71	71	2002
47	Внутриквартальные тепловые сети с. Б. Афанасово	от Юбилейной 9 до Юбилейной 7	1973	2003	89*6,0	6	30	30	2013
48	Внутриквартальные тепловые сети с. Б. Афанасово	от Юбилейной 7 до Юбилейной 5	1973	2003	89*6,0	6	33	33	2013
49	Внутриквартальные тепловые сети с. Б. Афанасово	от Юбилейной 5-Юбилейной 32	1973	2003	89*6,0	6	30	30	2001
50	Внутриквартальные тепловые сети с. Б. Афанасово	от места врезки до Юниона	1973	2003	108*6,0	6	80	80	2014
51	Внутриквартальные тепловые сети с. Б. Афанасово	от врезки до Молодежной 10	1973	2003	89*6,0	6	44	44	2002
52	Внутриквартальные тепловые сети с. Б. Афанасово	от врезки до Соболековской 1 а	1973	2003	89*6,0	6	70	70	2002
53	Внутриквартальные тепловые сети с. Б. Афанасово	от Соболековской 1 а до Соболековской 3 а	1973	2003	89*6,0	6	79	79	2019
54	Внутриквартальные тепловые сети с. Б. Афанасово	от Соболековской 3а до Соболековской 5 а	1973	2003	89*6,0	6	63	63	2018
55	Внутриквартальные тепловые сети с. Б. Афанасово	от врезки до Молодежной 7	1973	2003	89*6,0	6	37	37	2018

№ п/п	Наименование участка		Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)	
56	Внутриквартальные тепловые сети с. Б. Афанасово	от врезки до школы	1973	2003	89*6,0	6	33	33	2014
57	Внутриквартальные тепловые сети с. Б. Афанасово	от врезки до Юбилейной 18	1973	2003	89*6,0	6	18	18	2012
58	Внутриквартальные тепловые сети поселка Строителей	от ЦТП до от секучей задвижки	1973	2003	108*6,0	6	57,5	57,5	2015
59	Внутриквартальные тепловые сети поселка Строителей	от секучей задвижки до Романтиков 74	1973	2003	89*6,0	6	46	46	2012
60	Внутриквартальные тепловые сети поселка Строителей	от Романтиков 64-Романтиков 66	1973	2003	89*6,0	6	101	101	2002
61	Внутриквартальные тепловые сети поселка Строителей	от Романтиков 66 до Романтиков 51	1973	2003	89*6,0	6	115	115	2002
62	Внутриквартальные тепловые сети поселка Строителей	от Романтиков 51 до Романтиков 53	1973	2003	89*6,0	6	61	61	2001
63	Внутриквартальные тепловые сети поселка Строителей	от Романтиков 53 до Романтиков 47	1973	2003	89*6,0	6	85	85	2001
64	Внутриквартальные тепловые сети поселка Строителей	от Романтиков 47 до Романтиков 62	1973	2003	89*6,0	6	95	95	2001
65	Внутриквартальные тепловые сети поселка Строителей	от Романтиков 62 до з.а	1973	2003	89*6,0	6	51	51	2002
					ИТОГО:		8952,5	8952,5	2001
<b>Сведения о технических установках (трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ПТЭТЭ)</b>									
1	Внутриквартальные тепловые сети с. Б. Афанасово	от Юбилейной 28 до Юбилейной 30	1973	2003	76*6,0	6	24	24	2001
2	Внутриквартальные тепловые сети с. Б. Афанасово	от Юбилейной 30 до Юбилейной 32	1973	2003	76*6,0	6	35	35	2002
3	Внутриквартальные тепловые сети с. Б. Афанасово	от Юниона до ритуала	1973	2003	57*6,0	6	40	40	2002
4	Внутриквартальные тепловые сети с. Б. Афанасово	от ритуала до Молодежной 20	1973	2003	57*6,0	6	78	78	2002
5	Внутриквартальные тепловые сети с. Б. Афанасово	от Молодежной 20 до Молодежной 20 а	1973	2003	57*6,0	6	135	135	2001
6	Внутриквартальные тепловые сети с. Б. Афанасово	от врезки до Молодежной 20	1973	2003	57*6,0	6	80	80	2001



№ п/п	Наименование участка		Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)	
7	Внутриквартальные тепловые сети с. Б. Афанасово	от врезки до Молодежной 18	1973	2003	57*6,0	6	80	80	2002
8	Внутриквартальные тепловые сети с. Б. Афанасово	от врезки до Молодежной 16	1973	2003	57*6,0	6	77	77	2001
9	Внутриквартальные тепловые сети с. Б. Афанасово	от врезки до Молодежной 14	1973	2003	57*6,0	6	50	50	2018
10	Внутриквартальные тепловые сети с. Б. Афанасово	от врезки до Молодежной 12	1973	2003	57*6,0	6	42	42	2001
11	Внутриквартальные тепловые сети с. Б. Афанасово	от Молодежной 10 до Садовая 3	1973	2003	57*6,0	6	120	120	2001
12	Внутриквартальные тепловые сети с. Б. Афанасово	от врезки до Молодежной 8	1973	2003	57*6,0	6	60	60	2001
13	Внутриквартальные тепловые сети с. Б. Афанасово	от Молодежной 8 до Молодежной 6	1973	2003	57*6,0	6	53	53	2002
14	Внутриквартальные тепловые сети с. Б. Афанасово	от врезки до Молодежной 4	1973	2003	57*6,0	6	79	79	2002
15	Внутриквартальные тепловые сети с. Б. Афанасово	от врезки до соб 2	1973	2003	57*6,0	6	28	28	2002
16	Внутриквартальные тепловые сети с. Б. Афанасово	от врезки до Соболековской 4	1973	2003	57*6,0	6	31	31	2002
17	Внутриквартальные тепловые сети с. Б. Афанасово	от врезки до Юбилейной 17	1973	2003	57*6,0	6	72	72	2002
18	Внутриквартальные тепловые сети с. Б. Афанасово	от врезки до клуба	1973	2003	57*6,0	6	7	7	2018
19	Внутриквартальные тепловые сети с. Б. Афанасово	от врезки до Юбилейной 20	1973	2003	57*6,0	6	50	50	2001
20	Внутриквартальные тепловые сети с. Б. Афанасово	от врезки до амбулатории	1973	2003	57*6,0	6	50	50	2019
					ИТОГО:		1191	1191	
<b>УЭИК п.Кр.Ключ</b> <b>Сведения о технических установках (трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ФНП)</b>									
1	Соединительная тепломагистраль	от ТК-104 до ЦТП пос.Красный Ключ	1997	2003	325x12,0	12	1037	562	2019
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП пос.Красный Ключ	от ЦТП до ул.Центральная 2	1982-1990	2003	273*10	10	524,7	524,7	2001

№ п/п	Наименование участка		Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)	
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП пос.Красный Ключ	от ЦТП до ул.Центральная	1982-1990	2003	325*10	10	143	143	2002
4	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП пос.Красный Ключ	от ЦТП до ул.Центральная	1982-1990	2003	273*10	10	210,5	210,5	2001
5	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП пос.Красный Ключ	от котельной до ул. Центральная 2, 3	1982-1990	2003	219*8	8	425	425	2002
6	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП пос.Красный Ключ	от ЦТП до ул.Центральная	1982-1990	2003	159*8	8	566	566	2001
7	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП пос.Красный Ключ	от ЦТП до ул.Садовая	1982-1990	2003	273*10	10	204,5	102,3	2015- 2016
8	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП пос.Красный Ключ	от ЦТП до ул.Садовая	1982-1990	2003	219*8	8	81	81	2001
9	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП пос.Красный Ключ	от ЦТП до ул.Садовая	1982-1990	2003	159*8	8	172,4	172,4	2018
10	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП пос.Красный Ключ	от ЦТП до ул.Садовая	1982-1990	2003	133*6	6	146,1	146,1	2001
11	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП пос.Красный Ключ	от ЦТП до ул.Садовая	1982-1990	2003	108*6	6	326,2	163,1	2011
12	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП пос.Красный Ключ	от ЦТП до УТ-29 ул.Советская	1982-1990	2003	219*8	8	367,8	367,8	2001
13	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП пос.Красный Ключ	от ЦТП до УТ-29 ул.Советская	1982-1990	2003	133*6	6	191,95	191,95	2018
14	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП пос.Красный Ключ	от УТ-29 до ДОЛ "Зангар Куль"	1982-1990	2003	159*8	8	488	488	2002
15	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП пос.Красный Ключ	отпайка по ул. Советская до лесхоза	1982-1990	2003	89*6	6	215	107,5	2010
16	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП пос.Красный Ключ	по ул. Советская	1982-1990	2003	89*6	6	40	20	2010
итого							5139,15	4271,35	
Сведения о технических установках (трубопроводах тепловой сети, на которых распространяются требования ПТЭТЭ)									
1	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП пос.Красный Ключ	по ул.Цетральная	1982-1990	2003	57*4	4	466,6	466,6	2018
2	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП пос.Красный Ключ	по ул. Советская	1982-1990	2003	57*4	4	212	10	2017

№ п/п	Наименование участка		Дата постройки	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Протяженность трассы (в двухтрубном), м	Ремонт (протяженность/дата)	
3	Внутриквартальные тепловые сети от ЦТП пос.Красный Ключ	по ул.Садовая	1982-1990	2003	57*4	4	181	18	2013

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

На источниках теплоты для разнородных потребителей регулирование отпуска тепла – центральное качественное по нагрузке отопления (за счет изменения температуры теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха). Разработан единый график регулирования для филиала ОАО «ТГК-16» «Нижекамская ТЭЦ» (ПТК-1), ООО «Нижекамская ТЭЦ» и для потребителей.

В ЦТП поддерживаются требуемые расходы, располагаемый напор и температура теплоносителя в обратном трубопроводе, поступающего в распределительные (внутриквартальные) сети.

<p>Руководитель Исполнительного комитета г. Нижнекамска <u>Д.И. Баландин</u> "22" _____ 2019 г.</p>	<p>Главный инженер филиала АО "Татэнерго"- Нижнекамские тепловые сети <u>В.П. Чатуров</u> "01" _____ 2019г.</p>	<p>Заместитель генерального директора по технической пол главный инженер АО "БК и ЭХ <u>И.И. Зайнуллин</u> "18" _____ 20</p>
---	---	--

**Температурный график сетевой воды от филиала ОАО  
"ТГК-16" "Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)"  
и ООО "Нижекамская ТЭЦ"  
по тепловодам Город-1, Город-2, М-3, БСИ**

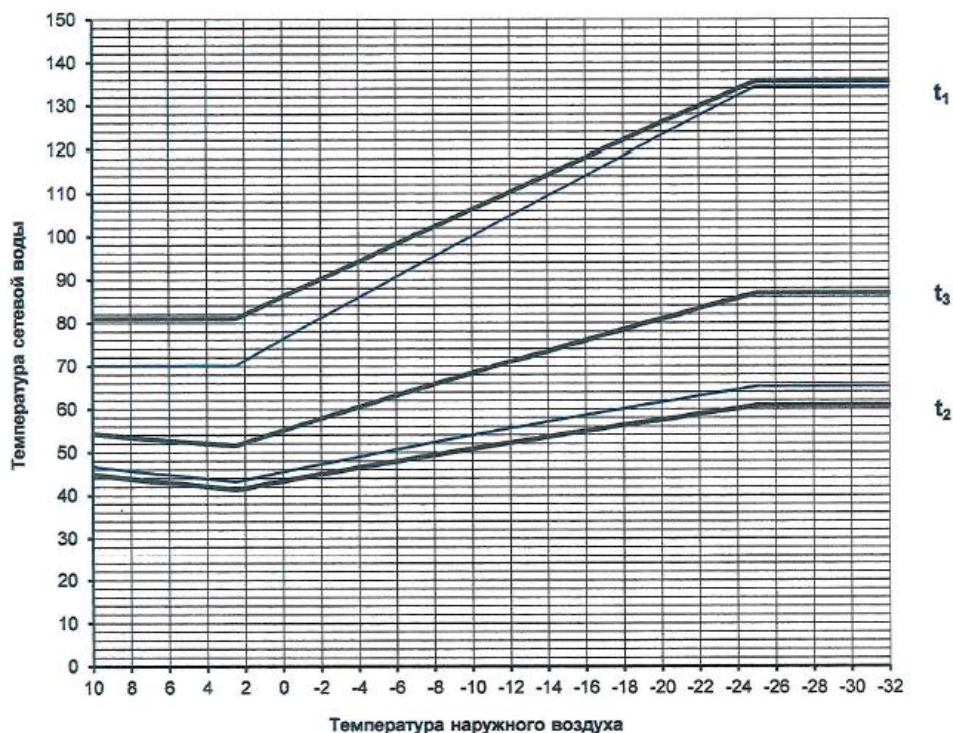


Рис. 3.1. Температурный график тепловой сети филиала АО «Татэнерго» от Нижнекамских ТЭЦ

При достижении температуры сетевой воды в обратном трубопроводе 70 °С, температура сетевой воды в подающем трубопроводе не поднимается и может быть снижена на величину завышения сетевой воды в обратном трубопроводе.

Температура сетевой воды в подающем трубопроводе задается диспетчером тепловых сетей по прогнозам гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды и может отличаться от графика в зависимости от поправки на ветер и увеличена на 0,5°С на каждый 1 м/с скорости ветра более 6 м/с.

В межотопительный период минимальная температура сетевой воды в подающем трубопроводе на горячее водоснабжение задается не ниже 70°С. Температура сетевой воды в обратном трубопроводе зависит от режима теплопотребления на горячее водоснабжение и находится в пределах 45-65°С.

**Табл. 3.3. Параметры сети филиала АО «Татэнерго»**

Температура наружного воздуха	Температура в подающем трубопроводе		Температура, подающая в системе отопления	Температура в обратном трубопроводе	
	дневное время	ночное время		ночное время	ночное время
10	81	70,1	54,3	44,9	46,7
9	81	70,1	53,9	44,4	46,2
8	81	70,1	53,5	43,9	45,7
7	81	70,1	53,1	43,4	45,2
6	81	70,1	52,7	43	44,8
5	81	70,1	52,4	42,6	44,4
4	81	70,1	52,1	42,1	43,9
3	81	70,1	51,8	41,7	43,5
2,5	81	70,1	51,6	41,4	43,2
2	82	71,3	52,3	41,7	43,6
1	84	73,8	53,7	42,6	44,6
0	86,2	76,3	55,1	43,4	45,5
-1	88,2	78,7	56,5	44,2	46,4
-2	90,2	81,1	57,9	45	47,3
-3	92,2	83,5	59,2	45,7	48,1
-4	94,2	85,9	60,5	46,5	49
-5	96,3	88,3	61,9	47,3	49,9
-6	98,3	90,7	63,2	47,9	50,7
-7	100,4	93,1	64,5	48,7	51,5
-8	102,3	95,4	65,8	49,4	52,4
-9	104,3	97,1	67,1	50,1	53,2
-10	106,3	100,1	68,4	50,8	54
-11	108,3	102,5	69,7	51,6	54,8
-12	110,3	104,8	71	52,2	55,6
-13	112,3	107,1	72,2	52,9	56,3
-14	114,2	109,4	73,4	53,6	57,1

-15	116,2	111,7	74,7	54,3	57,9
-16	118,2	114	75,9	54,9	58,6
-17	120,1	116,3	77,2	55,6	59,4
-18	122,1	118,6	78,4	56,3	60,1
-19	124,1	120,9	79,7	56,9	60,9
-20	126,1	123,2	80,9	57,5	61,6
-21	128	125,4	82	58,1	62,3
-22	129,3	127,7	83,3	58,9	63,1
-23	131,8	129,9	84,5	59,5	63,8
-24	133,8	132,2	85,7	60,1	64,5
-25	135,7	134,4	86,8	60,8	65,2
-26	135,7	134,4	86,8	60,8	65,2
-27	135,7	134,4	86,8	60,8	65,2
-28	135,7	134,4	86,8	60,8	65,2
-29	135,7	134,4	86,8	60,8	65,2
-30	135,7	134,4	86,8	60,8	65,2
-31	135,7	134,4	86,8	60,8	65,2
-32	135,7	134,4	86,8	60,8	65,2

### **3.4 Фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети**

Регулирование режима работы систем теплоснабжения абонентов, осуществляется по температурным графикам для потребителей, разработанных с учетом режима работы различных схем подключения.

Результаты анализа режимы работы системы теплоснабжения за 2019 год свидетельствуют, что фактические режимы отпуска тепла в рассматриваемый период незначительно отличались от утвержденных температурных режимов.

### **3.5 Гидравлические режимы тепловых сетей и пьезометрические графики**

Особенностью гидравлического режима работы тепловой сети г. Нижнекамска является значительная разность высот между источниками и потребителями - 100 м, статический перепад достигает 120 метров. Это предъявляет особые требования к работе регулирующих устройств, средств защиты от повышенного давления, а также насосного оборудования, которое предназначено для возврата сетевой воды на источники тепловой энергии и установлено на трубопроводах обратной сетевой воды. Насосный парк насчитывает 24 насоса в семи насосных станциях.

На основании сведений о фактических режимах работы тепловых сетей (Табл. 3.4 - Табл. 3.5), а также на основании суточных ведомостей параметров тепловой сети была верифицирована электронная модель системы теплоснабжения города Нижнекамска.

На основании верифицированной электронной модели были выполнены теплогидравлические расчеты.

Существующие гидравлические режимы тепловых сетей и пьезометрические графики приведены в Книге 3. Глава 8. Обосновывающих материалов.

**Табл. 3.4. Параметры отпуска тепловой энергии от Нижнекамских ТЭЦ за 2019 год**

Магистраль	Q <sub>расч</sub>	W <sub>пр</sub>	W <sub>обр</sub>	t <sub>пр</sub>	t <sub>обр</sub>	P <sub>пр</sub>	P <sub>обр</sub>
	Гкал/ч	т/ч		°С		кгс/см <sup>2</sup>	
<b>Точка покупки от ОАО ТГК-16 т/в "Город-1"</b>							
	152	1900	1900	150	70	6,0 ÷ 8,0	3,0 ÷ 4,0
<b>ПНС №1</b>	152	1900	1900	150	70	9,0 ÷ 11,0	10,0 ÷ 11,5
<b>ПНС №2</b>	152	1900	1900	150	70	8,0 ÷ 8,7	7,0 ÷ 8,5
<b>Точка покупки от ОАО ТГК-16 т/в "Город-2"</b>							
	144	1800	1800	150	70	6,0 ÷ 8,0	3,0 ÷ 4,0
<b>ПНС №3</b>	144	1800	1800	150	70	11,0 ÷ 13,0	14,0 ÷ 16,0
<b>ПНС №5</b>	144	1800	1800	150	70	11,5 ÷ 12,5	9,0 ÷ 10,5
<b>Точка покупки от ОАО ТГК-16 т/в БСИ</b>							
	80	1000	1000	150	70	6,0 ÷ 8,0	3,0 ÷ 4,0
<b>ПНС №4</b>	80	1000	1000	150	70	11,0 ÷ 12,0	11,0 ÷ 12,0
<b>Точка покупки от ООО НКТЭЦ т/в "М-III"</b>							
	256	3200	3200	150	70	7,0 ÷ 8,0	3,0 ÷ 4,0
<b>ПНС №6</b>	256	3200	3200	150	70	9,5 ÷ 11,0	9,5 ÷ 11,0
<b>ПНС №7</b>	256	3200	3200	150	70	9,0 ÷ 10,0	4,5 ÷ 5,4



**Табл. 3.5. Фактически достигнутые нагрузки на тепловом «Город-1»**

Дата	Расход по трасса, т/ч		Температура		Температура наружного воздуха	Давление, атм.	
	прямая	обратка	прямая	обратка		прямая	обратка
01.12.2018	1847,0	1573,0	107,0	53,8	-9,8	5,9	3,2
02.12.2018	1826,4	1539,4	106,1	54,9	-12,6	6,0	3,1
03.12.2018	1817,9	1541,5	100,5	53,5	-6,7	6,0	3,1
04.12.2018	1843,9	1541,5	92,3	53,5	-4,6	5,7	3,1
05.12.2018	1809,1	1513,8	93,7	50,3	-5,0	5,8	3,2
06.12.2018	1781,4	1490,4	100,3	52,1	-6,1	6,0	3,1
07.12.2018	1882,2	1568,1	97,4	52,5	-5,9	5,7	2,8
08.12.2018	1814,4	1532,8	91,5	50,4	-5,0	5,9	3,2
09.12.2018	1812,3	1523,6	89,3	49,2	-3,6	5,9	3,0
10.12.2018	1805,7	1540,9	92,5	49,6	-4,6	5,9	3,1
11.12.2018	1757,9	1505,3	96,1	50,8	-4,5	5,8	3,1
12.12.2018	1771,8	1484,4	96,7	51,6	-6,7	6,1	3,2
13.12.2018	1728,5	1477,2	99,6	54,3	-5,3	6,1	2,9
14.12.2018	1752,1	1485,8	95,5	53,8	-4,9	6,1	3,2
15.12.2018	1785,6	1503,7	105,2	56,4	-7,0	6,0	2,9
16.12.2018	1779,2	1496,7	102,6	57,2	-9,8	6,2	3,0
17.12.2018	1816,9	1531,1	98,2	55,7	-6,6	6,1	2,9
18.12.2018	1789,2	1540,3	108,4	57,1	-9,3	6,1	3,1
19.12.2018	1752,74	1554,7	117,9	61,5	-15,6	6,1	3,0
20.12.2018	1745,49	1537,6	116,7	61,7	-16,8	6,1	3,0
21.12.2018	1698,29	1509,2	107,5	60,0	-13,0	6,1	3,1
22.12.2018	1863,37	1604,1	108,9	58,9	-13,6	6,4	3,0
23.12.2018	1862,91	1582,8	0,0	58,6	-13,3	6,5	3,1
24.12.2018	1826,59	1547,8	99,8	56,3	-8,8	6,2	3,0
25.12.2018	1858,56	1589,8	102,9	56,2	-10,0	6,2	2,9
26.12.2018	1822,41	1578,3	106,4	57,4	-10,7	6,2	3,0
27.12.2018	1779,43	1614,9	98,1	54,8	-9,5	5,9	2,9
28.12.2018	1731,14	1530,7	101,9	55,7	-8,0	5,9	3,2
29.12.2018	1858,56	1589,8	102,9	56,2	-11,5	6,2	2,9
30.12.2018	1657,0	1434,2	118,4	61,1	-14,1	6,7	3,0
31.12.2018	1769,9	1555,6	0,0	58,8	-15,6	5,6	2,9
01.01.2019	1722,26	1551,4	111,0	59,7	-12,8	6,8	3,0
02.01.2019	1723,49	1544,9	101,8	57,5	-9,0	6,6	3,0
03.01.2019	1664,41	1519,0	96,0	54,7	-5,4	6,3	3,0
04.01.2019	1713,76	1575,7	99,9	54,9	-7,9	6,1	3,0
05.01.2019	1664,41	1519,0	96,0	54,7	-8,2	6,3	3,0
06.01.2019	1707,33	1554,6	103,2	55,3	-9,2	5,7	2,9
07.01.2019	1796,95	1608,5	117,2	60,2	-17,4	6,7	3,0
08.01.2019	1750,54	1595,5	120,0	62,1	-18,3	6,8	3,0
09.01.2019	1692,01	1533,7	115,7	60,4	-12,8	6,9	3,0
10.01.2019	1741,18	1658,7	109,9	59,0	-13,4	6,3	3,1
11.01.2019	1680,93	1512,1	108,7	58,6	-11,0	6,3	3,0

Дата	Расход по трасса, т/ч		Температура		Температура наружного воздуха	Давление, атм.	
	прямая	обратка	прямая	обратка		прямая	обратка
12.01.2019	1758,41	1583,2	101,1	56,9	-10,0	6,4	3,1
13.01.2019	1702,41	1536,7	100,5	55,3	-6,5	6,3	3,0
14.01.2019	1726,33	1555,5	103,5	56,6	-11,1	6,3	3,1
15.01.2019	1726,37	1542,7	99,0	56,4	-9,0	6,2	3,0
16.01.2019	1619,73	1452,2	94,5	53,9	-3,1	6,2	2,9
17.01.2019	1654,02	1494,3	95,0	53,7	-4,8	6,3	3,0
18.01.2019	1755,39	1573,7	99,3	55,7	-8,4	6,2	3,0
19.01.2019	1740,34	1530,0	94,1	54,1	-5,2	6,4	3,0
20.01.2019	1668,93	1495,5	104,5	56,1	-7,2	6,3	3,0
21.01.2019	1741,22	1558,5	104,5	57,4	-11,0	6,5	3,1
22.01.2019	1711,43	1509,2	109,1	58,1	-11,3	6,0	3,0
23.01.2019	1762,93	1608,2	120,1	62,6	-19,3	6,9	2,9
24.01.2019	1742,07	1613,9	119,8	63,4	-19,1	6,8	3,0
25.01.2019	1673,21	1633,7	119,0	62,4	-15,9	6,8	2,9
26.01.2019	1705,57	1729,6	121,7	63,1	-20,2	6,7	2,8
27.01.2019	1720,5	1703,8	116,8	62,4	-17,5	6,8	2,8
28.01.2019	1669,1	1551,2	109,2	59,8	-10,9	6,9	3,1
29.01.2019	1692,1	1531,3	113,4	60,4	-14,3	6,6	3,1
30.01.2019	1594,6	1453,3	114,3	60,9	-13,2	6,3	3,2
31.01.2019	1520,0	1368,0	111,0	60,0	-9,0	6,8	3,1

**Табл. 3.6. Фактически достигнутые нагрузки на тепловде «Город-2»**

Дата	Расход по трасса, т/ч		Температура		Температура наружного воздуха	Давление, атм.	
	прямая	обратка	прямая	обратка		прямая	обратка
01.12.2018	1764,2	1663,3	106,5	52,8	-9,8	6,1	3,5
02.12.2018	1726,4	1617,4	105,3	53,3	-12,6	6,2	3,3
03.12.2018	1727,6	1634,7	99,9	52,5	-6,7	6,3	3,3
04.12.2018	1755,5	1543,0	91,7	50,6	-4,6	6,0	3,3
05.12.2018	1723,1	1650,0	93,1	48,8	-5,0	6,0	3,4
06.12.2018	1707,2	1626,8	99,4	50,8	-6,1	6,2	3,3
07.12.2018	1760,4	1658,3	96,5	50,6	-5,9	5,9	3,0
08.12.2018	1716,6	1634,9	91,2	48,8	-5,0	6,1	3,4
09.12.2018	1736,9	1642,9	88,9	47,3	-3,6	6,1	3,3
10.12.2018	1717,7	1644,2	91,8	48,1	-4,6	6,1	3,3
11.12.2018	1693,9	1595,8	95,5	49,6	-4,5	6,0	3,3
12.12.2018	1677,3	1574,8	96,0	50,6	-6,7	6,3	3,4
13.12.2018	1644,8	1515,9	98,9	51,4	-5,3	6,3	3,1
14.12.2018	1687,7	1610,6	94,9	48,3	-4,9	6,3	3,4
15.12.2018	1678,8	1602,2	104,5	51,3	-7,0	6,3	3,1
16.12.2018	1691,6	1626,9	102,4	51,8	-9,8	6,4	3,3
17.12.2018	1716,7	1641,5	97,7	50,6	-6,6	6,3	3,2

Дата	Расход по трасса, т/ч		Температура		Температура наружного воздуха	Давление, атм.	
	прямая	обратка	прямая	обратка		прямая	обратка
18.12.2018	1700,0	1645,3	108,3	52,1	-9,3	6,3	3,4
19.12.2018	1851,1	1634,9	119,9	56,8	-15,6	7,2	3,3
20.12.2018	1819,3	1608,7	119,8	56,9	-16,8	7,0	3,2
21.12.2018	1777,7	1577,8	108,7	55,8	-13,0	7,1	3,3
22.12.2018	1765,4	1689,1	108,2	53,9	-13,6	6,6	3,2
23.12.2018	1762,4	1685,9	106,3	53,5	-13,3	6,7	3,3
24.12.2018	1737,4	1656,9	99,2	51,2	-8,8	6,4	3,2
25.12.2018	1744,7	1633,7	102,3	51,4	-10,0	6,3	3,2
26.12.2018	1709,5	1655,8	105,8	53,4	-10,7	6,3	3,2
27.12.2018	1901,7	1708,1	97,5	50,2	-9,5	6,4	3,1
28.12.2018	1868,0	1617,0	100,4	51,1	-8,0	6,4	3,4
29.12.2018	1744,7	1633,7	102,3	51,4	-11,5	6,3	3,2
30.12.2018	1796,6	1563,3	117,1	56,5	-14,1	7,2	3,1
31.12.2018	1903,4	1672,9	110,3	53,4	-15,6	6,1	3,1
01.01.2019	1855,7	1628,2	109,3	54,8	-12,8	7,3	3,2
02.01.2019	1852,9	1615,2	101,5	52,5	-9,0	7,1	3,2
03.01.2019	1836,4	1566,7	95,7	49,9	-5,4	6,8	3,2
04.01.2019	1876,4	1622,0	99,6	50,0	-7,9	6,6	3,1
05.01.2019	1836,4	1566,7	95,7	49,9	-8,2	6,8	3,2
06.01.2019	1846,5	1563,5	102,6	50,3	-9,2	6,2	3,1
07.01.2019	1909,7	1670,0	116,8	55,1	-17,4	7,1	3,1
08.01.2019	1878,2	1644,4	119,9	56,6	-18,3	7,3	3,2
09.01.2019	1804,0	1566,2	114,3	55,5	-12,8	7,3	3,1
10.01.2019	1774,8	1582,4	109,2	54,1	-13,4	6,6	3,4
11.01.2019	1710,5	1546,3	108,1	54,1	-11,0	6,6	3,1
12.01.2019	1772,3	1612,3	100,8	51,9	-10,0	6,7	3,2
13.01.2019	1730,7	1541,6	99,8	50,2	-6,5	6,6	3,1
14.01.2019	1746,8	1591,5	103,1	51,8	-11,1	6,6	3,3
15.01.2019	1759,1	1620,2	99,0	51,6	-9,0	6,5	3,2
16.01.2019	1651,8	1503,3	94,4	49,6	-3,1	6,5	3,0
17.01.2019	1687,2	1556,2	94,9	48,5	-4,8	6,6	3,1
18.01.2019	1782,3	1620,9	98,9	50,1	-8,4	6,5	3,1
19.01.2019	1747,7	1616,5	93,8	48,2	-5,2	6,7	3,1
20.01.2019	1697,0	1549,0	104,3	50,8	-7,2	6,6	3,2
21.01.2019	1750,3	1617,2	104,1	51,9	-11,0	6,8	3,3
22.01.2019	1725,5	1596,4	109,3	52,9	-11,3	6,4	3,2
23.01.2019	1826,9	1653,8	122,1	57,5	-19,3	7,3	3,0
24.01.2019	1836,1	1625,6	121,5	57,9	-19,1	7,2	3,1
25.01.2019	1762,4	1553,5	119,3	57,0	-15,9	7,2	3,1
26.01.2019	1831,3	1615,1	122,1	57,4	-20,2	7,1	3,1
27.01.2019	1811,8	1600,9	116,8	56,6	-17,5	7,2	3,0
28.01.2019	1764,1	1560,8	108,0	54,5	-10,9	7,3	3,2
29.01.2019	1798,2	1610,6	112,1	55,2	-14,3	7,1	3,2
30.01.2019	1729,6	1453,3	113,1	60,9	-13,2	6,8	3,2

Дата	Расход по трасса, т/ч		Температура		Температура наружного воздуха	Давление, атм.	
	прямая	обратка	прямая	обратка		прямая	обратка
31.01.2019	1660,0	1488,0	109,0	54,0	-9,0	7,2	3,1

**Табл. 3.7. Фактически достигнутые нагрузки на тепловде БСИ**

Дата	Расход по трасса, т/ч		Температура		Температура наружного воздуха	Давление, атм.	
	прямая	обратка	прямая	обратка		прямая	обратка
01.12.2018	1089,7	1147,2	108,9	53,1	-9,8	6,5	3,4
02.12.2018	1077,2	1129,6	108,0	54,6	-12,6	6,6	3,3
03.12.2018	1071,5	1123,5	102,2	53,1	-6,7	6,6	3,3
04.12.2018	1086,0	1146,2	93,8	50,0	-4,6	6,3	3,5
05.12.2018	1068,3	1116,4	95,2	49,5	-5,0	6,4	3,3
06.12.2018	1059,5	1095,1	101,9	51,3	-6,1	6,6	3,3
07.12.2018	1103,9	1154,4	98,9	51,9	-5,9	6,3	3,0
08.12.2018	1071,5	1121,6	93,0	49,9	-5,0	6,5	3,3
09.12.2018	1072,7	1123,4	90,7	48,6	-3,6	6,5	3,2
10.12.2018	1070,3	1135,2	93,9	48,5	-4,6	6,4	3,2
11.12.2018	1043,7	1108,5	97,6	49,9	-4,5	6,4	3,2
12.12.2018	1041,8	1087,8	98,2	50,7	-6,7	6,7	3,3
13.12.2018	1018,7	1074,8	101,1	52,4	-5,3	6,7	3,1
14.12.2018	1042,1	1088,2	96,9	50,0	-4,9	6,7	3,4
15.12.2018	1040,0	1096,8	106,9	52,4	-7,0	6,6	3,1
16.12.2018	1047,5	1090,1	104,4	53,8	-9,8	6,8	3,2
17.12.2018	1062,8	1126,0	99,8	52,1	-6,6	6,6	3,1
18.12.2018	1062,6	1139,0	110,2	53,0	-9,3	6,7	3,3
19.12.2018	1044,1	1122,7	120,2	58,0	-15,6	7,3	3,3
20.12.2018	1027,5	1113,6	119,2	58,7	-16,8	7,1	3,2
21.12.2018	994,7	1095,2	109,4	56,9	-13,0	7,2	3,3
22.12.2018	1099,9	1168,9	110,8	55,2	-13,6	6,9	3,2
23.12.2018	1097,9	1149,3	108,7	55,1	-13,3	7,1	3,2
24.12.2018	1077,8	1126,5	101,4	52,6	-8,8	6,8	3,2
25.12.2018	1090,7	1121,3	104,5	52,3	-10,0	6,7	3,1
26.12.2018	1066,1	1062,2	108,1	53,4	-10,7	6,8	3,2
27.12.2018	1044,3	1089,0	99,8	51,1	-9,5	6,5	3,1
28.12.2018	1010,6	1131,7	103,6	51,6	-8,0	6,5	3,3
29.12.2018	1090,7	1121,3	104,5	52,3	-11,5	6,7	3,1
30.12.2018	977,0	1111,8	120,5	57,7	-14,1	7,3	3,0
31.12.2018	1025,9	1169,7	113,6	55,2	-15,6	6,2	3,0
01.01.2019	1014,9	1137,2	113,1	56,1	-12,8	7,4	3,1
02.01.2019	1016,9	1120,1	103,7	54,3	-9,0	7,2	3,1
03.01.2019	982,9	1074,2	97,8	51,1	-5,4	6,9	3,1
04.01.2019	1009,9	1117,4	101,8	50,9	-7,9	6,7	3,1

Дата	Расход по трасса, т/ч		Температура		Температура наружного воздуха	Давление, атм.	
	прямая	обратка	прямая	обратка		прямая	обратка
05.01.2019	982,9	1074,2	97,8	51,1	-8,2	6,9	3,1
06.01.2019	1002,1	1099,9	105,1	51,1	-9,2	6,3	3,1
07.01.2019	1060,3	1156,9	119,4	56,3	-17,4	7,2	3,1
08.01.2019	1045,1	1143,1	122,5	58,8	-18,3	7,4	3,1
09.01.2019	1000,2	1092,6	118,1	57,7	-12,8	7,5	3,1
10.01.2019	1034,2	1045,4	112,0	55,9	-13,4	6,9	3,3
11.01.2019	992,1	1038,5	110,8	55,3	-11,0	6,9	3,1
12.01.2019	1038,4	1080,8	103,0	53,7	-10,0	7,0	3,2
13.01.2019	1008,3	1062,9	102,4	51,7	-6,5	6,9	3,1
14.01.2019	1017,2	1074,5	105,5	52,8	-11,1	6,9	3,2
15.01.2019	1023,8	1061,6	100,9	52,4	-9,0	6,8	3,2
16.01.2019	960,2	1001,1	96,3	49,6	-3,1	6,8	3,0
17.01.2019	983,6	1033,1	96,8	48,9	-4,8	6,9	3,1
18.01.2019	1042,7	1082,4	101,1	50,5	-8,4	6,8	3,1
19.01.2019	1027,6	1069,7	95,9	49,0	-5,2	7,0	3,1
20.01.2019	991,9	1031,1	106,5	50,5	-7,2	6,9	3,1
21.01.2019	1032,6	1061,1	106,4	52,1	-11,0	7,1	3,3
22.01.2019	1000,8	1025,3	111,2	52,7	-11,3	6,7	3,1
23.01.2019	1036,8	1089,3	122,5	57,5	-19,3	7,5	3,0
24.01.2019	1036,8	1082,0	122,2	58,5	-19,1	7,4	3,1
25.01.2019	984,7	952,7	121,3	57,4	-15,9	7,4	3,2
26.01.2019	1033,0	940,3	124,1	58,4	-20,2	7,3	3,2
27.01.2019	1018,1	929,9	119,1	57,9	-17,5	7,4	3,2
28.01.2019	993,4	1033,7	111,3	54,6	-10,9	7,5	3,2
29.01.2019	1002,8	1091,6	115,6	55,4	-14,3	7,2	3,2
30.01.2019	944,2	1028,9	116,5	55,5	-13,2	7,0	3,2
31.01.2019	909,0	945,0	112,0	53,0	-9,0	7,4	3,1

**Табл. 3.8. Фактически достигнутые нагрузки на тепловоме М-3**

Дата	Расход по трасса, т/ч		Температура		Температура наружного воздуха	Давление, атм.	
	прямая	обратка	прямая	обратка		прямая	обратка
01.12.2018	3169,2	3162,6	104,7	53,6	-9,8	6,7	4,8
02.12.2018	3296,2	3286,0	107,7	55,0	-12,6	6,9	4,8
03.12.2018	3089,5	3081,5	100,0	53,0	-6,7	6,7	4,6
04.12.2018	3089,5	3081,5	100,0	53,0	-4,6	6,7	4,6
05.12.2018	3182,9	3174,9	92,1	49,1	-5,0	6,5	4,5
06.12.2018	3256,1	3247,4	95,6	49,8	-6,1	6,7	4,4
07.12.2018	3202,2	3193,6	99,9	51,4	-5,9	6,9	4,3
08.12.2018	3142,9	3134,7	97,4	51,3	-5,0	6,7	4,4
09.12.2018	3229,2	3220,8	93,9	49,7	-3,6	6,9	4,1
10.12.2018	3255,1	3246,5	91,8	48,3	-4,6	6,9	3,8

Дата	Расход по трасса, т/ч		Температура		Температура наружного воздуха	Давление, атм.	
	прямая	обратка	прямая	обратка		прямая	обратка
11.12.2018	3137,6	3129,2	96,9	49,6	-4,5	6,9	3,8
12.12.2018	3137,6	3129,2	96,9	49,6	-6,7	6,9	3,8
13.12.2018	3209,2	3200,7	99,1	50,7	-5,3	6,8	3,7
14.12.2018	3043,1	3035,3	99,7	52,0	-4,9	6,8	3,9
15.12.2018	3176,2	3168,3	97,6	49,2	-7,0	6,5	3,9
16.12.2018	3108,6	3101,0	107,1	52,4	-9,8	6,7	3,9
17.12.2018	3158,6	3151,7	102,0	53,0	-6,6	6,6	3,9
18.12.2018	3206,3	3199,6	109,0	52,4	-9,3	6,5	3,8
19.12.2018	3179,3	3161,9	117,3	56,7	-15,6	6,7	4,0
20.12.2018	3179,4	3161,9	117,3	56,7	-16,8	6,7	4,0
21.12.2018	3143,6	3135,4	119,1	57,4	-13,0	6,6	3,8
22.12.2018	3225,5	3184,1	110,5	56,0	-13,6	6,4	3,6
23.12.2018	3285,0	3245,5	109,6	54,6	-13,3	6,8	4,3
24.12.2018	3283,2	3255,2	107,2	54,4	-8,8	6,8	4,3
25.12.2018	3277,6	3260,0	100,8	51,9	-10,0	6,7	4,1
26.12.2018	3225,1	3196,7	105,1	53,8	-10,7	6,7	3,8
27.12.2018	3271,2	3246,3	100,1	51,9	-9,5	6,7	4,1
28.12.2018	3271,2	3246,3	100,1	51,9	-8,0	6,7	4,1
29.12.2018	3277,6	3260,0	100,8	51,9	-11,5	6,7	4,1
30.12.2018	3219,5	3180,6	115,9	54,9	-14,1	6,9	4,0
31.12.2018	3141,3	3125,0	115,8	58,0	-15,6	6,7	3,8
01.01.2019	3243,9	3200,7	112,3	54,6	-12,8	6,3	3,8
02.01.2019	3211,7	3175,1	111,1	55,6	-9,0	6,5	3,9
03.01.2019	3155,5	3124,8	97,4	50,8	-5,4	6,7	4,1
04.01.2019	3219,1	3173,2	97,8	50,2	-7,9	6,2	3,8
05.01.2019	3155,5	3124,8	97,4	50,8	-8,2	6,7	4,1
06.01.2019	3286,3	3249,0	98,8	51,3	-9,2	6,8	4,1
07.01.2019	3296,2	3283,5	102,5	51,2	-17,4	6,9	4,3
08.01.2019	3316,5	3301,5	116,6	56,1	-18,3	6,5	3,9
09.01.2019	3274,8	3260,6	116,6	58,3	-12,8	6,6	3,9
10.01.2019	3141,5	3135,0	111,9	56,0	-13,4	6,9	3,8
11.01.2019	3302,7	3275,9	111,9	56,0	-11,0	7,0	3,7
12.01.2019	3383,8	3348,4	107,7	54,9	-10,0	7,3	3,8
13.01.2019	3380,8	3341,3	100,1	52,4	-6,5	7,0	3,7
14.01.2019	3339,1	3309,2	102,7	50,7	-11,1	6,7	3,5
15.01.2019	3362,5	3326,2	104,2	52,0	-9,0	6,9	3,8
16.01.2019	3293,9	3267,4	97,8	51,8	-3,1	7,3	4,1
17.01.2019	3161,2	3126,1	95,2	49,3	-4,8	7,1	3,9
18.01.2019	3369,7	3347,1	97,6	49,6	-8,4	7,0	3,5
19.01.2019	3403,7	3374,5	95,4	50,0	-5,2	7,2	3,5
20.01.2019	3313,5	3290,9	105,3	51,8	-7,2	7,2	3,5
21.01.2019	3313,5	3290,9	105,3	51,8	-11,0	7,0	3,5
22.01.2019	3381,7	3350,6	104,5	52,6	-11,3	6,8	3,5
23.01.2019	3379,9	3357,0	110,8	54,0	-19,3	6,8	3,7

Дата	Расход по трасса, т/ч		Температура		Температура наружного воздуха	Давление, атм.	
	прямая	обратка	прямая	обратка		прямая	обратка
24.01.2019	3494,0	3452,5	119,9	58,8	-19,1	6,9	4,1
25.01.2019	3483,8	3459,2	120,1	60,3	-15,9	7,1	4,0
26.01.2019	3455,4	3422,3	120,2	59,9	-20,2	6,8	3,5
27.01.2019	3491,6	3476,8	116,9	59,4	-17,5	6,7	3,6
28.01.2019	3435,7	3401,2	111,1	57,0	-10,9	7,0	3,7
29.01.2019	3435,7	3401,2	111,1	57,0	-14,3	7,0	3,7
30.01.2019	3398,7	3361,1	114,0	58,0	-13,2	6,8	3,4
31.01.2019	2886,0	2876,0	110,0	56,0	-9,0	7,2	3,2

### 3.6 Статистика отказов тепловых сетей (аварий, инцидентов) за последние 5 лет

В Табл. 3.9 представлены сведения о статистике отказов в тепловых сетях филиала АО «Татэнерго» «Нижнекамские тепловые сети». В 2019 году отказов на сетях не было.

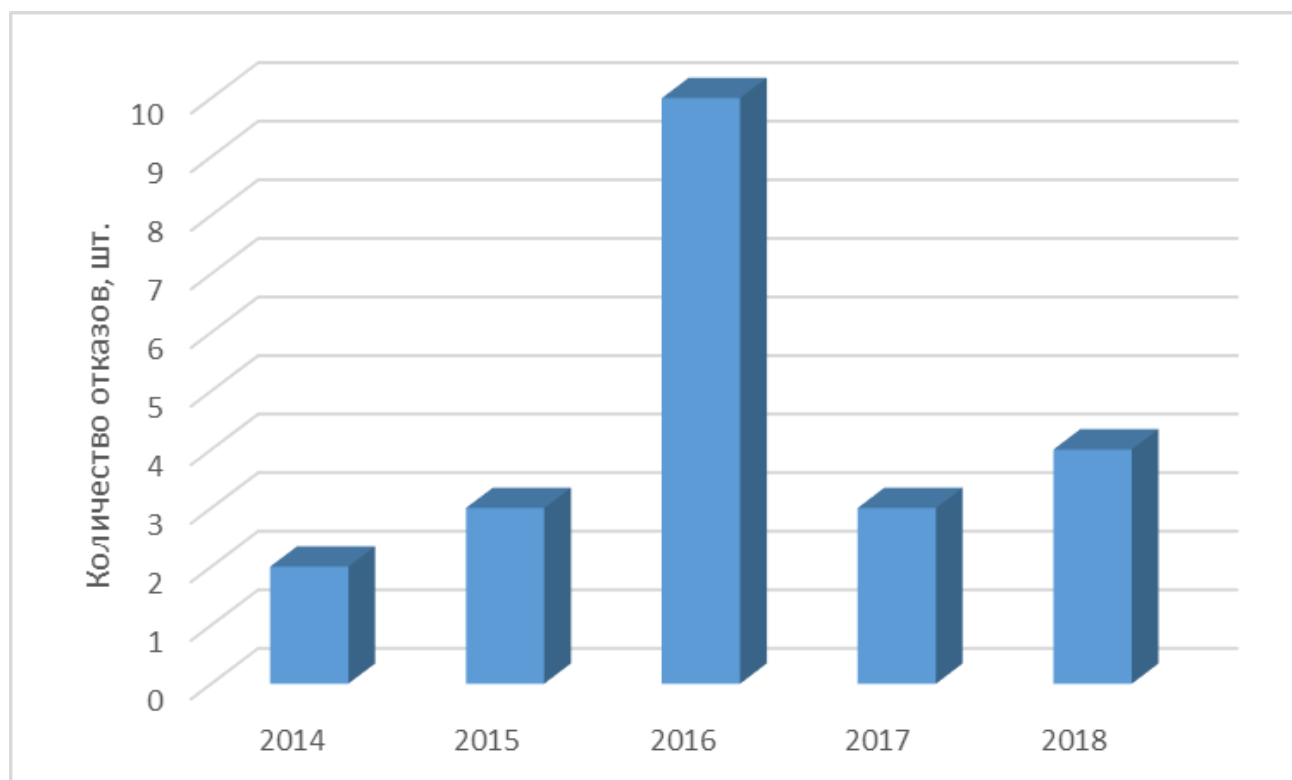


Рис. 3.2. Количество отказов на сетях НКТС

Табл. 3.9. Статистика отказов на тепловых сетях филиала АО «Татэнерго» «Нижнекамские тепловые сети»

Наименование поврежденного участка	Дата отказа	Дата устранения повреждения	Причина отказа	Диаметр трубопровода, мм
ТК-3 - ТК-4 ул.Вокзальная	01.03.2012	01.03.2012	Повреждение подающего трубопровода	426
ТК-10А - ТК-11 пр.Строителей	18.03.2013	18.03.2013	Повреждение подающего трубопровода	720
ТК-65 - ТК-104 ул.Мурадяна	22.10.2014	22.10.2014	Повреждение подающего трубопровода	426
ТК-91 - ТК-94 ул.Спортивная	30.10.2014	30.10.2014	Повреждение подающего трубопровода	1020
ТК-121 - ТК-122 ул.Вокзальная	12.01.2015	12.01.2015	Повреждение подающего трубопровода	530
ТК-7 - ТК-8 ул.Сююмбике	21.10.2015	21.10.2015	Повреждение подающего трубопровода	630
ТК-128 - ТК-129 ул.Вокзальная	11.11.2015	11.11.2015	Повреждение подающего трубопровода	530
ТК-79 - ТК-80 пр.Мира	04.10.2016	04.10.2016	Повреждение обратного трубопровода	630
ТК-9 - ТК-9А пр.Мира	05.10.2016	05.10.2016	Повреждение подающего трубопровода	630



Наименование поврежденного участка	Дата отказа	Дата устранения повреждения	Причина отказа	Диаметр трубопровода, мм
TK-7 - TK-7A пр.Строителей	13.10.2016	13.10.2016	Повреждение подающего трубопровода	720
TK-120 - TK-131 ул.Вокзальная	20.10.2016	20.10.2016	Повреждение подающего трубопровода	530
TK-2 пр.Химиков - Кадетская школа	25.10.2016	25.10.2016	Повреждение подающего трубопровода	133
TK-105 - TK-90A ул.Баки Урманче	09.11.2016	09.11.2016	Повреждение подающего трубопровода	720
TK-80 - TK-81 пр.Мира	29.11.2016	29.11.2016	Повреждение обратного трубопровода	630
TK-25 - Школа №3 ул.Школьный бульвар	09.12.2016	09.12.2016	Повреждение обратного трубопровода	89
TK-40 - ЦТП-20 пр.Вахитова	09.12.2016	09.12.2016	Повреждение подающего трубопровода	273
TK-6 - Мечеть ул.Менделеева - Гагарина	20.12.2016	20.12.2016	Повреждение подающего трубопровода	76
TK-6 - TK-6A пр.Строителей	28.03.2017	28.03.2017	Повреждение подающего трубопровода	720
TK-27 - TK-28 ул.Тукая	07.04.2017	07.04.2017	Повреждение подающего трубопровода	273
TK-35 ул.Гагарина - TK-38 пр.Вахитова	14.04.2017	14.04.2017	Повреждение подающего трубопровода	530
<b>2018 год</b>				
<b>Повреждения в ОЗП</b>				
TK-5 - TK-6 ул.Менделеева	16.01.2018	16.01.2018	Повреждение подающего трубопровода	530
TK-40 - ЦТП-20 пр.Вахитова	23.01.2018	23.01.2018	Повреждение подающего трубопровода	273
TK-40 - ЦТП-60 пр.Вахитова	21.12.2018	21.12.2018	Западание плашки задвижки на подающем трубопроводе	250
TK-13 - TK-14 пр.Строителей	25.12.2018	25.12.2018	Повреждение подающего трубопровода	273
<b>Повреждения при ГИ</b>				
TK-122 - TK-123 ул. Вокзальная	01.06.2018	01.06.2018	Повреждение подающего трубопровода	530
TK-6A -TK-120 пр. Строителей	25.05.2018	25.05.2018	Повреждение подающего трубопровода	720
TK-7- TK-7A пр. Строителей	22.05.2018	22.05.2018	Повреждение подающего трубопровода	720
TK-120 -TK-131 пр. Строителей	01.06.2018	01.06.2018	Повреждение подающего трубопровода	530
TK-2 ул. Корабельная	18.05.2018	18.05.2018	Повреждение обратного трубопровода	325
TK-26 - TK-27 ул.Тукая	19.05.2018	24.05.2018	Повреждение подающего трубопровода	273
ПНС-2 - TK-5 пр. Строителей	16.05.2018	18.05.2018	Повреждение подающего трубопровода	720
TK-17 - TK-18 ул. Юности	23.05.2018	23.05.2018	Повреждение подающего трубопровода	325
Опора №392 т/в Город -1	23.05.2018	23.05.2018	Повреждение подающего трубопровода	720
Опора №692 т/в Город -1	23.05.2018	23.05.2018	Повреждение подающего трубопровода	720
Опора №703 т/в Город -1	23.05.2018	23.05.2018	Повреждение подающего трубопровода	720
Павильон №3 т/в Город -1	24.05.2018	24.05.2018	Повреждение подающего трубопровода	720

Наименование поврежденного участка	Дата отказа	Дата устранения повреждения	Причина отказа	Диаметр трубопровода, мм
Опора №772 т/в Город -1	24.05.2018	24.05.2018	Повреждение подающего трубопровода	720
Опора №470 т/в Город -1	24.05.2018	24.05.2018	Повреждение подающего трубопровода	720
Опора №543 т/в Город -1	25.05.2018	25.05.2018	Повреждение подающего трубопровода	720
ТК-6 – ТК-6А пр. Строителей	25.05.2018	25.05.2018	Повреждение подающего трубопровода	720
Павильон №3- Павильон №4 т/в Город -2	16.05.2018	16.05.2018	Повреждение подающего трубопровода	720
ТК-5 –ТК-6 ул. Менделеева	23.05.2018	23.05.2018	Повреждение подающего трубопровода	530
ТК-103 пр. Шинников	17.05.2018	17.05.2018	Повреждение подающего трубопровода	426
ТК-59 – ТК-60 пр. Шинников	23.05.2018	23.05.2018	Повреждение обратного трубопровода	720
ТК-33- ТК-34 Ул. Гагарина	18.05.2018	19.05.2018	Повреждение обратного трубопровода	530
ТК-33- ТК-34 Ул. Гагарина	18.05.2018	19.05.2018	Повреждение подающего трубопровода	530
ТК-50 – ТК-40 пр. Вахитова	19.05.2018	22.05.2018	Повреждение подающего трубопровода	720
ТК-50 – ТК-40 пр. Вахитова	22.05.2018	22.05.2018	Повреждение обратного трубопровода	720
Опора №583-584 т/в Город-2	30.06.2018	30.06.2018	Повреждение подающего трубопровода	720
Опора 571-572 т/в Город-2	30.06.2018	30.06.2018	Повреждение подающего трубопровода	720
ТК-9 ул. Кайманова	18.05.2018	19.05.2018	Повреждение обратного трубопровода	530
Опора №567 т/в Город-2	30.06.2018	30.06.2018	Повреждение подающего трубопровода	720
Опора №385 т/в Город-2	30.06.2018	30.06.2018	Повреждение подающего трубопровода	720
Опора №305 т/в Город-2	16.05.2018	16.05.2018	Повреждение подающего трубопровода	720
Опора №218 т/в Город-2	30.06.2018	30.06.2018	Повреждение подающего трубопровода	720
Павильон №3 т/в Город-2	30.06.2018	30.06.2018	Повреждение подающего трубопровода	108
ПНС №4 т/в БСИ	30.06.2018	30.06.2018	Повреждение на перемычке между подающим и обратным трубопроводами	273
Опора 212 т/в БСИ	30.06.2018	30.06.2018	Повреждение подающего трубопровода	720
Опора 306-307 т/в БСИ	30.06.2018	30.06.2018	Повреждение подающего трубопровода	720
Опора 683 т/в БСИ	30.06.2018	30.06.2018	Повреждение подающего трубопровода	720
Опора 850 т/в БСИ	30.06.2018	30.06.2018	Повреждение подающего трубопровода	720
Опора 833-834 т/в БСИ	30.06.2018	30.06.2018	Повреждение подающего трубопровода	720

Наименование поврежденного участка	Дата отказа	Дата устранения повреждения	Причина отказа	Диаметр трубопровода, мм
Опора 686 т/в БСИ	30.06.2018	30.06.2018	Повреждение подающего трубопровода	720
Опора 687 т/в БСИ	30.06.2018	30.06.2018	Повреждение подающего трубопровода	720
Опора 860-861 т/в БСИ	30.06.2018	30.06.2018	Повреждение подающего трубопровода	720
ТК-93- ТК-94 ул. Ахтубинская	09.07.2018	11.07.2018	Повреждение обратного трубопровода	1020
ТК-12 ул. Сююмбике	09.07.2018	11.07.2018	Повреждение подающего трубопровода	630
ТК-105 пр. Химиков	09.07.2018	13.07.2018	Повреждение на байпасе задвижки ЗС-21	50
Опора № 20 т/в М-Ш	09.07.2018	13.07.2018	Повреждение подающего трубопровода	1020
ТК-9 - ТК-10 ул. Сююмбике	09.07.2018	15.07.2018	Повреждение обратного трубопровода	630
ТК-98 – Павильон №4 ул. 50 лет Октября	09.07.2018	15.07.2018	Повреждение подающего трубопровода	1020
ТК-6 –ТК-7 ул. Сююмбике	09.07.2018	14.07.2018	Повреждение обратного трубопровода	630
ТК-9 - ТК-10 ул. Сююмбике	09.07.2018	13.07.2018	Повреждение подающего трубопровода	630
ТК-15 - ТК-16 ул. Сююмбике	09.07.2018	12.07.2018	Повреждение подающего трубопровода	630
ТК-88 – ТК-89 ул. Баки Урманче	09.07.2018	11.07.2018	Повреждение подающего трубопровода	720
Павильон №5-ТК-1 ул. Сююмбике	09.07.2018	10.07.2018	Повреждение подающего трубопровода	630
ТК-100 – ТК-101 ул. 50 лет Октября	09.07.2018	10.07.2018	Повреждение подающего трубопровода	426
ТК-81 – ТК-82 пр. Мира	09.07.2018	09.07.2018	Повреждение подающего трубопровода	630
ТК-11 ул. Корабельная – ТК-135А ул. Юности	04.09.2018	17.09.2018	Повреждение подающего трубопровода	300
ТК-2 – ТК-3 ул. Корабельная	04.09.2018	06.09.2018	Повреждение подающего трубопровода	250
ТК-2 – ТК-3 ул. Корабельная	04.09.2018	08.09.2018	Повреждение обратного трубопровода	250
ТК-18 - ТК-25 ул. Юности	04.09.2018	06.09.2018	Повреждение подающего трубопровода	300
ТК-18 - ТК-25 ул. Юности	04.09.2018	06.09.2018	Повреждение подающего трубопровода	300

Наименование поврежденного участка	Дата отказа	Дата устранения повреждения	Причина отказа	Диаметр трубопровода, мм
ТК-2 – ТК-3 ул. Корабельная	04.09.2018	08.09.2018	Повреждение обратного трубопровода	250
ТК-133 – ТК-135 ул. Корабельная	04.09.2018	06.09.2018	Повреждение подающего трубопровода	300
ТК-2 – ТК-3 ул. Корабельная	04.09.2018	08.09.2018	Повреждение подающего трубопровода	250
ТК-2 – ТК-3 ул. Корабельная	04.09.2018	13.09.2018	Повреждение обратного трубопровода	250
ТК-6 – ТК-6А пр. Строителей	04.09.2018	13.09.2018	Повреждение подающего трубопровода	720
ТК-6 – ТК-7 пр. Строителей	04.09.2018	10.09.2018	Повреждение обратного трубопровода	720
ТК-18 – ТК-25 ул. Юности	04.09.2018	10.09.2018	Повреждение подающего трубопровода	300
ТК-7 – ТК-7А пр. Строителей	04.09.2018	10.09.2018	Повреждение подающего трубопровода	720
ТК-42 – ТК-43 пр. Вахитова	04.09.2018	10.09.2018	Повреждение подающего трубопровода	720
ТК-35 – ТК-38 ул. Гагарина	06.09.2018	10.09.2018	Повреждение обратного трубопровода	530
ТК-10– ТК-10А пр. Кайманова	07.09.2018	10.09.2018	Повреждение подающего трубопровода	530
ТК-50 – ТК-40 пр. Вахитова	04.09.2018	10.09.2018	Повреждение обратного трубопровода	720
ПНС №5 т/в Город-2	04.09.2018	10.09.2018	Повреждение на основании воздушника подающего трубопровода	720
ТК-35 ул. Гагарина	04.09.2018	07.09.2018	Повреждение подающего трубопровода	530
ТК-43 – ТК-44 пр. Вахитова	04.09.2018	10.09.2018	Повреждение подающего трубопровода	720
Опора 502-509 т/в Город-2	04.09.2018	11.09.2018	Повреждение подающего трубопровода	720
ТК-42 – ТК-43 пр. Вахитова	04.09.2018	10.09.2018	Повреждение подающего трубопровода	720
ТК-33-ТК-34 ул. Гагарина	04.09.2018	10.09.2018	Повреждение обратного трубопровода	530
ТК-90-ТК-100 ул. 50 лет Октября	04.09.2018	10.09.2018	Повреждение обратного трубопровода	820

Наименование поврежденного участка	Дата отказа	Дата устранения повреждения	Причина отказа	Диаметр трубопровода, мм
ТК-7 ул. Сююмбике	04.09.2018	10.09.2018	Повреждение дренажа подающего трубопровода	150
ТК-6-ТК-7 ул. Сююмбике	04.09.2018	10.09.2018	Повреждение обратного трубопровода	600
ТК-88-ТК-89 ул. Баки Урманче	04.09.2018	10.09.2018	Повреждение обратного трубопровода	720
ТК-99-ТК-100 ул. 50 лет Октября	04.09.2018	10.09.2018	Повреждение подающего трубопровода	820
ТК-103-ТК-104 ул. 50 лет Октября	04.09.2018	10.09.2018	30.06.2018	820
ТК-4-ТК-4А ул. Сююмбике	04.09.2018	10.09.2018	Повреждение подающего трубопровода	600
<b>Повреждения в межотопительный сезон</b>				
ТК-130-ТК-130А ул. Вокзальная	01.06.2018	01.06.2018	Повреждение обратного трубопровода	500
ТК-2-ТК-3 ул. Корабельная	05.06.2018	05.06.2018	Повреждение подающего трубопровода	250
ТК-2-ТК-3 ул. Корабельная	06.06.2018	06.06.2018	Повреждение обратного трубопровода	250
ТК-11 ул. Корабельная – ТК-16 ул. Юности	08.06.2018	08.06.2018	Повреждение подающего трубопровода	250
ТК-130-ТК-130А ул. Вокзальная	06.06.2018	06.06.2018	Повреждение подающего трубопровода	500
Опора №774 -775 т/в Город-1	14.06.2018	14.06.2018	Повреждение подающего трубопровода	720
Опора №730 т/в Город-1	14.06.2018	14.06.2018	Повреждение подающего трубопровода	720
Опора №585 т/в Город-2	21.06.2018	21.06.2018	Повреждение подающего трубопровода	720
ПНС-5 Р-1- Р-2	28.06.2018	28.06.2018	Повреждение подающего трубопровода	273
оп.283 т/в Город-2	07.07.2018	07.07.2018	Повреждение подающего трубопровода	700
ТК-1-ТК-2 ул. Сююмбике	24.07.2018	24.07.2018	Повреждение подающего трубопровода	600
ТК-1-ТК-2 ул. Сююмбике	24.07.2018	24.07.2018	Повреждение подающего трубопровода	600
т/в М-3 ТК-10-ТК-11 ул. Сююмбике	26.07.2018	26.07.2018	Повреждение подающего трубопровода	600

Наименование поврежденного участка	Дата отказа	Дата устранения повреждения	Причина отказа	Диаметр трубопровода, мм
т/в М-3 ТК-10-ТК-11 ул. Сююмбике	26.07.2018	26.07.2018	Повреждение обратного трубопровода	600
т/в М-3 ТК-6-ТК-7 ул. Сююмбике	26.07.2018	26.07.2018	Повреждение обратного трубопровода	600
т/в М-3 ТК-8 ул. Сююмбике	25.07.2018	25.07.2018	Повреждение подающего трубопровода	600
т/в М-3 ТК-9-ТК-10 ул. Сююмбике	25.07.2018	25.07.2018	Повреждение подающего трубопровода	600
Оп. 729 т/в М-3	27.07.2018	27.07.2018	Повреждение подающего трубопровода	1000
Оп 19	13.08.2018	13.08.2018	Повреждение подающего трубопровода	1000
ПАВ-2А т/в М-3	13.08.2018	13.08.2018	Повреждение подающего трубопровода	1000
Оп.. 467 т/в М-3	01.08.2018	01.08.2018	Повреждение подающего трубопровода	1000
Оп. 526 т/в М-3	02.08.2018	02.08.2018	Повреждение подающего трубопровода	1000
ТК-89-ТК-90 Ул. Баки Урманче	23.08.2018	23.08.2018	Повреждение подающего трубопровода	700
Оп 283 т/в Город -2	23.08.2018	23.08.2018	Повреждение подающего трубопровода	700
ТК-133-135 ул Корабельная	29.08.2018	29.08.2018	Повреждение подающего трубопровода	500
ТК-99-100 ул.50 лет Октября	19.09.2018	19.09.2018	Повреждение обратного трубопровода	800
ТК-11 Корабельная - ТК- 135А Юности	18.09.2018	18.09.2018	Повреждение подающего трубопровода	300
ТК-11 Корабельная - ТК- 135А Юности	18.09.2018	18.09.2018	Повреждение обратного трубопровода	300
ТК-6 - ТК-6А пр. Строителей.	19.09.2018	19.09.2018	Повреждение подающего трубопровода	700
ТК 32 ТК-33 ул. Гагарина	19.09.2018	19.09.2018	Повреждение обратного трубопровода	700
ТК 5 ТК-6 ул. Менделеева	19.09.2018	19.09.2018	Повреждение подающего трубопровода	700
ТК102- ТК-103 ул Мурадьяна	19.09.2018	19.09.2018	Повреждение обратного трубопровода	400

### 3.7 Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности), теплоносителя, включаемые в расчет отпущенной тепловой энергии (мощности) и теплоносителя

Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии утверждаются Минпромторгом Республики Татарстан.

**Табл. 3.10. Потери теплоносителя в тепловых сетях филиала АО «Татэнерго» - Нижнекамские тепловые сети**

Наименование параметра	2015г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
Подпитка тепловой сети, тонн/год	102,4	109,6	136,3	106,8	132,4
Утечки теплоносителя (м³/год)	61,3	61,2	63,6	58,5	76,1

**Табл. 3.11. Потери тепловой энергии в тепловых сетях филиала АО «Татэнерго» - Нижнекамские тепловые сети**

Наименование параметра	2015г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
Нормативы потерь тепловой энергии по тепловым сетям НКТС, Гкал	226 376	225 219	227 729	214 250	225 000
Фактические потери тепловой энергии, Гкал	258 396	189 844	182 905	180 774	182 557

**Табл. 3.12. Потери теплоносителя в тепловых сетях АО «ВКиЭХ»**

Наименование параметра	2015г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
Утечки теплоносителя (м³/год)	149 877,59	209 998,12	406 950,29	286 844,37	442 364,94

**Табл. 3.13. Потери тепловой энергии в тепловых сетях АО «ВКиЭХ»**

Наименование параметра	2015г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
Нормативы потерь тепловой энергии, Гкал	226 376	225 219	227 729	214 250	225 000

Фактические потери тепловой энергии, Гкал	258 396	189 844	182 905	180 774	182 557
---	---------	---------	---------	---------	---------

### **3.8 Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их исполнения**

Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сетей вышеперечисленных организаций отсутствуют.

### **3.9 Типы присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям с выделением наиболее распространенных, определяющих выбор и обоснование графика регулирования отпуска тепловой энергии потребителям**

Теплопотребляющие установки потребителей могут присоединяться двумя различными способами, благодаря чему различают зависимые и независимые системы теплоснабжения:

1. Зависимые системы теплоснабжения – системы, в которых теплоноситель по трубопроводу попадает прямо в систему отопления потребителя, без промежуточных теплообменников, тепловых пунктов и гидравлической изоляции. Несомненно, такая схема присоединения конструктивно простая, понятная, несложная в обслуживании, не требует дополнительного оборудования – циркуляционного насоса, автоматических приборов контроля и регулирования, теплообменников и т.д. Кроме того, она очень экономична.

Основной недостаток зависимой системы теплоснабжения – невозможность отрегулировать теплоснабжение в начале и конце отопительного сезона, когда возникает избыток тепла. Это влияет не только на комфорт потребителя, но и на теплопотери. Для повышения энергосбережения разработаны и активно внедряются методики перехода зависимой системы теплоснабжения к независимой, которые позволяют экономить тепло на 10-40% в год.

На практике применяется два способа присоединения по зависимой системе теплоснабжения:



1) Зависимое (непосредственное) присоединение системы отопления без смешения. По данной схеме присоединяют системы водяного отопления зданий, в которых температура поверхности отопительных приборов не ограничена и соответствует санитарно-гигиеническим требованиям. При этой схеме используют наиболее простое и дешевое оборудование теплового пункта. Кроме того, благодаря максимальному использованию температурного перепада сетевой воды в отопительных приборах снижается расход воды на тепловом пункте и сокращается стоимость тепловой сети за счет уменьшения диаметров теплопроводов. Однако в этой схеме давление сетевой воды передается на отопительные приборы. Данная схема приемлема, если давление в сети не превышает допустимого давления отопительных приборов по механической прочности (0,6—0,9 МПа для чугунных радиаторов и 1,0 МПа для стальных конвекторов).

2) Непосредственное присоединение с водоструйным элеватором для подмешивания охлажденной воды применяется для жилых и общественных зданий до 12 этажей. Данная схема основана на использовании элеватора, который не требует постоянного обслуживания. Сетевая вода из подающего теплопровода поступает после регулятора расхода 8 через патрубок в элеватор 9, куда через перемычку подсасывается часть охлажденной воды, возвращающейся из системы отопления в обратный теплопровод сети. Смешанная вода требуемой температуры подается элеватором в систему отопления. Для нормальной работы элеватора требуется разность давлений в подающем и обратном трубопроводах 0,08-0,15 МПа. Недостатком схемы подключения является прекращение независимой циркуляции воды от тепловой сети в системе отопления и замораживание ее при аварийном отключении от тепловой сети.

2. Независимые системы теплоснабжения – системы, в которых отопительное оборудование потребителей гидравлически изолировано от производителя тепла, и для теплоснабжения потребителей используются дополнительные теплообменники центральных тепловых пунктов.

Независимая система теплоснабжения имеет неоспоримые преимущества по сравнению с зависимой:

- возможность регулировать количество тепла, доставленного к потребителю (с помощью ре-гулирования вторичного теплоносителя);
- высокая надежность;
- энергосберегающий эффект (экономия тепла 10-40%);

- возможность улучшить эксплуатационные и технические качества теплоносителя, тем самым повышая защиту котельных установок от загрязнений.

Благодаря этим достоинствам, независимые системы теплоснабжения активно применяются там, где существует большой разброс тепловых нагрузок, а тепловые сети достаточно протяженны.

Присоединение по независимой схеме с помощью теплообменного аппарата. При данной схеме давление в местной системе отопления не зависит от давления в тепловой сети, поэтому схема применяется при необходимости гидравлически изолировать местную систему отопления от тепло-вой сети, а также в связи с увеличением тепловой нагрузки, радиуса действия тепловых сетей, строительством зданий выше 12 этажей, для которых давления воды в сетях недостаточно. Независимая схема наиболее приемлема для заполнения отопительных приборов в верхних этажах. При этом местная система отопления оборудуется расширительным баком, создающим собственное независимое от тепловой сети гидростатическое давление.

Тепловой пункт — основное звено в системах централизованного теплоснабжения, которое связывает тепловую сеть с потребителями и представляет собой узел присоединения потребителей тепловой энергии к тепловой сети. Основное назначение теплового пункта — подготовка теплоносителя определенной температуры и давления, регулирование их, поддержание постоянного расхода, учет потребления теплоты.

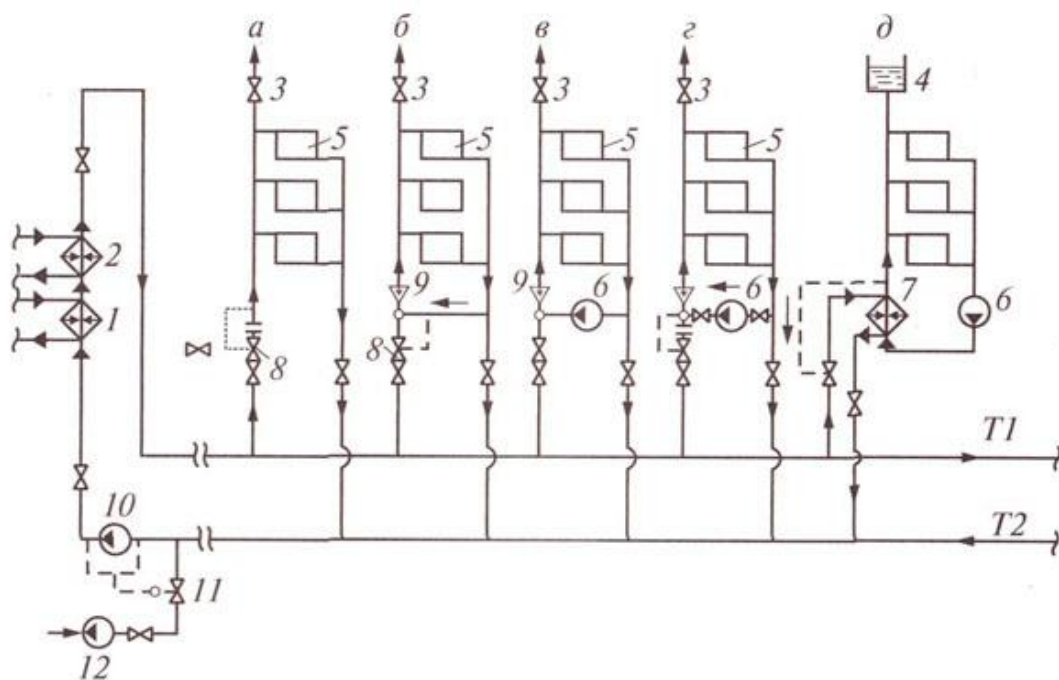


Рис. 3.3. Схема теплового пункта.

**T1, T2 — подающая и обратная линии тепловой сети; 1 — теплофикационный подогреватель; 2 — пиковый котел; 3 — воздушный кран; 4 — расширительный бак; 5 — отопительный прибор; 6 — насос; 7- водоподогреватель; 8 — регулятор расхода; 9 — элеватор; 10 — сетевой насос; 11 — регулятор подпитки; 12 — подпиточный насос.**

Тепловые пункты бывают:

- индивидуальные, предназначенные для присоединения систем отопления, вентиляции, горячего водоснабжения и технологических теплоиспользующих установок одного здания или его части;
- центральные, предназначенные для присоединения систем отопления, вентиляции, горячего водоснабжения и технологических теплоиспользующих установок двух зданий и более.

Основное оборудование тепловых пунктов — элеватор, центробежные насосы, теплообменники, смесители, аккумуляторы горячего водоснабжения, приборы контроля и учета теплоты, устройства для защиты от коррозии и образования отложений накипи в системах горячего водоснабжения.

Выбор зависимой схемы присоединения оправдан для небольших систем теплоснабжения, однако накладывает ряд ограничений на температурный график, вызванный требованиями СНиП, а также состоянием радиаторов и трубопроводов потребителей.

Теплоснабжение города Нижнекамска осуществляется от двух источников:

- Филиал ОАО «ТГК-16» «Нижнекамская ТЭЦ» ПТК-1;
- ООО «Нижнекамская ТЭЦ».

Теплоносителем является сетевая вода с максимальной температурой 150°/70°С. Система теплоснабжения принята закрытая, сетевая вода, циркулирующая в тепловой сети, используется только как теплоноситель, из сети не отбирается.

Схема присоединения местных систем отопления по признаку гидравлической связи с тепловыми сетями в основном зависимая, по независимой схеме присоединены здания, имеющие этажность 12 и выше, так же ЦТП расположенные в точке завышенного или заниженного давления тепловой сети — ЦТП — 37, 40, 41, 42, 51, 62, п. Красный ключ, с. Б. Афанасово, п. Строителей и др.

По способу регулирования отпуска тепловой энергии от источников принят качественный метод регулирования температуры теплоносителя, т.е.

температура теплоносителя изменяется в зависимости от температуры наружного воздуха, а расход теплоносителя в системе потребления остается постоянным.

Большая часть домов подключена по к тепловой сети по зависимой схеме – 773 жилых дома. По независимой схеме подключены дома по условиям высокой этажности (более 12 этажей) или по условиям рельефа местности (давление в обратном трубопроводе выше допустимого) – 106 жилых домов.

Из 879 МКД 85 подключены к тепловой сети через АИТП. Системы отопления 781 дома подключены к тепловой сети через ЦТП, 13 домов имеют непосредственное присоединение.

В городе у 67% потребителей тепловой энергии установлены тепловые узлы, оснащенные приборами контроля и автоматического регулирования тепловой энергии на основе насосного смешивания, 22% потребителей имеют непосредственное присоединение с водоструйным элеватором, 11% потребителей присоединены по независимой схеме.

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

Сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям представлены в таблице ниже.

Приборы учета на границах балансовой принадлежности теплогенерирующих объектов представлены в разделе 2.9.

Кроме того, приборы учета установлены на всех ЦТП, ИТП, на теплотрассах БСИ-1, села Большое Афанасово, поселка Строителей, в тепловых камерах УТ-10 проспект Мира и ТК-135Б ул.Корабельная - ул.Юности.

### **3.11 Перечень выявленных бесхозных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию**

В настоящее время в эксплуатации АО «ВКиЭХ» находятся более 24км бесхозных сетей.

Перечень выявленных бесхозных сетей представлен в Табл. 3.14.

**Табл. 3.14. Перечень бесхозяйных тепловых сетей, находящихся в эксплуатации АО «ВКиЭХ»**

<b>№ п/п</b>	<b>Наименование объекта</b>	<b>Описание местоположен ия (адрес)</b>	<b>Назначение</b>	<b>Параметры (протяжен- ность труб) м</b>	<b>Акт раздела</b>	<b>Заказчик сетей</b>
1	от ТК-2 до худ.школы	ул.Бызова-16	Отопление, ГВС	17,62		
2	от ТК-27 до Школы №19	мкр.36	Отопление, ГВС	123,04		
3	от ТК-1 до д/с №33	мкр.36	Отопление, ГВС	37,48		
4	от ТК -2 до д/с №67	мкр.20	Отопление, ГВС	59,50		
5	от УТ-1 до Бызова-20А	мкр.17	Отопление, ГВС	45,97		
6	от ТК-13 до ж.д.Мурадяна-16	мкр.20	Отопление, ГВС	42,80		
7	от ТК-1 до ж.д.Мурадяна-18	мкр.20	Отопление, ГВС	30,21		
8	от ТК -6 до ж.д.Строителей-56	мкр.30	Отопление, ГВС	15,32		ОАО "Химстрой"
9	от ТК-13 до ж.д.Химиков-56	кв.9	Отопление, ГВС	67,96		
10	от ТК-1 до ж.д.Шинников-67	мкр.17	Отопление, ГВС	7,90		
11	от Шинников-75 до Шинников-69	мкр.17	Отопление, ГВС	91,47		ОАО "Химстрой"
12	от ТК-6 до ПЧ-63	ул.Ахтубинска я	Отопление	69,78		
13	от ТК-5 до лица №63	ул.30 лет Победы-7а	Отопление, ГВС	66,29		
14	от ТК-3а до общежития Политехнического колледжа	пр.Химиков-31	Отопление, ГВС	18,29		
15	до санатория «Зангар куль»	пос.Красный ключ	Отопление, ГВС	119,00		

<b>№ п/п</b>	<b>Наименование объекта</b>	<b>Описание местоположен ия (адрес)</b>	<b>Назначение</b>	<b>Параметры (протяжен- ность труб) м</b>	<b>Акт раздела</b>	<b>Заказчик сетей</b>
16	от ТК- 3 до пристроя к ЗАГСу	кв.3 ул.Юности	Отопление, ГВС	162	в ТК	ЗАГС
17	от ТК -1 до УВД	мкр.36а ул.Юности-27	Отопление, ГВС	425		
18	от ТК-1 до Налоговой инспекции	пр.Шинников- 4	Отопление	158	в ТК	МРИ ФНС России №11 по РТ
19	Федеральное казначейство	кв.ГО ул.Ахтубинска я	Отопление	60		
20	Гаражи ГИБДД	кв.СУЗ ул.Студенческ ая 25а	Отопление	372		
21	Здание мед.осмотров	кв.м.сем. пр.Строителей -10Б	Отопление, ГВС	60		
22	от ТК-1 до детского автогородка	мкр.36а ул.Юности	Отопление	88	в ТК	"Центр дополнительн. образов.для детей"
23	до прачечной гор.больницы №1	ул. Менделеева – 49	Отопление, ГВС	30	место врезки	
24	Экологический центр мониторинга	пос.Красный ключ	Отопление	240	в ТК	
25	от ТК-1 до Школы	пос.Красный ключ	Отопление, ГВС	902	в ТК	
26	до Мечети	пос.Красный ключ	Отопление	716	место врезки	

<b>№ п/п</b>	<b>Наименование объекта</b>	<b>Описание местоположен ия (адрес)</b>	<b>Назначение</b>	<b>Параметры (протяжен- ность труб) м</b>	<b>Акт раздела</b>	<b>Заказчик сетей</b>
27	от ЦТП до Церкви	пос.Красный ключ	Отопление	304	место врезки	
28	до д/сад «Сказка»	пос.Красный ключ	Отопление, ГВС	214	место врезки	
29	до Дома культуры	с.Б.Афанасово	Отопление, ГВС	50	место врезки	
30	от ТК-3 до Шинников- 3А,3Б,3В	мкр.22-25	Отопление, ГВС	1 485,40		Профит групп
31	от ТК-3 до ж.д. Мира-55-57	мкр.22-25	Отопление, ГВС	57,60		ООО "ЖИК-НК"
32	от ТК-2 до ж.д. Менделеева- 13	мкр.11	Отопление, ГВС	136,40		ООО "ЖИК-НК"
33	от ТК-1 до ж.д. Менделеева- 13А	мкр.11	Отопление, ГВС	329,80		ООО "ЖИК-НК"
34	от ТК-3 до ж.д. Химиков-86	мкр.11	Отопление, ГВС	68,60		Профит групп
35	от ТК-2 до ж.д. Студенческая-8Б	мкр.44	Отопление, ГВС	166,20		ООО "ЖИК-НК"
36	от Студенческая-8Б до Студенческая-10Б	мкр.44	Отопление, ГВС	113,40		ООО "ЖИК-НК"
37	от ТК-1 до ж.д. Мира-89	мкр.44	Отопление, ГВС	1 433,60		ООО "ЖИК-НК"
38	от ТК-3 до ж.д. Мира-95	мкр.44	Отопление, ГВС	278,00		ООО "ЖИК-НК"
39	от ТК-2 до ж.д.Строителей- 51,53	мкр.44	Отопление, ГВС	1 392,20		Профит групп
40	от ТК до 30л.Побеы-20	мкр.44	Отопление	55,00		ООО "ЖИК-НК"
41	от ТК-1 до ж.д.Мира-95а	мкр.44	Отопление	903,64		ООО "ЖИК-НК"
42	от ТК-5 до ж.д.Строителей- 49	мкр.44	Отопление	618,20		ООО "ЖИК-НК"
43	от ТК до ж.д. Строителей-64	мкр.31	Отопление	47,00		ООО "ЖИК-НК"



<b>№ п/п</b>	<b>Наименование объекта</b>	<b>Описание местоположен ия (адрес)</b>	<b>Назначение</b>	<b>Параметры (протяжен- ность труб) м</b>	<b>Акт раздела</b>	<b>Заказчик сетей</b>
44	от ТК до ж.д. Сююмбике-9	мкр.31	Отопление	1 025,20		ООО "ЖИК-НК"
45	от ТК до ж.д. Сююмбике-11,13	мкр.31	Отопление	277,80		Профит групп
46	от ТК до ж.д. Мира-70	мкр.31	Отопление	126,00		ООО "ЖИК-НК"
47	от ТК до ж.д. Мира-74 (пристрой)	мкр.31	Отопление	37,00		ООО "ЖИК-НК"
48	от ТК до ж.д. Мира-76	мкр.31	Отопление	288,60		ООО "ЖИК-НК"
49	от ТК до ж.д. 30л.Победы-15	мкр.45	Отопление	49,30		ООО "ЖИК-НК"
50	от ТК до ж.д. 30л.Победы-17	мкр.45	Отопление	62,00		ООО "ЖИК-НК"
51	от ТК до ж.д. 30л.Победы-19	мкр.45	Отопление	251,30		ООО "ЖИК-НК"
52	от ТК до ж.д. 30л.Победы-21	мкр.45	Отопление	270,10		ООО "ЖИК-НК"
53	от ТК до 30 л.Победы-16	мкр.44	Отопление	329,20		ООО "ЖИК-НК"
54	от ТК до ж.д. Студенческая-16	мкр.45	Отопление	34,80		ООО "ЖИК-НК"
55	от ТК до ж.д. Студенческая-18	мкр.45	Отопление	409,40		ООО "ЖИК-НК"
56	от ТК до ж.д. Мира – 105	мкр.45	Отопление	361,40		ООО "ЖИК-НК"
57	от ТК до ж.д. Мира – 107	мкр.45	Отопление	175,50		ООО "ЖИК-НК"
58	от ТК до ж.д. Мира – 109	мкр.45	Отопление	496,50		ООО "ЖИК-НК"
59	от ТК до ж.д. Гайнуллина-8	мкр.34	Отопление	17,20		ООО "ЖИК-НК"
60	от ТК до ж.д. Гайнуллина-10	мкр.34	Отопление	71,60		ООО "ЖИК-НК"

<b>№ п/п</b>	<b>Наименование объекта</b>	<b>Описание местоположен ия (адрес)</b>	<b>Назначение</b>	<b>Параметры (протяжен- ность труб) м</b>	<b>Акт раздела</b>	<b>Заказчик сетей</b>
61	от ТК до ж.д. Гайнуллина-14	мкр.34	Отопление	19,00		ООО "ЖИК-НК"
62	от ТК до ж.д. Лесная-59	мкр.20	Отопление, ГВС	128,80	ТСЖ "Лесной квартал"	Профит групп
63	от ТК до ж.д. Лесная-61	мкр.20	Отопление, ГВС	95,60	ТСЖ "Лесной квартал"	Профит групп
64	от ТК до ж.д. Лесная-65	мкр.20	Отопление, ГВС	88,40	ТСЖ "Лесной квартал"	Профит групп
65	от ТК до ж.д. Лесная-67	мкр.20	Отопление, ГВС	122,80	ТСЖ "Лесной квартал"	Профит групп
66	от ТК до ж.д. Лесная-73	мкр.20	Отопление, ГВС	212,00	ТСЖ "Лесной квартал"	Профит групп
67	от ТК до ж.д. Лесная-57	мкр.20	Отопление, ГВС	96,00	ТСЖ "Лесной квартал"	Профит групп
68	от ТК до ж.д. Лесная-63	мкр.20	Отопление, ГВС	260,80	ТСЖ "Лесной квартал"	Профит групп
69	от ТК до ж.д. Лесная-69	мкр.20	Отопление, ГВС	1 191,40	ТСЖ "Лесной квартал"	Профит групп
70	от ТК до ж.д. Лесная-71	мкр.20	Отопление, ГВС	98,00	ТСЖ "Лесной квартал"	Профит групп
71	от ТК до Шинников-2 (УК «Камглавстрой»)	мкр.30	Отопление	187,90	ООО "ЖИК"	ООО "ЖИК-НК"
72	от ТК-7 до Шинников-3	мкр.22-25	Отопление, ГВС	1 724,00	ООО "Навигатор"	ЗАО "АСКом"
73	от ТК-2 до Вахитова-12	мкр.11	Отопление	487,00	ТСЖ ВСК "Комфорт"	ОАО "НУМ"

<b>№ п/п</b>	<b>Наименование объекта</b>	<b>Описание местоположен ия (адрес)</b>	<b>Назначение</b>	<b>Параметры (протяжен- ность труб) м</b>	<b>Акт раздела</b>	<b>Заказчик сетей</b>
74	от ТК-1 до Вахитова-12А	мкр.11	Отопление	48,00	ООО "Управл-е жилым фондом"	ООО «НУМиС»
75	от ТК- до Корабельная-45	мкр.35	Отопление, ГВС	658,40	ТСЖ "12-й дом"	ОАО "Химстрой"
76	от ТК- до Гайнуллина-16	мкр.34	Отопление, ГВС	24,60	ООО "СБО Шинник"	ООО "ЖИК-НК"
77	от ТК- до Гайнуллина-18	мкр.34	Отопление, ГВС	23,40	ООО "СБО Шинник"	ООО "ЖИК-НК"
78	от ТК- до Химиков-38	кв.7	Отопление, ГВС	140,00	ТСЖ "Химиков-38"	ОАО "Химстрой"
79	от ТК- до Ямле-4	мкр.296 ГСК-4	Отопление, ГВС	568,80		ОАО "НКНХ"
80	от ТК- до д/с №90 (ул.Гайнуллина-12)	мкр.34	Отопление, ГВС	74,20	МУ "УДО"	ООО "ЖИК-НК"
81	от УТ-4 до д/с № 92 (пр.Мира-99)	мкр.44	Отопление	50,60	МУ "УДО"	
82	от УТ-3 до д/с №94 (пр.Строителей-66)	мкр.31	Отопление	104,80	МУ "УДО"	
83	от ТК- до Корабельная-1	мкр.36а	Отопление, ГВС	310,00		ОАО "Химстрой"
84	от ТК- до Корабельная-45	мкр.35	Отопление, ГВС	658,40	ТСЖ "12-й дом"	ОАО "Химстрой"
85	от ТК- до Гайнуллина-16	мкр.34	Отопление, ГВС	24,60	ООО "СБО Шинник"	ООО "ЖИК-НК"
86	от ТК- до Гайнуллина-18	мкр.34	Отопление, ГВС	23,40	ООО "СБО Шинник"	ООО "ЖИК-НК"
87	от ТК- до Химиков-38	кв.7	Отопление, ГВС	140,00	ТСЖ "Химиков-38"	ОАО "Химстрой"
88	от ТК- до Ямле-4	мкр.296 ГСК-4	Отопление, ГВС	568,80		ОАО "НКНХ"
89	от ТК- до д/с №90 (ул.Гайнул. -12)	мкр.34	Отопление, ГВС	74,20	МУ "УДО"	ООО "ЖИК-НК"

<b>№ п/п</b>	<b>Наименование объекта</b>	<b>Описание местоположен ия (адрес)</b>	<b>Назначение</b>	<b>Параметры (протяжен- ность труб) м</b>	<b>Акт раздела</b>	<b>Заказчик сетей</b>
90	от ТК- до Корабельная-1	мкр.36а	Отопление, ГВС	310,00	ООО "ПЖК- Химстрой"	ОАО "Химстрой"
	Итого:			24 475,47		

## 4 Зоны действия источников тепловой энергии

В городе Нижнекамске действуют два централизованных источника теплоснабжения, обеспечивающих потребность в горячей воде и паре населения и промышленных предприятий - филиал ОАО «ТГК-16» - Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1) и ООО «Нижнекамская ТЭЦ» (ПТК-2).

Существующие зоны действия централизованных источников тепловой энергии города Нижнекамска приведены на Рис.1.1 в Книге 1. Глава 1.

Теплоснабжения потребителей города и промзоны БСИ осуществляется от ТЭЦ ТГК-16 (ПТК-1) по тепловодам 1, 2 и 4 («Город-1», «Город-2» и «БСИ», соответственно). Теплоснабжения промышленных потребителей осуществляется с коллекторов станции по отдельным трубопроводам.

Теплоснабжения города от Нижнекамской ТЭЦ – ПТК-2 осуществляется по Тепловоду-3 («М-3»). Промышленные потребители также получают тепловую энергию непосредственно с коллекторов станции в виде пара по отдельным паропроводам.

Теплоснабжение города Нижнекамск и промзоны БСИ от филиала ОАО «ТГК – 16» «Нижнекамская ТЭЦ» (ПТК – 1) осуществляется по трем тепловодам: «Город-1», «Город-2», «БСИ».

Зоны действия филиала ОАО «ТГК-16» «Нижнекамская ТЭЦ» (ПТК-1) охватывают следующую часть территории города, а именно:

- кварталы: 1, 2, 3, 5, 6, 7, 8 (частично), 9, Е, Б, СО, СУЗ (частично), ГО;
- микрорайоны: 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13а, 13, 14, 15, 17, 18, 19, 20 (частично), 21, 35, 35а, 36, 36а, 37;
- п. Красный Ключ;
- промбаза;
- БСИ.

Теплоснабжение города Нижнекамск от ООО «Нижнекамская ТЭЦ» осуществляется по тепловоду ТВ-3 (Город-3). В зоны действия ООО «Нижнекамской ТЭЦ» входят:

- кварталы: 8 (частично), 9, 9а, Б, СУЗ (частично);
- микрорайоны: 20 (частично), 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28, 29, 29а, 29б, 30, 31, 34, 44, 45, 47, 49;

- п. Строителей ( $\Sigma Q = 0,546729$  Гкал/час);
- с. Б.Афанасово ( $\Sigma Q = 5,609362$  Гкал/час).

Обе ТЭЦ обеспечивают теплоснабжения промышленных потребителей промышленных площадок города (в большей части ТЭЦ ПТК-1), кроме того, между тепловодами ТЭЦ существуют поперечные связи, позволяющие изменять зоны действия источников в зависимости от необходимости (ремонт, реконструкция).

Магистральные тепловые сети между ПТК-1, ПТК-2 и городом проложены в надземном исполнении на низкой эстакаде за городом. По территории города трубопроводы проходят в подземных непроходных каналах, которые располагаются вдоль магистральных улиц города.

От магистральных тепловых сетей идут ответвления к ЦТП, в которых осуществляется подготовка горячей воды и распределение внутриквартального теплоснабжения, осуществляется контроль, регулирование параметров теплоносителя, учет тепловой энергии распределения тепла между потребителями. Граница раздела по балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности между филиалом АО «Татэнерго»-«Нижекамские тепловые сети» и АО «ВК и ЭХ» установлены в тепловых камерах на ответвлениях к ЦТП. Система теплоснабжения закрытая.

На балансе предприятия АО «ВК и ЭХ» находятся 95 ЦТП и 561,333 км соединительных и внутриквартальных сетей тепловодоснабжения, в т.ч. сети отопления 329,977 км (164,989 км в 2-х трубном исчислении). Тепловые сети в г. Нижнекамск до ЦТП выполнены двухтрубной прокладкой. После ЦТП тепловые сети проложены четырехтрубной прокладкой.

Производственные котельные города действуют только в рамках собственных площадок и производств.

К системе централизованного теплоснабжения АО «Татэнерго» в городе Нижнекамск подключено **45 индивидуальных жилых домов**, из которых **13 газифицированы**.

В целях повышения надежности теплоснабжения индивидуальных жилых домов, повышения энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения и минимизации рисков нарушения безопасности теплоснабжения населения, невозможностью обеспечить требуемый уровень надежности, на тепловых сетях частного сектора и ввиду

неудовлетворительного состояния трубопроводов тепловых сетей и теплопотребляющих установок АО «Татэнерго» совместно Министерством строительства, архитектуры и ЖКХ РТ, Фондом Газификации РТ планирует разработать программу по переводу объектов частного сектора на индивидуальное отопление.



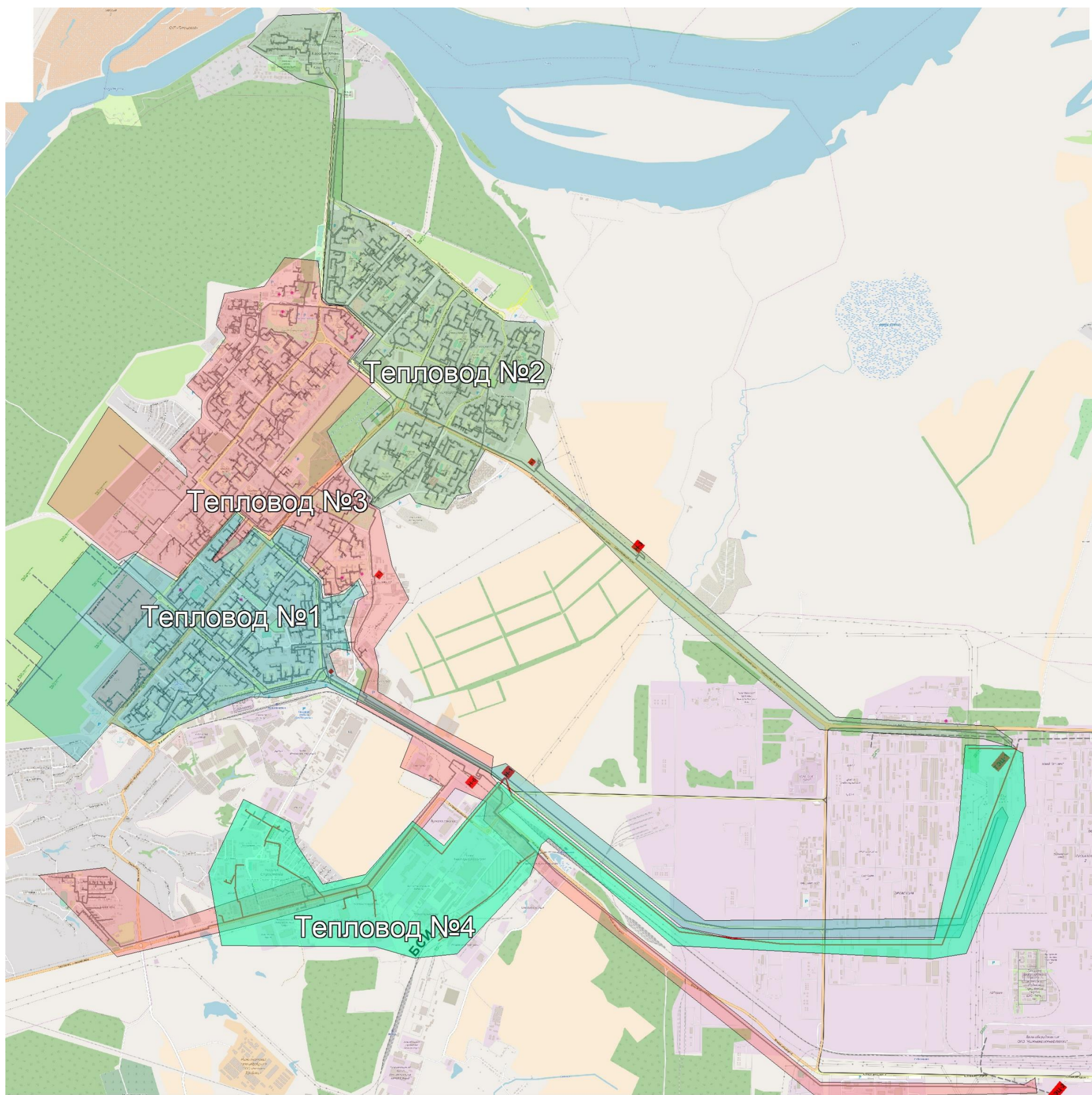
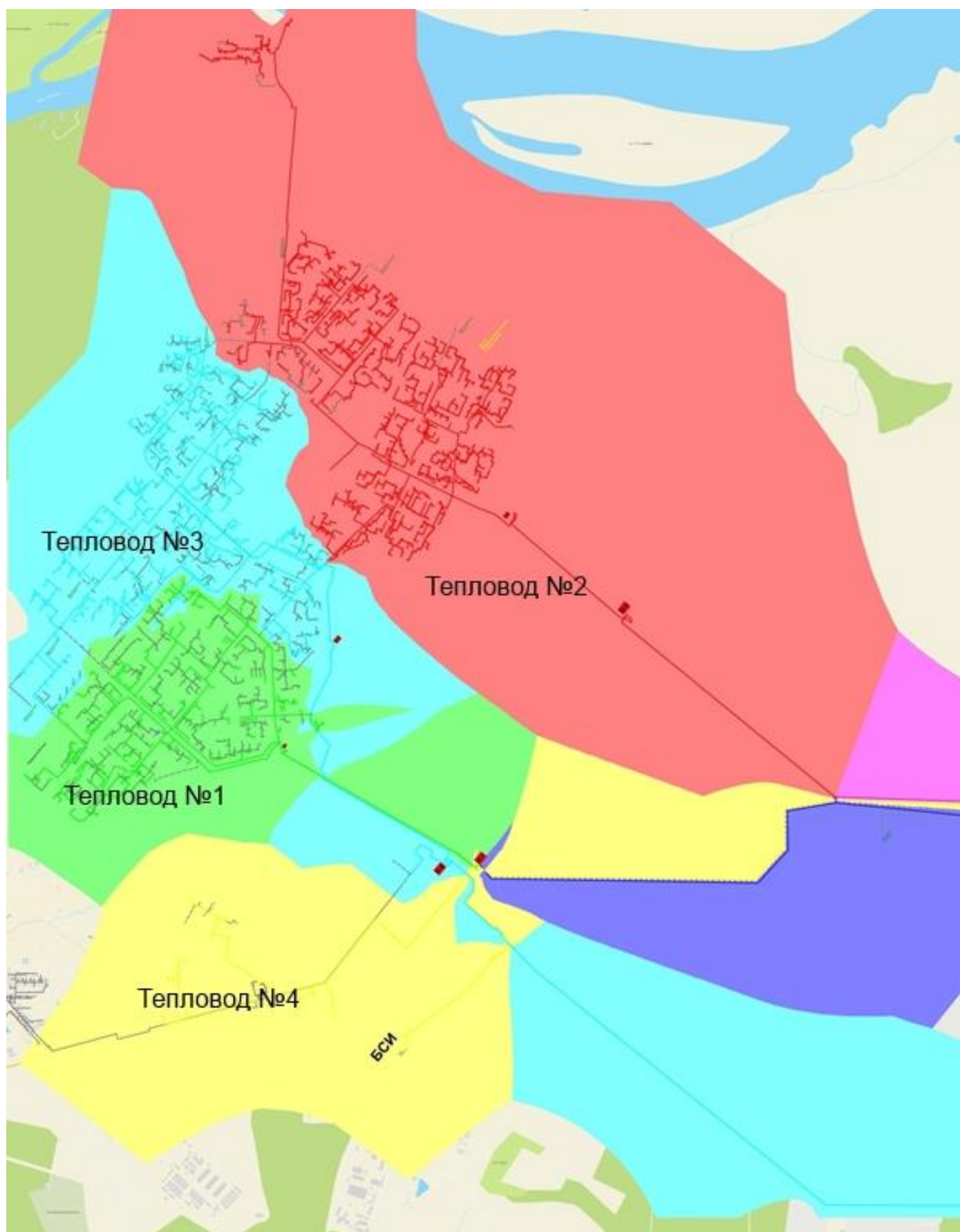


Рис. 4.1. Зона действия централизованных источников теплоснабжения города Нижнекамска утвержденная на 2018 год





**Рис. 4.2. Зона действия централизованных источников теплоснабжения города  
Нижнекамска действующая на 2019 год**

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

Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии представлены в ниже.

### 5.1 Объем потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления

За базовые значения уровня потребления тепла на цели теплоснабжения принимаются базовые значения договорных тепловых нагрузок и отпуска тепловой энергии на коллекторах источников (таблицы ниже). Информация по фактически достигнутым максимумам тепловой нагрузки и отпуску тепловой энергии непосредственно у потребителей принята на основе верифицированной электронной модели схемы теплоснабжения выполненной в программном комплексе Zulu.

Табл. 5.1. Базовые значения тепловых нагрузок (Расчетно-нормативная и суммарная фактическая нагрузка) подключенных к ЕТО №1 (АО «Татэнерго») по г.Нижнекамск

Кадастровый квартал	Микрорайон	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/час	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/час	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/час	Суммарная фактическая нагрузка, Гкал/час
40503	6	8,746	0,000	3,604	10,774
40503	7	9,891	0,000	3,437	10,639
40503	8	8,816	0,060	3,663	8,865
40507	9	15,051	0,173	5,896	14,236
40309	10	15,077	0,102	6,057	14,310
40306	11	13,198	2,102	6,857	14,789
40307	12	9,449	0,000	4,050	9,040
40308	13	10,449	0,091	4,021	10,284
40310	14	7,904	0,768	4,061	9,137
40304	15	0,149	0,000	0,000	0,112
40303	17	11,237	0,125	4,934	11,894
40303	18	11,109	0,257	4,648	10,711
40302	19	7,798	0,102	3,283	9,517
40301	20	21,606	0,418	8,936	20,704
40305	21	15,965	1,939	6,782	17,003
40104	22	6,474	0,000	2,374	6,048
40104	23	6,361	0,000	2,609	6,381
40104	24	5,506	0,069	1,529	5,934
40104	25	12,049	0,514	3,179	13,300
40103	27	22,070	0,058	8,035	25,961
40102	28	17,340	0,166	5,621	17,804
40206	30	27,962	1,396	9,734	27,337
10802	31	6,974	0,000	2,762	7,982
10803	34	19,882	0,000	8,200	14,497

Кадастровый квартал	Микрорайон	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/час	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/час	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/час	Суммарная фактическая нагрузка, Гкал/час
40203	35	15,882	0,031	6,939	16,056
40401	36	8,937	0,000	3,849	8,734
40402	37	11,562	0,860	5,156	12,597
10802	44	12,199	0,770	4,360	12,589
10802	45	9,227	0,733	2,958	8,239
10802	47	8,465	0,000	4,039	8,975
10802	49	9,212	0,063	3,991	9,529
40310	14 а	2,487	0,104	0,954	2,361
40101	29 а	6,302	0,000	2,889	7,966
40101	29 б	15,343	0,523	6,816	18,989
40203	35 а	7,455	0,067	2,345	7,038
40401	36 а	7,463	0,051	3,354	7,257
40504	9 а	15,984	1,597	3,826	16,534
10309	Б Афанасово	3,608	0,000	1,284	0,000
40105	Г парк семья	2,399	0,871	0,180	2,334
40407	Квартал 1	1,522	0,000	0,693	1,929
40407	Квартал 2	6,917	0,000	3,426	8,777
40404	Квартал 3	6,184	0,000	2,753	8,977
40406	Квартал 5	13,900	0,000	6,314	15,141
40403	Квартал 6	11,313	0,267	4,449	10,286
40501	Квартал 8	5,901	0,178	2,721	7,213
40501	Квартал 9	6,048	0,000	2,929	6,015
40406	ПКиО	0,988	0,577	0,381	1,212
10105	Строителей	9,910	0,103	0,920	7,557
40204	СУЗ	19,641	0,420	8,660	20,443
40405	Квартал Е и прочие	10,975	1,447	2,633	11,131
Итого по ЕТО-1		520,888	17,002	203,093	535,136

**Табл. 5.2. Базовые значения потерь тепловой энергии при транспортировке теплоносителя через изоляцию трубопроводов (на расчетную температуру воздуха) по ЕТО №1 г. Нижнекамск**

Кадастровый квартал	Длина участка, м	Внутренний диаметр (средний по кварталу) трубопровода, м	Тепловые потери в трубопроводе суммарные, Гкал/час	Тепловые потери в подающем трубопроводе, ккал/час	Тепловые потери в обратном трубопроводе, ккал/час
магистральные тепловоды ОАО "НЧТК"	68189	0,690	52,564	32725144,5	19839252,7
10802	12536	0,195	1,583	1096506	486714
40101	13782	0,110	1,377	904074	473083
40102	14115	0,211	1,631	1120979	510175
40104	15550	0,157	1,684	1176133	507395
40105	995	0,087	0,153	107117	45499
40202	3683	0,131	0,285	198488	86760
40203	11409	0,147	0,928	646268	281736
40204	5173	0,108	0,439	304636	134715
40205	4898	0,111	0,581	402607	177934
40206	14582	0,205	2,304	1608202	696254
40301	15271	0,119	1,319	932228	386923
40302	5192	0,196	0,854	595441	258197
40303	14686	0,159	1,763	1242664	519871
40304	793	0,196	0,150	104161	45713
40305	7205	0,133	0,523	370152	152749

Кадастровый квартал	Длина участка, м	Внутренний диаметр (средний по кварталу) трубопровода, м	Тепловые потери в трубопроводе суммарные, Гкал/час	Тепловые потери в подающем трубопроводе, ккал/час	Тепловые потери в обратном трубопроводе, ккал/час
40306	7816	0,154	0,932	652728	279527
40307	6953	0,123	0,678	477654	200000
40308	5571	0,088	0,328	229917	98539
40309	9057	0,116	0,760	531193	228523
40310	8372	0,119	0,546	373774	172397
40401	9053	0,119	0,900	623046	276811
40402	6900	0,108	0,471	326459	144828
40403	5816	0,143	0,718	498208	220040
40404	4750	0,117	0,556	389469	166870
40405	2028	0,238	0,464	319532	144376
40406	8586	0,100	0,762	535468	227027
40407	6795	0,088	0,402	276203	125446
40501	5752	0,094	0,432	301399	130591
40502	983	0,291	0,355	248073	106949
40503	17606	0,132	1,899	1330835	568343
40504	8759	0,119	1,066	739285	326881
40506	1932	0,471	0,906	634726	271589
40507	9473	0,116	0,744	529092	214726
Итого по городу	334258	0,254	81,1	52551859	28506433

**Табл. 5.3. Базовые значения тепловых нагрузок общественно-деловой застройки (ОДЗ) подключенных к ЕТО №1 по г. Нижнекамск (Расчетно-нормативная и суммарная фактическая нагрузка)**

Кадастровый квартал	Микрорайон	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/час	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/час	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/час	Суммарная нагрузка, Гкал/час	Отапливаемая площадь, кв. м
40103	Гор больница	6,481	1,317	1,130	7,029	73759
40503	6	0,488	0,000	0,058	0,523	5486
40503	7	1,446	0,000	0,000	1,083	11362
40503	8	0,913	0,060	0,000	0,731	7669
40507	9	1,044	0,151	0,527	1,322	13873
40309	10	1,661	0,102	0,000	1,298	13623
40306	11	1,750	1,767	1,502	3,143	32981
40307	12	1,155	0,000	0,526	1,107	11615
40308	13	1,423	0,000	0,446	1,281	13439
40310	14	1,112	0,768	0,865	1,584	16616
40303	17	1,251	0,125	0,294	1,137	11929
40303	18	1,000	0,257	0,781	1,208	12674
40302	19	0,603	0,102	0,271	0,754	7911
40301	20	3,665	0,418	1,068	3,478	36490
40305	21	1,767	1,939	1,017	2,825	29638
40104	22	0,327	0,000	0,049	0,916	9610
40104	23	0,073	0,000	0,002	2,040	21406
40104	24	0,260	0,069	0,000	2,298	24113
40104	25	0,535	0,058	0,342	0,812	8515
40103	27	2,016	0,058	0,803	1,966	20633
40102	28	1,239	0,115	0,327	1,169	12267
40206	30	4,243	1,396	0,976	4,350	45640
10803	34	0,450	0,000	0,177	0,491	5147
40203	35	0,152	0,031	0,291	0,308	3228
40401	36	1,032	0,000	0,000	0,629	6603

Кадастровый квартал	Микрорайон	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/час	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/час	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/час	Суммарная нагрузка, Гкал/час	Отапливаемая площадь, кв. м
40402	37	2,910	0,860	0,797	3,082	32343
40202	44	1,950	0,000	0,243	1,620	17000
10802	45	0,427	0,733	0,546	1,115	11697
10802	47	0,173	0,000	0,083	0,464	4869
10802	49	0,238	0,063	0,102	0,271	2847
40310	14 а	1,553	0,104	0,263	1,335	14005
40101	29 б	0,082	0,000	0,000	0,652	6842
40203	35 а	0,088	0,067	0,000	0,101	1055
40401	36 а	0,470	0,051	0,113	0,434	4552
40504	9 а	7,245	1,597	2,142	9,649	101249
40105	Гор парк семья	1,575	0,622	0,091	1,531	16069
40407	квартал 1	0,760	0,000	0,002	0,575	6031
40407	квартал 2	0,630	0,000	0,217	0,711	7463
40404	квартал 3	0,850	0,000	0,096	0,946	9928
40406	квартал 5	2,108	0,000	0,000	1,987	20853
40403	квартал 6	1,767	0,267	0,263	1,716	18004
40501	квартал 8	0,730	0,178	0,091	0,705	7392
40501	квартал 9	0,398	0,000	0,000	0,299	3133
60201	Красный ключ	1,325	0,103	0,218	1,132	11882
40406	ПКиО	0,792	0,000	0,000	0,792	8310
10105	Строителей	6,417	0,000	0,000	5,368	56323
40204	СУЗ	8,605	0,420	3,419	8,937	93775
Итого по городу		77,181	13,797	20,135	86,799	911848

**Табл. 5.4. Тепловая нагрузка в городе Нижнекамск на 2019 год актуализации схемы теплоснабжения**

N зо ны	Наименование ЕТО	Расчетные тепловые нагрузки, Гкал/ч							Всего суммарная нагрузка
		население			прочие			Тепловые потери	
		отопление и вентиляция	горячее водоснабжение	суммарная нагрузка	отопление и вентиляция	горячее водоснабжение	суммарная нагрузка		
1	ЕТО-1	395.477	57.630	453.107	76.722	10.067	86.790	97.500	637.397

**Табл. 5.5. Потребление тепловой энергии потребителями систем теплоснабжения в городе Нижнекамск за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения**

№ з оны	Наименование ЕТО	Потребление тепловой энергии, тыс. Гкал							Всего сумм. потр.
		население			прочие			Тепловые потери	
		Отопление и вентиляция	Горячее водоснабжение	Суммарное потребление	Отопление и вентиляция	Горячее водоснабжение	суммарное потребление		
1	ЕТО-1	930 136	251 640	1 181 776	149 439	70 659	220 098	458 246	1 860 120

## 5.2 Объем потребления тепловой энергии промышленными потребителями города Нижнекамска

Потребление тепловой энергии промышленными потребителями происходит с коллекторов ТЭЦ.

Ниже представлены нагрузки и потребление тепловой энергии по отдельным предприятиям города.

**Табл. 5.6. Нагрузки ПАО «НКНХ»**

<b>Среднегодовая тепловая нагрузка*, Гкал/ч</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>
В сетевой воде	121	112	122	118	122	131
В паре	1 600	1 618	1 622	1 671	1 679	1 629

**Табл. 5.7. Потребление тепловой энергии ПАО «НКНХ»**

<b>Потребление тепловой энергии, Гкал в год</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>
В сетевой воде	611 268	564 568	616 390	593 551	613 574	659 280
В паре	14 015 526	14 170 222	14 208 543	14 641 126	14 707 909	14 272 726

**Табл. 5.8. Нагрузки АО «Нижекамсктехуглерод» (собственный источник т/с)**

<b>Тепловая нагрузка при температуре наружного воздуха, равной -30 °С (расчетная), Гкал/ч</b>		<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>
		<b>факт</b>	<b>факт</b>	<b>факт</b>	<b>факт</b>	<b>факт</b>	<b>факт</b>
1	В сетевой воде, в т.ч.						
1.1	горячее водоснабжение (ГВС)						
1.2	отопление						
1.3	вентиляция						
1.4	технология						
2	В паре, в т.ч.	69,3	69,3	69,3	69,3	69,3	69,3
2.1	отопление	10	10	10	10	10	10
2.2	вентиляция						
2.3	технология	58,8	58,8	58,8	58,8	58,8	58,8
2.4	горячее водоснабжение (ГВС)	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5

**Табл. 5.9. Потребление тепловой энергии АО «Нижекамсктехуглерод» (собственный источник т/с)**

<b>Потребление тепловой энергии, Гкал в год</b>		<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>
1	В сетевой воде, в т.ч.						
1.1	горячее водоснабжение (ГВС)						
1.2	отопление						
1.3	вентиляция						
1.4	технология						
2	В паре, в т.ч.	431843	404913	392568	431255	363381	411600
2.1	отопление	40002	40936	40936	52632	37351	39549
2.2	вентиляция						
2.3	технология	389651	361787	349436	376439	323840	369867
2.4	горячее водоснабжение (ГВС)	2190	2190	2196	2184	2190	2184

**Табл. 5.10. Нагрузки АО «Танеко»**

Тепловая нагрузка при температуре наружного воздуха, равной -30 °С (расчетная), Гкал/ч		2014		2015		2016		2017		2018		2019	
		договор	факт	договор	факт	договор	факт	договор	факт	договор	факт	договор	факт
1	В сетевой воде, в т.ч.	0,739	0,676	0,739	0,71	0,739	0,664	0,739	0,604	0,881	0,842	0,881	0,820
1.1	горячее водоснабжение (ГВС)												
1.2	отопление	0,739	0,676	0,739	0,71	0,739	0,664	0,739	0,604	0,881	0,842	0,881	0,820
1.3	вентиляция												
1.4	технология												
2	В паре, в т.ч.	169,4	210,9	306,3	158,7	336,3	224,1	352,4	203,6	341,9	307,8	299,3	331,4
2.1	отопление												
2.2	вентиляция												
2.3	технология	169,4	210,9	306,3	158,7	336,3	224,1	352,4	203,6	341,9	307,8	299,3	331,4

**Табл. 5.11. Потребление тепловой энергии АО «Танеко»**

Потребление тепловой энергии, Гкал в год		2014	2015	2016	2017	2018	2019
1	В сетевой воде, в т.ч.	1 645	1 480	1 482	1 309	1 909	1 856
1.1	горячее водоснабжение (ГВС)						
1.2	отопление	1 645	1 480	1 482	1 309	1 909	1 856
1.3	вентиляция						
1.4	технология						
2	В паре, в т.ч.	1 154 950	1 107 978	1 189 486	1 186 784	1 768 848	2 182 774
2.1	отопление						
2.2	вентиляция						
2.3	технология	1 154 950	1 107 978	1 189 486	1 186 784	1 768 848	2 182 774

**Табл. 5.12. Тепловые нагрузки ООО «Энергошинсервис»**

Тепловая нагрузка при температуре наружного воздуха, равной -30 °С (расчетная), Гкал/ч		2014		2015		2016		2017		2018		2019	
		договор	факт	договор	факт	договор	факт	договор	факт	договор	факт	договор	факт
1	В сетевой воде, в т.ч.												
1.1	горячее водоснабжение (ГВС)												
1.2	отопление	60,9	57,9	59,1	54,2	56,8	58,9	60,9	59,2	59,1	60,9	59,1	54,2
1.3	вентиляция												
1.4	технология												
2	В паре, в т.ч.												
2.1	отопление												
2.2	вентиляция												
2.3	технология	117,2	123,4	117,2	115,2	119,4	111,6	119,7	116,4	122,1	120,6	122,10	100,40

**Табл. 5.13. Потребление тепловой энергии ООО «Энергошинсервис»**

Потребление тепловой энергии, Гкал в год		2014	2015	2016	2017	2018	2019
1	В сетевой воде, в т.ч.						
1.1	горячее водоснабжение (ГВС)						
1.2	отопление	273966	263868	298414	292466	302766	285147
1.3	вентиляция						
1.4	технология						
2	В паре, в т.ч.						
2.1	отопление						
2.2	вентиляция						
2.3	технология	1080903	1009123	979976	1019750	1056702	936726



В Табл. 5.14 приведены нагрузки и объем потребления тепловой энергии от ООО «Нижекамская ТЭЦ».

**Табл. 5.14. Нагрузки и объем потребления тепловой энергии промышленными потребителями от ООО «Нижекамская ТЭЦ» в 2018 году**

Потребители	Нагрузки, Гкал/час				Отпуск, Гкал/год
	ОТ	В	ГВС	пар	
АО «Танеко» 15 ата	-	-	-	177	1 186 784,00
АО «Танеко» 45 ата	-	-	-	119	
ПАО «Нижекамскнефтехим» 15 ата	-	-	-	213	1 558 119,00

**Табл. 5.15. Нагрузки промышленных потребителей от ТЭЦ филиала ОАО «ТГК-16» «Нижекамская ТЭЦ»**

Наименование потребителя	Отопление	Вентиляция	Технологические нужды	Пар	Всего
	Гкал/час				
ОАО «Нижекамскнефтехим»	115	-	-	1144	1259
ОАО «Нижекамскшина»	82	-	-	147	229
ОАО «ТАИФ-НК»	0,08	6,77	7,47	39,9	54,2
ИТОГО:	197,08	6,77	7,47	1330,9	1542,2

### **5.3 Существующие нормативы потребления тепловой энергии для населения на отопление и горячее водоснабжение**

Нормативы потребления тепловой энергии на цели отопления утверждены Приказом Министерства строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Республики Татарстан от 21 августа 2012 года N 132/0 «Об утверждении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению многоквартирных и жилых домов с централизованными системами теплоснабжения для муниципальных районов (городов) Республики Татарстан».

Норматив потребления тепловой энергии на цели горячего водоснабжения утвержден Приказом Министерства строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Республики Татарстан от 26 октября 2017 г. N 189/о «Об утверждении нормативов расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды в целях предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению, в Республике Татарстан».

Нормативы потребления тепловой энергии на отопление и горячее водоснабжение жилых домов с централизованными системами теплоснабжения и горячего водоснабжения представлены в следующих таблицах.

**Табл. 5.16. Нормативы потребления коммунальной услуги по отоплению жилых помещений в многоквартирных и жилых домах с централизованными системами теплоснабжения до 1999 года постройки, Гкал/м<sup>2</sup> в месяц**

Город	Этажность						
	1-4	5-9	10-11	12	14	15	16 и более
Нижнекамск	0,02668	0,02315	0,02223	0,02199	0,02260		
Нижнекамск (общедомовые нужды)	0,02668	0,02315	0,02223	0,02199	0,02260		

**Табл. 5.17. Нормативы потребления коммунальной услуги по отоплению жилых помещений в многоквартирных и жилых домах с централизованными системами теплоснабжения после 1999 года постройки, Гкал/м<sup>2</sup> в месяц**

Город	Этажность							
	1	2	3	4-5	6-7	8-9	10-11	12 и более
Нижнекамск	0,01882	0,01584	0,01559	0,01346	0,01255	0,01194	0,01133	0,01103
Нижнекамск (общедомовые нужды)	0,01882	0,01584	0,01559	0,01346	0,01255	0,01194	0,01133	0,01103

**Табл. 5.18. Нормативы расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды в целях предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению, в Республике Татарстан, Гкал/м<sup>3</sup>**

Система горячего водоснабжения (открытая, закрытая)	с наружной сетью горячего водоснабжения	без наружной сети горячего водоснабжения
С изолированными стояками:		
с полотенцесушителями	0,0627	0,0602
без полотенцесушителей	0,0577	0,0552
С неизолированными стояками:		
с полотенцесушителями	0,0678	0,0653
без полотенцесушителей	0,0627	0,0602

Согласно этому документу расчет нормативного количества теплоэнергии на отопление жилых помещений производится в случае, когда отопление жилых помещений осуществляется без приборов учета (теплосчетчиков).

#### 5.4 Фактически достигнутые максимумы тепловой нагрузки

Для оценки фактической нагрузки, подключенной к источникам теплоснабжения были проведены расчеты на основании максимумов достигнутой нагрузки.

**Данные обеспеченности достигнутого максимума тепловой нагрузки на источнике тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии филиал АО "ТГК-16" - Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)**

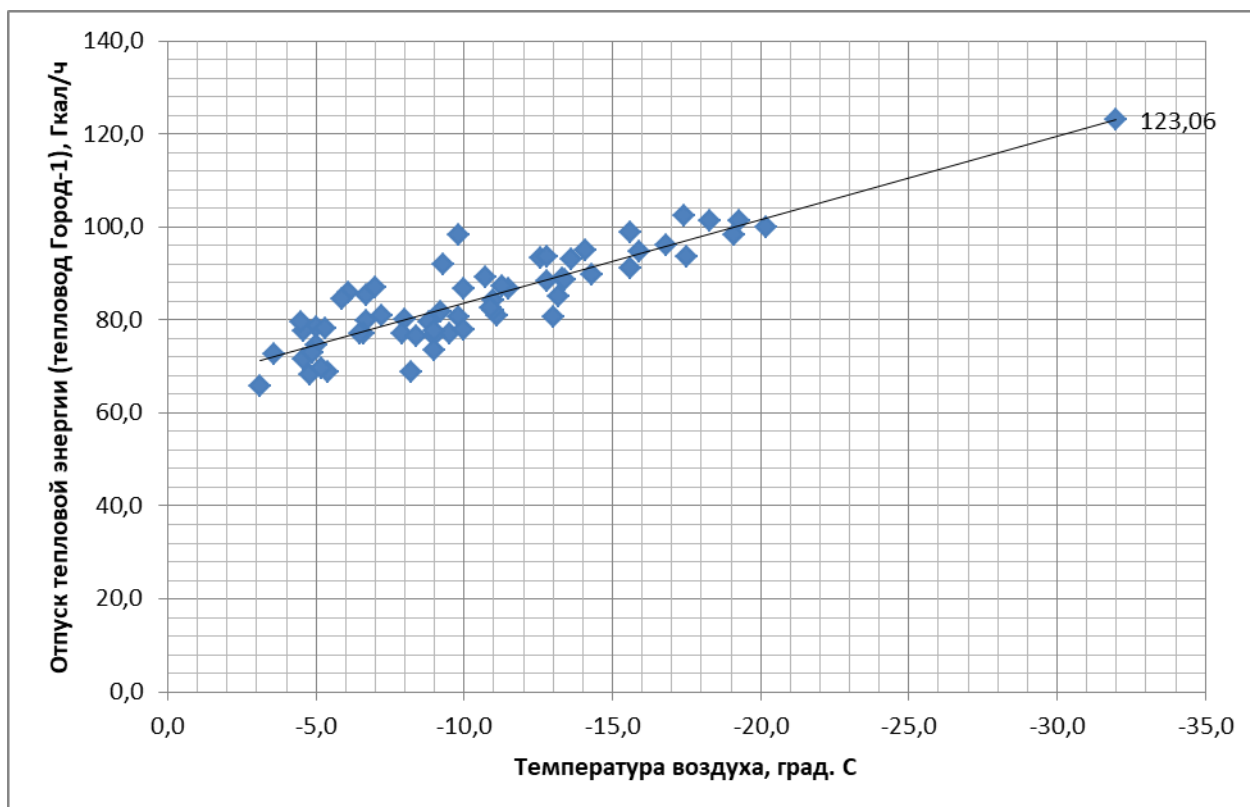
Показатель	Значение показателя (Гкал/ч) по месяцам											
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
Тепловые нагрузки внешних потребителей и нагрузки потребителей собственных нужд												
внешних потребителей всего, в том числе:	2518	2531	2312	2389	1820	1657	1732	1954	1803	2196	2303	2150
в паре производственных параметров пара всего, в том числе:	1946	1900	1868	2073	1604	1651	1666	1873	1553	1847	1772	1626
Минимальная температура воздуха, °С	-22,6	-24,9	-12	-6,2	-1,5				-1,2	-5,4	-19,3	-22,2
в горячей воде, в том числе:	572	631	444	316	216	6	66	81	250	349	531	524

Табл. 5.19. Фактические режимы работы тепловой сети от Нижнекамских ТЭЦ в 2018 году

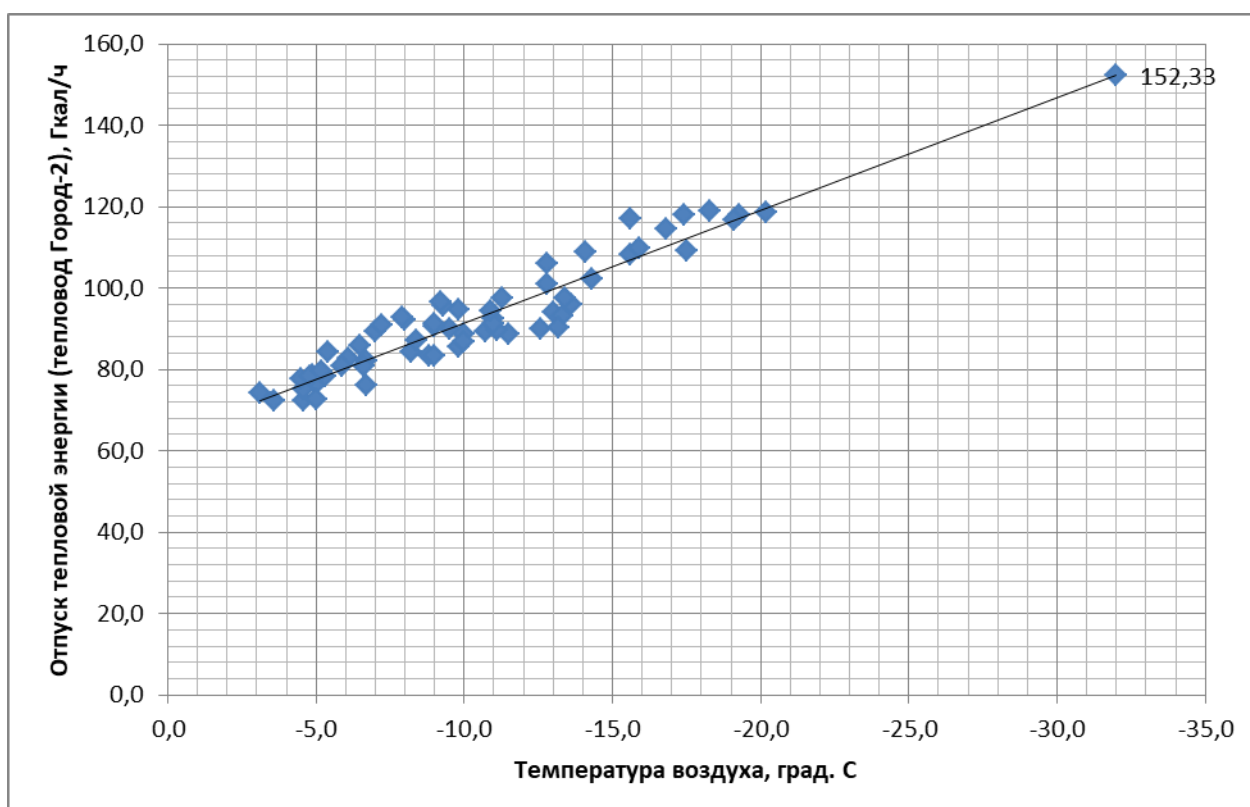
	Тн.в.	Расход сетевой воды "Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)"		Расход сетевой воды ООО "Нижнекамская ТЭЦ"		Отпуск тепловой энергии	
		Подающий трубопровод	Обратный трубопровод	Подающий трубопровод	Обратный трубопровод	Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)"	ООО "Нижнекамская ТЭЦ"
январь	-10,1	2953842	2815071	2433976	2427189	160753	130388
февраль	-11,75	2704004	2587182	2187887	2188925	148331	118234
март	-9,7	2957177	2803247	2315730	2303817	155137	121137
<b>1 кв.</b>		<b>8615023</b>	<b>8205500</b>	<b>6937593</b>	<b>6919931</b>	<b>464221</b>	<b>369759</b>
апрель	3,15	2488869	2355815	1780046	1757803	101766	69374
май	13,8	754458	689002	1218232	1183507	27852	39839
июнь	17,1	0	0	1550366	1490774	0	45916
<b>2-кв.</b>		<b>3243327</b>	<b>3044817</b>	<b>4548644</b>	<b>4432084</b>	<b>129618</b>	<b>155129</b>
июль	21,9	993986	857324	466508	444346	28979	8105
август	18,6	861163	768710	529711	507080	26265	15803
сентябрь	13,2	418283	369918	1250975	1212444	14147	34905
<b>3-кв.</b>		<b>2273432</b>	<b>1995952</b>	<b>2247194</b>	<b>2163870</b>	<b>69391</b>	<b>58813</b>
октябрь	5,2	2944244	2736490	1685157	1656295	105310	62027
ноябрь	-4,1	3389437	3169625	1889688	1884251	150925	86979
декабрь	-9	3390365	3165714	2096195	2084213	171679	113726
<b>4 кв.</b>		<b>9724046</b>	<b>9071829</b>	<b>5671040</b>	<b>5624759</b>	<b>427914</b>	<b>262732</b>
<b>год</b>		<b>23855828</b>	<b>22318098</b>	<b>19404471</b>	<b>19140644</b>	<b>1091144</b>	<b>846433</b>

**Табл. 5.20. Фактически достигнутые максимумы отпуска тепловой энергии за последние 10 лет**

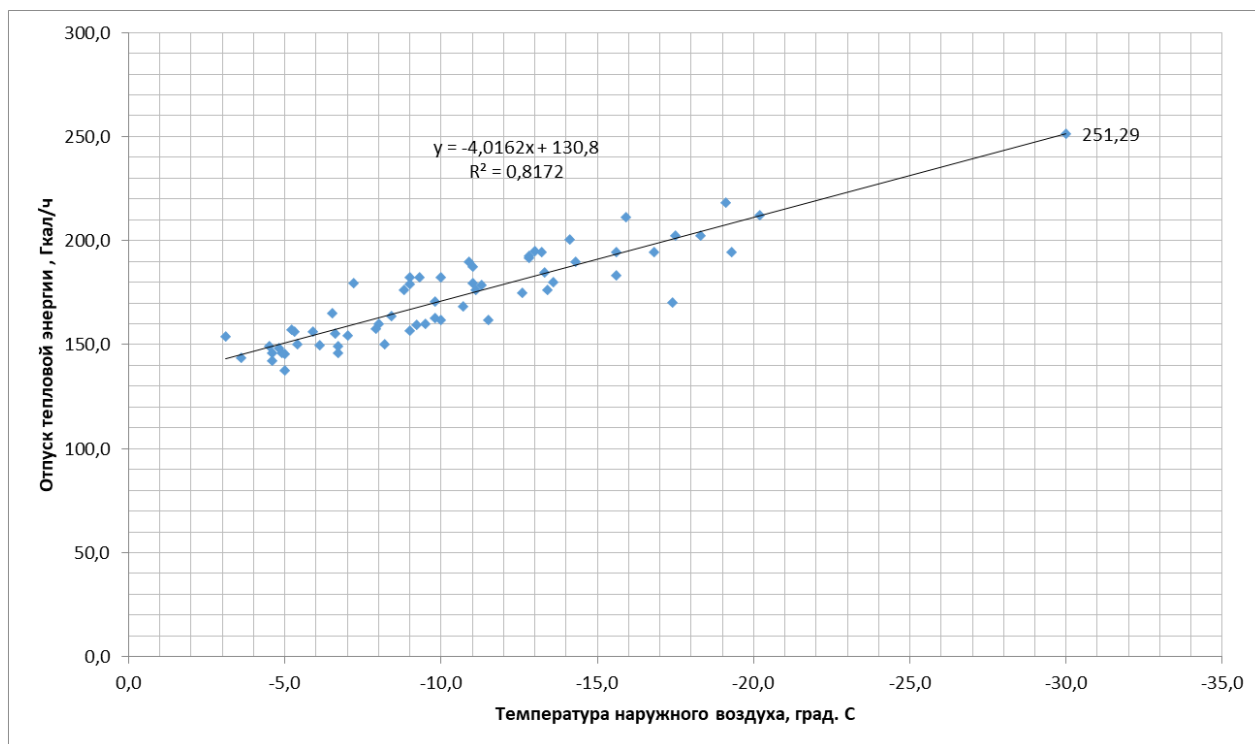
Дата	Т° наружного воздуха	Расход теплоносителя от ОАО «ТГК-16 Нижекамская ТЭЦ-1», т/ч		Расход теплоносителя от ООО «НК ТЭЦ» , т/ч		Т°среднесуточная, подающий трубопровод, °С	Т°среднесуточная, обратный трубопровод, °С	Суммарный расход в подающем трубопроводе	Суммарный отпуск тепловой энергии, Гкал/ч
	среднесуто чная, °С	подающий	обратный	подающий	обратный				
17.01.2006	-32,2	5958	5834	2360	2240	132	62	8318	597,39
12.01.2009	-24,2	5693	5547	2468	2536	120	55	8161	534,76
22.01.2010	-26,1	5681	5561	2249	2137	131	60	7930	576,95
21.01.2011	-24,3	5214	5078	2423	2335	130	59	7637	555,44
02.02.2012	-28	5004	4940	3297	3240	132	61	8301	596,75
18.01.2013	-24,3	5079	4962	3261	3201	130	60	8340	594,42
29.01.2014	-30,4	4887	4751	3426	3387	133	63	8313	592,94
08.01.2015	-28,2	5088	4935	3207	3194	131	60	8295	598,91



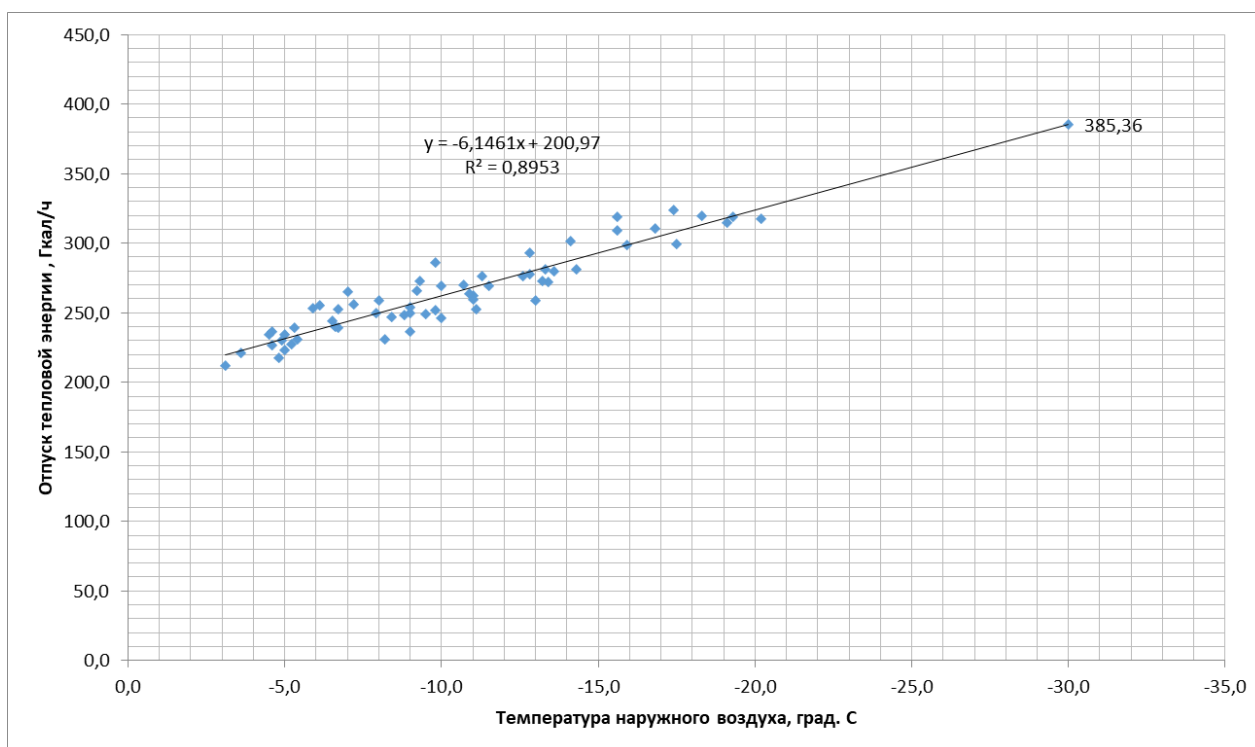
**Рис. 5.1. Расчет фактической нагрузки Тепловода-1**



**Рис. 5.2. Расчет фактической нагрузки Тепловода-2**



**Рис. 5.3. Расчет фактической нагрузки на город в горячей воде ООО «Нижнекамская ТЭЦ»**



**Рис. 5.4. Расчет фактической нагрузки на город в горячей воде Филиал ОАО «ТГК-16» «Нижнекамская ТЭЦ»**

## 6 Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии

### 6.1 Структура балансов установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и присоединенной тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии

Балансы установленных и располагаемых мощностей, подключенных нагрузок и имеющихся резервов представлены в Табл. 6.1.

**Табл. 6.1. Балансы установленной мощности и подключенной нагрузки централизованных источников теплоснабжения**

Источник теплоснабжения	Филиал ОАО «ТГК-16» «Нижекамская ТЭЦ»	ООО «Нижекамская ТЭЦ»
Установленная тепловая мощность, в том числе	3746	1580
отборы паровых турбин, в том числе	2806	1220
производственных показателей	2303	1000
теплофикационные	503	220
РОУ	200	
ПВК	740	360
Располагаемая тепловая мощность станции	3746	1580
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,78	0,6
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	42,36	77,5
Потери в тепловых сетях в горячей воде	54,30	34,05
Потери в паропроводах	6,993	7,209
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	1,17	0,3
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	827,188	294,032
отопление и вентиляция	685,8	212,136
горячее водоснабжение	141,4	81,895
Присоединенная фактическая тепловая нагрузка в горячей воде (без учета потерь), в том числе	732,95	217,24
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	1857,7	520
Присоединенная фактическая тепловая нагрузка в паре (на коллекторах станции)	2073	515,73
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	<b>962,51</b>	<b>653,79</b>
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	<b>841,45</b>	<b>700,5</b>
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3297,86	1 136,9
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2459,1	709,7



## 6.2 Гидравлические режимы, обеспечивающие передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя. Резервы и дефициты пропускной способности тепловых сетей при передаче тепловой энергии от источника к потребителю

Существующие гидравлические режимы были смоделированы в электронной модели системы теплоснабжения.

Существующие гидравлические режимы работы тепломагистралей на расчетную температуру представлены ниже.

### 6.2.1 Фактический режим на расчетную температуру наружного воздуха

Источник ID=77762 Тепловод-3:

Количество тепла, вырабатываемое на источнике за час	251.240, Гкал/ч
Расход тепла на систему отопления	180.188, Гкал/ч
Расход тепла на систему вентиляции	3.605, Гкал/ч
Расход тепла на закрытые системы ГВС	13.558, Гкал/ч
Расход тепла на циркуляцию	1.082, Гкал/ч
Расход тепла на обобщенных потребителей	16.362, Гкал/ч
Тепловые потери в подающем трубопроводе	17.83971, Гкал/ч
Тепловые потери в обратном трубопроводе	10.60597, Гкал/ч
Потери тепла от утечек в подающем трубопроводе	4.822, Гкал/ч
Потери тепла от утечек в обратном трубопроводе	2.398, Гкал/ч
Потери тепла от утечек в системах теплоснабжения	0.779, Гкал/ч
Суммарный расход в подающем трубопроводе	3159.071, т/ч
Суммарный расход в обратном трубопроводе	3076.623, т/ч
Суммарный расход на подпитку	82.448, т/ч
Суммарный расход на систему отопления	2603.373, т/ч
Суммарный расход на систему вентиляции	41.440, т/ч
Расход воды на обобщенные потребители	211.812, т/ч
Расход воды на параллельные ступени ТО	267.120, т/ч
Расход воды на утечки из подающего трубопровода	35.388, т/ч
Расход воды на утечки из обратного трубопровода	35.388, т/ч
Расход воды на утечки из систем теплоснабжения	11.672, т/ч
Давление в подающем трубопроводе	62.000, м
Давление в обратном трубопроводе	36.000, м
Располагаемый напор	26.000, м
Температура в подающем трубопроводе	150.000, °C
Температура в обратном трубопроводе	72.225, °C

Источник ID=75838 Тепловод-4:

Количество тепла, вырабатываемое на источнике за час	65.704, Гкал/ч
Расход тепла на систему отопления	35.976, Гкал/ч
Расход тепла на систему вентиляции	0.494, Гкал/ч
Расход тепла на открытые системы ГВС	0.003, Гкал/ч
Расход тепла на закрытые системы ГВС	0.424, Гкал/ч
Расход тепла на циркуляцию	0.044, Гкал/ч

Расход тепла на обобщенных потребителях	15.978, Гкал/ч
Тепловые потери в подающем трубопроводе	7.55140, Гкал/ч
Тепловые потери в обратном трубопроводе	4.02249, Гкал/ч
Потери тепла от утечек в подающем трубопроводе	0.816, Гкал/ч
Потери тепла от утечек в обратном трубопроводе	0.306, Гкал/ч
Потери тепла от утечек в системах теплоснабжения	0.089, Гкал/ч
Суммарный расход в подающем трубопроводе	754.269, т/ч
Суммарный расход в обратном трубопроводе	754.269, т/ч
Суммарный расход на систему отопления	519.497, т/ч
Суммарный расход на систему вентиляции	6.079, т/ч
Расход воды на обобщенные потребители	209.178, т/ч
Расход воды на параллельные ступени ТО	7.793, т/ч
Давление в подающем трубопроводе	63.307, м
Давление в обратном трубопроводе	32.307, м
Располагаемый напор	31.000, м
Температура в подающем трубопроводе	150.000, °C
Температура в обратном трубопроводе	62.890, °C

Источник ID=77764 Тепловод-1:

Количество тепла, вырабатываемое на источнике за час	158.746, Гкал/ч
Расход тепла на систему отопления	113.285, Гкал/ч
Расход тепла на систему вентиляции	2.636, Гкал/ч
Расход тепла на открытые системы ГВС	0.032, Гкал/ч
Расход тепла на закрытые системы ГВС	5.681, Гкал/ч
Расход тепла на циркуляцию	0.126, Гкал/ч
Расход тепла на обобщенных потребителей	11.221, Гкал/ч
Тепловые потери в подающем трубопроводе	11.58876, Гкал/ч
Тепловые потери в обратном трубопроводе	6.65704, Гкал/ч
Потери тепла от утечек в подающем трубопроводе	4.497, Гкал/ч
Потери тепла от утечек в обратном трубопроводе	2.042, Гкал/ч
Потери тепла от утечек в системах теплоснабжения	0.980, Гкал/ч
Суммарный расход в подающем трубопроводе	1813.213, т/ч
Суммарный расход в обратном трубопроводе	1710.691, т/ч
Суммарный расход на подпитку	102.522, т/ч
Суммарный расход на систему отопления	1591.087, т/ч
Суммарный расход на систему вентиляции	37.105, т/ч
Суммарный расход воды на систему ГВС (открытая схема)	0.354, т/ч
Расход воды на обобщенные потребители	145.025, т/ч
Расход воды на параллельные ступени ТО	21.567, т/ч
Расход воды на утечки из подающего трубопровода	41.830, т/ч
Расход воды на утечки из обратного трубопровода	41.389, т/ч
Расход воды на утечки из систем теплоснабжения	18.949, т/ч
Давление в подающем трубопроводе	62.000, м
Давление в обратном трубопроводе	32.000, м
Располагаемый напор	30.000, м
Температура в подающем трубопроводе	150.000, °C
Температура в обратном трубопроводе	65.893, °C

Источник ID=96570 Тепловод-2:

Количество тепла, вырабатываемое на источнике за час	160.795, Гкал/ч
Расход тепла на систему отопления	117.866, Гкал/ч
Расход тепла на систему вентиляции	4.545, Гкал/ч
Расход тепла на закрытые системы ГВС	15.918, Гкал/ч
Расход тепла на циркуляцию	0.022, Гкал/ч

Расход тепла на обобщенных потребителях	8.711, Гкал/ч
Тепловые потери в подающем трубопроводе	8.48015, Гкал/ч
Тепловые потери в обратном трубопроводе	4.22326, Гкал/ч
Потери тепла от утечек в подающем трубопроводе	0.574, Гкал/ч
Потери тепла от утечек в обратном трубопроводе	0.261, Гкал/ч
Потери тепла от утечек в системах теплопотребления	0.194, Гкал/ч
Суммарный расход в подающем трубопроводе	1903.182, т/ч
Суммарный расход в обратном трубопроводе	1903.182, т/ч
Суммарный расход на систему отопления	1703.947, т/ч
Суммарный расход на систему вентиляции	73.154, т/ч
Расход воды на обобщенные потребители	110.956, т/ч
Расход воды на параллельные ступени ТО	2.696, т/ч
Давление в подающем трубопроводе	63.172, м
Давление в обратном трубопроводе	24.172, м
Располагаемый напор	39.000, м
Температура в подающем трубопроводе	150.000, °С
Температура в обратном трубопроводе	65.512, °С
Суммарно по источникам:	
Количество тепла, вырабатываемое на источнике за час	385.246, Гкал/ч
Расход тепла на систему отопления	267.126, Гкал/ч
Расход тепла на систему вентиляции	7.675, Гкал/ч
Расход тепла на открытые системы ГВС	0.035, Гкал/ч
Расход тепла на закрытые системы ГВС	22.023, Гкал/ч
Расход тепла на циркуляцию	0.192, Гкал/ч
Расход тепла на обобщенных потребителях	35.911, Гкал/ч
Тепловые потери в подающем трубопроводе	27.62032, Гкал/ч
Тепловые потери в обратном трубопроводе	14.90280, Гкал/ч
Потери тепла от утечек в подающем трубопроводе	5.887, Гкал/ч
Потери тепла от утечек в обратном трубопроводе	2.609, Гкал/ч
Потери тепла от утечек в системах теплопотребления	1.264, Гкал/ч
Суммарный расход на подпитку	102.522, т/ч
Суммарный расход на систему отопления	3814.531, т/ч
Суммарный расход на систему вентиляции	116.339, т/ч
Суммарный расход воды на систему ГВС (открытая схема)	0.354, т/ч
Расход воды на обобщенные потребители	465.159, т/ч
Расход воды на параллельные ступени ТО	32.056, т/ч
Расход воды на утечки из подающего трубопровода	41.830, т/ч
Расход воды на утечки из обратного трубопровода	41.389, т/ч
Расход воды на утечки из систем теплопотребления	18.949, т/ч

**Табл. 6.2. Справка по режиму работы тепловой сети**

Поставщик	ОАО ТГК-16 НК ТЭЦ			ООО НК ТЭЦ	
	(ПТК- 1)				
время ч.	0 <sup>00</sup> - 2 <sup>00</sup>	2 <sup>00</sup> - 20 <sup>00</sup>	20 <sup>00</sup> 24 <sup>00</sup>	0 <sup>00</sup> - 18 <sup>00</sup>	18 <sup>00</sup> - 24 <sup>00</sup>
t нр. °С	-10	-12	-17	-12	-17
на «Город» t -°С	100/54	110/52	116/59	110/52	116/59

**Табл. 6.3. Справка по параметрам работы насосных станций**

Параметры	Насосные станции						№ 7
	№ 1	№ 2	№ 3	№ 4	№ 5	№ 6	
Р до РКП	10,2	8,2	12,1	11	12	8,6	9,1
Р на город	5,6	8	10,4	5,4	11,9	6,9	8,9
Р на всасе	2,7	4,9	4,5	2,6	6,9	1	4,8
Р на напоре	9,8	7,4	14,7	9,8	9,8	9,7	5
Т подающ.	107	101	103	89	105	108	108
Т обратн.	48	52	53	53	51	49	49

**Табл. 6.4. Качество воды**

Поставщик	Параметры				
		Жесткость	Ик	pH	O2
ОАО ТГК-16	Подающ.	-	-	-	-
НК ТЭЦ	Обратн.	-		ВХР в норме	-
(ПТК-1)	Подпитка	-	-	-	-
ООО	Подающ.	2300	0,72	9,12	8
НК ТЭЦ	Обратн.	2200	0,69	9,27	8
	Подпитка	-	-	-	-

**Табл. 6.5. Рабочее оборудование ПНС**

	Насосные станции						
	1250м3/ч	1260м3/ч	1250м3/ч	1000м3/ч	1250м3/ч	2000м3/ч	1260м3/ч
Перекачивающие насосы	№ 1	№ 2	№ 3	№ 4	№ 5	№ 6	№ 7
ПН-1	Резерв	Резерв	37/15,8	67/15,7	Резерв	АВР	Резерв
ПН-2	АВР	АВР	АВР	АВР	30/10,4	75/9,5	Резерв
ПН-3	30/9,6	26/10,3	68/17,8	Резерв	АВР	79/9,0	Резерв
ПН-4					32/14,9	Резерв	Резерв

**Табл. 6.6. Справка по режиму работы источников теплоснабжения**

Поставщик	Потребитель	Параметры						Σ G подпит. (т/ч)
		Рпр (ата)	Роб. (ата)	Тпр (С)	Тобр (С)	Гпр (т/ч)	Гобр (т/ч)	
ОАО «ТГК-16» НК ТЭЦ ПТК-1	Город-1	6,2	3,2	110	52	1762	1458	162
	Город-2	5,9	3	109	53	1315	1407	
	Б С И	6,3	3,2	113	52	1058	1089	
	ИТОГО по ПТК-1					4136	3954	
	НКШЗ	6,8	2,8	92	59	2351	2252	
ООО НК ТЭЦ	Город М-III	6,2	3,6	110	52	3310	3292	32
	Σ по городу					7452	7251	202

Как показали расчеты, в настоящее время существует резерв пропускной способности тепловой сети для обеспечения подключения перспективных потребителей.

Ограничение пропускной способности тепловой сети связаны, прежде всего, с ограничением по пропускной способности установленных ПНС.

**Табл. 6.7. Резервы пропускной способности тепломagистралей филиала АО «Татэнерго» «Нижекамские тепловые сети»**

Вариант	Параметры	ТВ-1	ТВ-2	ТВ-3	ТВ-4
Текущее положение	Нагрузка	122,556	152,946	267,791	83,607
	Расход	1667,398	1849,396	3676,837	1163,842
	Расход после П-2	1683	1753		1211
	Расход после ПНС-1,4	2611			277
	Ограничение по ПНС (один насос в резерве)	2500	2500	3780	1000

Как видно из представленных данных, основным ограничивающим фактором при подключении нагрузок является пропускная способность ПНС. Причем ПНС-2 уже работает в режиме, превышающем номинальный.

### **6.3 Резервы тепловой мощности нетто источников тепловой энергии и возможности расширения технологических зон действия источников с резервами тепловой мощности нетто в зоны действия с дефицитом тепловой мощности**

В настоящее время в городе Нижнекамске отсутствуют источники тепловой энергии с дефицитом тепловой мощности, поэтому возможности расширение технологических зон действия источников с резервами тепловой мощности нетто в зоны действия с дефицитом тепловой мощности не представляется возможным.

Кроме того, существующие поперечные связи позволяют использовать любой из централизованных источников для покрытия нагрузок города.

## 7 Балансы теплоносителя

Источником хозяйственно-питьевого и производственного водоснабжения г. Нижнекамска является река Кама.

От водозаборных сооружений, совмещённых с насосной первого подъёма, вода по водоводам подаётся к станции очистки. Часть воды со станции очистки без обработки подается для промышленных нужд. Производственная вода для основных потребителей осветляется на горизонтальных отстойниках. Вода для хозяйственно-питьевых нужд дополнительно фильтруется, обеззараживается и ее качество доводится до требований ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая. Гигиенические требования» на питьевую воду.

Исходную воду для подпитки тепловой сети необходимо привести к качеству согласно требованиям п.4.8.39 приказа Минэнерго РФ от 24 марта 2003 г. №115 «Об утверждении правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок», для питания паровых котлов вода должна соответствовать п.4.8.22.

Для приведения воды к требуемому качеству в системах теплоснабжения используются следующие методы:

- фильтрование воды с целью механического удаления взвешенных частиц;
- термическая деаэрация воды в деаэраторах атмосферного или вакуумного типов с целью снижения кислорода и углекислого газа в воде до нормативного уровня;
- умягчения воды катионированием;
- умягчение воды (связывание содержащихся в воде катионов жесткости – кальция и магния – в малорастворимые соединения, выделяемые затем осаждением);
- стабилизационная обработка воды (повышение pH путем дозирования щелочи);
- ингибирование воды путем введения в нее различных композиционных растворов;
- обеззараживание воды (хлорирование, озонирование и др.).

Наряду с традиционным ионообменным методом широкое применение находят комплексный водно-химический режим и коррекционный способ водоподготовки.

В качестве основного химического метода для подготовки подпиточной воды используются такие, как Na-катионирование, подкисление, H-катионирование с голодной регенерацией и буферными фильтрами, H-Na-катионирование, известкование, содоизвесткование и т.п. Наиболее целесообразно применение комбинированных схем водоподготовительных установок, представляющих ряд различных способов обработки воды, объединенных в общую технологическую схему. В зависимости от общей жесткости, общей щелочности воды, содержания в воде хлоридов, сульфатов необходимо применять комбинированные схемы водоподготовительных установок согласно методическим указаниям по водоподготовке и водно-химическому режиму тепловых станций, котельных и тепловых сетей.

Описание систем водоподготовки приведено в разделе 2.5.

В Табл. 7.1 представлены сведения о качестве воды, поступающей на установки водоподготовки ТЭЦ из реки Кама.

**Табл. 7.1. Данные качества речной воды, поступающей на установки водоподготовки**

Наименование анализа	Единицы измерения	Средние за 2016г	Средние за 2017г
Жесткость общая	ммоль/дм <sup>3</sup>	4,09	5,18
Щелочность общая	ммоль/дм <sup>3</sup>	1,85	2,15
Щелочность Ф/Ф	ммоль/дм <sup>3</sup>	0	0
Водородный показатель pH	ед.pH	7,54	7,82
Кремниевая кислота в пересчете на (SiO <sub>2</sub> )	мг/дм <sup>3</sup>	7,94	7,36
Аммонийный азот в пересчете на (NH <sub>3</sub> <sup>+</sup> )	мг/дм <sup>3</sup>	0,176	0,159
Железо (суммарно Fe)	мг/дм <sup>3</sup>	0,19	0,201
Нитриты (NO <sub>2</sub> <sup>-</sup> )	мг/дм <sup>3</sup>	0,013	0,016
Нитраты (NO <sub>3</sub> <sup>-</sup> )	мг/дм <sup>3</sup>	3,52	7,67
Натрий (Na)	мг/дм <sup>3</sup>	40,3	29,3
Окисляемость перганманатная (Оп)	мгО/дм <sup>3</sup>	6,47	5,69
Взвешенные вещества	мг/дм <sup>3</sup>	1,27	1,01
Нефтепродукты (суммарно)	мг/дм <sup>3</sup>	0,372	0,332
Свободная углекислота (CO <sub>2</sub> )	мг/дм <sup>3</sup>	0,72	0,82
Хлориды (Cl <sup>-</sup> )	мг/дм <sup>3</sup>	43,6	67,5
Сульфаты (SO <sub>4</sub> <sup>2-</sup> )	мг/дм <sup>3</sup>	65,6	89
Алюминий(Al)	мг/дм <sup>3</sup>	0,343	0,267
Сухой остаток	мг/дм <sup>3</sup>	376	400
Прокаленный остаток	мг/дм <sup>3</sup>	180	207

## **7.1 Структура балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей в зонах действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии, работающих на единую тепловую сеть**

Максимальная производительность водоподготовительных установок для тепловых сетей рассчитывается из компенсации возможных потерь теплоносителя с утечками через неплотности и плановыми сбросами через воздушники, дренажи и исполнительные механизмы.

1) Согласно п. 6.16 СП 124.13330.2012 «СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети»» расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения следует принимать:

В открытых системах теплоснабжения - равным расчетному среднему расходу воды на горячее водоснабжение с коэффициентом 1,2 плюс 0,75% фактического объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления, вентиляции и горячего водоснабжения зданий. При этом для участков тепловых сетей длиной более 5 км от источников теплоты без распределения теплоты расчетный расход воды следует принимать равным 0,5% объема воды в этих трубопроводах.

$$G_{\text{под}} = 1,2 G_{\text{ГВСср}} + 0,0075 (V_{\text{мс}} + V_{\text{от}} + V_{\text{вент}} + V_{\text{ГВС}}), \text{ м}^3/\text{ч};$$

где  $G_{\text{ГВСср}}$  - расход теплоносителя на нужды горячего водоснабжения потребителей;

$V_{\text{мс}}$ ,  $V_{\text{от}}$ ,  $V_{\text{вент}}$ ,  $V_{\text{ГВС}}$  - объем теплоносителя в трубопроводах в тепловых сетях, системах отопления, вентиляции и горячего водоснабжения потребителей.

2) Согласно МДК 4-05.2004 «Методика определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения» утвержденной заместителем председателя Госстроя России 12.08.2003г.:

п. 4.1.9. Емкость трубопроводов тепловых сетей определяется в зависимости от их удельного объема и длины:



$$V_{mc} = \sum_{i=1}^n v_{di} l_{di}$$

где  $v_{di}$  - удельный объем  $i$ -го участка трубопроводов определенного диаметра, м<sup>3</sup>/км;

$l_{di}$  - длина  $i$ -го участка трубопроводов, км.

п. 4.1.10. Емкость систем теплopotребления зависит от их вида и определяется по формуле:

$$V_{cmi} = \sum_{i=1}^n v Q_{0\max}$$

где  $Q_{0\max}$  - расчетное значение часовой тепловой нагрузки здания, Гкал/ч

$v$  - удельный объем системы теплopotребления, м<sup>3</sup>ч/Гкал;

$n$  - количество систем теплopotребления, оснащенных одним видом нагревательных приборов.

При отсутствии информации о типе нагревательных приборов, которыми оснащены системы теплopotребления (отопления, приточной вентиляции), допустимо принимать значение удельного объема для систем в размере 30 м<sup>3</sup>\*ч/Гкал.

Емкость местных систем горячего водоснабжения теплоснабжения можно определять при  $v=6$  м<sup>3</sup>\*ч/Гкал средней часовой тепловой нагрузки.

Схема теплоснабжения г. Нижнекамска закрытая с зависимой схемой присоединения нагрузок отопления.

Согласно СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» п. 6.16 «Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения следует принимать: в закрытых системах теплоснабжения 0,75% фактического объема воды в трубопроводах тепловых сетей...», п. 6.18 «Объем воды в системах теплоснабжения при отсутствии данных по фактическим объемам воды допускается принимать равным 65 м<sup>3</sup> на 1 МВт расчетной тепловой нагрузки при закрытой системе теплоснабжения...».

В Табл. 7.2 - Табл. 7.3 представлены фактические балансы производительности ВПУ централизованных источников теплоснабжения города Нижнекамска.

Как видно из представленных балансов ВПУ имеют существенный резерв на обоих источниках города – ТЭЦ ПТК-1 и ПТК-2.

**Табл. 7.2. Баланс производительности ВПУ ООО «Нижнекамская ТЭЦ» для подпитки тепловой сети**

Наименование параметра	Ед. изм.	2017 год	2018 год	2019 год
Производительность ВПУ	т/ч	300	300	300
Средневзвешенный срок службы	лет	Ремонт 1 раз в 3 года по графику		
Располагаемая производительность	т/ч	300	300	300
Собственные нужды ВПУ	т/ч	2	2	2
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	Ед.	2	2	2
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м <sup>3</sup>	1	1	1
Нормативная подпитка	т/ч	234	236	212
Резерв / дефицит ВПУ	т/ч	64	62	86
Аварийная подпитка	т/ч	625	630	566

**Табл. 7.3. Баланс производительности ВПУ филиала ОАО «ТГК-16» «Нижнекамская ТЭЦ» для подпитки тепловой сети**

Наименование параметра	Ед. изм.	2017	2018	2019
Производительность ВПУ	т/ч	550	550	550
Средневзвешенный срок службы	лет	Ремонт 1 раз в 3 года по графику		
Располагаемая производительность	т/ч	430	430	430
Собственные нужды ВПУ	т/ч	11	11	11
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	Ед.	3	3	3
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м <sup>3</sup>	2	2	2
Нормативная подпитка	т/ч	458	460	462
Резерв / дефицит ВПУ	т/ч	- 39	- 40	- 42
Аварийная подпитка	т/ч	1 222	1 226	1 231

## 8 Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом

### 8.1 Виды и количество используемого основного топлива для каждого источника тепловой энергии

Все централизованные источники теплоснабжения используют в качестве основного топлива природный газ.

Природный газ поставляется ООО «Газпром трансгаз Казань», лимиты на поставку газа не установлены, величина ограничения зависит от пропускной способности ГРП.

Производственные утилизационные котельные промышленных предприятий города (АО «Нижекамсктехуглерод») в качестве основного топлива используют отбросной газ производства техуглерода (низшая теплота сгорания - 760 ккал/м<sup>3</sup>). Природный газ является резервным топливом.

Сведения о потреблении основного топлива ООО «Нижекамская ТЭЦ» за последние 5 лет представлены в Табл. 8.1.

**Табл. 8.1. Сведения об объеме потребления основного и резервного топлива источником ООО «Нижекамская ТЭЦ»**

Параметр	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год
расход топлива, т	834870	1268348	896757	865302	972666
на отпуск э/э, т	364268	797495	410495	349615	468661
на отпуск тепловой энергии, т	470602	470853	486262	515687	50405
урут на т/э	142,8	146,6	144,4	143,5	147,3
урут на э/э	325,1	386,4	344,3	345,3	380,2
мазут, нат.т	15807	375858	7724	2834	13941
мазут, т	21264	513764	10532	3867	19094
природный газ, тыс. м <sup>3</sup>	696771	647021	761072	740320	797389
природный газ, т	813606	754584	886225	861435	927871
Газ нефтеперерабатывающих предприятий, тыс. м <sup>3</sup>					16016
Газ нефтеперерабатывающих предприятий, т					25701

**Табл. 8.2. Сведения об объеме поставок, потребления и характеристики основного и резервного топлива источником ООО «Нижекамская ТЭЦ»**

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива	Приход топлива за год, т. натуральног о топлива	Израсходовано топлива за год			Остаток топлива, т. натурального топлива,	Низшая теплота сгорания, ккал/кг
			Всего, т. натураль ного топлива,	в том числе, на отпуск электрической и тепловой энергии			
				натурального	условного		
1	2	3	4	5	6	7	8
2019							
Уголь (марка)							
Природный	0	797 389	797 389	797 389	927 871	0	8 145

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива	Приход топлива за год, т. натуральног о топлива	Израсходовано топлива за год			Остаток топлива, т. натурального топлива,	Низшая теплота сгорания, ккал/кг
			Всего, т. натураль ного топлива,	в том числе, на отпуск электрической и тепловой энергии			
				натурального	условного		
1	2	3	4	5	6	7	8
газ							
Топливный газ	0	16 900	16 900	16 900	25 701	0	10 646
Нефтетоплив о, в том числе:	12 490	14360,5	13 857,50	13 857,50	19 094	12993	9 588
- мазут	12 490	14360,5	13 857,50	13 857,50	19 094	12993	9 588
- ДТ							
Итого					972 666		
2018							
Уголь (марка)							
Природный газ	0	740978	740978	740320	861435	0	8145
Нефтетоплив о, в том числе:	15286	0	2796	2796	3867	12490	9552
- мазут	15286	0	2796	2796	3867	12490	9552
- ДТ							
Итого					865302		
2017							
Уголь (марка)							
Природный газ	0	761072	761072	761072	886225	0	8151
Нефтетоплив о, в том числе:	22733	11	7458	7458	10532	15286	9545
- мазут	22733	11	7458	7458	10532	15286	9545
- ДТ							
Итого					896757		
2016							
Уголь (марка)							
Природный газ	0	647021	647021	647021	754584	0	8164
Нефтетоплив о, в том числе:	18811	378767	374845	374845	513764	22733	9568
- мазут	18811	378767	374845	374845	513764	22733	9568
- ДТ							
Итого					1268348		
2015							
Уголь (марка)							
Природный газ	0	696771	696771	696771	813606	0	8174
Нефтетоплив о, в том числе:	9669	24685	15543	15543	21264	18811	9417
- мазут	9669	24685	15543	15543	21264	18811	9417
- ДТ							
Итого					834870		

**Табл. 8.3. Динамика изменения характеристики природного газа**

Год	Природный газ Калорийность, средняя за год $Q_{\text{нр}}$ ккал/м <sup>3</sup>
2015	8 174
2016	8 164
2017	8 151
2018	8 145
2019	8 145

**Табл. 8.4. Динамика изменения характеристики жидкого топлива**

Год	Мазут	
	Калорийность средняя за год, $Q_{\text{нр}}$ , ккал/кг	Влажность, средняя за год, %, $W_p$
2015	9 417	1,67
2016	9 568	0,27
2017	9 545	3,57
2018	9 552	1,36
2019	9 588	0,6

**Табл. 8.5. Потребление основного и резервного топлива утилизационной котельной АО «Нижнекамсктехуглерод»**

Параметр	2014	2015	2016	2017	2018	2019
Потребление тепловой энергии, Гкал/год	431843	404913	392568	431255	363381	411600
Потребление топлива, туг	84826	88251	81636	87505	74321	82802
Другие виды топлива (отбросной газ), тыс. м <sup>3</sup>	1074787	1292326	1348474	1240032	1077724	1238593

Сведения о потреблении основного и резервного топлива филиалом ОАО «ТГК-16» «Нижнекамская ТЭЦ» за последние 5 лет представлены в Табл. 8.6.

**Табл. 8.6. Сведения об объеме потребления основного и резервного топлива источником филиал ОАО «ТГК-16» «Нижнекамская ТЭЦ»**

Параметр	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год
расход топлива, туг	3307530	3471496	3520041	3682114	3748321
на отпуск э/э, туг	1107048	1105560	984277	1040185	1087180
на отпуск тепловой энергии, туг	2200482	2365936	2535764	2641929	2661141
угут на т/э	135,5	139	141,9	145,2	148,3
угут на э/э	269,6	265,6	237,8	244,3	252,6
мазут, нат.т	114093	433329	28498	27189,52 3	233476,276
мазут, туг	155481	591796	37385	36803	319459

Параметр	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год
природный газ, тыс. м <sup>3</sup>	2698238	2470286	2991134	3132420	2930405
природный газ, тут	3152049	2879700	3482656	3645311	3409910
Газ нефтеперерабатывающих предприятий, тыс. м <sup>3</sup>					11004,645
Газ нефтеперерабатывающих предприятий, тут					18952

## 8.2 Виды резервного и аварийного топлива и возможности обеспечения ими в соответствии с нормативными требованиями

Резервным и аварийным топливом для ООО «Нижекамская ТЭЦ» является топочный мазут марки М-100, который поступает в мазутный резервуар № 1 по трубопроводу от установки ЭЛОУ-АВТ-7 НПЗ АО «ТАНЕКО».

Разогрев производится через подогреватели ПМТ 30-16 12шт. Из резервуара № 1 мазут самотёком через фильтры грубой очистки поступает к мазутным насосам 1 подъёма, затем под давлением проходит подогреватели ПМТ 30-16, где подогревается, проходит фильтры тонкой очистки и мазутными насосами 2 подъёма подаётся в КТЦ по двум мазутопроводам. Часть мазута из главного корпуса возвращается по мазутопроводу рециркуляции, подключенному в напорный коллектор мазутных насосов 1 подъёма.

Для отделения мазута от посторонних предметов и примесей перед насосами 1 подъёма и насосами рециркуляции установлены фильтры грубой очистки, на всасе насосов 2 подъёма установлены фильтры тонкой очистки.

В качестве резервного и аварийного топлива для филиала ОАО «ТГК-16» «Нижекамская ТЭЦ» также применяется мазут марки М-100 от НПЗ АО «ТАНЕКО».

Наличие рядом с централизованными источниками города нефтеперерабатывающего завода, мазут от которого по трубопроводам поставляется в резервуары ТЭЦ, а также наличие в непосредственной близости резервуарных парков этого завода позволяет обеспечить любую потребность в резервном и основном топливе

### 8.2.1 Топливо (основное, резервное, растопочное) Нижекамских ТЭЦ

Основным топливом для выработки тепловой и электрической энергии Нижекамских ТЭЦ (ПТК-1, ПТК-2) является природный газ Уренгойского месторождения (поставщик ООО «Газпром ТрансгазКазань»), резервным – мазут.

Мазутное хозяйство обеспечивает прием, хранение и подготовку мазута к сжиганию. Резервным (аварийным) топливом является топочный мазут марки М-100, поступающий с установки ЭЛОУ АВТ-7 ОАО «ТАИФ-НК».

Мазут может поставляться железнодорожным транспортом, в цистернах. Состав мазутного хозяйства ПТК-1:

- приемно-сливное устройство со сливными лотками, приемными резервуарами по 600м<sup>3</sup> (2 резервуара) и 4-мя перекачивающими насосами;
- мазутонасосная с установленным в ней оборудованием: 4 насоса I-го подъема, 4 насоса II-го подъема, 9 подогревателей мазута;
- фильтров мазута тонкой очистки;
- арматура и трубопроводы обвязки оборудования;
- мазутные резервуары: 2 металлических и 8 железобетонных объемом по 10000 м<sup>3</sup> каждый.

Резервуары хранения изготовлены из сборного железобетона. Наружный периметр имеет металлическую набивку, покрыт снаружи и внутри торкретом.

Резервуары завалованы грунтом и считаются подземными.

Газовое хозяйство включает в себя:

- 2 газораспределительных пункта (ГРП-1,2) производительностью по 330 тыс. м<sup>3</sup>/час с оборудованием; природный газ одорируется на ГРС этилмеркоптаном;
- газораспределительный пункт (ГРП-3) производительностью по 50 тыс.м<sup>3</sup>/час. с оборудованием;
- внешние газопроводы от ГРП-1, 2 до главного корпуса, включая коллектор по ряду «Д» и участки газопроводов на котлы;

Филиал ОАО «ТГК-16» Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1) получает газ с Уренгойского месторождения, по трубопроводам газ поступает к газораспределительной станции (ГРС-2), а от ГРС-2 по двум газопроводам Ø720 и одному газопроводу Ø1200 на территорию Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1) к газорегуляторным пунктам (ГРП-1,2). После редуцирования газа на ГРП-1,2 по газопроводу, проложенного вдоль ряда “Д” главного корпуса, осуществляется подвод газа к каждому котлу.

После ГРП-3 – технологический газ по двум трубопроводам Ø800 подается на узлы смешения, смонтированные на газопроводе после ГРП-1,2.

### 8.3 Особенности характеристик топлив в зависимости от мест поставки

Поставщиком природного газа для централизованных источников теплоснабжения в городе Нижнекамске является ООО «Газпром трансгаз Казань».


Паспорт качества поставляемого газа представлен на Рис. 8.1.

ПРОТОКОЛ КОНТРОЛЯ качества природного газа № 4-64/Г от 15.08.2017 г.						
Дата отбора проб: 15.08.2017 г. Место отбора проб: ГРС-2 г. Нижнекамск Дата проведения анализа: 15.08.2017 г. Место проведения анализа: Лаборатория ЭПУ «Нижнекамскгаз» (сектор 4 ИЛ), 423570, Республика Татарстан, Нижнекамский муниципальный район, г. Нижнекамск, ул. Первопроходцев, 18. тел.: (8555) 47-33-60, факс: (8555) 30-47-02.						
№ п/п	Наименование показателя	Единица измере- ния	Метод испытаний	Норма по ГОСТ 5542-2014	Результат	Расширенная абсолютная неопределен- ность, абс.ед.
1.	Компонентный состав, молярная доля:					
1.1	метан				96,09	±0,08
1.2	этан				1,99	±0,08
1.3	пропан				0,39	±0,04
1.4	изо-бутан				0,094	±0,006
1.5	норм-бутан				0,094	±0,006
1.6	нео-пентан				<0,0005	-
1.7	изо-пентан				0,0175	±0,0013
1.8	норм-пентан				0,0119	±0,0010
1.9	гексаны+ высш.углеводороды				0,0116	±0,0009
1.10	гелий				0,0117	±0,0009
1.11	водород				0,0013	±0,0003
1.12	кислород			не более 0,050	0,0078	±0,0017
1.13	азот			не норм.	0,97	±0,04
1.14	диоксид углерода			не более 2,5	0,118	±0,008
2.	Полная теплота сгорания при стандартных условиях	МДж/м³ ккал/м³	ГОСТ 31369-2008	не менее 31,80 не менее 7600	34,08 8140	±0,05 -
3.	Область значений числа Воббе (высшего) при стандартных условиях	МДж/м³ ккал/м³	ГОСТ 31369-2008	41,20-54,50 9840-13020	49,65 11859	±0,07 -
4.	Плотность при стандартных условиях	кг/м³	ГОСТ 31369-2008	не норм.	0,6973	±0,0007
5.	Массовая концентрация сероводорода	г/м³	ГОСТ 22387.2-2014	не более 0,02	не опред.	-
6.	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м³	ГОСТ 22387.2-2014	не более 0,036	не опред.	-
7.	Массовая концентрация механических примесей в 1 м³	г/м³	ГОСТ 22387.4-77	не более 0,001	не опред.	-
8.	Температура газа в точке отбора пробы	°C	—	не норм.	+5,1	-

Значение абсолютной доли кислорода определено пересчетом значения молярной доли кислорода по приложению С ГОСТ 31369-2008 и составляет 0,0078%.

Стандартные условия в п.п. 2-4: стандартные условия сгорания газа – температура 25 °С, давление 101,325 кПа, стандартные условия измерений объема газа – температура 20°С, давление 101,325 кПа.

Сведения о СИ: хроматограф газовый «Хроматэк-Кристалл 5000.2», заводской № 52891, свидетельство о поверке № 8701560, действительно до 20.03.2018 г.

Лаборант химического анализа 5 разряда:  А.Р. Абдуллина



Начальник лаборатории, руководитель сектора № 4 ИЛ ООО «Газпром трансгаз Казань»:  Е.И. Иконова


Рис. 8.1. Протокол контроля качества природного газа



Резервным и аварийным топливом для ТЭЦ города Нижнекамска является топочный мазут марки М-100, который поступает от НПЗ АО «ТАНЕКО». Паспорт качества мазута представлен на Рис. 8.2.



**Паспорт качества**  
№ 1838Н от 1 июля 2016 г.



**Наименование продукта:** Мазут топочный 100, 3,00 %, зольный, 25 °С

**Изготовитель, юридический адрес и адрес места производства:** АО "ТАНЕКО", 423570, РФ, Республика Татарстан, г.Нижнекамск, промзона, тел. (8555) 49-02-02, факс (8555) 49-02-03, e-mail: referent@taneco.ru

**Наименование испытательной лаборатории, адрес:** Испытательная лаборатория нефтепродуктов АО "ТАНЕКО", 423570, РФ, Республика Татарстан, г.Нижнекамск, промзона

**Аттестат аккредитации испытательной лаборатории:** RA.RU.22HP10, действует с 12 февраля 2016 г.

**Технический регламент:** Технический регламент Таможенного союза ТР ТС 013/2011 "О требованиях к автомобильному и авиационному бензину, дизельному и судовому топливу, топливу для реактивных двигателей и мазуту" (утвержден 18.10.2011г.)

**Нормативный документ на продукт:** ГОСТ 10585-2013 с поправкой № 1

**Нормативный документ на метод отбора проб:** ГОСТ 2517-2012

**Декларация о соответствии:** ТС № RU Д-RU.АЯ54.В.03586, срок действия с 04.02.2015г. по 02.02.2020г.

**Данная продукция была изготовлена на предприятии с интегрированной системой менеджмента, сертифицированной на соответствие требованиям ISO 9001, ISO 14001, OHSAS 18001. Сертификат соответствия требованиям ISO 9001:2008 №15.1511.026 действует до 15.09.2018**

**Номер партии:** 314

Дата изготовления: 30 июня 2016 г.

Дата, время отбора: 30.06.2016 8:00:00

Дата испытания: 30 июня 2016 г.

Количество, т: 1 612,000

Плотность при 20 °С, кг/дм³: 0,9938

**Место отбора:** Трубопровод мазута ПМЭ-1


№	Наименование показателя	Единица измерения	Норма по нормативному документу	Норма, установленная тех. регламентом	Результат испытания	Метод испытания
1	Вязкость условная при 100 °С	градусы ВУ	не более 6,80	-	6,76	ГОСТ 6258
2	Зольность	%	не более 0,14	-	соответствует	ГОСТ 1461
3	Массовая доля механических примесей	%	не более 1,0	-	соответствует	ГОСТ 6370
4	Массовая доля воды	%	не более 1,0	-	0,0	ГОСТ 2477
5	Содержание водорастворимых кислот и щелочей	-	отсутствие	-	соответствует	ГОСТ 6307 с дополнением по 7.5 ГОСТ 10585-2013
6	Массовая доля серы	%	не более 3,00	не более 3,5	2,61	ГОСТ Р 51947
7	Содержание сероводорода	ppm	не более 10	не более 10	менее 0,5	ГОСТ Р 53716
8	Температура вспышки в открытом тигле	°С	не ниже 110	не ниже 90	126	ГОСТ 4333
9	Температура застывания	°С	не выше 25	-	минус 7	ГОСТ 20287 метод Б
10	Теплота сгорания (низшая) в пересчете на сухое топливо (небраковочная)	кДж/кг	не менее 39900	-	соответствует	ГОСТ 21261
11	Плотность при 15 °С	кг/м³	не нормируется, определение обязательно	-	998,7	ГОСТ Р 51069
12	Выход фракции, выкипающей до 350 °С	% об.	-	не более 17	15,9	ASTM D 1160

**Код ОКП:** 02 5211

**Заключение:** Мазут топочный 100, 3,00 %, зольный, 25 °С соответствует:  
- Техническому регламенту Таможенного союза ТР ТС 013/2011 "О требованиях к автомобильному и авиационному бензину, дизельному и судовому топливу, топливу для реактивных двигателей и мазуту" (утвержден 18.10.2011г.);  
- ГОСТ 10585-2013 с поправкой № 1.


**Дополнительная информация:** 1. Топливо содержит присадку "ASULPHER марки 7001" (поглотитель сероводорода) в количестве до 0,1 % масс.

Инженер-химик испытательной лаборатории нефтепродуктов:



Тимурова А.Ф.

Паспорт качества распечатал:



Тимурова А.Ф.

**Рис. 8.2. Паспорт качества мазутного топлива, поставляемого ТЭЦ г. Нижнекамска**

#### **8.4 Анализ поставки топлива в периоды расчетных температур наружного воздуха**

Случаев аварийного отключения газопроводов к источникам тепловой энергии за последние 15 лет не зафиксировано.

Критического снижения давления, при котором происходит аварийное отключение газоиспользующего оборудования, не наблюдалось.

## 9 Надежность теплоснабжения

### 9.1 Показатели, определяемые в соответствии с методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров, оказываемых услуг для организаций, осуществляющих деятельность по производству и (или) передаче тепловой энергии

Применительно к системам теплоснабжения надёжность можно рассматривать как свойство системы:

- Бесперебойно снабжать потребителей в необходимом количестве тепловой энергией требуемого качества.
- Не допускать ситуаций, опасных для людей и окружающей среды.

На выполнение первой из сформулированных в определении надёжности функций, которая обусловлена назначением системы, влияют единичные свойства безотказности, ремонтпригодности, долговечности, сохраняемости, режимной управляемости, устойчивости и живучести. Выполнение второй функции, связанной с функционированием системы, зависит от свойств безотказности, ремонтпригодности, долговечности, сохраняемости, безопасности.

Резервирование – один из основных методов повышения надёжности объектов, предполагающий введение дополнительных элементов и возможностей сверх минимально необходимых для нормального выполнения объектом заданных функций. Реализация различных видов резервирования обеспечивает резерв мощности (производительности, пропускной способности) системы теплоснабжения – разность между располагаемой мощностью (производительностью, пропускной способностью) объекта и его нагрузкой в данный момент времени при допустимых значениях параметров режима и показателях качества продукции.

Надёжность системы теплоснабжения можно оценить исходя из показателей износа тепломеханического оборудования.

Способность проектируемых и действующих источников тепловой энергии, тепловых сетей и в целом СЦТ обеспечивать в течение заданного времени требуемые режимы, параметры и качество теплоснабжения следует определять по трем показателям (критериям):

– Вероятность безотказной работы системы  $[P]$  - способность системы не допускать отказов, приводящих к падению температуры в отапливаемых

помещениях жилых и общественных зданий ниже +120С, в промышленных зданиях ниже +80С, более числа раз установленного нормативами.

– Коэффициент готовности системы [Кг] - вероятность работоспособного состояния системы в произвольный момент времени поддерживать в отапливаемых помещениях расчетную внутреннюю температуру, кроме периодов, допускаемых нормативами. Допускаемое снижение температуры составляет 20С.

– Живучесть системы [Ж] - способность системы сохранять свою работоспособность в аварийных (экстремальных) условиях, а также после длительных остановов (более 54 часов).

- Вероятность безотказной работы [Р].

Вероятность безотказной работы [Р] для каждого j -го участка трубопровода в течение одного года вычисляется с помощью плотности потока отказов  $\omega_j P$

$$P = e^{(-\omega_j P)};$$

Вычисленные на предварительном этапе плотности потока отказов  $\omega_j E$  и  $\omega_j P$ , корректируются по статистическим данным аварий за последние 5 лет в соответствии с оценками показателей остаточного ресурса участка тепловпровода для каждой аварии на данном участке путем ее умножения на соответствующие коэффициенты.

Вероятность безотказной работы [Р] определяется по формуле:

$$P = e^{-\omega};$$

где  $\omega$  – плотность потока учитываемых отказов, сопровождающихся снижением подачи тепловой энергии потребителям, может быть определена по эмпирической формуле:

$$\omega = a * m * K_c * d^{0,208};$$

где  $a$  – эмпирический коэффициент. При нормативном уровне безотказности  $a = 0,00003$ ;

$m$  – эмпирический коэффициент потока отказов, полученный на основе обработки статистических данных по отказам. Допускается принимать равным 0,5 при расчете показателя безотказности и 1,0 при расчете показателя готовности;

$K_c$  – коэффициент, учитывающий старение (утрату ресурса) конкретного участка теплосети. Для проектируемых новых участков тепловых сетей рекомендуется принимать  $K_c=1$ . Во всех других случаях коэффициент старения рассчитывается в зависимости от времени эксплуатации по формуле:

$$K_c = 3 \cdot I^{2,6}$$

$$I = n/n_o$$

где  $I$  – индекс утраты ресурса;

$n$  – срок службы теплопровода с момента ввода в эксплуатацию (в годах);

$n_o$  – расчетный срок службы теплопровода (в годах).

Нормативные (минимально допустимые) показатели вероятности безотказной работы согласно СП 124.13330.2012 «СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети»» принимаются для:

- источника тепловой энергии –  $R_{ит} = 0,97$ ;
- тепловых сетей –  $R_{тс} = 0,90$ ;
- потребителя теплоты –  $R_{пт} = 0,99$ ;
- СЦТ –  $R_{сцт} = 0,9 \cdot 0,97 \cdot 0,99 = 0,86$ .

Заказчик вправе устанавливать более высокие показатели вероятности безотказной работы.

Расчеты показателей (критериев) надежности систем теплоснабжения выполняются с использованием компьютерных программ.

При проектировании тепловых сетей по критерию – вероятность безотказной работы  $[R]$  определяются:

по тепловым сетям:

– допустимость проектирования радиальных (лучевых) теплотрасс и в случае необходимости – места размещения резервных трубопроводных связей между радиальными теплопроводами;

– предельно допустимая длина не резервированных участков теплопроводов до каждого потребителя или теплового пункта;

– достаточность диаметров, выбираемых при проектировании новых или реконструируемых существующих теплопроводов, для обеспечения резервной подачи тепловой энергии потребителям при отказах;

– необходимость применения на конкретных участках по условию безотказности надземной прокладки или прокладки в проходных каналах (тоннелях),

Коэффициент готовности системы  $[E_g]$  - вероятность работоспособного состояния системы, ее готовности поддерживать в отапливаемых помещениях расчетную внутреннюю температуру более установленного нормативом числа часов в год.

Коэффициент готовности для  $j$ -го участка рассчитывается по формуле:

$$E_g = (8760 - z_1 - z_2 - z_3 - z_4) / 8760;$$

где  $z_1$  - число часов ожидания нерасчетных температур наружного воздуха в данной местности);

$z_2$  - число часов ожидания неготовности источника тепла (при отсутствии данных принимается равным 50 ч);

Оценку готовности энергоисточника рекомендуется производить по фактическим статистическим данным числа часов в год неготовности следующих узлов энергоисточника за последние 5 лет эксплуатации:

$$z_2 = z_{об} + z_{впу} + z_{тсв} + z_{пар} + z_{топ} + z_{хво} + z_{эл};$$

где  $z_{об}$  – основного энергооборудования;

$z_{впу}$  – водоподогревательной установки;

$z_{тсв}$  – тракта трубопроводов сетевой воды;

$z_{пар}$  – тракта паропроводов;

$z_{топ}$  – топливообеспечения;

$z_{хво}$  – водоподготовительной установки и группы подпитки;

$z_{эл}$  – электроснабжения.

$z_3$  - число часов ожидания неготовности участка тепловой сети;

$z_4$  - число часов ожидания неготовности систем теплоиспользования абонента (при отсутствии данных принимается равным 10 ч).

Число часов ожидания неготовности  $j$ -го участка тепловой сети:

$$z_3 = t_v * \omega_j E.$$

Здесь  $t_v$  - среднее время восстановления (в часах) теплопровода диаметра  $d_j$  (см. СП 124.13330.2012 «СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети»», табл.2);

$\omega_j E$  - плотность потока отказов, используемая для вычисления коэффициента готовности.

Минимально допустимый показатель готовности систем центрального теплоснабжения к исправной работе согласно п. 6.31 СП 124.13330.2012 «СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети»» равен 0,97.

где  $z_1$  – число часов ожидания неготовности СЦТ в период стояния нерасчетных температур наружного воздуха в данной местности. Определяется по климатологическим данным с учетом способности системы обеспечивать заданную температуру в помещениях;

Живучесть [Ж] - минимально допустимая величина подачи тепловой энергии потребителям по условию живучести должна быть достаточной для поддержания температуры теплоносителя в трубах и соответственно температуры в помещениях, в подъездах, лестничных клетках, на чердаках и т.п. не ниже +3 °С.

**Табл. 9.1. Допускаемое снижение подачи тепловой энергии**

Диаметр труб тепловых сетей, мм	Время восстановления теплоснабжения, ч	Расчетная температура наружного воздуха для проектирования отопления $t_0, ^\circ\text{C}$				
		-10	-20	-30	-40	-50
		Допускаемое снижение подачи тепловой энергии, %, до				
300	15	0	0	0	10	22
400	18	0	0	13	21	33
500	22	0	7	26	33	43
600	26	0	20	36	42	50
700	29	0	23	40	45	53
800-1000	40	15	38	50	55	62
до 1400	до 54	28	47	59	62	68

Расчет надежности системы теплоснабжения выполнен для магистральных участков сети, резервирование которых обязательно в соответствии с требованиями пп. 6.33 – 6.36 СП 124.13330.2012 «СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети»», п. 1.3 РД – 7 – ВЭП «Расчет систем централизованного теплоснабжения с учетом требований надежности», п. 5.1 СП 41-110-2005 «Проектирование тепловых сетей» и других действующих в настоящее время нормативных документов.

Вероятность безотказной работы тепловой сети должна быть не менее 0,9. Расчетный срок службы трубопроводов теплосети 25 лет.

**Табл. 9.2. Расчет показателей готовности систем теплоснабжения города Нижнекамска**

Наименование параметра	ТВ-1	ТВ-2	ТВ-3	ТВ-4
Средневзвешенный срок службы, лет	15	13	21	30
Средний диаметр, мм	562	575	878	717
Кс	0,794903677	0,547936	1,906546484	3
ωбезотказ	4,44991E-05	3,08E-05	0,000117108	0,000176669
ωготов	8,89981E-05	6,16E-05	0,000234215	0,000353338
Рбезотказ	0,999955502	0,999969	0,999882899	0,999823347
Рготов	0,999911006	0,999938	0,999765812	0,999646724

Так как показатель безотказной работы тепловой сети близок к единице и значительно превосходит нижний допустимый предел в 0,9, можно считать систему централизованного теплоснабжения надежной относительно показателя безотказной работы.

Готовность системы теплоснабжения к исправной работе системы теплоснабжения соответствует значению 0,97.

Показатели надежности централизованного теплоснабжения города высокие и с точки зрения готовности к бесперебойной работе система надежная.

## **9.2 Анализ аварийных отключений потребителей**

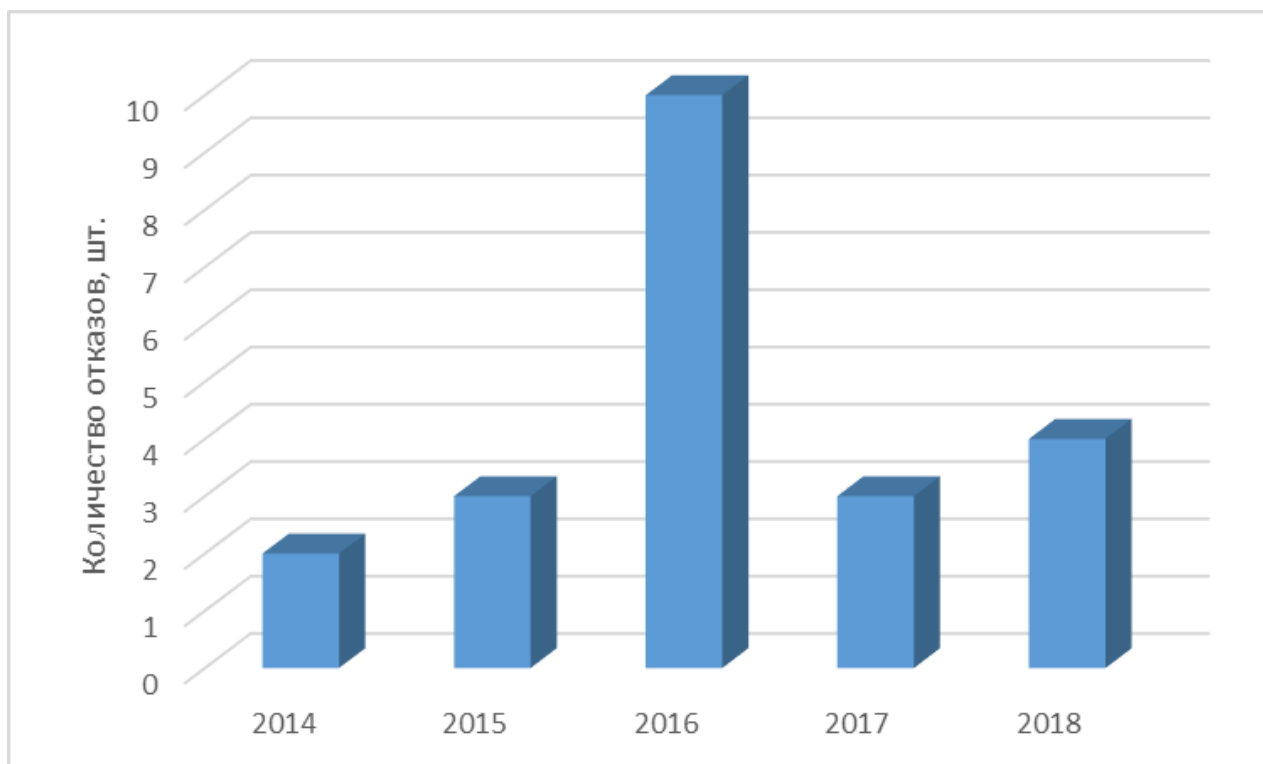
В Табл. 3.9 представлены сведения о статистике отказов в тепловых сетях филиала АО «Татэнерго» «Нижнекамские тепловые сети».

Как видно из Рис. 9.1, количество отказов в магистральных тепловых сетях как правило не превышает 4-ех в год. Исключением стал 2016 год, когда было зафиксировано 10 отказов.

Существующие и перспективные показатели надежности тепловой сети по условиям отказов представлены в Книге 9. Надежность систем теплоснабжения.

В 2019 году отказов на сетях АО «Татэнерго» и АО «ВКиЭХ» не зафиксировано.





**Рис. 9.1. Количество отказов на сетях НКТС**

### **9.3 Анализ времени восстановления теплоснабжения потребителей после аварийных отключений**

Согласно представленным данным время восстановления всех аварий не превышало нормируемого.

### **9.4 Анализ зон ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения**

Зоны ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения в не обнаружены.

## 10 Технико-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций

### 10.1 Описание результатов хозяйственной деятельности каждой теплоснабжающей организации в соответствии с требованиями, установленными Правительством Российской Федерации в «Стандартах раскрытия информации теплоснабжающими организациями»

Согласно требованиям законодательства о раскрытии информации организации, осуществляющие регулируемые виды деятельности, представляют отчеты о результатах хозяйственной деятельности.

В Табл. 10.1 - Табл. 10.2 представлены результаты хозяйственной деятельности АО «Татэнерго».

**Табл. 10.1. Информация об основных показателях хозяйственной деятельности АО «Татэнерго»**

Показатель	2015	2016	2017	2018	2019
Покупка тепловой энергии (горячая вода), Гкал	1 956 463,00	1 866 280,00	1 809 188,00	1 937 577,00	1 860 120,00
Полезный отпуск (горячая вода), Гкал, в т. ч. по тепловыводам:	1 486 904	1 487 844	1 468 080	1 481 274	1 439 451
БСИ филиал АО "ТАТЭНЕРГО" - НкТС	30 184	29 608	27 013	24 885	25 766
Город-1 филиал АО "ТАТЭНЕРГО" - НкТС	321 023	324 201	312 995	307 364	293 360
Город-2 филиал АО "ТАТЭНЕРГО" - НкТС	473 728	465 993	454 665	456 973	437 017
М-3 филиал АО "ТАТЭНЕРГО" - НкТС	661 970	668 042	673 408	692 051	683 307
Прямые потребители	32 032	40 681	40 603	40 501	38 256
Полезный отпуск (горячая вода), Гкал, в т. ч. по категориям потребителей:	1 486 904	1 487 844	1 468 080	1 481 274	1 439 451
население	1 172 751	1 181 171	1 173 730	1 178 595	893 062
бюджет	178 541	169 980	167 536	171 537	146 138
прочие	135 612	136 693	126 814	131 141	400 251

**Табл. 10.2. Калькуляция тарифа АО «Татэнерго»**

Расчет тарифа поставки тепловой энергии	Утверждено ГКРТТ			Доля в НВВ, %
	2018 год	2019 год	2020 год	
Расходы на производство и покупку ТЭ	992 716,69	1 086 013,07	1 276 199,13	57,3%
ОАО "ТГК-16"	559 890,39	642 943,69	765 023,23	33,2%
объем, тыс.Гкал	1 201,98	1 105,05	1 128,18	
тариф, руб./Гкал	465,81	581,82	678,11	
ООО "НКТЭЦ"	432 826,30	443 069,38	511 175,90	24,0%
объем, тыс.Гкал	803,49	740,22	785,75	
тариф, руб./Гкал	538,68	598,57	650,56	
Расходы на передачу ТЭ	905 860,99	911 526,10	874 896,34	41,0%
НКТС	398 014,97	383 137,74	340 201,00	15,9%
АО "ВКиЭХ"	507 846,02	528 388,36	534 695,34	25,1%
Расходы на сбыт ТЭ	44 011,32	36 080,83	36 791,62	1,7%
ИТОГО НВВ	1 942 588,99	2 033 620,00	2 187 887,10	100,0%
Полезный отпуск	1 488,80	1 504,16	1 564,58	
Тариф расчетный	1 304,80	1 351,99	1 398,39	
Тариф расчетный с НДС	1 539,66	1 622,39	1 678,06	
Тариф с перераспределением	1 304,80	1 351,99	1 398,39	
Тариф с перераспределением с НДС	1 539,66	1 622,39	1 678,06	

В Табл. 10.3 и Табл. 10.4 представлены результаты хозяйственной деятельности АО «ВКиЭХ».

**Табл. 10.3. Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности АО «ВКиЭХ»**

Наименование показателей	Ед. измерения	В горячей воде		
		Утверждено РЭК на 2019 год	Факт 2019 года	Утверждено РЭК на 2020-ый год
Отпуск в сеть	Гкал	1 668 038,0	1 590 902,7	1 705 878,0
Потери в сетях	Гкал	222 441,0	255 956,9	222 441,0
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе:	Гкал	1 445 597,0	1 334 945,8	1 483 437,0
ТСО 1	Гкал	1 445 597,0	1 334 945,8	1 483 437,0
ТСО 2	Гкал			
ТСО 3	Гкал			
Прямые потребители с коллекторов	Гкал			
Прочие потребители	Гкал			
Себестоимость по статьям затрат:				
Покупная тепловая энергия	Гкал	222 441,00	255 956,86	222 441,00
	тыс. руб.	134 626,4	153 439,8	186 619,2

Наименование показателей	Ед. измере-	В горячей воде		
		Утверждено	Факт 2019	Утверждено
Покупная электроэнергия, в том числе:	тыс.кВт.ч	8 521,4	7 716,4	8 744,5
	руб./кВт	5,7361	5,7534	5,8785
	тыс. руб.	48 879,5	44 395,8	51 404,6
<i>по уровню НН количество</i>	<i>тыс.кВт.ч</i>	7 466,7	6 809,0	7 662,2
<i>тариф НН</i>	<i>руб./кВт</i>	5,7361	5,8129	5,8785
сумма	тыс. руб.	42 829,5	39 580,2	45 042,1
<i>по уровню СН2 количество</i>	<i>тыс.кВт.ч</i>	1 054,8	907,4	1 082,3
<i>тариф СН2</i>	<i>руб./кВт</i>	5,7358	5,3070	5,8787
сумма	тыс. руб.	6 050,0	4 815,5	6 362,5
<i>по уровню СН1 количество</i>	<i>тыс.кВт.ч</i>			
<i>тариф СН1</i>	<i>руб./кВт</i>			
сумма	тыс. руб.			
<i>по уровню ВН количество</i>	<i>тыс.кВт.ч</i>			
<i>тариф ВН</i>	<i>руб./кВт</i>			
сумма	тыс. руб.			
Вода	тыс.м3	210,0	442,4	215,5
	руб./м3	23,22	23,24	28,29
	тыс. руб.	4 876,1	10 282,1	6 095,9
1) на технологические нужды	тыс.м3			
тариф	руб./м3			
сумма	тыс. руб.			
2) на нужды ГВС (справочно)	тыс.м3			
Фонд оплаты труда	тыс. руб.	202 451,20	188 919,75	207 632,59
<i>Основной персонал</i>	<i>тыс. руб.</i>	98 123,31	90 324,41	100 634,60
<i>Ремонтный персонал</i>	<i>тыс. руб.</i>	43 199,57	39 099,30	44 305,19
<i>Цеховой персонал</i>	<i>тыс. руб.</i>	37 321,81	33 443,45	38 277,00
<i>АУП</i>	<i>тыс. руб.</i>	23 806,51	26 052,59	24 415,80
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	61 140,26	56 796,03	62 280,39
Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования, в том числе:	тыс. руб.	173 275,49	149 136,20	163 179,01
- амортизация	тыс. руб.	96 397,20	86 894,39	84 209,72
- арендная/концессионная плата	тыс. руб.	2 247,24	2 507,09	2 428,19
- затраты на ремонт и обслуживание	тыс.руб.	74 631,05	59 734,72	76 541,10
Цеховые расходы	тыс. руб.	29 900,68	33 742,03	31 393,19
Выпадающие расходы	тыс. руб.			
ИТОГО цеховая себестоимость:	тыс.руб.	655 149,54	636 711,74	708 604,86
Цеховая себестоимость 1 Гкал.	руб./Гкал	453,20	476,96	477,68
Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	3 471,38	6 675,30	4 833,24

Наименование показателей	Ед. измере-	В горячей воде		
		Утверждено	Факт 2019	Утверждено
Итого производственная себестоимость:	тыс.руб.	658 620,9	643 387,0	713 438,1
Необходимая расчетная прибыль	тыс. руб.	4 436,1	3 348,9	7 876,5
налог на имущество	тыс. руб.	3 929,6	3348,9	3929,6
налог на прибыль (или налог, уплач. при спецрежиме)	тыс. руб.			
прибыль на прочие цели	тыс. руб.	506,5		3946,9
Себестоимость реализации I Гкал.	руб.коп.	458,67	484,47	486,25
НВВ	руб.коп. Гкал	663 057,02	646 735,94	721 314,60

Табл. 10.4. Бухгалтерский баланс АО «ВКиЭХ» на 31.12.2017г., тыс. руб.

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2017 года	На 31 декабря 2016 года
<b>АКТИВ</b>			
<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>			
Основные средства	1150	702 128	748 324
Финансовые вложения	1170	2	26 351
Отложенные налоговые активы	1180	5 913	5 405
Итого по разделу I	1100	708 043	780 080
<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>			
Запасы	1210	85 122	75 931
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	1 166	2 133
Дебиторская задолженность	1230	233 890	237 595
Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	202	0
Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	13 403	1 899
Итого по разделу II	1200	333 783	317 557
<b>БАЛАНС</b>	1600	1 041 825	1 097 637
<b>ПАССИВ</b>			
<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>			
Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	300 497	300 497
Резервный капитал	1360	15 025	15 025
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	261 015	240 703
Итого по разделу III	1300	576 537	556 225
<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
Заемные средства	1410	0	50 000
Отложенные налоговые обязательства	1420	18 160	16 330
Итого по разделу IV	1400	18 160	66 330
<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
Заемные средства	1510	111 395	65 454
Кредиторская задолженность	1520	305 321	380 529

Доходы будущих периодов	1530	3 446	3 984
Оценочные обязательства	1540	26 966	25 116
Итого по разделу V	1500	447 127	475 083
<b>БАЛАНС</b>	1700	1 041 825	1 097 637

В Табл. 10.5 и Табл. 10.6 представлены результаты хозяйственной деятельности ОАО «ТГК-16» в 2016-2017 гг.

**Табл. 10.5. Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности ОАО «ТГК-16»**

<i>Наименование показателя</i>	<i>Код строки</i>	<i>За 2017 год</i>	<i>За 2016 год</i>
Выручка	2110	27 406 251	23 253 275
Себестоимость продаж	2120	(23 655 354)	(19 843 216)
Валовая прибыль (убыток)	2100	3 750 897	3 410 059
Управленческие расходы	2220	(607 981)	(542 966)
Прибыль (убыток) от продаж	2200	3 142 916	2 867 093
Проценты к получению	2320	115 683	245 249
Проценты к уплате	2330	(517 079)	(12 863)
Прочие доходы	2340	528 393	421 975
Прочие расходы	2350	(637 216)	(545 967)
<b>Прибыль (убыток) до налогообложения</b>	2300	2 632 697	2 975 487
Текущий налог на прибыль	2410	(1 057)	(457 838)
в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	11 151	43 159
Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	-536 714	-180 877
Изменение отложенных налоговых активов	2450	81	459
Прочее	2460	-4 308	-6
<b>Чистая прибыль (убыток)</b>	2400	2 090 699	2 337 225
Совокупный финансовый результат периода	2500	0	0

**Табл. 10.6. Бухгалтерский баланс ОАО «ТГК-16» на 31.12.2017г., тыс. руб.**

<i>Наименование показателя</i>	<i>Код строки</i>	<i>На 31 декабря 2017 года</i>	<i>На 31 декабря 2016 года</i>
<b>АКТИВ</b>			
<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>			
Результаты исследований и разработок	1120	385	385
Основные средства	1150	18 932 594	12 448 222
Финансовые вложения	1170	16 700	16 700
Отложенные налоговые активы	1180	16 978	15 279
Прочие внеоборотные активы	1190	65 611	75 215
Итого по разделу I	1100	19 032 268	12 555 801
<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>			
Запасы	1210	857 638	649 830
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	286	468
Дебиторская задолженность	1230	1 928 717	7 406 581
Финансовые вложения (за исключением	1240	10 538	3 211 930

денежных эквивалентов)			
Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	1 770 579	722 613
Прочие оборотные активы	1260	2 423	364 112
Итого по разделу II	1200	4 570 181	12 355 534
<b>БАЛАНС</b>	1600	23 602 449	24 911 335
<b>ПАССИВ</b>			
<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>			
Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	10 000	10 000
Резервный капитал	1360	500	500
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	9 880 983	7 790 284
Итого по разделу III	1300	9 891 483	7 800 784
<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
Заемные средства	1410	9 242 935	10 114 546
Отложенные налоговые обязательства	1420	1 346 473	809 759
Прочие обязательства	1450	370 922	341 960
Итого по разделу IV	1400	10 960 330	11 266 265
<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
Заемные средства	1510	1 735 080	646 425
Кредиторская задолженность	1520	960 709	4 234 217
Оценочные обязательства	1540	39 386	35 955
Прочие обязательства	1550	15 461	927 689
Итого по разделу V	1500	2 750 636	5 844 286
<b>БАЛАНС</b>	1700	23 602 449	24 911 335

Результаты деятельности ООО «Нижекамская ТЭЦ» представлены в Табл. 10.7.

**Табл. 10.7. Структура затрат на осуществление производственной деятельности ООО «Нижекамская ТЭЦ».**

№ пп	Наименование показателей	Ед. измерения	В горячей воде			В паре		
			Утверждено РЭК на 2019 год	Факт 2019 года	Утверждено РЭК на 2020-ый год	Утверждено РЭК на 2019 год	Факт 2019 года	Утверждено РЭК на 2020-ый год
1.	Выработка тепловой энергии	Гкал	742 641,00	764 601,00	788 171,00	1 972 004,50	2 656 644,00	2 054 993,50
2.	СНК (хозяйственные нужды)	Гкал	2 424,00	2 369,00	2 424,00	0,00	0,00	0,00
3.	Покупная тепловая энергия	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Отпуск в сеть	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.	Потери в сетях	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе:	Гкал	740 217,00	762 232,00	785 747,00	1 972 004,50	2 656 644,00	2 054 993,50
6.1.	ТСО 1	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2.	ТСО 2	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.3.	ТСО 3	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.4.	Прямые потребители с коллекторов	Гкал	740 217,00	762 232,00	785 747,00	1 972 004,50	2 656 644,00	2 054 993,50
6.5.	Прочие потребители	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.	Себестоимость по статьям затрат:		432 668,07	547 446,58	492 179,43	1 573 051,15	2 206 217,33	1 636 480,59
7.1.	Топливо на технологические нужды, в том числе:	т.у.т.	76 883,58	96 339,73	95 623,90	303 201,02	407 664,92	302 405,78
		тыс. руб.	320 813,43	399 598,82	425 466,44	1 265 172,11	1 690 916,39	1 345 516,29
7.1.1.	природный газ ВСЕГО, в том числе по группам потребителей с объемом потребления газа (млн,м3/год):	тыс. м3	64,20	80,32	79,58	253,19	339,90	251,67
		руб./т.м3	4 754,03	4 818,80	4 983,92	4 754,03	4 818,80	4 983,92
		тыс.руб.	305 216,68	387 069,37	396 616,46	1 203 664,18	1 637 897,59	1 254 279,69
	до 0,01 включительно	тыс. м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	цена газа	руб./т.м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	сумма	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	от 0,01 до 0,1 включительно	тыс. м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	цена газа	руб./т.м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	сумма	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00



№ пп	Наименование показателей	Ед. измерения	В горячей воде			В паре		
			Утверждено РЭК	Факт 2019 года	Утверждено РЭК	Утверждено РЭК	Факт 2019	Утверждено РЭК
	<i>от 0,1 до 1 включительно</i>	<i>тыс. м3</i>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	цена газа	руб./т.м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	сумма	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	<i>от 1 до 10 включительно</i>	<i>тыс. м3</i>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	цена газа	руб./т.м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	сумма	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	<i>свыше 500</i>	<i>тыс. м3</i>	64,20	80,32	79,58	253,19	339,90	251,67
	цена газа	руб./т.м3	4 754,03	4 818,80	4 983,92	4 754,03	4 818,80	4 983,92
	сумма	тыс.руб.	305 216,68	387 069,37	396 616,46	1 203 664,18	1 637 897,59	1 254 279,69
7.1.3.	мазут	тн	1,94	1,38	2,44	7,66	5,83	7,72
		<i>руб./тонн</i>	8 033,11	9 101,45	11 824,11	8 033,11	9 101,45	11 824,11
		тыс.руб.	15 596,75	12 529,45	28 849,98	61 507,94	53 018,80	91 236,60
7.2.	Покупная тепловая энергия	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.3.	Покупная электроэнергия, в том числе:	тыс.кВт.ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		<i>руб./кВт</i>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	по уровню НН количество	тыс.кВт.ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	<i>тариф НН</i>	<i>руб./кВт</i>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	сумма	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	по уровню СН2 количество	тыс.кВт.ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	<i>тариф СН2</i>	<i>руб./кВт</i>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	сумма	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	по уровню СН1 количество	тыс.кВт.ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	<i>тариф СН1</i>	<i>руб./кВт</i>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	сумма	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	по уровню ВН количество	тыс.кВт.ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	<i>тариф ВН</i>	<i>руб./кВт</i>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	сумма	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ пп	Наименование показателей	Ед. измерения	В горячей воде			В паре		
			Утверждено РЭК	Факт 2019 года	Утверждено РЭК	Утверждено РЭК	Факт 2019	Утверждено РЭК
7.4.	Вода	тыс.м3	150,76	201,05	150,40	401,65	700,73	393,35
		руб./м3	10,60	12,27	13,35	10,60	12,27	13,35
		тыс. руб.	1 597,55	2 466,87	2 007,85	4 256,00	8 597,90	5 251,21
	1) на технологические нужды	тыс.м3	150,76	201,05	150,40	401,65	700,73	393,35
	тариф	руб./м3	10,60	12,27	13,35	10,60	12,27	13,35
	сумма	тыс. руб.	1 597,55	2 466,87	2 007,85	4 256,00	8 597,90	5 251,21
	2) на нужды ГВС (справочно)	тыс.м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.5.	Водоотведение сточных вод	тыс. м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		руб./м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.6.	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	29 986,71	32 711,04	30 989,79	79 887,30	114 009,37	81 048,74
	Основной персонал	тыс. руб.	13 030,11	12 725,34	13 465,97	34 713,38	44 352,24	35 218,06
	Ремонтный персонал	тыс. руб.	2 433,23	2 654,29	2 514,62	6 482,34	9 251,13	6 576,58
	Цеховой персонал	тыс. руб.	7 024,01	7 662,15	7 258,97	18 712,60	26 705,27	18 984,66
	АУП	тыс. руб.	7 499,36	9 669,26	7 750,22	19 978,98	33 700,74	20 269,44
7.7.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	9 058,99	9 654,89	9 296,94	24 133,95	33 650,64	24 314,62
7.8.	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования, в том числе:	тыс. руб.	49 791,97	45 807,97	49 508,85	132 650,27	159 656,73	129 482,36
	- амортизация	тыс. руб.	27 495,40	25 988,64	26 466,45	73 250,20	90 579,45	69 218,70
	- арендная/концессионная плата	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	- затраты на ремонт и обслуживание	тыс.руб.	22 296,57	19 819,33	23 042,40	59 400,07	69 077,28	60 263,66
7.9.	Цеховые расходы	тыс. руб.	21 419,43	57 206,99	21 830,86	57 063,28	199 386,29	57 095,05
7.10	Выпадающие расходы	тыс. руб.			-46 921,29	9 888,23		-6 227,69
8.	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	2 462,14	2 268,54	2 919,26	6 559,36	7 906,66	7 634,85

№ пп	Наименование показателей	Ед. измерения	В горячей воде			В паре		
			Утверждено РЭК	Факт 2019 года	Утверждено РЭК	Утверждено РЭК	Факт 2019	Утверждено РЭК
9.	Итого производственная себестоимость:	тыс.руб.	435 130,21	549 715,13	495 098,69	1 579 610,51	2 214 123,99	1 644 115,44
10.	Налоговые и иные обязательные платежи и сборы	тыс. руб.	10 422,15	9 369,42	10 587,17	27 765,55	32 655,70	27 689,01
	налог на имущество	тыс. руб.	4 542,13	1 602,71	4 631,93	12 100,66	5 586,00	12 114,05
	налог на прибыль (или налог, уплач. при спецрежиме)	тыс. руб.	1 176,00	1 553,34	1 191,05	3 132,98	5 413,94	3 114,99
	прибыль на прочие цели	тыс. руб.	4 704,01	6 213,37	4 764,19	12 531,92	21 655,77	12 459,97
11.	Предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	6 053,97	0,00	0,00	15 833,18
12.	Себестоимость реализации 1 Гкал.	руб.	601,92	733,48	651,28	815,10	845,72	821,24
13.	НВВ	<u>руб.коп.</u> <u>Гкал</u>	445 552,36	559 084,55	511 739,83	1 607 376,06	2 246 779,69	1 687 637,63
	Тариф на горячую воду январь-июнь	<u>руб.коп.</u> <u>Гкал</u>	560,73	560,73	641,62	-	-	-
	Тариф на горячую воду июль-декабрь	<u>руб.коп.</u> <u>Гкал</u>	658,62	658,62	664,54	-	-	-

**Табл. 10.8. Технико-экономические показатели деятельности  
ООО «Нижнекамская ТЭЦ»**

Показатель	Един. изм.	2015	2016	2017	2018	2019
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	3295,72	3212,064	3367,02	3593,228	3421,245
Отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ, в том числе:	тыс. Гкал	3295,72	3212,064	3367,02	3593,228	3421,245
из производственных отборов;	тыс. Гкал	1434,21564	1519,396	1403,347	1212	922,7735
из теплофикационных отборов	тыс. Гкал	756,124	753,067	752,022	850,894	762,232
из отборов противодавления	тыс. Гкал	404,52236	149,322	448,12	392,483	519,0601
из конденсаторов	тыс. Гкал					
из ПВК	тыс. Гкал					
из РОУ	тыс. Гкал	700,858	790,279	763,531	1137,851	1217,179
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. кВтч	1275,18698	2320,61806	1361,216	1167,444	1407,573
на тепловом потреблении	тыс. кВтч	1035,106	1191,598	1009,044	969,105	894,133
в конденсационном режиме	тыс. кВтч	240,081	1129,02006	352,1722	198,3392	513,4396
Расход электрической энергии на собственные нужды, в том числе	млн кВт-ч	154,681322	256,805047	169,0013	154,8959	174,754
расход электрической энергии на ТФУ	млн кВт-ч	79,624078	82,483609	81,75548	82,10623	78,973
отпуск электрической энергии с шин ТЭЦ	млн кВт-ч	1120,50566	2063,81302	1192,215	1012,548	1232,819
Фактическое значение удельного расхода тепловой энергии брутто на выработку электрической энергии турбоагрегатами	ккал/кВт-ч	1409,2	1866,85	1513,35	1430,21	1699,9
Расход тепла на выработку электрической энергии	тыс. Гкал	1797,0	4332,25	2059,99	1669,69	2392,705
Расход тепловой энергии на собственные нужды	тыс. Гкал	12,8	14,10	14,78	15,96	13,01904
Удельный расход тепловой энергии нетто на производство электрической энергии группой турбоагрегатов;	ккал/кВт-ч	1447,4	1874,24	1523,98	1477,78	1871,359
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии;	г/кВт-ч	325,1	386,4	344,3	345,3	380,2
Отношение отпуска тепловой энергии с отработавшим паром к полному отпуску тепловой энергии от ТЭЦ;	%	78,7	75,4	77,3	68,1	64,4
Удельная теплофикационная выработка, в том числе:	кВт-ч/Гкал	398,906	492,033	387,574	394,687	405,674
с паром производственных отборов;	кВт-ч/Гкал					
с паром теплофикационных отборов	кВт-ч/Гкал					
Выработка электрической энергии по теплофикационному циклу;	млн кВт-ч	1035,106	1191,598	1009,044	969,105	894,133

Показатель	Един. изм.	2015	2016	2017	2018	2019
Выработка электрической энергии по конденсационному циклу	млн кВт-ч	240,080984	1129,02006	352,1722	198,3392	513,4396
Удельный расход тепла брутто на выработку электрической энергии турбоагрегатами по теплофикационному циклу	ккал/кВт-ч	-	-	-	-	-
Удельный расход тепловой энергии нетто на выработку электрической энергии турбоагрегатами по теплофикационному циклу	ккал/кВт-ч	-	-	-	-	-
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии, в том числе	г/кВт-ч	325,1	386,4	344,3	345,3	380,2
по теплофикационному циклу;	г/кВт-ч	305,3	290,8	323,5	324,3	328,9
по конденсационному циклу	г/кВт-ч	410,5	486,7	403,6	447,6	469,8
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	142,8	146,6	144,4	143,5	147,3
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. т у.т.	834,87	1268,348	896,757	865,302	972,6661
на выработку электрической энергии	тыс. т у.т.	364,268	797,495	410,495	349,615	468,6608
на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	470,602	470,853	486,262	515,687	504,0053
Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	б/р	0,79	0,75	0,77	0,68	0,64

## **11 Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения**

### **11.1 Динамика утвержденных тарифов, устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности и по каждой теплосетевой и теплоснабжающей организации**

В 2018 году ОАО «ТГК-16» защитило долгосрочный тариф с существенным ростом тарифа на 2019 год (Постановление ГКРТТ от 17.12.2018 №5-87/тэ).

В сравнении с долгосрочным тарифом ООО «Нижекамская ТЭЦ» (Постановление ГКРТТ от 07.12.2018 №5-67/тэ) тариф на отпуск от ОАО «ТГК-16» стал менее привлекательным.

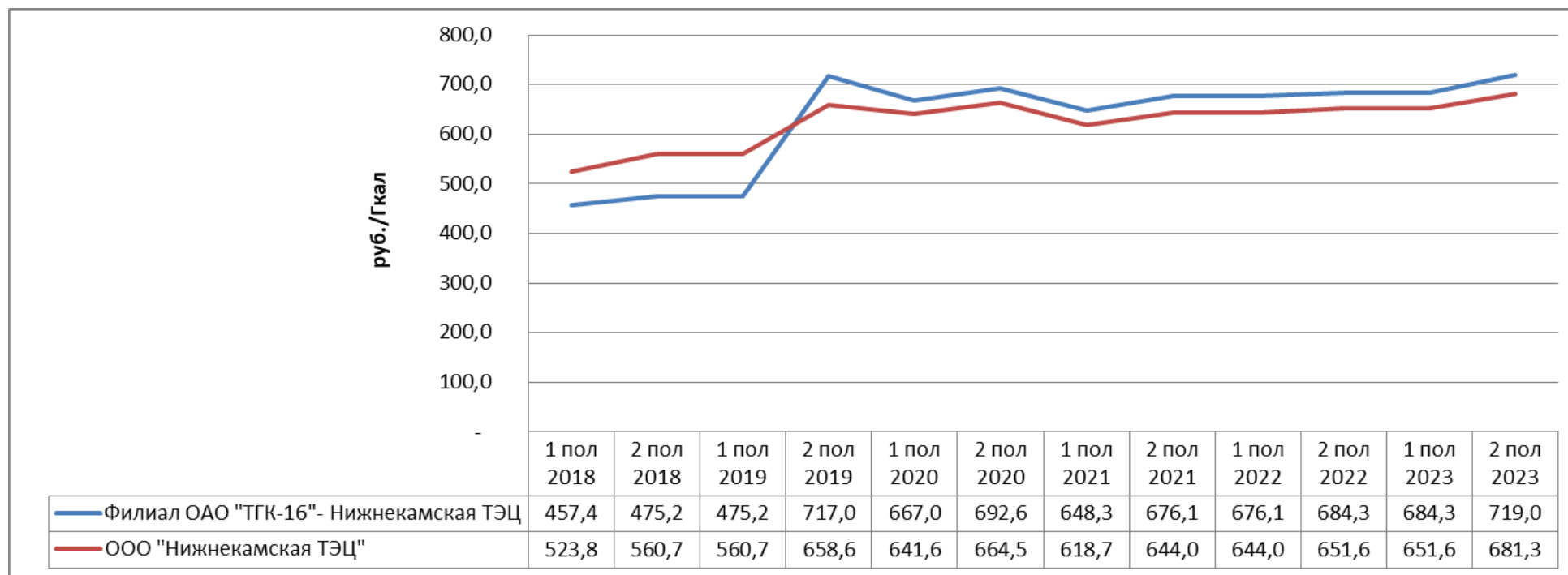
В 2019 год корректировки тарифа филиала АО «ТГК-16» «Нижекамская ТЭЦ» не произошло. Согласно Постановлению ГК РТ по тарифам №5-120/тэ от 13.12.2019 тариф филиала АО «ТГК-16» «Нижекамская ТЭЦ» остается на прежде утвержденном уровне.

**Табл. 11.1. Рост тарифов с коллекторов Нижнекамских ТЭЦ**

Тариф утвержденный	2018 год		2019 год		2020 год		2021 год		2022 год		2023 год	
	1 пол	2 пол	1 пол	2 пол	1 пол	2 пол	1 пол	2 пол	1 пол	2 пол	1 пол	2 пол
Филиал ТГК-16 Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)	457,37	475,24	475,24	716,96	666,96	692,62	648,3	676,1	676,1	684,3	684,3	719,0
ООО Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-2)	523,77	560,73	560,73	658,62	641,62	664,54	618,7	644,0	644,0	651,6	651,6	681,3

**Табл. 11.2. Рост тарифов с коллекторов Нижнекамских ТЭЦ (приведенный к годовому тарифу)**

Наименование ТСО	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Филиал ТГК-16 Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)	465,81	581,82	678,11	660,6	679,7	699,5
ООО Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-2)	538,68	598,57	650,56	628,8	647,1	663,5



**Рис. 11.1. Тарифы на ГВ с коллекторов Нижнекамских ТЭЦ согласно Постановлениям ГКРТТ на долгосрочный период**



**Табл. 11.3. Динамика тарифов АО «Татэнерго»**

Вид тарифа		Период	Тариф, руб./Гкал (без НДС)	Тариф для населения (с НДС), руб./Гкал
1	2	3	4	5
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	Одноставочный тариф	с 01.01.2018 по 30.06.2018	1 283,05	1 514,00
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1 336,14	1 576,64
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	Одноставочный тариф	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1 336,14	1 603,37
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1 376,22	1 651,46
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	Одноставочный тариф	с 01.01.2020 по 30.06.2020	1 376,22	1 651,46
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1 431,27	1 717,53

**Табл. 11.4. Динамика тарифов на производство, поставку и передачу тепловой энергии потребителям города Нижнекамска**

Источник / Тип тарифа	период	Вода	Отборный пар давлением свыше 13 кг/см <sup>2</sup>	Острый и редуцированный пар
Филиал ОАО "ТГК-16" - Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)	с 01.01.2016 по 30.06.2016	472,59	641,46	696,21
	с 01.07.2016 по 31.12.2016	508,34	694,69	751,79
	с 01.01.2017 по 30.06.2017	486,00	678,00	730,00
	с 01.07.2017 по 31.12.2017	501,28	717,29	775,51
	с 01.01.2018 по 30.06.2018	457,37	-	-
	с 01.07.2018 по 31.12.2018	475,24	-	-
	с 01.01.2019 по 30.06.2019	475,24	-	-
	с 01.07.2019 по 31.12.2019	717,0	-	-
ООО "Нижнекамская ТЭЦ"	с 01.01.2016 по 30.06.2016	487,00	665,00	725,00
	с 01.07.2016 по 31.12.2016	523,81	701,52	760,74
	с 01.01.2017 по 30.06.2017	506,00	680,00	730,00

Источник / Тип тарифа	период	Вода	Отборный пар давлением свыше 13 кг/см <sup>2</sup>	Острый и редуцированный пар
	с 01.07.2017 по 31.12.2017	523,77	699,15	760,15
	с 01.01.2018 по 30.06.2018	523,77	-	-
	с 01.07.2018 по 31.12.2018	560,73	-	-
	с 01.01.2019 по 30.06.2019	560,73	-	-
	с 01.07.2019 по 31.12.2019	658,7	-	-
АО "Татэнерго" г. Нижнекамск/ потребителям, другим ТСО (без НДС)	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1218,64	-	-
	с 01.07.2016 по 31.12.2016	1260,96	-	-
	с 01.01.2017 по 30.06.2017	1260,96	-	-
	с 01.07.2017 по 31.12.2017	1287,06	-	-
	с 01.01.2018 по 30.06.2018	1283,05	-	-
	с 01.07.2018 по 31.12.2018	1336,14	-	-
	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1 336,14	-	-
	с 01.07.2019 по 31.12.2019	1 376,22	-	-
АО "Водопроводно- канализационное и энергетическое хозяйство" / передача тепловой энергии	с 01.01.2016 по 30.06.2016	407,81	-	-
	с 01.07.2016 по 31.12.2016	413,75	-	-
	с 01.01.2017 по 30.06.2017	413,75	-	-
	с 01.07.2017 по 31.12.2017	454,52	-	-
	с 01.01.2018 по 30.06.2018	440,93	-	-
	с 01.07.2018 по 31.12.2018	456,42	-	-
	с 01.01.2019 по 30.06.2019	454,30	-	-
	с 01.07.2019 по 31.12.2019	465,79	-	-

## 11.2 Структура цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения

Структура тарифов на осуществление регулируемых видов деятельности совпадает со структурой затрат на осуществления этой деятельности, раскрытых в разделе 10.

## 11.3 Плата за подключение к системе теплоснабжения

Размер установленной платы за подключение к централизованным сетям теплоснабжения утверждается для АО «Татэнерго» и АО «ВКиЭХ».

**Табл. 11.5. Плата за подключение к системе теплоснабжения в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, тыс. рублей/Гкал/час**

№ п/п	Наименование	Подключаемая тепловая нагрузка заявителя			
		> 0,1 Гкал/час ≤ 1,5 Гкал/час	> 1,5 Гкал/час	> 0,1 Гкал/час ≤ 1,5 Гкал/час	> 1,5 Гкал/час
		АО "ВКиЭХ"		АО "Татэнерго"	
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей	4,99	-	8,85	8,85
2	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/час и не превышает 1,5 Гкал/час	-	-	-	-
2.1	Надземная прокладка 50-250 мм	-	-	-	7 39,78
2.2	Подземная прокладка, в том числе:				
2.2.1	канальная прокладка	-	-	-	-
	50-250 мм	-	-	5 764,69	
2.2	бесканальная прокладка	-	-	-	-
2.2.1	50-250 мм	2 438,808	-	-	-
2.2.2	251-400 мм	-	-	-	-

#### **11.4 Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей**

**Согласно ч.3 ст. 13 ФЗ №190 «О теплоснабжении» от 27.07.2010 г.** потребители, подключенные к системе теплоснабжения, но не потребляющие тепловой энергии (мощности), теплоносителя по договору теплоснабжения, заключают с теплоснабжающими организациями договоры оказания услуг по поддержанию резервной тепловой мощности и оплачивают указанные услуги по регулируемым ценам (тарифам) или по ценам, определяемым соглашением сторон договора, в случаях, предусмотренных настоящим Федеральным законом, в порядке, установленном статьей 16 настоящего Федерального закона.

В соответствии со ст. 16 ФЗ-190:

1. Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности устанавливается в случае, если потребитель не потребляет тепловую энергию, но не осуществил отсоединение принадлежащих ему теплопотребляющих установок от тепловой сети в целях сохранения возможности возобновить потребление тепловой энергии при возникновении такой необходимости.
2. Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности подлежит регулированию для отдельных категорий социально значимых потребителей, перечень которых определяется основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации, и устанавливается как сумма ставок за поддерживаемую мощность источника тепловой энергии и за поддерживаемую мощность тепловых сетей в объеме, необходимом для возможного обеспечения тепловой нагрузки потребителя.
3. Для иных категорий потребителей тепловой энергии плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности не регулируется и устанавливается соглашением сторон.

При этом нормы ФЗ четко не определяют, каким именно соглашением размер платы подлежит урегулированию. В связи с этим представляется, что размер платы может быть урегулирован как в рамках договора оказания услуг по поддержанию резервной тепловой мощности, так и в рамках самостоятельного формализованного соглашения сторон о размере платы, либо же посредством включения условия о размере платы непосредственно в договор теплоснабжения.

Решения об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям, платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии, а также платы за подключение к системе теплоснабжения принимаются органами регулирования.

Ставки за поддержание резервной мощности в городе Нижнекамске установлены для АО «Татэнерго».

**Табл. 11.6. Ставки за поддержание резервной мощности**

Наименование	Ед.изм.	2018 год	2019 год	2020 год
		г. Нижнекамск	г. Нижнекамск	г. Нижнекамск
		Горячая вода	Горячая вода	Горячая вода
Потребители, получающие тепловую энергию с коллекторов станций	руб./Гкал/ч в мес.	0,00	0,00	0,00
Потребители, получающие тепловую энергию от тепловой сети	руб./Гкал/ч в мес.	39 764,49	41 593,65	43 007,84

**Табл. 11.7. Калькуляция расходов АО "Татэнерго" за поддержание резервной тепловой мощности (передача) для потребителей г. Нижнекамск (руб./Гкал/ч/мес)**

№ п/п	Наименование	2018 год	2019 год	2020 год
		НКТС	НКТС	НКТС
1.	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего, в том числе:	39 721,85	41 549,05	42 395,35
1.1.	Материальные затраты	11 984,66	12 535,96	5 618,53
1.2.	Оплата труда	4 551,82	4 761,21	9 294,82
1.3.	Страховые взносы	1 300,39	1 360,21	2 655,39
1.4.	Прочие: "Услуги сторонних организаций по договорам"	21 884,98	22 891,69	24 826,61
2.	Внереализационные расходы	3,40	3,56	0,89
3.	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения	31,39	32,84	489,28
4.	Налог на прибыль	7,85	8,21	122,32
5.	<b>Итого</b>	<b>39 764,49</b>	<b>41 593,65</b>	<b>43 007,84</b>

## **12 Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения городского поселения**

### **12.1 Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения (перечень причин, приводящих к снижению качества теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей)**

В настоящее время в городе Нижнекамск обслуживаются 70941 м водяных тепловых сетей, в том числе подземной прокладки 33165 м. Средний диаметр магистральных тепловодов, находящихся на балансе филиала АО «Татэнерго» «Нижнекамские тепловые сети», составляет 652 мм.

Снабжение теплом осуществляется от Нижнекамских ТЭЦ. Распределение внутриквартального теплоснабжения и подготовка горячей воды осуществляется в 95-ти центральных тепловых пунктах.

Схема теплоснабжения традиционная - централизованная, с закрытым разбором.

Централизованное теплоснабжение является экологически безопасным и надежным способом обеспечения теплом, но имеет ряд недостатков.

Основным недостатком систем централизованного теплоснабжения крупных городов является применение центрального регулирования теплового потребления по совмещенной нагрузке - отопления, вентиляции и горячего водоснабжения. Подача теплоты потребителям производится по усредненному параметру для каждого вида тепловой нагрузки, измеряемому в одной или нескольких контрольных точках, и в качестве основного метода центрального регулирования принят качественный метод, заключающийся в регулировании отпуска тепла за счет изменения температуры теплоносителя на входе в местные отопительные системы при сохранении постоянного количества (расхода) теплоносителя. При этом температура в подающем трубопроводе тепловой сети не должна снижаться ниже уровня, определяемого условиями горячего водоснабжения, температура в местах водоразбора должна быть не менее 60 при закрытой схеме теплоснабжения.

Основная часть внутриквартальных тепловых сетей города Нижнекамск, находящихся на балансе ОАО «ВКиЭХ» введена в эксплуатацию в 1970-1980г.г.

На сегодняшний день протяженность тепловых сетей г.Нижнекамска требующих замены составляет 160,2 км из 270,7 км (в 2-х трубном измерении), износ тепловых сетей составляет – 59 %.

Также необходимо отметить о высоких тепловых потерях при транспортировке тепловой энергии, причинами которых являются изношенность трубопроводов тепловых сетей, использование минераловатной изоляции.

Решением данных проблем послужит реконструкция тепловых сетей с использованием современных изолирующих материалов (например, ППУ трубы), использование при прокладке сетей ГВС трубопроводы из «сшитого» полиэтилена, капитальный ремонт внутриквартальных сетей с реконструкцией подземных ЦТП.

Из-за отсутствия средств на поддержание сетей в исправном состоянии коммунальными службами города Нижнекамск было демонтировано порядка 95 км циркуляционных трубопроводов ГВС.

Кроме того, в городе имеются подземные ЦТП, в которых проектом предусмотрена однетрубная прокладка сетей горячего водоснабжения, т.е. без циркуляционных трубопроводов – это 18 км сетей, что приводит к увеличению расхода на подпитку в них.

Восстановление циркуляционных линий горячего водоснабжения с применением полимерных материалов позволит вести экономичный режим подготовки горячей воды за счет снижения затрат на тепловую и электрическую энергию (частотное регулирование), повысит качество предоставляемых коммунальных услуг.

## **12.2 Описание существующих проблем организации надежного и безопасного теплоснабжения поселения (перечень причин, приводящих к снижению надежного теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей)**

Подземные ЦТП в городе Нижнекамск введены в эксплуатацию 1962-1969 годах. И на сегодняшний день в них установлено оборудование, которое имеет как физический, так и моральный износ (теплообменники, насосы). Для безопасного теплоснабжения города необходимо провести их модернизацию.

Физический износ теплообменников в ЦТП приводит к увеличению накипеобразования в водогрейных котлах и снижению их КПД.

В качестве решения данной проблемы можно рассмотреть вариант установки кожухотрубчатых теплообменников нового поколения из

нержавеющей стали (водяные подогреватели интенсифицированные). Они позволят снизить затраты тепловой энергии на подогрев теплофикационной воды в системе квартального отопления. Снижение происходит за счет того, что в новых аппаратах применены нержавеющие трубки с накаткой кольцевых турбулизаторов потока жидкости на их внутренней поверхности. Данное техническое решение позволит снять проблему отложений в трубном пространстве и увеличить коэффициент теплопередачи в трубах более, чем в два раза. При этом гидравлические потери на теплообменниках отопления сведены к «0». Благодаря этому использование новых теплообменных аппаратов даст возможность выдерживать температуру горячей воды не ниже 60°C на выходе из ЦТП в часы максимального водоразбора.

Не соответствует современным требованиям система диспетчеризации системы теплоснабжения на разных уровнях (ЦТП, жилые дома, промышленные теплопотребители), что не позволяет: своевременно обнаруживать и предотвращать отключения в работе систем теплоснабжения, осуществлять постоянный контроль за основными параметрами систем, своевременно предупреждать и ликвидировать нештатные ситуации.

Реконструкция подземных ЦТП с заменой и установкой более усовершенствованного и технологичного оборудования в ЦТП, позволит оперативно передавать данные о потерях для их дальнейшего предотвращения, непосредственно на пульт в диспетчерскую службу.

Реконструкция данных ЦТП позволит провести автоматизацию и диспетчеризацию, что приведет к снижению технологических потерь и эксплуатационных расходов одновременно с повышением оперативности и эффективности обслуживания. Контроль будет осуществляться круглосуточно, что дает возможность своевременно корректировать параметры протекания технологических процессов.

Автоматизация, диспетчеризация центральных и индивидуальных тепловых пунктов позволяет:

- регулирование подачи теплоты в системы отопления в зависимости от изменения параметров наружного воздуха;
- ограничивает максимальный расход воды из тепловой сети на тепловой пункт путем перекрытия клапана регулятора теплоты на отопление;



- поддерживает требуемый перепад давлений в подающем и обратном трубопроводе тепловых сетей на вводе индивидуальных тепловых пунктов;
- поддерживает заданную температуру воды, которая поступает в систему горячего водоснабжения здания;
- возможность фиксировать различные сезоны реализуется зима, лето, межсезонье и определить алгоритм работы системы для каждого такого периода.

В системе автоматизации реализована очень удобная функция поддержки графика съема тепла, которая нужна для соблюдения температурного графика

Работы по реконструкции подземных ЦТП в городе Нижнекамск уже начаты. Завершение работ по автоматизации технологических процессов в оставшихся ЦТП позволит создать единую систему диспетчеризации, повысить качество коммунальных услуг теплоснабжения и подачи горячей воды, существенно снизить потребление электрической и тепловой энергии.

**Табл. 12.1. Информация по текущему состоянию автоматизации ЦТП АО «ВКиЭХ»**

<b>№ ЦТП</b>	<b>Регулятор давления ТС</b>	<b>Автоматическое управление температурой ГВС, контроль параметров</b>	<b>Наличие ЧРП для регулирования давления ГВС</b>
ЦТП-1	отключена	в работе Инт/автоматика	Установлен Siemens M-430
ЦТП-2	—	Подземка, неавтоматизирована	—
ЦТП-4	—	Подземка, неавтоматизирована	—
ЦТП-5	—	Подземка, неавтоматизирована	—
ЦТП-6	—	Подземка, неавтоматизирована	—
ЦТП-7	—	Подземка, неавтоматизирована	—
ЦТП-8	—	Подземка, неавтоматизирована	—
ЦТП-9	—	в работе мех. рег. прямого действия	—
ЦТП-10	отключена	в работе Инт/автоматика	Установлен Siemens M-430
ЦТП-11	отключена	в работе Инт/автоматика	Установлен Siemens M-430
ЦТП-12	отключена	в работе Инт/автоматика	Установлен Mitsubishi отключен

ЦТП-13	отключена	Автоматизирована Инт/автоматика в работе через регулятор ТРМ с эл.затвором	Установлен Siemens M-430 Отключена
ЦТП-14	—	Подземка, неавтоматизирована	—
ЦТП-15	—	Подземка, неавтоматизирована	—
ЦТП-16	—	Подземка, неавтоматизирована	—
ЦТП-17	—	Подземка, неавтоматизирована	—
ЦТП-18	отключена	в работе Инт/автоматика	Установлен Siemens M-430 неисправен
ЦТП-19	—	неавтоматизирована	
ЦТП-20	отключена	в работе Инт/автоматика	Установлен Siemens M-430
ЦТП-21	отключена	в работе Инт/автоматика	Установлен Siemens M-430
ЦТП-22	—	неавтоматизирована	—
ЦТП-23	отключена	Автоматизирована Инт/автоматика в работе через регулятор ТРМ с эл.затвором	Установлен Siemens M-430 неисправен
ЦТП-24	отключена	в работе Инт/автоматика	Установлен Siemens M-430 неисправен
ЦТП-25	отключена	в работе Инт/автоматика	Установлен Siemens M-430
ЦТП-26	—	Автоматизирована автоматика МАЯК, регулятор ГВС в ручном режиме	—
ЦТП-27	отключена	в работе Инт/автоматика	Установлен Siemens M-430
ЦТП-28	отключена	в работе Инт/автоматика	Установлен Siemens M-430
ЦТП-29	—	в работе новая автоматика Диспетчер 1-й этап	—
ЦТП-30	отключена	в работе Инт/автоматика	Установлен Siemens M-430
ЦТП-31	отключена	в работе Инт/автоматика	Установлен Siemens M-430
ЦТП-32	отключена	в работе автоматика МАЯК	Установлен Siemens M-430
ЦТП-33	отключена	в работе Инт/автоматика	Установлен Siemens M-430
ЦТП-34	отключена	в работе	Установлен

		Инт/автоматика	Siemens M-430
ЦТП-35	отключена	Автоматизирована Инт/автоматика в работе через регулятор ТРМ с эл.затвором	Установлен Siemens M-430 неисправен
ЦТП-36	отключена	в работе Инт/автоматика	Установлен Siemens M-430
ЦТП-37	отключена	в работе Инт/автоматика	Установлен Siemens M-430
ЦТП-38	—	в работе новая автоматика Диспетчер 1-й этап	—
ЦТП-39	отключена	в работе Инт/автоматика	Установлен Siemens M-430 неисправен
ЦТП-40	отключена	в работе Инт/автоматика	Установлен Siemens M-430
ЦТП-41	отключена	в работе Инт/автоматика	Установлен Siemens M-430
ЦТП-42	отключена	в работе Инт/автоматика	Установлен Siemens M-430
ЦТП-43	—	в работе мех. рег. прямого действия	—
ЦТП-44	—	в работе новая автоматика Диспетчер 1-й этап	—
ЦТП-45	—	в работе новая автоматика Диспетчер 1-й этап	—
ЦТП-46	отключена	в работе Инт/автоматика	Установлен Siemens M-430
ЦТП-47	отключена	в работе Инт/автоматика	Установлен Siemens M-430 неисправен
ЦТП-48	отключена	в работе Инт/автоматика	Установлен Siemens M-430
ЦТП-49	отключена	в работе Инт/автоматика	Установлен Siemens M-430
ЦТП-50	отключена	в работе Инт/автоматика	Установлен Siemens M-430
ЦТП-51	отключена	в работе Инт/автоматика	Установлен Siemens M-430
ЦТП-52	отключена	в работе Инт/автоматика	Установлен Siemens M-430 неисправен
ЦТП-53	отключена	в работе Инт/автоматика	Установлен Siemens M-430 неисправен
ЦТП-54	отключена	в работе Инт/автоматика	Установлен Siemens M-430 неисправен

ЦТП-55	отключена	в работе Инт/автоматика	Установлен Siemens M-430
ЦТП-56	отключена	в работе Инт/автоматика	Установлен Siemens M-430
ЦТП-57	отключена	в работе Инт/автоматика	Установлен Siemens M-430 неисправен
ЦТП-58	отключена	в работе Инт/автоматика	Установлен Siemens M-430
ЦТП-59	отключена	в работе Инт/автоматика	Установлен Siemens M-430
ЦТП-60	отключена	Автоматизирована Инт/автоматика в работе через регулятор ТРМ с эл.затвором	Установлен Siemens M-430 неисправен
ЦТП-61	отключена	Автоматизирована Инт/автоматика в работе через регулятор ТРМ с эл.затвором	Установлен Altivar 32 в работе
ЦТП-62	отключена	в работе Инт/автоматика	Установлен Siemens M-430
ЦТП-63	отключена	в работе Инт/автоматика	Установлен Siemens M-430 отключен
ЦТП-64	отключена	в работе Инт/автоматика	Установлен Siemens M-430
ЦТП-65	отключена	в работе Инт/автоматика	Установлен Siemens M-430 неисправен
ЦТП-66	отключена	в работе Инт/автоматика	Установлен Siemens M-430 неисправен
ЦТП-67	отключена	в работе Инт/автоматика	Установлен Siemens M-430
ЦТП-68	отключена	Автоматизирована Инт/автоматика в работе через регулятор ТРМ с эл.затвором	Установлен Siemens M-430 неисправен
ЦТП-69	отключена	в работе Инт/автоматика	Установлен Siemens M-430
ЦТП-70	отключена	в работе Инт/автоматика	Установлен Siemens M-430
ЦТП-71	—	неавтоматизирована	—
ЦТП-72	—	неавтоматизирована	—
ЦТП-73	—	неавтоматизирована	—
ЦТП-74	отключена	в работе Инт/автоматика	Установлен Siemens M-430
ЦТП-75	—	неавтоматизирована	—

ЦТП-76	—	неавтоматизирована	—
ЦТП-77	—	неавтоматизирована	—
ЦТП-78	—	неавтоматизирована	—
ЦТП-79	отключена	Автоматизирована Инт/автоматика в работе через регулятор ТРМ с эл.затвором	Установлен Siemens M-430 неисправен
ЦТП-80	—	неавтоматизирована	—
ЦТП-81	—	неавтоматизирована	—
ЦТП-82	—	неавтоматизирована	—
ЦТП-83	—	неавтоматизирована	—
ЦТП-84	—	неавтоматизирована	—
ЦТП-85	—	неавтоматизирована	—
ЦТП-86	отключена	Автоматизирована Кама/автоматика эл. затвор ГВС в ручном режиме	Установлен не используется
ЦТП-87	—	неавтоматизирована	—
ЦТП-88	—	неавтоматизирована	—
ЦТП-89	—	неавтоматизирована	—
ЦТП-90	—	неавтоматизирована	—
ЦТП-91	—	неавтоматизирована	—
ЦТП-92	—	Автоматизирована Кама /автоматика отключена	Установлен отключена
ЦТП п.Афанасов о	—	неавтоматизирована	—
ЦТП п. Строит.	—	неавтоматизирована	—
ЦТП п. Кр. Ключ	—	неавтоматизирована	—

### 12.3 Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения

В планах развития города предусмотрен ввод жилья и социальных объектов, предполагается увеличение тепловой нагрузки, что приведет к дефициту тепловой энергии.

Для предупреждения кризиса развития, с которым уже начинает сталкиваться город, необходимо провести реконструкцию магистральных сетей теплоснабжения, строительство новых тепловых сетей, перекладку ряда участков тепловых сетей на большие диаметры, реконструкцию ПНС с увеличением мощности перекачивающих насосов.

#### **12.4 Описание существующих проблем надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения**

Проблемы надежного и эффективного снабжения топливом перед теплоснабжающими организациями города не стоит, в качестве основного топлива используется природный газ, в качестве резервного топлива используется мазут марки М-100, поставляемый с расположенного в непосредственной близости нефтеперерабатывающего завода.

Перебои с поставками за последние 15 лет не зафиксированы.

#### **12.5 Анализ предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения**

Предписания надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения, за последние 3 года не выдавались.







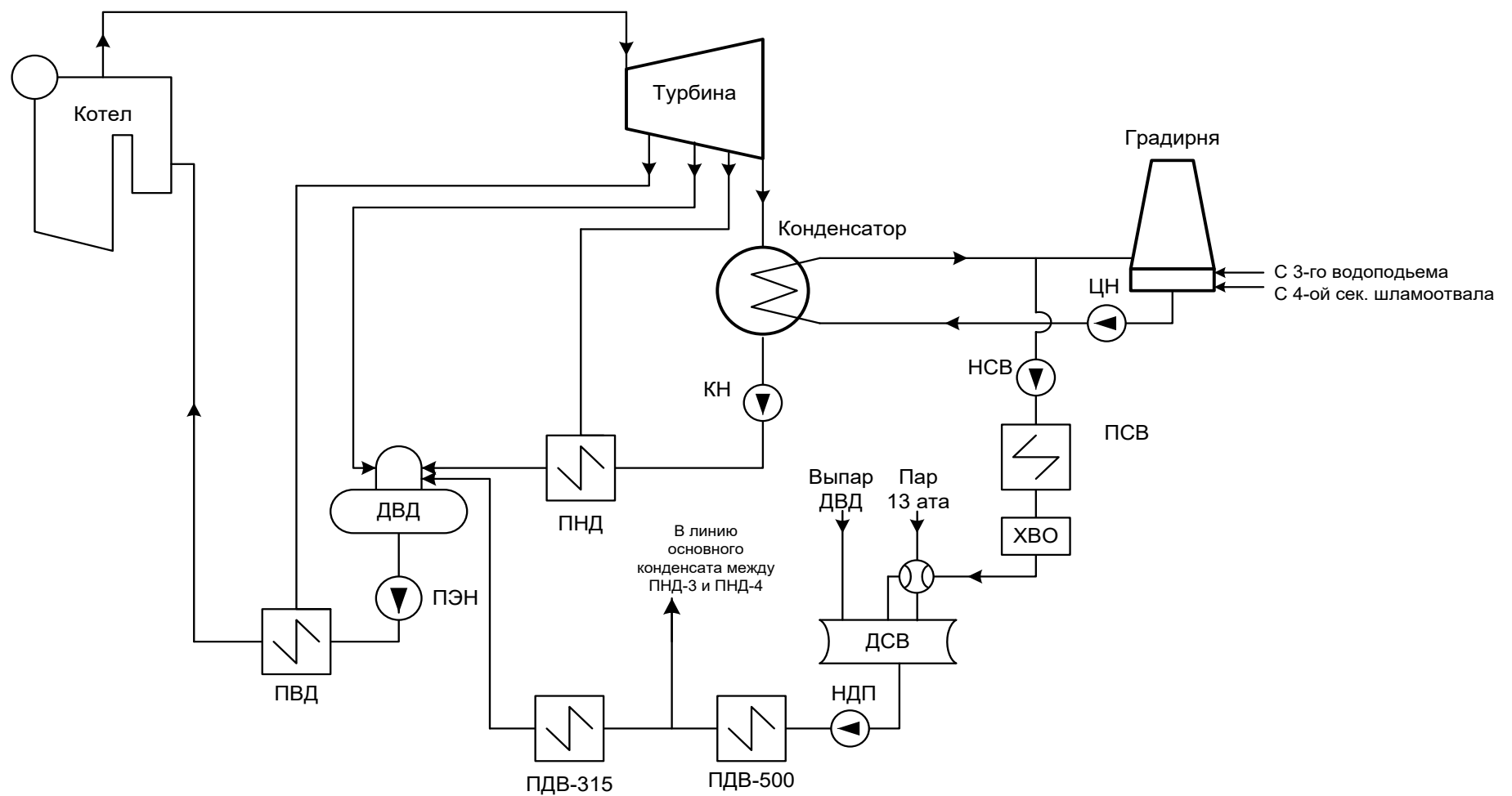


Рис. 13.3. Принципиальная тепловая схема станции (упрощенный вариант) ООО «Нижнекамская ТЭЦ» (ПТК-2)

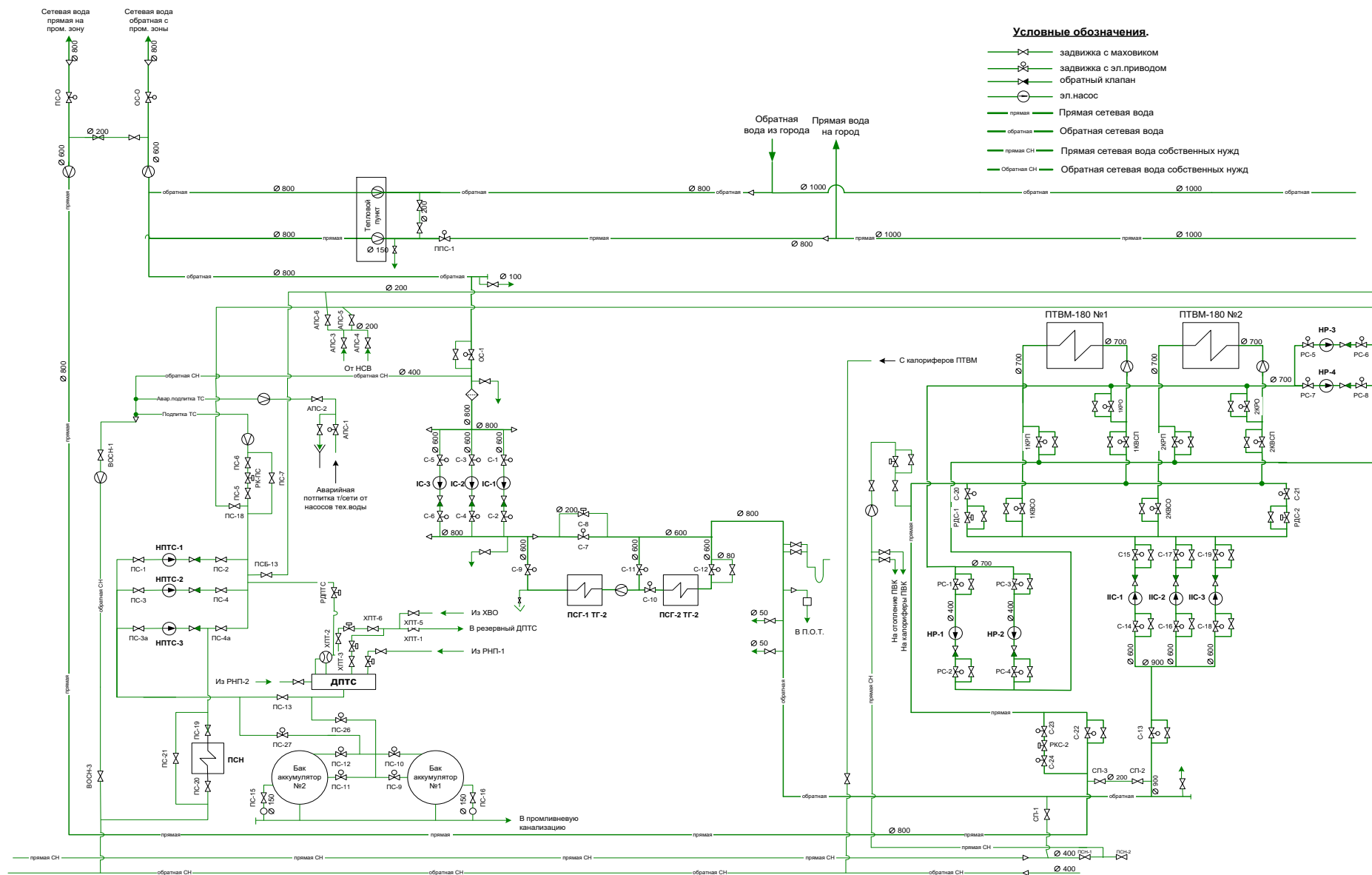


Рис. 13.4. Принципиальная схема теплофикационной установки ООО «Нижнекамская ТЭЦ» (ПТК-2) Часть1

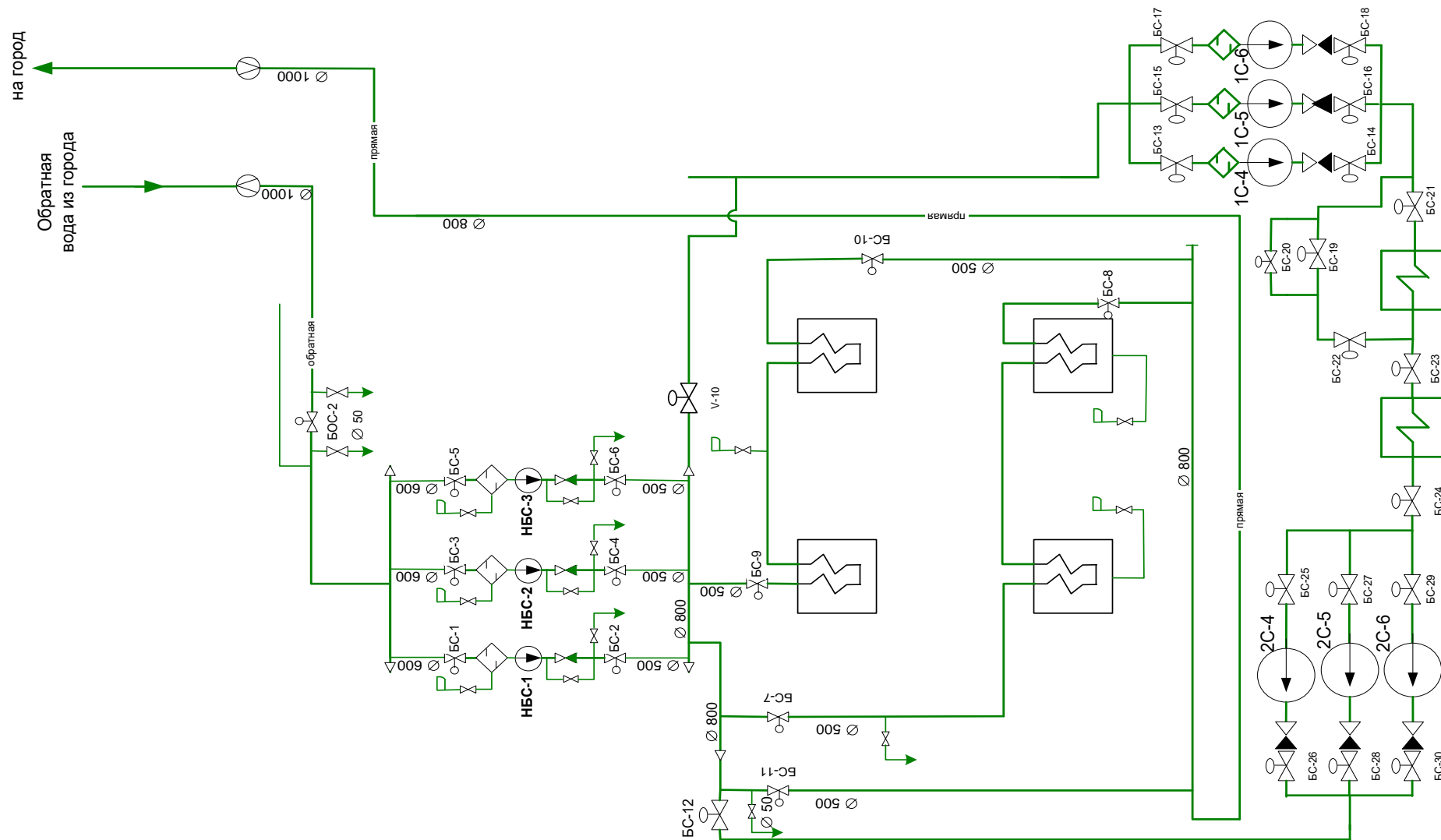


Рис. 13.5. Принципиальная схема теплофикационной установки ООО «Нижнекамская ТЭЦ» (ТПК-2) Часть 2

### 13.2 Приложение 1.2 Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии

Потребитель	Отопление	Вентиляция	ГВС расчетный среднечасовой	ГВС максимально- часовой
ФБУЗ "Центр гигиены и эпидемиологии в РТ" , Спец корпус (ул.Ахтубинская, 18)СО	0,049514	0	0	0
ФБУЗ "Центр гигиены и эпидемиологии в РТ" АБК (СО)	0,104622	0	0	0
Служба судебных приставов ( Студенческая ул д.25-а ) (СО)	0,03384	0	0	0
Управление Росреестра по РТ(Школьный бульвар 2А), СО	0,048601793	0	0	0
Прокуратура РТ ( 30 лет Победы ул д.3 ) (СО)	0,011244	0	0	0
Прокуратура РТ (Студенческая 7, 5 этаж)гвс	0	0	0,00011665	0,005145
Прокуратура РТ (Студенческая 7, 5 этаж)со	0,075248	0	0	0
Управление судебного департамента ( Студенческая ул д.7 ) (ГВС)	0	0	0,00560175	0,01490925
Управление судебного департамента в Республике Татарстан ( Студенческая ул д.7 ) (СО)	0,054668	0	0	0
ФГБУ "ФКП Росреестра"	0,002488652	0	0	0
ФБУ "МРУИИ №5 УФСИН по РТ", СО	0,023342	0	0	0
СУ СК России по Республике Татарстан (ул.Студенческая, 7) ГВС	0	0	0,00035	0,006
СУ СК России по Республике Татарстан (ул.Студенческая, 7) СО	0,020505	0	0	0
Татарстанстат ( Студенческая ул д.35 ) (СО)	0,011366	0	0	0
Магазин "Райхан" (ул.Б.Урманче,2) (СО)	0,011385	0	0	0
Центральная Соборная Мечеть (пр.Химиков, 59) (СО)	0,102901	0	0	0
Центральная Соборная Мечеть (пр.Химиков, 59)ГВС	0	0	0,0010395	0,0085245
ТИЗ "Строй-дело", ( Шинников 9, п.3) (СО)	0,13	0	0	0
ООО УК "ЖИЛТЕХСЕРВИС" ( Чабьинская ул д.7 ),СО	1,1502	0	0	0
ООО УК "ЖКХ"Жилтехсервис" ( Гагарина ул д.22-а ),СО	0,3401	0	0	0
ООО УК "ЖКХ"Жилтехсервис" ( Гагарина ул д.28 ),СО	0,314	0	0	0
ООО УК "ЖКХ"Жилтехсервис" ( Менделеева ул д.1 ),СО	1,40782	0	0	0
ООО УК "ЖКХ"Жилтехсервис" ( Менделеева ул д.1-а ),СО	0,193563302	0	0	0
ООО УК "ЖКХ"Жилтехсервис" ( Менделеева ул д.3 ),СО	0,388	0	0	0
ООО УК "ЖКХ"Жилтехсервис" ( Менделеева ул д.7 ),СО	0,6358	0	0	0
ООО УК "Жилтехсервис" ( Вахитова пр-кт д.7), СО	0,272227	0	0	0

Потребитель	Отопление	Вентиляция	ГВС расчетный среднечасовой	ГВС максимально- часовой
ООО УК "Жилтехсервис" ( Вахитова пр-кт д.9), СО	0,50260939	0	0	0
ООО УК "Жилтехсервис" ( Чабьинская ул д.1/25 ),СО	0,289	0	0	0
ООО УК "Жилтехсервис" ( Чабьинская ул д.3 ), СО	0,289	0	0	0
ООО УК "Жилтехсервис" ( Чабьинская ул д.5 ),СО	0,82679	0	0	0
ООО УК "Жилтехсервис" ( Чабьинская ул д.5-а ),СО	1,103103	0	0	0
ООО УК "ЖКХ Жилтехсервис" ( Химиков пр-кт д.80-а ),СО	0,272961965	0	0	0
ООО УК "ЖКХ Жилтехсервис" ( Химиков пр-кт д.82-а ),СО	0,368098733	0	0	0
ООО УК "ЖКХ Жилтехсервис" ( Вахитова пр-кт д.11), СО	0,4855	0	0	0
ООО УК "ЖКХ Жилтехсервис" ( Вахитова пр-кт д.13 ),СО	0,55860172	0	0	0
ООО УК "ЖКХ Жилтехсервис" ( Вахитова пр-кт д.15 ),СО	0,3572	0	0	0
ООО УК "ЖКХ Жилтехсервис" ( Гагарина ул д.2-а ), СО	0,712425	0	0	0
ООО УК "ЖКХ Жилтехсервис" ( Спортивная ул д.21 ),СО	0,451995552	0	0	0
ООО УК "ЖКХ"Жилтехсервис" ( Вахитова пр-кт д.2 ),СО	2,0411	0	0	0
ООО УК "ЖКХ"Жилтехсервис" ( Гагарина ул д.16 ),СО	0,9828	0	0	0
ООО УК "ЖКХ"Жилтехсервис" ( Гагарина ул д.16-а ),СО	0,7004	0	0	0
ООО УК "ЖКХ"Жилтехсервис" ( Гагарина ул д.18 ),СО	0,316	0	0	0
ООО УК "ЖКХ"Жилтехсервис" ( Гагарина ул д.20 ),СО	0,316	0	0	0
ООО УК "ЖКХ"Жилтехсервис" ( Гагарина ул д.22 ),СО	0,316	0	0	0
ООО УК "ЖКХ"Жилтехсервис" ( Менделеева ул д.1-6 ),СО	0,3881	0	0	0
ООО УК "Жилтехсервис" ( Вахитова пр-кт д.25-а ),СО	0,2533	0	0	0
ООО УК "Жилтехсервис" ( Вахитова пр-кт д.27-а ),СО	0,388	0	0	0
ООО УК "Жилтехсервис" ( Вахитова пр-кт д.13а), СО	0,6817	0	0	0
ООО УК "Жилтехсервис" ( Вахитова пр-кт д.17 ),СО	0,475454	0	0	0
ООО УК "Жилтехсервис" ( Вахитова пр-кт д.19-а ),СО	0,6617	0	0	0
ООО УК "Жилтехсервис" ( Вахитова пр-кт д.21/10 ),СО	0,330179	0	0	0

Потребитель	Отопление	Вентиляция	ГВС расчетный среднечасовой	ГВС максимально- часовой
ООО УК "Жилтехсервис" ( Вахитова пр-кт д.31-а ),СО	0,30633	0	0	0
ООО УК "Жилтехсервис" ( Вахитова пр-кт д.4 ),СО	0,977300122	0	0	0
ООО УК "Жилтехсервис" ( Вахитова пр-кт д.8/14 ),СО	2,244055	0	0	0
ООО УК "Жилтехсервис" ( Гагарина ул д.2 ),СО	0,578459	0	0	0
ООО УК "Жилтехсервис" ( Гагарина ул д.4 ),СО	0,6644	0	0	0
ООО УК "Жилтехсервис" ( Гагарина ул д.7-а ),СО	0,205642	0	0	0
ООО УК "Жилтехсервис" ( Гагарина ул д.8 ),СО	0,384	0	0	0
ООО УК "Жилтехсервис" ( Гагарина ул д.9 ), СО	0,405043	0	0	0
ООО УК "Жилтехсервис" ( Спортивная ул д.19 ),СО	0,5999	0	0	0
ООО УК "Жилтехсервис" ( Спортивная ул д.23 ),СО	0,289	0	0	0
ООО УК "Жилтехсервис" ( Химиков пр-кт д.80-б ),СО	0,196757683	0	0	0
ООО УК "Жилтехсервис" ( Химиков пр-кт д.80-в ), СО	0,270583546	0	0	0
ООО УК "Жилтехсервис" ( Химиков пр-кт д.82-б ),СО	0,4084	0	0	0
ООО УК "Жилтехсервис"( Вахитова пр-кт д.27-б ),СО	0,388	0	0	0
ООО УК ЖКХ "Жилтехсервис" (Гагарина д.26) СО	0,279675245	0	0	0
ООО УК ЖКХ "Жилтехсервис" (Гагарина ул д.7) (СО)	0,3377	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Кама" (пр.Вахитова д.12А) ГВС	0	0	0,08415	0,29421
ООО УК "ЖКХ "Кама" (пр.Вахитова д.12А) СО	0,135194	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Кама" (пр.Химиков д.100) СО	0,712	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Кама" (пр.Химиков д.102) СО	0,85355	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Кама" (пр.Химиков д.104) СО	0,313	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Кама" (пр.Химиков д.106) СО	0,249	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Кама" (пр.Химиков д.108) СО	0,598588704	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Кама" (пр.Химиков д.110) СО	0,819806314	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Кама" (пр.Химиков д.112) СО	0,3625	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Кама" (пр.Химиков д.81/24) СО	0,368175456	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Кама" (пр.Химиков д.83) СО	0,851	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Кама" (пр.Химиков д.87) СО	0,292775731	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Кама" (пр.Химиков д.88) СО	0,97135	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Кама" (пр.Химиков д.90) СО	1,577886013	0	0	0

Потребитель	Отопление	Вентиляция	ГВС расчетный среднечасовой	ГВС максимально- часовой
ООО УК "ЖКХ "Кама" (пр.Химиков д.94) СО	2,270746945	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Кама" (пр.Химиков д.95) СО	0,851	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Кама" (пр.Химиков д.96) СО	0,300463	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Кама" (пр.Химиков д.97) СО	0,195443539	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Кама" (пр.Химиков д.99) СО	0,195342451	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Кама" (пр.Шинников д.44) СО	2,888795	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Кама" (пр.Шинников д.46) СО	0,3325	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Кама" (пр.Шинников д.48) СО	0,41958	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Кама" (пр.Шинников д.50) СО	0,4136932	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Кама" (пр.Шинников д.54) СО	0,38751	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Кама" (пр.Шинников д.56) СО	1,608671275	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Кама" (пр.Шинников д.64/29) СО	0,908347	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Кама" (пр.Шинников д.66) СО	0,271	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Кама" (ул.Гагарина д.13) СО	0,2408	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Кама" (ул.Гагарина д.15) СО	0,2408	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Кама" (ул.Гагарина д.17) СО	0,239824	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Кама" (ул.Кайманова д.11) СО	0,734194368	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Кама" (ул.Кайманова д.3) СО	0,693636048	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Кама" (ул.Кайманова д.3-а) СО	0,257937644	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Кама" (ул.Кайманова д.5) СО	0,3144	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Кама" (ул.Лесная д.23) СО	0,289956154	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Кама" (ул.Лесная д.25) СО	0,188630208	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Кама" (ул.Лесная д.27 ) СО	1,673426304	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Кама" (ул.Менделеева д.17) СО	1,210705626	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Кама" (ул.Менделеева д.24-а ) СО	0,195443539	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Кама" (ул.Менделеева д.26) СО	0,69348	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Мастерстрой"( Юности ул д.6 )СО	0,19095321	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Мастерстрой"со ( Тукая ул д.30 )	0,1931	0	0	0
ООО УК ЖКХ "Мастерстрой со ( Строителей пр-кт д.29 )	0,238417344	0	0	0
ООО УК ЖКХ "Мастерстрой со ( Строителей пр-кт д.31 )	0,233564602	0	0	0
ООО УК ЖКХ "Мастерстрой" ( Спортивная ул д.3 ) со	0,84470688	0	0	0
ООО УК ЖКХ "Мастерстрой" ( Спортивная ул д.5 ) со	0,810213581	0	0	0
ООО УК ЖКХ "Мастерстрой" ( Спортивная ул д.5-а ) со	0,252342605	0	0	0

Потребитель	Отопление	Вентиляция	ГВС расчетный среднечасовой	ГВС максимально- часовой
ООО УК ЖКХ "Мастерстрой" ( Строителей пр-кт д.13 ) (со)	0,185805809	0	0	0
ООО УК ЖКХ "Мастерстрой" ( Тихая аллея д.11 )со	0,226011203	0	0	0
ООО УК ЖКХ "Мастерстрой" ( Тихая аллея д.3 ) со	0,366468365	0	0	0
ООО УК ЖКХ "Мастерстрой" ( Тихая аллея д.5 ) со	0,347786266	0	0	0
ООО УК ЖКХ "Мастерстрой" ( Тихая аллея д.7 ) со	0,363418618	0	0	0
ООО УК ЖКХ "Мастерстрой" ( Школьный бульвар д.3 ) со	0,460474762	0	0	0
ООО УК ЖКХ "Мастерстрой" ( Школьный бульвар д.3-а ) со	0,358565875	0	0	0
ООО УК ЖКХ "Мастерстрой" ( Школьный бульвар д.4 ) со	0,53322624	0	0	0
ООО УК ЖКХ "Мастерстрой" ( Школьный бульвар д.6 ) со	0,305665229	0	0	0
ООО УК ЖКХ "Мастерстрой" ( Школьный бульвар д.8 ) со	0,798369178	0	0	0
ООО УК ЖКХ "Мастерстрой" ( Юности ул д.10 ) СО	0,222132119	0	0	0
ООО УК ЖКХ "Мастерстрой" ( Строителей пр-кт д.25 ), со	0,22633344	0	0	0
ООО УК ЖКХ "Мастерстрой" ( Тукая ул д.24 )со	0,350746	0	0	0
ООО УК ЖКХ "Мастерстрой" ( Тукая ул д.32 ) СО	0,184012508	0	0	0
ООО УК ЖКХ "Мастерстрой" (Юностиул д.9) со	0,343343992	0	0	0
ООО УК ЖКХ "Мастерстрой" (ул.Тукая ,26) СО	0,194432659	0	0	0
ООО УК ЖКХ "Мастерстрой" (ул.Юности-96) СО	0,235262102	0	0	0
ООО УК ЖКХ "Мастерстрой" со ( Строителей пр-кт д.33 )	0,331731936	0	0	0
ООО УК ЖКХ "Мастерстрой" со ( Строителей пр-кт д.33-а )	0,338445216	0	0	0
ООО УК ЖКХ "Мастерстрой" со ( Тукая ул д.20 )	0,348476774	0	0	0
ООО УК ЖКХ "Мастерстрой" со ( Тукая ул д.22 )	0,233737229	0	0	0
ООО УК ЖКХ "Мастерстрой" со( Юности ул д.9-в )	0,196232026	0	0	0
ООО УК ЖКХ "Мастерстрой"( Юности ул д.8 )СО	0,18693193	0	0	0
ООО УК ЖКХ "Мастерстрой"(ж.д. Строителей пр-кт д.27 )СО	0,23049951	0	0	0
ООО УК ЖКХ "Мастерстрой"(ж.д. Юности-1)со	0,302416001	0	0	0



Потребитель	Отопление	Вентиляция	ГВС расчетный среднечасовой	ГВС максимально- часовой
ООО УК ЖКХ "Мастерстрой"со ( Химиков пр-кт д.52 )	0,445263091	0	0	0
ООО УК ЖКХ "Мастерстрой"со ( Тукая ул д.34 )	0,2374	0	0	0
ООО УК ЖКХ "Мастерстрой"со ( Тукая ул д.36 )	0,2374	0	0	0
ООО УК ЖКХ "Мастерстрой"со ( Тукая ул д.40 )	0,230667782	0	0	0
ООО УК ЖКХ "Мастерстрой"со ( Химиков пр-кт д.44 )	0,418352429	0	0	0
ООО УК ЖКХ "Мастерстрой"со ( Химиков пр-кт д.46 )	0,189721958	0	0	0
ООО УК ЖКХ "Мастерстрой"со ( Химиков пр-кт д.46-а )	0,190025222	0	0	0
ООО УК ЖКХ "Мастерстрой"со ( Химиков пр-кт д.46-б )	0,1931	0	0	0
ООО УК ЖКХ "Мастерстрой"со ( Химиков пр-кт д.48 )	0,194735923	0	0	0
ООО УК ЖКХ "Мастерстрой"со ( Химиков пр-кт д.50 )	0,245050065	0	0	0
ООО УК ЖКХ "Мастерстрой"со( Тукая ул д.38 )	0,193098298	0	0	0
ООО УК ЖКХ "Мастерстрой"со( Юности ул д.9-а )	0,237304858	0	0	0
УК "Мастерстрой" ( Строителей пр-кт д.11 )со	0,237093869	0	0	0
УК "Мастерстрой" ( Строителей пр-кт д.11-а )со	0,184916339	0	0	0
УК "Мастерстрой" ( Строителей пр-кт д.11-б )со	0,237266496	0	0	0
УК "Мастерстрой" ( Строителей пр-кт д.11-в )со	0,224814321	0	0	0
УК "Мастерстрой" ( Строителей пр-кт д.13-а )со	0,190374987	0	0	0
УК "Мастерстрой" ( Строителей пр-кт д.13-б )со	0,194796576	0	0	0
УК "Мастерстрой" ( Строителей пр-кт д.13-в )со	0,194796576	0	0	0
УК "Мастерстрой" ( Строителей пр-кт д.20-а ) СО	0,204646799	0	0	0
УК "Мастерстрой" ( Строителей пр-кт д.22 )со	0,226791861	0	0	0
УК "Мастерстрой" ( Строителей пр-кт д.22-а )со	0,233564602	0	0	0
УК "Мастерстрой" ( Строителей пр-кт д.24 )со	0,241658899	0	0	0
УК "Мастерстрой" ( Строителей пр-кт д.26 )со	0,244056499	0	0	0
УК "Мастерстрой" ( Строителей пр-кт д.28 )со	0,228556495	0	0	0
УК "Мастерстрой" ( Тихая аллея д.13 )со	0,358677124	0	0	0
УК "Мастерстрой" ( Тихая аллея д.9 )со	0,353493704	0	0	0
УК "Мастерстрой" ( Химиков пр-кт д.54 )со	0,346654598	0	0	0

Потребитель	Отопление	Вентиляция	ГВС расчетный среднечасовой	ГВС максимально- часовой
УК ЖКХ "Мастерстрой" ( Строителей пр-кт д.5 ) СО	0,20057881	0	0	0
УК ЖКХ "Мастерстрой" ( Строителей пр-кт д.7 ) СО	0,152068856	0	0	0
УК ЖКХ "Мастерстрой" ( Тукая ул д.2 )со	0,132052032	0	0	0
УК ЖКХ "Мастерстрой" ( Тукая ул д.4 ) (СО)	0,166251917	0	0	0
УК ЖКХ "Мастерстрой" ( Тукая ул д.6 ) СО	0,235712851	0	0	0
УК ЖКХ "Мастерстрой" ( Тукая ул д.8 ) СО	0,235712851	0	0	0
УК ЖКХ "Мастерстрой" ( ул.Тукая,12 ) СО	0,236959603	0	0	0
УК ЖКХ "Мастерстрой" (ул. Тукая, 16 ) СО	0,199592294	0	0	0
УК ЖКХ "Мастерстрой" (ул. Тукая,10 ) СО	0,236786976	0	0	0
УК ЖКХ "Мастерстрой" (ул. Тукая,14 ) СО	0,193866566	0	0	0
УК Мастерстрой ( Строителей пр-кт д.15 )со	0,19183081	0	0	0
УК Мастерстрой ( Строителей пр-кт д.17 )со	0,23423593	0	0	0
УК Мастерстрой ( Строителей пр-кт д.19 )со	0,234408557	0	0	0
УК Мастерстрой ( Строителей пр-кт д.21 )со	0,233890675	0	0	0
УК Мастерстрой ( Строителей пр-кт д.23 )со	0,348327164	0	0	0
УК Мастерстрой ( Юности ул д.3 )со	0,190935014	0	0	0
УК Мастерстрой ( Юности ул д.3-а )со	0,197303558	0	0	0
УК Мастерстрой ( Юности ул д.3-б )со	0,19863792	0	0	0
УК Мастерстрой ( Юности ул д.5 )со	0,198173952	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Стройхимсервис" ( Баки Урманче ул д.21 ),ГВС	0	0	0,02178	0,11922
ООО "Стройхимсервис" (ж.д. ул.Строителей, 45) ГВС-ИТП	0	0	0,061425	0,167373
ООО "Стройхимсервис" (ж.д. ул.Строителей, 45) СО	0,2815	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Стройхимсервис" ( Мира пр-кт д.73 ),СО	0,26485	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Стройхимсервис" ( Мира пр-кт д.75 ),СО	0,2424	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Стройхимсервис" ( Мира пр-кт д.81),СО	0,8105	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Стройхимсервис" ( Мира пр-кт д.83),СО	1,322	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Стройхимсервис" ( Студенческая ул д.17 ),СО	0,528872198	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Стройхимсервис" ( Химиков пр-кт д.57 ),СО	1,47589845	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Стройхимсервис" (ул.30 лет Победы, 4 ),СО	0,556654485	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Стройхимсервис" (ул.30 лет Победы, 6 ),СО	0,4375	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Стройхимсервис" ( 30 лет Победы ул д.10 ),СО	0,350687	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Стройхимсервис" ( 30 лет Победы ул д.12/19 ),СО	0,420487252	0	0	0

Потребитель	Отопление	Вентиляция	ГВС расчетный среднечасовой	ГВС максимально- часовой
ООО УК "ЖКХ "Стройхимсервис" (Строителей пр-кт д.36 ),СО	0,293773133	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Стройхимсервис" (Строителей пр-кт д.38 ),СО	0,348304147	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Стройхимсервис" (Строителей пр-кт д.40),СО	0,17615232	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Стройхимсервис" (Строителей пр-кт д.42),СО	0,19007	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Стройхимсервис" (Строителей пр-кт д.44),СО	0,19007	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Стройхимсервис" (Строителей пр-кт д.46),СО	0,229081997	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Стройхимсервис" (Строителей пр-кт д.50 ),СО	0,7141	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Стройхимсервис" (Строителей пр-кт д.52 ),СО	0,986	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Стройхимсервис" (Строителей пр-кт д.54 ),СО	0,5085	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Стройхимсервис" (Строителей пр-кт д.56 ),СО	0,261875462	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Стройхимсервис" (Строителей пр-кт д.60 ),СО	0,5085	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Стройхимсервис" (Студенческая ул д.3 ),СО	0,240684	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Стройхимсервис" ( Химиков пр-кт д.51 ),СО	0,6536	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Стройхимсервис" ( Баки Урманче ул д.11 ),СО	1,272405	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Стройхимсервис" ( Баки Урманче ул д.19 ),ГВС	0	0	0,01485	0,09387
ООО УК "ЖКХ "Стройхимсервис" ( Баки Урманче ул д.19 ),СО	0,173125	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Стройхимсервис" ( Баки Урманче ул д.21 ),СО	0,173125	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Стройхимсервис" ( Баки Урманче ул д.23 ),ГВС	0	0	0,01551	0,09645
ООО УК "ЖКХ "Стройхимсервис" ( Баки Урманче ул д.23 ),СО	0,173125	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Стройхимсервис" ( Баки Урманче ул д.25 ),ГВС	0	0	0,01485	0,09387
ООО УК "ЖКХ "Стройхимсервис" ( Баки Урманче ул д.25 ),СО	0,173125	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Стройхимсервис" ( Баки Урманче ул д.3 ),СО	1,169447	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Стройхимсервис" ( Баки Урманче ул д.31 ),СО	0,645757	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Стройхимсервис" ( Баки Урманче ул д.33 ),СО	0,966	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Стройхимсервис" ( Баки Урманче ул д.9 ),СО	1,9182	0	0	0

Потребитель	Отопление	Вентиляция	ГВС расчетный среднечасовой	ГВС максимально- часовой
ООО УК "ЖКХ "Стройхимсервис" (Строителей пр-кт д.30 ),СО	0,8593	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Стройхимсервис" (Строителей пр-кт д.32 ),СО	1,325088	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Стройхимсервис" (Строителей пр-кт д.43 ),ГВС-ИТП	0	0	0,10374	0,32844
ООО УК "ЖКХ "Стройхимсервис" (Строителей пр-кт д.43 ),СО	0,351641606	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Стройхимсервис" (Студенческая ул д.10 ),СО	0,754989051	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Стройхимсервис" (Студенческая ул д.3 ),ГВС-ИТП	0	0	0,0868725	0,2220075
ООО УК "ЖКХ "Стройхимсервис" (Студенческая ул д.8 ),СО	0,774943	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Стройхимсервис" (ж.д. ул.Б.Урманче ул д.29 ),СО	2,708374	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Стройхимсервис"(Студенческая ул д.11а ) СО	0,30925	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Стройхимсервис"(Студенческая ул д.13 )СО	0,034199	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Стройхимсервис"(Студенческая ул д.5а) СО	0,30925	0	0	0
ООО УК ЖКХ "Стройхимсервис" (ж.д. пр.Мира, 77) СО	0,20172	0	0	0
ООО УК ЖКХ Стройхимсервис ул.Студенческая 9 (СО)	0,2703	0	0	0
ООО УК"ЖКХ" Центр"( Шинников пр-кт д.19 )СО	0,461701037	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Центр" ( Баки Урманче ул д.20),СО	0,43248	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Центр" ( Баки Урманче ул д.22 ),СО	0,431395373	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Центр" ( Баки Урманче ул д.24 ),СО	0,343042	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Центр" ( Баки Урманче ул д.28 ),СО	1,284374362	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Центр" ( Мира пр-кт д.61 )СО	1,445216256	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Центр" (ж.д. ул.Б.Урманче ул д.14 ),СО	0,959177	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Центр"( Шинников пр-кт д.1 )СО	1,572889	0	0	0
ООО УК "ЖКХ" Центр" ( Вахитова пр-кт д.45 )СО	0,38685	0	0	0
ООО УК "ЖКХ" Центр" ( Вахитова пр-кт д.51 )СО	1,083142368	0	0	0
ООО УК "ЖКХ" Центр" ( Мира пр-кт д.17 )СО	1,3735	0	0	0
ООО УК "ЖКХ" Центр" ( Мира пр-кт д.3)СО	0,811394496	0	0	0
ООО УК "ЖКХ" Центр" ( Мира пр-кт д.5 )СО	1,362581637	0	0	0
ООО УК "ЖКХ" Центр" ( Мира пр-кт д.7 )СО	0,43248	0	0	0

Потребитель	Отопление	Вентиляция	ГВС расчетный среднечасовой	ГВС максимально- часовой
ООО УК "ЖКХ" Центр" (пр.Шинников, 23) жилой дом, ГВС	0	0	0,0363	0,16686
ООО УК ЖКХ "Центр" ( Шинников пр-кт д.31 ),со	0,331726	0	0	0
ООО УК ЖКХ "Центр" ( Шинников пр-кт д.15 ),со	0,276985	0	0	0
ООО УК ЖКХ "Центр" ( Шинников пр-кт д.3-в ),со	0,6864	0	0	0
ООО УК ЖКХ "Центр" (Шинников пр-кт 33а) ГВС ИТП	0	0	0,09504	0,33036
ООО УК ЖКХ "Центр" (Шинников пр-кт 33а) СО	0,314	0	0	0
ООО УК ЖКХ "Центр" (пр.Шинников, 27)ГВС	0	0	0,04851	0,20379
ООО УК ЖКХ Центр (пр.Шинников, 23) жилой дом, СО	0,2959	0	0	0
ООО УК ЖКХ Центр (пр.Шинников, 27)СО	0,4243	0	0	0
ООО УК"ЖКХ" Центр ( Шинников пр-кт д.11 )ГВС	0	0	0,084500008	0,303300008
ООО УК"ЖКХ" Центр" ( Мира пр-кт д.23 )СО	1,155659789	0	0	0
ООО УК"ЖКХ" Центр" ( Мира пр-кт д.37 )СО	1,091713075	0	0	0
ООО УК"ЖКХ" Центр" ( Мира пр-кт д.43 )СО	1,289809	0	0	0
ООО УК"ЖКХ" Центр"( Шинников пр-кт д.11 )СО	0,331399	0	0	0
ООО УК"ЖКХ" Центр"( Шинников пр-кт д.13) СО	0,374954	0	0	0
ООО УК"ЖКХ" Центр"( Шинников пр-кт д.13)ГВС	0	0	0,09675001	0,33605001
ООО УК"ЖКХ" Центр"( Шинников пр-кт д.13А )ГВС	0	0	0,158750016	0,494750016
ООО УК"ЖКХ" Центр"( Шинников пр-кт д.13А СО	0,458892	0	0	0
ООО УК"ЖКХ" Центр"( Шинников пр-кт д.17 )СО	0,468318413	0	0	0
ООО УК"ЖКХ" Центр"( Шинников пр-кт д.21 )СО	0,34349	0	0	0
ООО УК"ЖКХ" Центр"( Шинников пр-кт д.5 )СО	0,455860483	0	0	0
ООО УК"ЖКХ" Центр"( Шинников пр-кт д.7 )СО	0,461259878	0	0	0
ООО УК"ЖКХ" Центр"( Шинников пр-кт д.9 )СО	0,435016708	0	0	0
ООО УКЖКХ "Центр" ( Вахитова пр-кт д.43 ),со	0,492232	0	0	0
ООО УКЖКХ "Центр" ( Шинников пр-кт д.3-а ),со	0,2646	0	0	0
ООО УКЖКХ "Центр" ( Шинников пр-кт д.3-б ),со	0,2646	0	0	0
ООО УК "ЖКХ"Вокзальная" ( Вокзальная ул д.34 ),СО	0,567870912	0	0	0

Потребитель	Отопление	Вентиляция	ГВС расчетный среднечасовой	ГВС максимально- часовой
ООО УК "ЖКХ"Вокзальная" ( Вокзальная ул д.36 ),СО	0,41743175	0	0	0
ООО УК "ЖКХ"Вокзальная" ( Вокзальная ул д.38 ),СО	1,089711533	0	0	0
ООО УК "ЖКХ"Вокзальная"( Корабельная ул д.11 ),СО	0,354825619	0	0	0
ООО УК "ЖКХ"Вокзальная"( Корабельная ул д.11-а ),СО	0,212771059	0	0	0
ООО УК "ЖКХ"Вокзальная"( Корабельная ул д.15 ),СО	0,340957901	0	0	0
ООО УК "ЖКХ"Вокзальная"( Корабельная ул д.15-а ),СО	0,21152213	0	0	0
ООО УК "ЖКХ"Вокзальная"( Корабельная ул д.15-б ),СО	0,24720215	0	0	0
ООО УК "ЖКХ"Вокзальная"( Корабельная ул д.19 ),СО	0,443536819	0	0	0
ООО УК "ЖКХ"Вокзальная"( Корабельная ул д.21 ),СО	0,200815304	0	0	0
ООО УК "ЖКХ"Вокзальная"( Корабельная ул д.21-а ),СО	0,213302938	0	0	0
ООО УК "ЖКХ"Вокзальная"( Корабельная ул д.21-б ),СО	0,241326112	0	0	0
ООО УК "ЖКХ"Вокзальная"( Корабельная ул д.25 ),СО	0,351446	0	0	0
ООО УК "ЖКХ"Вокзальная"( Юности ул д.32 ),СО	0,245807706	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Вокзальная" ( Химиков пр-кт д.12-а ) (СО)	0,309994	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Вокзальная" ( Химиков пр-кт д.12-б ),СО	0,67376	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Вокзальная" ( Химиков пр-кт д.14 ),СО	0,928	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Вокзальная" ( Химиков пр-кт д.14-а ),СО	0,308452	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Вокзальная" ( Химиков пр-кт д.14-б ),СО	0,313	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Вокзальная" ( Химиков пр-кт д.14-в ), СО	0,313	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Вокзальная" ( Химиков пр-кт д.16-г ),СО	0,425909664	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Вокзальная"( Вокзальная ул д.28 ),СО	1,149313018	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Вокзальная"( Вокзальная ул д.32 ),СО	1,066770778	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Вокзальная"( Юности ул д.33 ),СО	0,276088435	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Вокзальная"( Юности ул д.35 ),СО	0,275762362	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Вокзальная"( Юности ул д.37 ),СО	0,26782151	0	0	0

Потребитель	Отопление	Вентиляция	ГВС расчетный среднечасовой	ГВС максимально- часовой
ООО УК "ЖКХ" Вокзальная"( Вокзальная ул д.18 ),СО	0,28268663	0	0	0
ООО УК "ЖКХ" Вокзальная"( Вокзальная ул д.30 ),СО	0,609493248	0	0	0
ООО УК "ЖКХ"Вокзальная" ( Химиков пр-кт д.12 ),СО	0,684431	0	0	0
ООО УК "ЖКХ"Вокзальная" ( Химиков пр-кт д.2 ),СО	0,420328051	0	0	0
ООО УК "ЖКХ"Вокзальная" ( Химиков пр-кт д.4 ),СО	0,365797037	0	0	0
ООО УК "ЖКХ"Вокзальная" ( Химиков пр-кт д.6 ),СО	0,403122874	0	0	0
ООО УК "ЖКХ"Вокзальная" ( Химиков пр-кт д.6-а ),СО	0,71037	0	0	0
ООО УК "ЖКХ"Вокзальная" ( Химиков пр-кт д.8 ),СО	0,850752461	0	0	0
ООО УК "ЖКХ"Вокзальная" ( Химиков пр-кт д.8-а ),СО	0,320012467	0	0	0
ООО УК "ЖКХ"Вокзальная"( Корабельная ул д.13 ),СО	0,304733	0	0	0
ООО УК "ЖКХ"Вокзальная"( Химиков пр-кт д.18-а ),СО	0,3813	0	0	0
ООО УК "ЖКХ"Вокзальная"( Химиков пр-кт д.18-б ),СО	0,46632361	0	0	0
ООО УК "ЖКХ"Вокзальная"( Химиков пр-кт д.20 ),СО	0,93036	0	0	0
ООО УК "ЖКХ"Вокзальная"( Химиков пр-кт д.20-а ),СО	0,21249527	0	0	0
ООО УК "ЖКХ"Вокзальная"( Химиков пр-кт д.20-в ),СО	0,191258496	0	0	0
ООО УК "ЖКХ"Вокзальная"( Химиков пр-кт д.24 ),СО	0,941	0	0	0
ООО УК "ЖКХ"Вокзальная"( Юности ул д.36 ),СО	0,869148403	0	0	0
ООО УК "ЖКХ"Вокзальная"( Юности ул д.36-а ),СО	0,198193133	0	0	0
ООО УК "ЖКХ"Вокзальная"( Юности ул д.36-б ),СО	0,183110803	0	0	0
ООО УК "ЖКХ"Вокзальная"(ж.д. Химиков пр-кт д.22 ),СО	0,64971396	0	0	0
ООО УК Вокзальная (ул Корабельная 7), СО	0,2735203	0	0	0
ООО УК Вокзальная (ул.Корабельная 1), СО	0,92106465	0	0	0
ООО УК Вокзальная (улКорабельная 3), СО	0,5527053	0	0	0
ООО УК ЖКХ "Вокзальная" (пр.Химиков, 16Б)СО	0,36471	0	0	0
ООО УК "ЖКХ +" ( Менделеева ул д.12 ),со	0,4464	0	0	0
ООО "УК ЖКХ +" ( Кайманова ул д.18-а ),СО	0,297283219	0	0	0
ООО УК " ЖКХ +" ( Гагарина ул д.46 ),СО	0,43565351	0	0	0
ООО УК " ЖКХ +" ( Менделеева ул д.6 ),со	0,2166	0	0	0

Потребитель	Отопление	Вентиляция	ГВС расчетный среднечасовой	ГВС максимально- часовой
ООО УК "ЖКХ +" ( Гагарина ул д.29 ), СО	0,961219354	0	0	0
ООО УК "ЖКХ +" ( Менделеева ул д.2-а ),со	0,761142148	0	0	0
ООО УК "ЖКХ +" ( Гагарина ул д.27 ),СО	0,8287	0	0	0
ООО УК "ЖКХ +" ( Гагарина ул д.31 ),СО	0,4185	0	0	0
ООО УК "ЖКХ +" ( Гагарина ул д.34 ),со	0,261165773	0	0	0
ООО УК "ЖКХ +" ( Гагарина ул д.35 ),СО	0,30228749	0	0	0
ООО УК "ЖКХ +" ( Гагарина ул д.35-а ),СО	0,296151552	0	0	0
ООО УК "ЖКХ +" ( Гагарина ул д.36 ),со	0,272022106	0	0	0
ООО УК "ЖКХ +" ( Гагарина ул д.37 ),СО	0,4105	0	0	0
ООО УК "ЖКХ +" ( Гагарина ул д.38 ),со	0,261472666	0	0	0
ООО УК "ЖКХ +" ( Гагарина ул д.41 ),СО	0,3406	0	0	0
ООО УК "ЖКХ +" ( Гагарина ул д.41-а ),СО	0,297033869	0	0	0
ООО УК "ЖКХ +" ( Гагарина ул д.44 ),СО	0,262120977	0	0	0
ООО УК "ЖКХ +" ( Гагарина ул д.45 ),СО	0,304111584	0	0	0
ООО УК "ЖКХ +" ( Гагарина ул д.48 ),СО	0,2972	0	0	0
ООО УК "ЖКХ +" ( Гагарина ул д.52 ),СО	0,224647904	0	0	0
ООО УК "ЖКХ +" ( Гагарина ул д.54 ),СО	0,207746581	0	0	0
ООО УК "ЖКХ +" ( Кайманова ул д.12 ),СО	0,267175117	0	0	0
ООО УК "ЖКХ +" ( Кайманова ул д.14 ),СО	0,272444083	0	0	0
ООО УК "ЖКХ +" ( Кайманова ул д.18 ),СО	0,769366958	0	0	0
ООО УК "ЖКХ +" ( Кайманова ул д.2/18 ),СО	0,439528032	0	0	0
ООО УК "ЖКХ +" ( Кайманова ул д.6 ),СО	0,259938202	0	0	0
ООО УК "ЖКХ +" ( Кайманова ул д.8 ),СО	0,269931398	0	0	0
ООО УК "ЖКХ +" ( Лесная ул д.1 ),СО	0,30497472	0	0	0
ООО УК "ЖКХ +" ( Лесная ул д.1-а ),СО	0,29442528	0	0	0
ООО УК "ЖКХ +" ( Лесная ул д.11 ),со	0,1083	0	0	0
ООО УК "ЖКХ +" ( Лесная ул д.13/50 ),со	0,252952	0	0	0
ООО УК "ЖКХ +" ( Лесная ул д.5 ),СО	0,3401	0	0	0
ООО УК "ЖКХ +" ( Лесная ул д.7 ),СО	0,3401	0	0	0
ООО УК "ЖКХ +" ( Лесная ул д.9 ),со	0,3401	0	0	0
ООО УК "ЖКХ +" ( Менделеева ул д.14 ),со	0,437840122	0	0	0
ООО УК "ЖКХ +" ( Менделеева ул д.16 ), СО	0,4464	0	0	0
ООО УК "ЖКХ +" ( Менделеева ул д.2 ),со	0,7808	0	0	0
ООО УК "ЖКХ +" ( Менделеева ул д.2-б ), со	0,245878675	0	0	0
ООО УК "ЖКХ +" ( Менделеева ул д.4 ),со	0,246492461	0	0	0
ООО УК "ЖКХ +" ( Менделеева ул д.4-а ),со	0,2661336	0	0	0
ООО УК "ЖКХ +" ( Менделеева ул д.8 ),со	0,2921	0	0	0
ООО УК"ЖКХ"Афанасово" ( Молодежная ул д.10 )СО	0,090612691	0	0	0
ООО УК"ЖКХ"Афанасово" ( Молодежная ул д.12 )СО	0,07457184	0	0	0
ООО УК"ЖКХ"Афанасово" ( Молодежная ул д.14 )СО	0,07462368	0	0	0



Потребитель	Отопление	Вентиляция	ГВС расчетный среднечасовой	ГВС максимально- часовой
ООО УК"ЖКХ"Афанасово" ( Молодежная ул д.16)СО	0,088785331	0	0	0
ООО УК"ЖКХ"Афанасово" ( Молодежная ул д.18)СО	0,089077709	0	0	0
ООО УК"ЖКХ"Афанасово" ( Молодежная ул д.20)СО	0,089418816	0	0	0
ООО УК"ЖКХ"Афанасово" ( Молодежная ул д.20-а)СО	0,089516275	0	0	0
ООО УК"ЖКХ"Афанасово" ( Молодежная ул д.4 )СО	0,06977664	0	0	0
ООО УК"ЖКХ"Афанасово" ( Молодежная ул д.6 )СО	0,07519392	0	0	0
ООО УК"ЖКХ"Афанасово" ( Молодежная ул д.7 )СО	0,06858432	0	0	0
ООО УК"ЖКХ"Афанасово" ( Молодежная ул д.8 )СО	0,07428672	0	0	0
ООО УК"ЖКХ"Афанасово" ( Соболековская ул д.1 )СО	0,159	0	0	0
ООО УК"ЖКХ"Афанасово" ( Соболековская ул д.1А )СО	0,094705978	0	0	0
ООО УК"ЖКХ"Афанасово" ( Соболековская ул д.2 )СО	0,073872	0	0	0
ООО УК"ЖКХ"Афанасово" ( Соболековская ул д.3 )СО	0,159	0	0	0
ООО УК"ЖКХ"Афанасово" ( Соболековская ул д.3А )СО	0,094705978	0	0	0
ООО УК"ЖКХ"Афанасово" ( Соболековская ул д.4 )СО	0,07534944	0	0	0
ООО УК"ЖКХ"Афанасово" ( Соболековская ул д.5 )СО	0,159	0	0	0
ООО УК"ЖКХ"Афанасово" ( Соболековская ул д.5 А )СО	0,084005683	0	0	0
ООО УК"ЖКХ"Афанасово" ( Соболековская ул д.6)СО	0,07506432	0	0	0
ООО УК"ЖКХ"Афанасово" ( Юбилейная ул д.1 )СО	0,09071015	0	0	0
ООО УК"ЖКХ"Афанасово" ( Юбилейная ул д.11 )СО	0,07563456	0	0	0
ООО УК"ЖКХ"Афанасово" ( Юбилейная ул д.13 )СО	0,0746496	0	0	0
ООО УК"ЖКХ"Афанасово" ( Юбилейная ул д.15 )СО	0,0746496	0	0	0
ООО УК"ЖКХ"Афанасово" ( Юбилейная ул д.17 )СО	0,06811776	0	0	0
ООО УК"ЖКХ"Афанасово" ( Юбилейная ул д.18 )СО	0,07452	0	0	0
ООО УК"ЖКХ"Афанасово" ( Юбилейная ул д.20 )СО	0,07337952	0	0	0
ООО УК"ЖКХ"Афанасово" ( Юбилейная ул д.3 )СО	0,07444224	0	0	0

Потребитель	Отопление	Вентиляция	ГВС расчетный среднечасовой	ГВС максимально- часовой
ООО УК"ЖКХ"Афанасово" ( Юбилейная ул д.5 )СО	0,075168	0	0	0
ООО УК"ЖКХ"Афанасово" ( Юбилейная ул д.7 )СО	0,07514208	0	0	0
ООО УК"ЖКХ"Афанасово" ( Юбилейная ул д.9 )СО	0,07483104	0	0	0
ТСЖ "ЖилБытКом" ( Химиков пр-кт д.53 ),СО	0,498	0	0	0
ТСЖ "Химиков 53/1" (СО1) ( Химиков пр-кт д.53/1 ) пд-4	0,212705482	0	0	0
ТСЖ "Химиков 53/1" (СО2) ( Химиков пр-кт д.53/1 ) пд-3	0,171951652	0	0	0
НП "ЖКУ" ( Строителей пр-кт д.4-а ),СО	0,211499	0	0	0
НП "ЖКУ" ( Строителей пр-кт д.4-б ),СО	0,211499	0	0	0
НП "ЖКУ" ( Студенческая ул д.15 ),СО	0,215071	0	0	0
ООО " УК КРАСНЫЙ КЛЮЧ" ( Центральная ул д.12 ),СО	0,07509024	0	0	0
ООО "УК КРАСНЫЙ КЛЮЧ" (ул.Садовая д.19),СО	0,039118982	0	0	0
ООО "УК КРАСНЫЙ КЛЮЧ" (ул.Садовая д.21),СО	0,023297518	0	0	0
ООО "УК КРАСНЫЙ КЛЮЧ" (ул.Садовая д.25),СО	0,075168	0	0	0
ООО "УК КРАСНЫЙ КЛЮЧ" (ул.Садовая д.27),СО	0,07392384	0	0	0
ООО "УК КРАСНЫЙ КЛЮЧ" ( Центральная ул д.1 ),СО	0,182	0	0	0
ООО "УК КРАСНЫЙ КЛЮЧ" ( Центральная ул д.10 ),СО	0,06524064	0	0	0
ООО "УК КРАСНЫЙ КЛЮЧ" ( Центральная ул д.11 ),СО	0,06542208	0	0	0
ООО "УК КРАСНЫЙ КЛЮЧ" ( Центральная ул д.13 ),СО	0,06521472	0	0	0
ООО "УК КРАСНЫЙ КЛЮЧ" ( Центральная ул д.14 ),СО	0,07286112	0	0	0
ООО "УК КРАСНЫЙ КЛЮЧ" ( Центральная ул д.15 ),СО	0,07418304	0	0	0
ООО "УК КРАСНЫЙ КЛЮЧ" ( Центральная ул д.16 ),СО	0,115053696	0	0	0
ООО "УК КРАСНЫЙ КЛЮЧ" ( Центральная ул д.17 ),СО	0,07236864	0	0	0
ООО "УК КРАСНЫЙ КЛЮЧ" ( Центральная ул д.18 ),СО	0,07579008	0	0	0
ООО "УК КРАСНЫЙ КЛЮЧ" ( Центральная ул д.19 ),СО	0,0760752	0	0	0
ООО "УК КРАСНЫЙ КЛЮЧ" ( Центральная ул д.2 ),СО	0,184	0	0	0
ООО "УК КРАСНЫЙ КЛЮЧ" ( Центральная ул д.2 А ),СО	0,129690202	0	0	0

Потребитель	Отопление	Вентиляция	ГВС расчетный среднечасовой	ГВС максимально- часовой
ООО "УК КРАСНЫЙ КЛЮЧ" ( Центральная ул д.2 Б ),СО	0,130559558	0	0	0
ООО "УК КРАСНЫЙ КЛЮЧ" ( Центральная ул д.4 ),СО	0,19	0	0	0
ООО "УК КРАСНЫЙ КЛЮЧ" ( Центральная ул д.6 ),СО	0,07452	0	0	0
ООО "УК КРАСНЫЙ КЛЮЧ" ( Центральная ул д.7 ),СО	0,07459776	0	0	0
ООО "УК КРАСНЫЙ КЛЮЧ" ( Центральная ул д.8 ),СО	0,0734832	0	0	0
ООО "УК КРАСНЫЙ КЛЮЧ" ( Центральная ул д.9 ),СО	0,06521472	0	0	0
ООО "УК КРАСНЫЙ КЛЮЧ" (Центральная ул д.3),СО	0,199	0	0	0
ООО "УК КРАСНЫЙ КЛЮЧ" (ул.Советская д.2),СО	0,191	0	0	0
ООО "УК КРАСНЫЙ КЛЮЧ" (ул.Советская д.20),СО	0,07459776	0	0	0
ООО "УК КРАСНЫЙ КЛЮЧ" (ул.Советская д.21),СО	0,163	0	0	0
ООО "УК КРАСНЫЙ КЛЮЧ" (ул.Советская д.22),СО	0,06925824	0	0	0
ООО "УК КРАСНЫЙ КЛЮЧ" (ул.Советская д.23),СО	0,075168	0	0	0
ООО "УК КРАСНЫЙ КЛЮЧ" (ул.Советская д.24),СО	0,04832784	0	0	0
ООО "УК КРАСНЫЙ КЛЮЧ" (ул.Советская д.25),СО	0,074749133	0	0	0
ООО "УК КРАСНЫЙ КЛЮЧ" (ул.Советская д.26),СО	0,074823782	0	0	0
ТСЖ "МИРА 14" ( Мира пр-кт д.14 ),СО	1,336092849	0	0	0
ТСЖ "Вахитова 14" (пр.Вахитова д.14),СО	1,255326336	0	0	0
ТСЖ "Вахитова 14" (пр.Вахитова д.16),СО	1,070262357	0	0	0
ТСЖ "Вахитова,14" (пр.Вахитова д.23)СО	0,250114	0	0	0
ТСЖ "Навигатор" (пр.Шинников, 3)ГВС1	0	0	0,069	0,27378
ТСЖ "Навигатор", Шинников 3 (СО)	1,025387	0,398452	0	0
ТСЖ ВСК "КОМФОРТ" ( Вахитова пр-кт д.12 ), ГВС-ИТП	0	0	0,008250003	0,064150003
ТСЖ ВСК "КОМФОРТ" ( Вахитова пр-кт д.12 ),СО	0,228005	0,160243	0	0
ТСЖ "Мечта" ( Шинников пр-кт д.21-а ),СО	0,384468	0	0	0
ТСЖ "Химиков 38" (ж.д. пр.Химиков, 38) СО	1,5572	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Южное" ( Корабельная ул д.41 ),СО	0,332366245	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Южное" ( Химиков пр-кт д.25 ),СО	1,492377	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Южное" ( 30 лет Победы ул д.3 ),СО	0,324801913	0	0	0

Потребитель	Отопление	Вентиляция	ГВС расчетный среднечасовой	ГВС максимально- часовой
ООО УК "ЖКХ "Южное" ( 30 лет Победы ул д.9 ),СО	0,313230136	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Южное" ( Корабельная д.36 )СО	0,5582133	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Южное" ( Студенческая ул д.27 ),СО	0,180900864	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Южное" ( Студенческая ул д.27а )СО	0,127	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Южное" ( Студенческая ул д.59 ),СО	0,3620376	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Южное" ( Студенческая ул д.61 ),СО	0,366468365	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Южное" ( Корабельная ул д.30 ),СО	1,456874	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Южное" ( Корабельная ул д.35 ),СО	0,339135725	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Южное" ( Корабельная ул д.37 ),СО	0,340075584	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Южное" ( Корабельная ул д.40 ),СО	0,287819413	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Южное" ( Корабельная ул д.43 ),СО	0,337869792	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Южное" ( Студенческая ул д.25 ),СО	0,289821888	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Южное" ( Студенческая ул д.31 ),СО	0,184647341	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Южное" ( Химиков пр-кт д.15 ),СО	0,913207997	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Южное" ( Химиков пр-кт д.17 ),СО	1,068827918	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Южное" ( ж.д Студенческая ул д.35 ),СО	0,140675098	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Южное" (ж.д. Корабельная ул д.38 ),СО	0,274951014	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Южное"( Корабельная ул д.27 ),СО	1,038482312	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Южное"( Корабельная ул д.29 ),СО	0,98321237	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Южное"( Корабельная ул д.31 ),СО	1,380656	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Южное"( Корабельная ул д.39 ),СО	0,3324071	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Южное"( Студенческая ул д.51 ),СО	0,344487168	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Южное"( Студенческая ул д.63 ),со	0,30184825	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Южное"( Химиков пр-кт д.23 ),СО	0,441004954	0	0	0
ООО УК ЖКХ "Южное" (ж.д. пр.Химиков, 1Б) СО	0,601854624	0	0	0

Потребитель	Отопление	Вентиляция	ГВС расчетный среднечасовой	ГВС максимально- часовой
ООО УК ЖКХ "Южное" (пр.Химиков, 1А)СО	0,285141773	0	0	0
ООО УК ЖКХ "Южное" (пр.Химиков, 5)СО	0,50877072	0	0	0
ООО УК ЖКХ "Южное" (пр.Химиков, 7)СО	0,470696832	0	0	0
ООО УК ЖКХ "Южное" (пр.Химиков, 9)СО	0,951454906	0	0	0
ООО УК ЖКХ "Южное" (пр.Химиков, 9Б)СО	0,547077888	0	0	0
ООО УК ЖКХ "Южное" (пр.Химиков,9В)СО	0,565022304	0	0	0
ООО УК ЖКХ "Южное"(Южная ул. д.2), СО	0,513017349	0	0	0
ООО УК ЖКХ "Южное"(Южная ул. д.4), СО	0,866616538	0	0	0
ООО УК ЖКХ "Южное"(Южная ул. д.6), СО	0,422652764	0	0	0
ООО УК ЖКХ Южное (ул. 30 лет Победы, 7)СО	0,316634728	0	0	0
ООО УК "ЖКХ-11" ( Бызова ул д.10 ), СО	0,563625216	0	0	0
ООО УК "ЖКХ-11" ( Бызова ул д.12 ), СО	0,169525094	0	0	0
ООО УК "ЖКХ-11" ( Бызова ул д.14 ), СО	0,168148224	0	0	0
ООО УК "ЖКХ-11" ( Бызова ул д.16 ), СО	0,16790976	0	0	0
ООО УК "ЖКХ-11" ( Бызова ул д.18 ), СО	0,70677246	0	0	0
ООО УК "ЖКХ-11" ( Бызова ул д.22 ), СО	0,27236736	0	0	0
ООО УК "ЖКХ-11" ( Бызова ул д.22-а ), СО	0,2602	0	0	0
ООО УК "ЖКХ-11" ( Бызова ул д.6 ),СО	0,552448512	0	0	0
ООО УК "ЖКХ -11" ( Менделеева ул д.32-б ), СО	0,611	0	0	0
ООО УК "ЖКХ -11" ( Шинников пр-кт д.61 ), СО	1,371867	0	0	0
ООО УК "ЖКХ -11" ( Шинников пр-кт д.73 ), СО	0,2646	0	0	0
ООО УК "ЖКХ -11" ( Бызова ул д.24-а ), СО	0,191379802	0	0	0
ООО УК "ЖКХ -11" ( Бызова ул д.26 ), СО	0,842380301	0	0	0
ООО УК "ЖКХ -11" ( Шинников пр-кт д.67 ), СО	0,303651245	0	0	0
ООО УК "ЖКХ -11" ( Шинников пр-кт д.75 ), СО	1,03006728	0	0	0
ООО УК "ЖКХ-11 ( Шинников пр-кт д.69 ), СО	0,306898554	0	0	0
ООО УК "ЖКХ-11" ( Шинников пр-кт д.47 ), СО	1,300917024	0	0	0
ООО УК "ЖКХ-11" ( Менделеева ул д.34), СО	0,231569798	0	0	0
ООО УК "ЖКХ-11" ( Менделеева ул д.36), СО	0,23665271	0	0	0
ООО УК "ЖКХ-11" ( Менделеева ул д.36-а), СО	0,387757135	0	0	0
ООО УК "ЖКХ-11" ( Шинников пр-кт д.51 ), СО	0,650142	0	0	0
ООО УК "ЖКХ-11" ( Шинников пр-кт д.53 ), СО	1,055964159	0	0	0
ООО УК "ЖКХ-11" ( Шинников пр-кт д.55 ), СО	0,190672186	0	0	0
ООО УК "ЖКХ-11" ( Шинников пр-кт д.57 ), СО	0,34643	0	0	0

Потребитель	Отопление	Вентиляция	ГВС расчетный среднечасовой	ГВС максимально- часовой
ООО УК "ЖКХ-11" ( Шинников пр-кт д.63 ), СО	0,623335046	0	0	0
ООО УК "ЖКХ-11" ( Шинников пр-кт д.71 ), СО	0,190186963	0	0	0
ООО УК "ЖКХ-11" ( Шинников пр-кт д.79 ), СО	0,2972	0	0	0
ООО УК "ЖКХ-11" ( Бызова ул д.24 ), СО	0,76797383	0	0	0
ООО УК "ЖКХ-11" ( Бызова ул д.24-б ), СО	0,263812723	0	0	0
ООО УК "ЖКХ-11" ( Бызова ул д.28 ), СО	0,25672	0	0	0
ООО УК "ЖКХ-11" ( Бызова ул д.32/38 ), СО	0,251939808	0	0	0
ООО УК "ЖКХ-11" ( Менделеева ул д.32 ), СО	1,412575718	0	0	0
ООО УК "ЖКХ-11" ( Шинников пр-кт д.81 ), СО	0,75100919	0	0	0
ООО УК ЖКХ-11 ( Бызова ул д.30 ),со	0,249695654	0	0	0
ООО УК "ЖКХ-9" ( Мира пр-кт д.32 ),со	0,513386	0	0	0
ООО УК "ЖКХ-9" ( Мира пр-кт д.24 )СО	0,203413939	0	0	0
ООО УК "ЖКХ-9" ( Мира пр-кт д.24-а )СО	0,14065	0	0	0
ООО УК "ЖКХ-9" ( Мира пр-кт д.30 )СО	1,083877	0	0	0
ООО УК "ЖКХ-9" ( Мира пр-кт д.38 )СО	0,82585	0	0	0
ООО УК "ЖКХ-9" ( Мира пр-кт д.40 )СО	0,143787571	0	0	0
ООО УК "ЖКХ-9" ( Мира пр-кт д.42 )СО	0,14065	0	0	0
ООО УК "ЖКХ-9" ( Мира пр-кт д.48 )СО	0,684158	0	0	0
ООО УК "ЖКХ-9" ( Мира пр-кт д.6 )СО	0,474912772	0	0	0
ООО УК "ЖКХ-9" ( Сююмбике ул д.44 )СО	0,182728488	0	0	0
ООО УК "ЖКХ-9" ( Сююмбике ул д.50 )СО	0,710819	0	0	0
ООО УК "ЖКХ-9" ( Сююмбике ул д.56 )СО	0,23116	0	0	0
ООО УК "ЖКХ-9" ( Сююмбике ул д.68 )СО	0,343361	0	0	0
ООО УК "ЖКХ-9" ( Чулман ул д 6 )СО	0,23116	0	0	0
ООО УК "ЖКХ-9" ( Чулман ул д.10 )СО	0,455467277	0	0	0
ООО УК "ЖКХ-9" ( Чулман ул д.14 )СО	0,14065	0	0	0
ООО УК "ЖКХ-9" ( Чулман ул д.2 )СО	0,36786	0	0	0
ООО УК "ЖКХ-9" ( Чулман ул д.4)СО	0,331554	0	0	0
ООО УК "ЖКХ-9" ( Чулман ул д.8 )СО	0,23116	0	0	0
ООО УК "ЖКХ-9" (ул.Сююмбике, 58)СО	0,23116	0	0	0
ООО УК "ЖКХ-9" (ул.Сююмбике, 62)СО	0,190429574	0	0	0
ООО УК "ЖКХ-9" (ул.Чулман, 12)СО	0,194473094	0	0	0
ООО УК "ЖКХ-9" (ул.Чулман, 16)СО	0,198900749	0	0	0
ООО УК "ЖКХ-9" пос.Строителей (,Романтиков, 51 )СО	0,086742835	0	0	0
ООО УК "ЖКХ-9" пос.Строителей (ул.Романтиков, 53 )СО	0,048493728	0	0	0
ООО УК "ЖКХ-9" пос.Строителей( ул.Романтиков, 62 )СО	0,091124352	0	0	0
ООО УК "ЖКХ-9" пос.Строителей( ул.Романтиков, 64 )СО	0,085001011	0	0	0

Потребитель	Отопление	Вентиляция	ГВС расчетный среднечасовой	ГВС максимально- часовой
ООО УК "ЖКХ-9" пос.Строителей( ул.Романтиков, 66 )СО	0,090271584	0	0	0
ООО УК "ЖКХ-9" пос.Строителей(ул.Романтиков, 47 )СО	0,089759923	0	0	0
ООО УК "ЖКХ-9"( Менделеева ул д.47 )СО	0,463026	0	0	0
ООО УК "ЖКХ-9"( Менделеева ул д.55 )СО	0,463026	0	0	0
ООО УК "ЖКХ-9"( Мира пр-кт д.20 )СО	0,14065	0	0	0
ООО УК "ЖКХ-9"( Мира пр-кт д.22 )СО	0,14065	0	0	0
ООО УК "ЖКХ-9"( Мира пр-кт д.26 )СО	0,238954406	0	0	0
ООО УК "ЖКХ-9"( Мира пр-кт д.28 )СО	0,370014	0	0	0
ООО УК "ЖКХ-9"( Мира пр-кт д.44 )СО	0,34402	0	0	0
ООО УК "ЖКХ-9"( Мира пр-кт д.46 )СО	0,241236922	0	0	0
ООО УК "ЖКХ-9"( Мира пр-кт д.50 )СО	0,42740552	0	0	0
ООО УК "ЖКХ-9"( Мира пр-кт д.8 )СО	1,090777	0	0	0
ООО УК "ЖКХ-9"( Сююмбике ул д.52 )СО	0,2813	0	0	0
ООО УК "ЖКХ-9"( Сююмбике ул д.64 )СО	0,552629952	0	0	0
ООО УК "ЖКХ-9"( Сююмбике ул д.66 )СО	0,343361	0	0	0
ООО УК ЖКХ-9 (Мира 10) СО	0,821529	0	0	0
ООО УК"ЖКХ-9" ( Чишмяле ул д.4-б )СО	0,235897	0	0	0
ООО УК"ЖКХ-9" ( Сююмбике ул д.71 )СО	1,222649	0	0	0
ООО УК"ЖКХ-9" ( Сююмбике ул д.72 )СО	1,633318474	0	0	0
ООО УК"ЖКХ-9" ( Сююмбике ул д.77 )СО	0,50157792	0	0	0
ООО УК"ЖКХ-9" ( Сююмбике ул д.79 )СО	0,403985	0	0	0
ООО УК"ЖКХ-9" ( Чишмяле ул д.1 )СО	0,587012832	0	0	0
ООО УК"ЖКХ-9" ( Чишмяле ул д.2 )СО	0,470334	0	0	0
ООО УК"ЖКХ-9" ( Чишмяле ул д.3)СО	0,235897	0	0	0
ООО УК"ЖКХ-9" ( Ямле ул д.2 )СО	0,669386592	0	0	0
ООО УК"ЖКХ-9" (ул.Сююмбике, 73)СО	0,197970739	0	0	0
ООО УК"ЖКХ-9" (ул.Чишмале, 4)СО	0,235897	0	0	0
ООО УК"ЖКХ-9"( Сююмбике ул д.75 )СО	1,594459469	0	0	0
ООО УК "ПЖКХ-17" ( 50 лет Октября ул д.12 ) СО	0,638142624	0	0	0
ООО УК "ПЖКХ-17" ( Тихая аллея д.12 ) СО	0,345427027	0	0	0
ООО УК "ПЖКХ-17" ( 50 лет Октября ул д.10 ) со	0,358329951	0	0	0
ООО УК "ПЖКХ-17" ( 50 лет Октября ул д.11 )СО	0,194735923	0	0	0
ООО УК "ПЖКХ-17" ( 50 лет Октября ул д.17 )со	0,20043936	0	0	0
ООО УК "ПЖКХ-17" ( 50 лет Октября ул д.21 )со	0,217	0	0	0
ООО УК "ПЖКХ-17" ( 50 лет Октября ул д.23/62 )со	0,16905	0	0	0
ООО УК "ПЖКХ-17" ( 50 лет Октября ул д.8 ) СО	0,38768233	0	0	0

Потребитель	Отопление	Вентиляция	ГВС расчетный среднечасовой	ГВС максимально- часовой
ООО УК "ПЖКХ-17" ( Гагарина ул д.1-а ) СО	0,2794	0	0	0
ООО УК "ПЖКХ-17" ( Тихая аллея д.14 )со	0,2932	0	0	0
ООО УК "ПЖКХ-17" ( Химиков пр-кт д.56 )со	0,253104	0	0	0
ООО УК "ПЖКХ-17" ( Химиков пр-кт д.58-а )со	0,2436	0	0	0
ООО УК "ПЖКХ-17" ( Химиков пр-кт д.70-а )СО	0,307385747	0	0	0
ООО УК "ПЖКХ-17" ( Химиков пр-кт д.72-б ) со	0,273	0	0	0
ООО УК "ПЖКХ-17" со ( Химиков пр-кт д.70-в )	0,200032934	0	0	0
ООО УК "ПЖКХ-17" со ( Химиков пр-кт д.72-в )	0,25909	0	0	0
ООО УК "ПЖКХ-17" со ( Химиков пр-кт д.72-г )	0,276472051	0	0	0
ООО УК "ПЖКХ-17" со( Химиков пр-кт д.70-г )	0,195665933	0	0	0
ООО УК "ПЖКХ-17" со( Химиков пр-кт д.72-д )	0,276261062	0	0	0
ООО УК "ПЖКХ-17" ( 50 лет Октября ул д.13 )со	0,232183584	0	0	0
ООО УК "ПЖКХ-17" ( 50 лет Октября ул д.15 )со	0,2374	0	0	0
ООО УК "ПЖКХ-17" ( 50 лет Октября ул д.3 )со	0,229200192	0	0	0
ООО УК "ПЖКХ-17" ( 50 лет Октября ул д.4 ) СО	0,166573	0	0	0
ООО УК "ПЖКХ-17" ( 50 лет Октября ул д.6 )СО	0,619127712	0	0	0
ООО УК "ПЖКХ-17" ( 50 лет Октября ул д.6-а ) СО	0,40677	0	0	0
ООО УК "ПЖКХ-17" ( 50 лет Октября ул д.6-в ) СО	0,196636378	0	0	0
ООО УК "ПЖКХ-17" ( 50 лет Октября ул д.7 )со	0,195221146	0	0	0
ООО УК "ПЖКХ-17" ( 50 лет Октября ул д.8-а ) СО	0,275	0	0	0
ООО УК "ПЖКХ-17" ( 50 лет Октября ул д.8-б ) СО	0,201529037	0	0	0
ООО УК "ПЖКХ-17" ( Гагарина ул д.1 )со	0,275455469	0	0	0
ООО УК "ПЖКХ-17" ( Гагарина ул д.1-б ) СО	0,2794	0	0	0
ООО УК "ПЖКХ-17" ( Гагарина ул д.3 ) со	0,5092	0	0	0
ООО УК "ПЖКХ-17" ( Гагарина ул д.3-а ) со	0,2165	0	0	0
ООО УК "ПЖКХ-17" ( Гагарина ул д.5 ) СО	0,460531008	0	0	0
ООО УК "ПЖКХ-17" ( Гагарина ул д.5-а ) СО	0,2803	0	0	0
ООО УК "ПЖКХ-17" ( Гагарина ул д.5-б ) СО	0,2605	0	0	0
ООО УК "ПЖКХ-17" ( Химиков пр-кт д.58 )со	0,186859354	0	0	0
ООО УК "ПЖКХ-17" ( Химиков пр-кт д.60 )со	0,506910182	0	0	0



Потребитель	Отопление	Вентиляция	ГВС расчетный среднечасовой	ГВС максимально- часовой
ООО УК "ПЖКХ-17" ( Химиков пр-кт д.66-а ) СО	0,275	0	0	0
ООО УК "ПЖКХ-17" ( Химиков пр-кт д.66-б ) СО	0,275	0	0	0
ООО УК "ПЖКХ-17" ( Химиков пр-кт д.70-б ) СО	0,19855705	0	0	0
ООО УК "ПЖКХ-17" ( Химиков пр-кт д.72-а ) со	0,272294473	0	0	0
ООО УК "ПЖКХ-17" ( Школьный бульвар д.11/1 )со	0,217	0	0	0
ООО УК "ПЖКХ-17" ( Школьный бульвар д.9 ) со	0,361136102	0	0	0
ООО УК "ПЖКХ-17" (ж.д. Школьный бульвар д.7/2 ).СО	0,30925	0	0	0
ООО УК "ПЖКХ-17" (ул.Гагарина, 3Б) СО	0,2185	0	0	0
ООО УК "ПЖКХ-17" со ( Химиков пр-кт д.64 )	1,043351021	0	0	0
ООО УК "ПЖКХ-17" со ( Химиков пр-кт д.66 )	0,434296469	0	0	0
ООО УК "ПЖКХ-17" со ( Химиков пр-кт д.70-д )	0,188650426	0	0	0
ООО УК "ПЖКХ-17" со ( Химиков пр-кт д.78-а )	0,270716	0	0	0
ООО УК "ПЖКХ-17" со (Химиков пр-кт д.68 )	0,465735	0	0	0
ООО УК "ПЖКХ-17"( 50 лет Октября ул д.19 ) со	0,2076	0	0	0
ООО УК "ПЖКХ-17"( 50 лет Октября ул д.2-а ) СО	0,289	0	0	0
ООО УК "ПЖКХ-17"( 50 лет Октября ул д.6-б ) со	0,268459272	0	0	0
ООО УК "ПЖКХ-17"( 50 лет Октября ул д.9 )со	0,373918	0	0	0
ООО УК "ПЖКХ-17"( Спортивная ул д.9 ), СО	0,289	0	0	0
ООО УК "ПЖКХ-17"(ж.д. 50 лет Октября ул д.5 )со	0,232183584	0	0	0
ООО УК "ПЖКХ-17"(ж.д. Спортивная ул д.15 ) СО	0,242771386	0	0	0
ООО УК "ПЖКХ-17"со ( Спортивная ул д.11 )	0,289	0	0	0
ООО УК "ПЖКХ-17"со ( Спортивная ул д.13-а )	0,2165	0	0	0
ООО УК "ПЖКХ-17"со ( Спортивная ул д.17-а )	0,441465293	0	0	0
ООО УК "ПЖКХ-17"со ( Тихая аллея д.4 )	0,1435	0	0	0
ООО УК "ПЖКХ-17"со ( Тихая аллея д.6 )	0,37006	0	0	0
ООО УК "ПЖКХ-17"со ( Тихая аллея д.8 )	0,234272	0	0	0
ООО УК "ПЖКХ-17"со ( Химиков пр-кт д.76-а )	0,40677	0	0	0
ООО УК "ПЖКХ-17"со ( Химиков пр-кт д.76-б )	0,215	0	0	0
ООО УК "ПЖКХ-17"со ( Химиков пр-кт д.76-в )	0,194958317	0	0	0

Потребитель	Отопление	Вентиляция	ГВС расчетный среднечасовой	ГВС максимально- часовой
ООО УК "ПЖКХ-17"со ( Химиков пр-кт д.76-г )	0,195423322	0	0	0
ООО УК "ПЖКХ-17"со ( Химиков пр-кт д.76-д )	0,215	0	0	0
ООО УК "ПЖКХ-17"со ( Химиков пр-кт д.78-б )	0,275	0	0	0
ООО УК "ПЖКХ-17"со ( Химиков пр-кт д.78-в )	0,277335187	0	0	0
ООО УК "ПЖКХ-17"со ( Химиков пр-кт д.78-г )	0,40677	0	0	0
ООО УК "ПЖКХ-17"со( Спортивная ул д.13 )	0,959919206	0	0	0
ООО УК "ПЖКХ-17"со( Спортивная ул д.17 )	0,286330982	0	0	0
ООО УК "ЖКХ-10" ( Мурадяна ул д.28 ), СО	0,4216	0	0	0
ООО УК "ЖКХ-10" ( Мурадяна ул д.30 ), СО	1,481827	0	0	0
ООО УК "ЖКХ-10" ( Мурадяна ул д.34), СО	1,358243251	0	0	0
ООО УК "ЖКХ -10" ( Бызова ул д.1 ), СО	1,079234	0	0	0
ООО УК "ЖКХ -10" ( Бызова ул д.13 ), СО	1,0174	0	0	0
ООО УК "ЖКХ -10" ( Лесная ул д.43 ), СО	0,2602	0	0	0
ООО УК "ЖКХ-10" ( Бызова ул д.1-а ), СО	0,2326	0	0	0
ООО УК "ЖКХ-10" ( Бызова ул д.17 ), СО	1,081987	0	0	0
ООО УК "ЖКХ-10" ( Бызова ул д.3 ), СО	0,272942784	0	0	0
ООО УК "ЖКХ-10" ( Бызова ул д.5 ), СО	0,87087	0	0	0
ООО УК "ЖКХ-10" ( Бызова ул д.5-а ), СО	0,5613	0	0	0
ООО УК "ЖКХ-10" ( Бызова ул д.7 ), СО	0,1906	0	0	0
ООО УК "ЖКХ-10" ( Бызова ул д.7-а ), СО	0,1906	0	0	0
ООО УК "ЖКХ-10" ( Бызова ул д.7-б ), СО	0,1906	0	0	0
ООО УК "ЖКХ-10" ( Бызова ул д.9 ), СО	0,5562	0	0	0
ООО УК "ЖКХ-10" ( Вахитова пр-кт д.32 ), СО	1,02502921	0	0	0
ООО УК "ЖКХ-10" ( Мурадяна ул д.10 ), СО	0,2326	0	0	0
ООО УК "ЖКХ-10" ( Мурадяна ул д.12 ), СО	0,2408	0	0	0
ООО УК "ЖКХ-10" ( Мурадяна ул д.14 ), СО	0,3073	0	0	0
ООО УК "ЖКХ-10" ( Мурадяна ул д.16 ), СО	0,5287	0	0	0
ООО УК "ЖКХ-10" ( Мурадяна ул д.16-а ), СО	0,6242	0	0	0
ООО УК "ЖКХ-10" ( Мурадяна ул д.18 ), СО	0,232	0	0	0
ООО УК "ЖКХ-10" ( Мурадяна ул д.2 ), СО	1,397146735	0	0	0
ООО УК "ЖКХ-10" ( Мурадяна ул д.20), СО	0,2408	0	0	0
ООО УК "ЖКХ-10" ( Мурадяна ул д.4 ), СО	0,2408	0	0	0
ООО УК "ЖКХ-10" ( Мурадяна ул д.4-а ), СО	0,207137088	0	0	0
ООО УК "ЖКХ-10" ( Мурадяна ул д.6), СО	0,3073	0	0	0
ООО УК "ЖКХ-10" ( Мурадяна ул д.8), СО	0,5163	0	0	0
ООО УК "ЖКХ-10" ( Мурадяна ул д.8-а), СО	0,6242	0	0	0
ООО УК "ЖКХ-10" ( Шинников пр-кт д.43 ), СО	1,053181	0	0	0
ООО УК "ЖКХ-10" ( Бызова ул д.15 ), СО	0,662	0	0	0

Потребитель	Отопление	Вентиляция	ГВС расчетный среднечасовой	ГВС максимально- часовой
ООО УК "ЖКХ-10" ( Лесная ул д.45 ), СО	0,2602	0	0	0
ООО УК "ЖКХ-10" ( Менделеева ул д.31 ), СО	0,4211	0	0	0
ООО УК "ЖКХ-10" ( Менделеева ул д.33 ), СО	0,419392	0	0	0
ООО УК "ЖКХ-10" ( Менделеева ул д.35 ), СО	0,4211	0	0	0
ООО УК "ЖКХ-10" ( Менделеева ул д.41 ), СО	1,049678	0	0	0
ООО УК ЖКХ-10 ( Менделеева ул д.39 ),со	0,162236	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Вокзальная-1" (пр.Строителей д.1) СО	0,1698	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Вокзальная-1" (пр.Строителей д.10) СО	0,304821	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Вокзальная-1" (пр.Строителей д.1а) СО	0,40677	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Вокзальная-1" (пр.Строителей д.3) СО	0,1698	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Вокзальная-1" (пр.Строителей д.3а) СО	0,157395	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Вокзальная-1" (пр.Строителей д.3б) СО	0,2605	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Вокзальная-1" (пр.Строителей д.3в) СО	0,2605	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Вокзальная-1" (пр.Строителей д.4) ГВС	0	0	0,04797	0,162342
ООО УК "ЖКХ "Вокзальная-1" (пр.Строителей д.4) СО	0,300908	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Вокзальная-1" (пр.Строителей д.6) СО	0,30925	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Вокзальная-1" (пр.Строителей д.6б) СО	0,2428	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Вокзальная-1" (пр.Строителей д.8) СО	0,295906	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Вокзальная-1" (пр.Строителей д.8а) СО	0,224959	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Вокзальная-1" (пр.Строителей д.8б) СО	0,275	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Вокзальная-1" (пр.Химиков д.30) СО	0,2605	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Вокзальная-1" (пр.Химиков д.30а) СО	0,2605	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Вокзальная-1" (пр.Химиков д.30б) СО	0,2605	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Вокзальная-1" (пр.Химиков д.32) СО	0,159674	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Вокзальная-1" (пр.Химиков д.36) СО	0,41586372	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Вокзальная-1" (пр.Химиков д.36-а) СО	0,2605	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Вокзальная-1" (пр.Химиков д.36б) СО	0,2052	0	0	0

Потребитель	Отопление	Вентиляция	ГВС расчетный среднечасовой	ГВС максимально- часовой
ООО УК "ЖКХ "Вокзальная-1" (пр.Химиков д.36в) СО	0,2052	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Вокзальная-1" (пр.Химиков д.36г) СО	0,2052	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Вокзальная-1" (ул.Вокзальная д.10) СО	0,4947	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Вокзальная-1" (ул.Вокзальная д.10а) СО	0,2605	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Вокзальная-1" (ул.Вокзальная д.12) СО	0,1698	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Вокзальная-1" (ул.Вокзальная д.14) СО	0,4947	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Вокзальная-1" (ул.Вокзальная д.2) СО	0,36116	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Вокзальная-1" (ул.Вокзальная д.2а) СО	0,43116	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Вокзальная-1" (ул.Вокзальная д.4) СО	0,36116	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Вокзальная-1" (ул.Вокзальная д.6) СО	0,471444	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Вокзальная-1" (ул.Вокзальная д.6а) СО	0,2205	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Вокзальная-1" (ул.Вокзальная д.8) СО	0,1698	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Вокзальная-1" (ул.Корабельная д.12) СО	0,1698	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Вокзальная-1" (ул.Корабельная д.14) СО	0,552441	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Вокзальная-1" (ул.Корабельная д.14а) СО	0,2605	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Вокзальная-1" (ул.Корабельная д.14б) СО	0,2083	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Вокзальная-1" (ул.Корабельная д.20) СО	0,346068	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Вокзальная-1" (ул.Корабельная д.20а) СО	0,5605	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Вокзальная-1" (ул.Корабельная д.24) СО	0,162817	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Вокзальная-1" (ул.Корабельная д.26) СО	0,3521	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Вокзальная-1" (ул.Корабельная д.28) СО	0,339	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Вокзальная-1" (ул.Корабельная д.4) СО	0,2605	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Вокзальная-1" (ул.Корабельная д.6) СО	0,1698	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Вокзальная-1" (ул.Тукая д.1) СО	0,500648	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Вокзальная-1" (ул.Тукая д.11) СО	0,41172	0	0	0

Потребитель	Отопление	Вентиляция	ГВС расчетный среднечасовой	ГВС максимально- часовой
ООО УК "ЖКХ "Вокзальная-1" (ул.Тукая д.17) СО	0,319	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Вокзальная-1" (ул.Тукая д.19) СО	0,603525	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Вокзальная-1" (ул.Тукая д.3) СО	0,2052	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Вокзальная-1" (ул.Тукая д.31) СО	0,348	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Вокзальная-1" (ул.Тукая д.33) СО	0,2052	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Вокзальная-1" (ул.Тукая д.35) СО	0,2052	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Вокзальная-1" (ул.Тукая д.39) СО	0,2052	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Вокзальная-1" (ул.Тукая д.5) СО	0,2605	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Вокзальная-1" (ул.Тукая д.5а) СО	0,2605	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Вокзальная-1" (ул.Тукая д.7) СО	0,165	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Вокзальная-1" (ул.Тукая д.9) СО	0,2605	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Вокзальная-1" (ул.Юности д.12) СО	0,1698	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Вокзальная-1" (ул.Юности д.14) СО	0,1698	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Вокзальная-1" (ул.Юности д.14а) СО	0,41155	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Вокзальная-1" (ул.Юности д.16) СО	0,1698	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Вокзальная-1" (ул.Юности д.18) СО	0,144586	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Вокзальная-1" (ул.Юности д.19) СО	0,319	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Вокзальная-1" (ул.Юности д.20-а) СО	0,1698	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Вокзальная-1" (ул.Юности д.21-в) СО	0,2605	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Вокзальная-1" (ул.Юности д.21/16) СО	0,279	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Вокзальная-1" (ул.Юности д.21а) СО	0,2605	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Вокзальная-1" (ул.Юности д.21б) СО	0,2605	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Вокзальная-1" (ул.Юности д.24) СО	0,352082	0	0	0
ООО УК "ЖКХ "Вокзальная-1" (ул.Юности д.26) СО	0,26846	0	0	0
ООО УК "ЖКХ-8" (Сююмбике ул д.36 )СО	0,193947437	0	0	0

Потребитель	Отопление	Вентиляция	ГВС расчетный среднечасовой	ГВС максимально- часовой
ООО УК ЖКХ-8 ( Чулман 17) СО	0,578981	0	0	0
ООО УК ЖКХ-8 (Сююмбике 42) СО	0,596992032	0	0	0
ООО УК ЖКХ-8 (Чулман 15) СО	0,578981	0	0	0
ООО УК ЖКХ-8 (Чулман 5) СО	0,23116	0	0	0
ООО УК ЖКХ-8 (Чулман д.7) СО	0,23116	0	0	0
ООО УК ЖКХ-8 (ж.д.Ямьле, д.6) СО	0,737373	0	0	0
ООО УК ЖКХ-8 (ул.Чулман 3) СО	0,23116	0	0	0
ООО УК ЖКХ-8" ( Чишмяле ул д.6 ) СО	0,531288979	0	0	0
ООО УК"ЖКХ-8" ( Мира пр-кт д.52 )СО	1,451852	0	0	0
ООО УК"ЖКХ-8" ( Мира пр-кт д.58 )СО	1,37873	0	0	0
ООО УК"ЖКХ-8" ( Мира пр-кт д.66/2 )СО	1,350639	0	0	0
ООО УК"ЖКХ-8" ( Сююмбике ул д.12 )СО	0,775038	0	0	0
ООО УК"ЖКХ-8" ( Сююмбике ул д.16 )СО	0,261438	0	0	0
ООО УК"ЖКХ-8" ( Сююмбике ул д.20 )СО	0,402088	0	0	0
ООО УК"ЖКХ-8" ( Сююмбике ул д.26 )СО	0,41172	0	0	0
ООО УК"ЖКХ-8" ( Сююмбике ул д.30 )СО	0,841294564	0	0	0
ООО УК"ЖКХ-8" ( Сююмбике ул д.32 )СО	0,192875904	0	0	0
ООО УК"ЖКХ-8" ( Сююмбике ул д.34 )СО	0,191662848	0	0	0
ООО УК"ЖКХ-8" ( Сююмбике ул д.4 )СО	0,20544	0	0	0
ООО УК"ЖКХ-8" ( Сююмбике ул д.53 )СО	0,874474	0	0	0
ООО УК"ЖКХ-8" ( Сююмбике ул д.6 )СО	1,238381	0	0	0
ООО УК"ЖКХ-8" ( Сююмбике ул д.63 )СО	1,295901	0	0	0
ООО УК"ЖКХ-8" ( Сююмбике ул д.65 )СО	0,804202	0	0	0
ООО УК"ЖКХ-8" ( Сююмбике ул д.67 )СО	0,368121	0	0	0
ООО УК"ЖКХ-8" ( Сююмбике ул д.69 )СО	1,248907	0	0	0
ООО УК"ЖКХ-8" ( Мира пр-кт д.62 )СО	0,201391	0	0	0
ООО УК"ЖКХ-8" ( Мира пр-кт д.64 )СО	1,252062	0	0	0
ООО УК"ЖКХ-8" ( Сююмбике ул д.14 )СО	0,468280051	0	0	0
ООО УК"ЖКХ-8" ( Сююмбике ул д.22 )СО	0,344947507	0	0	0
ООО УК"ЖКХ-8" ( Сююмбике ул д.24 )СО	0,402088	0	0	0
ООО УК"ЖКХ-8" ( Сююмбике ул д.28)СО	0,354339	0	0	0
ООО УК"ЖКХ-8" ( Сююмбике ул д.55 ) СО	0,435749414	0	0	0
ООО УК"ЖКХ-8" ( Сююмбике ул д.61 )СО	1,167084148	0	0	0
ООО УК"ЖКХ-8" ( Чишмяле ул д.7 )СО	0,5187673	0	0	0
ООО УК"ЖКХ-8" ( Чишмяле ул д.9 )СО	0,5187673	0	0	0
ООО УК"ЖКХ-8" ( Чулман ул д.1 )СО	0,172571368	0	0	0
ООО УК"ЖКХ-8" ( Чулман ул д.11 )СО	0,41958	0	0	0
ООО УК"ЖКХ-8" (ул.Сююмбике ул д.59 )СО	1,468935389	0	0	0
ООО УК"ЖКХ-8"( Чишмяле ул д.11 )СО	0,717432422	0	0	0
ООО УК"ЖКХ-8"( Чишмяле ул д.13 )СО	0,258986	0	0	0
ООО УК"ЖКХ-8"( Чишмяле ул д.15 )СО	0,24551424	0	0	0
ООО УК"ЖКХ-8"( Чишмяле ул д.17 ),со	0,21422486	0	0	0
ООО УК"ЖКХ-8"( Чишмяле ул д.19 )СО	0,811914	0	0	0

Потребитель	Отопление	Вентиляция	ГВС расчетный среднечасовой	ГВС максимально- часовой
ООО УК"ЖКХ-8"( Чишмяле ул д.6/1 ) СО	0,556166477	0	0	0
ООО УК"ЖКХ-8"( Ямле ул д.4 )СО	0,525881	0	0	0
ООО "УК"Жилье"(пр.Строителей,д.61) СО	0,425	0	0	0
ООО УК "Жильё" ( Мира пр-кт д.18 ),СО	0,121624	0	0	0
ООО УК "Жильё" ( Чишмяле ул д.10 ) СО	0,33525	0	0	0
ООО УК "Жильё" ( пр.Мира 89), СО	0,974	0	0	0
ООО УК "Жильё" ( Менделеева ул д.11 ),со	0,397	0	0	0
ООО УК "Жильё" ( Менделеева ул д.13 ),со	0,397	0	0	0
ООО УК "Жильё" ( Менделеева ул д.13 А ),со	0,55095	0	0	0
ООО УК "Жильё" ( Чишмяле ул д.8 ) СО	0,332904	0	0	0
ООО УК "Жильё" (Гагарина ул.23), со	0,55095	0	0	0
ООО УК "Жильё" (Мира пр-кт 57), СО	0,4566	0	0	0
ООО УК "Жильё" (Строителей пр-кт 51), СО	0,238972	0	0	0
ООО УК "Жильё" (Ф.Табеева, 11) ГВС	0	0	0,1404	0,4761
ООО УК "Жильё" (Ф.Табеева, 11) СО	0,4416	0	0	0
ООО УК "Жильё" (Ф.Табеева, 13) ГВС ИТП	0	0	0,1404	0,4761
ООО УК "Жильё" (Ф.Табеева, 13) СО	0,42282	0	0	0
ООО УК "Жильё" (Ф.Табеева, 17) ГВС ИТП	0	0	0,1188	0,4761
ООО УК "Жильё" (Ф.Табеева, 17) СО	0,42282	0	0	0
ООО УК "Жильё" (Ф.Табеева, 19) ГВС ИТП	0	0	0,0936	0,34926
ООО УК "Жильё" (Ф.Табеева, 19) СО	0,28379	0	0	0
ООО УК "Жильё" (Ф.Табеева, 5) ГВС	0	0	0,1404	0,4761
ООО УК "Жильё" (Ф.Табеева, 5) СО	0,46086	0	0	0
ООО УК "Жильё" (Ф.Табеева, 7)ГВС	0	0	0,1188	0,4761
ООО УК "Жильё" (Ф.Табеева, 7)СО	0,4416	0	0	0
ООО УК "Жильё" (Ф.Табеева,15) ГВС ИТП	0	0	0,0936	0,34926
ООО УК "Жильё" (Ф.Табеева,15) СО	0,28379	0	0	0
ООО УК "Жильё" (Химиков рп. 86), со	1,377489	0	0	0
ООО УК "Жильё" (ж.д.ул.Сююмбике,13)СО	0,5016	0	0	0
ООО УК "Жильё" (пр.Мира 95), СО	0,804	0	0	0
ООО УК "Жильё" (пр.Строителей, 59) ГВС	0	0	0,02376	0,54942
ООО УК "Жильё" (пр.Строителей, 59) СО	0,63	0	0	0
ООО УК "Жильё"(ж.д.ул.Сююмбике,11), СО	0,3693	0	0	0
ООО УК "Жильё"(ул.30 лет Победы,28) ИТП ГВС	0	0	0,1404	0,41412
ООО УК "Жильё"(ул.30 лет Победы,28) СО ИТП	0,569038712	0	0	0
ООО УК "Жилье" ( Студенческая ул д.12 ),со	0,58339289	0	0	0
ООО УК "Жилье" ( Студенческая ул д.16), ГВС	0	0	0,23034	0,6615
ООО УК "Жилье" ( Студенческая ул д.18), ГВС	0	0	0,13893	0,44277
ООО УК "Жилье" ( Студенческая ул д.8-б ),со	0,46101	0	0	0
ООО УК "Жилье" (Гайнуллина 16) ГВС ИТП	0	0	0,0858	0,3072
ООО УК "Жилье" (Гайнуллина 16) СО	0,9934	0	0	0
ООО УК "Жилье" (Гайнуллина 20) СО	0,8434	0	0	0

Потребитель	Отопление	Вентиляция	ГВС расчетный среднечасовой	ГВС максимально- часовой
ООО УК "Жилье" (Гайнуллина 20), ГВС	0	0	0,2574	0,6445
ООО УК "Жилье" (Гайнуллина д.4) ГВС ИТП	0	0	0,33132	0,8921
ООО УК "Жилье" (Гайнуллина д.4) СО	0,9017	0	0	0
ООО УК "Жилье" (Гайнуллина д.6) ГВС ИТП	0	0	0,1815	0,05476
ООО УК "Жилье" (Гайнуллина д.6) СО	0,615	0	0	0
ООО УК "Жилье" (Строителей пр-кт 53), СО	0,249	0	0	0
ООО УК "Жилье" (Студенческая 36) СО	0,5082	0	0	0
ООО УК "Жилье" (Студенческая ул.д.36) ГВС ИТП	0	0	0,104499978	0,267403998
ООО УК "Жилье" (Ф.Табеева 9) ГВС	0	0	0,1404	0,4761
ООО УК "Жилье" (Ф.Табеева 9) СО	0,46086	0	0	0
ООО УК "Жилье" (Ф.Табеева, 3) ГВС ИТП	0	0	0,0936	0,34926
ООО УК "Жилье" (Ф.Табеева, 3) СО	0,31316	0	0	0
ООО УК "Жилье" (ул.Студенческая, 47)ГВС	0	0	0,07788	0,75119
ООО УК "Жилье" (ул.Студенческая, 47)СО	0,75321	0	0	0
ООО УК "Жилье"(30 лет победы 15), СО	0,762303	0	0	0
ООО УК "Жилье"(Корабельная д.51) ГВС ИТП	0	0	0,1404	0,4761
ООО УК "Жилье"(Корабельная д.51) СО ИТП	0,40233	0	0	0
ООО УК ЖКХ "Жилье" ( Бызова ул д.11 ),со	0,1075	0	0	0
ООО УК ЖКХ "Жилье" ( Бызова ул д.11-а ),со	0,1075	0	0	0
ООО УК ЖКХ "Жилье" ( Мира пр-кт д.38-А ),со	0,121624	0	0	0
ООО УК Жильё (Мира пр-кт 72), СО	0,322589	0	0	0
ООО УК Жильё ( Студенческая ул д.14 ),со	0,5975	0	0	0
ООО УК Жильё ( Студенческая ул д.16 ), СО	1,104	0	0	0
ООО УК Жильё ( Студенческая ул д.18 ), СО	0,8024	0	0	0
ООО УК Жильё (30 лет победы 15), ГВС	0	0	0,17061	0,52005
ООО УК Жильё (30 лет победы 17), СО	0,508202	0	0	0
ООО УК Жильё (30 лет победы 18), СО	0,2974	0	0	0
ООО УК Жильё (30 лет победы 19), ГВС	0	0	0,09009	0,31857
ООО УК Жильё (30 лет победы 21), СО	0,508202	0	0	0
ООО УК Жильё (Гайнуллина 10), ГВС	0	0	0,21846	0,63342
ООО УК Жильё (Гайнуллина 10), СО	1,4529	0	0	0
ООО УК Жильё (Гайнуллина 14), ГВС	0	0	0,03564	0,16482
ООО УК Жильё (Гайнуллина 14), СО	0,8434	0	0	0
ООО УК Жильё (Мира пр-кт 70), ГВС	0	0	0,12441	0,40659
ООО УК Жильё (Мира пр-кт 70), СО	0,5109	0	0	0
ООО УК Жильё (Мира пр-кт 72), ГВС	0	0	0,02607	0,13389
ООО УК Жильё (Мира пр-кт 74), ГВС	0	0	0,08151	0,29577
ООО УК Жильё (Мира пр-кт 76), ГВС	0	0	0,05478	0,22194
ООО УК Жильё (Мира пр-кт 76), СО	0,34625	0	0	0
ООО УК Жильё (Строителей 64), гвс	0	0	0,19272	0,57294
ООО УК Жильё (Строителей 64), со	0,8241	0	0	0
ООО УК Жильё (Строителей 68), гвс	0	0	0,20427	0,60027



Потребитель	Отопление	Вентиляция	ГВС расчетный среднечасовой	ГВС максимально- часовой
ООО УК Жильё (Строителей 68), со	1,0297	0	0	0
ООО УК Жильё (Студенческая 10Б), СО	0,59125	0	0	0
ООО УК Жильё (ж.д.ул.Сююмбике,11)ГВС	0	0	0,06567	0,25263
ООО УК Жильё (ж.д.ул.Сююмбике,13)ГВС	0	0	0,0792	0,28962
ООО УК Жильё (ж.д.ул.Сююмбике,9)ГВС	0	0	0,49533	1,25649
ООО УК Жильё (ж.д.ул.Сююмбике,9)ГВС	0	0	0,49533	1,25649
ООО УК Жильё (ж.д.ул.Сююмбике,9)ГВС	0	0	0,49533	1,25649
ООО УК Жильё (ж.д.ул.Сююмбике,9)СО	1,8541	0	0	0
ООО УК Жильё (пр.Мира 91) ГВС (ИТП)	0	0	0,2508	0,709
ООО УК Жильё (пр.Мира 91) СО	0,964	0	0	0
ООО УК Жильё(30 лет победы 17), ГВС	0	0	0,09372	0,32808
ООО УК Жильё(30 лет победы 18), ГВС	0	0	0,08019	0,29229
ООО УК Жильё(30 лет победы 19), СО	0,508202	0	0	0
ООО УК Жильё(30 лет победы 20), ГВС	0	0	0,06996	0,26448
ООО УК Жильё(30 лет победы 20), СО	0,2974	0	0	0
ООО УК Жильё(30 лет победы 21) ГВС	0	0	0,09009	0,31857
ООО УК Жильё(Мира пр-кт 74), СО	0,5814	0	0	0
ООО УК Жильё (пр.Мира, 105)ГВС	0	0	0,14685	0,46227
ООО УК Жильё (пр.Мира, 105)СО	0,8461	0	0	0
ООО УК Жильё (пр.Мира, 107)ГВС	0	0	0,09933	0,34269
ООО УК Жильё (пр.Мира, 107)СО	0,6987	0	0	0
ООО УК Жильё (пр.Мира, 109)ГВС	0	0	0,10491	0,33123
ООО УК Жильё (пр.Мира, 109)СО	0,6987	0	0	0
ООО УК Жильё (пр.Мира, 95а)ГВС	0	0	0,0507	0,19488
ООО УК Жильё (пр.Мира, 95а)СО	0,5082	0	0	0
ООО УК Жильё (пр.Строителей, 49)ГВС	0	0	0,01989	0,10443
ООО УК Жильё (пр.Строителей, 49)СО	0,5082	0	0	0
ООО УК Жильё (ул.30 лет Победы, 16 ИТП) ГВС ж/д	0	0	0,09306	0,32634
ООО УК Жильё (ул.30 лет Победы, 16 ИТП) СО ж/д	1,0968	0	0	0
ООО УК Жильё (ул.Р.Гайнуллина, 8)ГВС ж.д.	0	0	0,09702	0,31326
ООО УК Жильё (ул.Р.Гайнуллина, 8)СО ж.д.	0,7495	0	0	0
ООО УК Жильё (ул.Студенческая 32 б 1этап) ГВС ИТП	0	0	0,27225	0,759
ООО УК Жильё (ул.Студенческая 32 б 1этап) СО	0,901537	0	0	0
ООО УК Жильё (ул.Студенческая 32) СО ИТП	0,6354	0	0	0
ООО УК Жильё (ул.Студенческая, 32Б 2 этап)ГВС	0	0	0,15114	0,561
ООО УК Жильё (ул.Студенческая, 32Б 2 этап)СО	0,901686	0	0	0
ООО УК Жильё (ул.Студенческая, 49)ГВС	0	0	0,06798	0,68255
ООО УК Жильё (ул.Студенческая, 49)СО	0,64967	0	0	0

Потребитель	Отопление	Вентиляция	ГВС расчетный среднечасовой	ГВС максимально- часовой
ООО УК Жилье (ул.Студенческая,34) ГВС ИТП	0	0	0,1521	0,59442
ООО УК Жилье (ул.Ямьле, 10) СО	0,132	0	0	0
ООО УК Жилье (ул.Ямьле, 8) СО	0,1323	0	0	0
ООО УК Жилье( пр.Строителей,д.61) ГВС ИТП	0	0	0,12672	0,4
ООО УК Жилье(ул.Студенческая,34) СО ИТП	0,6354	0	0	0
ООО УК"Жилье"(Ф.Табеева, 27) СО ИТП	0,28379	0	0	0
ООО УК"Жилье"(Ф.Табеева,21) ИТП СО	0,42282	0	0	0
ООО УК"Жилье"(Ф.Табеева,21)ИТП ГВС	0	0	0,1404	0,41412
ООО УК"Жилье"(Ф.Табеева,25) ГВС ИТП	0	0	0,1872	0,4761
ООО УК"Жилье"(Ф.Табеева,25) СО ИТП	0,42282	0	0	0
ООО УК"Жилье"(Ф.Табеева,27) ГВС ИТП	0	0	0,0936	0,34926
ООО УК"Жилье"(Студенческая,32) ГВС ИТП	0	0	0,1188	0,4761
ООО УК"Жилье"(Ф.Табеева,23) ГВС ИТП	0	0	0,0936	0,34926
ООО УК"Жилье"(Ф.Табеева,23) СО ИТП	0,28379	0	0	0
ТСЖ Лесной квартал ул.Лесная, 59 жилой дом СО	0,064	0,01522	0	0
ТСЖ Лесной квартал ул.Лесная, 57 жилой дом СО	0,064	0,01522	0	0
ТСЖ Лесной квартал ул.Лесная, 61 жилой дом СО	0,064	0,01522	0	0
ТСЖ Лесной квартал ул.Лесная, 63 жилой дом СО	0,064	0,01522	0	0
ТСЖ Лесной квартал ул.Лесная, 65 жилой дом СО	0,064	0,01522	0	0
ТСЖ Лесной квартал ул.Лесная, 67 жилой дом СО	0,064	0,0152	0	0
ТСЖ Лесной квартал ул.Лесная, 69 жилой дом СО	0,064	0,01522	0	0
ТСЖ Лесной квартал ул.Лесная, 71 жилой дом СО	0,064	0,01522	0	0
ТСЖ Лесной квартал ул.Лесная, 73 жилой дом СО	0,064	0,01522	0	0
ОАО "Эдельвейс Групп" 2, СО	0,05	0	0	0
ОАО "Эдельвейс Групп" 1, СО	0,251572	0	0	0
ООО трест "ТСНХРС" (ул.Ахтубинская, 12)СО	0,3142	0	0	0
ТСНХРС	2,363	0	0	0
ИП Гумеров Ф.Ф. (пр.Строителей, 3-а)СО	0,007605	0	0	0
"Содействие" (пр.Строителей, 8)СО	0,005259	0	0	0
ООО "Содействие" (пр.Химиков, 16Б)СО	0,00109	0	0	0
ООО ЗТСО"Содействие" (Химиков пр-кт д.16-г ) (СО)	0,017834	0	0	0
ООО ЗТСО"Содействие"(пр.Шинников, 57)СО	0,019621	0	0	0
ООО"ЗМФЦ "Содействие",Аптека(пр.Мира, 77) СО	0,0305	0,0221	0	0

Потребитель	Отопление	Вентиляция	ГВС расчетный среднечасовой	ГВС максимально- часовой
УФПС "Татарстан почтасы" Кр.Ключ ул.Центральная д.4 СО	0,003938	0	0	0
УФПС "Татарстан почтасы" ОПС-Афанасово СО	0,00368	0	0	0
УФПС "Татарстан почтасы" пр.Мира д.10 СО	0,003859229	0	0	0
УФПС "Татарстан почтасы" пр.Строителей д.20 ГВС	0	0	0,000192522	0,007217502
УФПС "Татарстан почтасы" пр.Строителей д.20 СО	0,0167	0	0	0
УФПС "Татарстан почтасы" пр.Химиков д.12-а СО	0,004706	0	0	0
УФПС "Татарстан почтасы" ул.Б.Урманче д.6 Дом связи СО	0,2532	0	0	0
УФПС "Татарстан почтасы" ул.Б.Урманче д.6 Гараж и дисп СО	0,070038	0	0	0
УФПС "Татарстан почтасы" ул.Бызова д.6 СО	0,00799	0	0	0
УФПС "Татарстан почтасы" ул.Гагарина д.6 СО	0,061048166	0	0	0
УФПС "Татарстан почтасы" ул.Кайманова д.16 СО	0,035101	0	0	0
УФПС "Татарстан почтасы" ул.Корабельная д.8 СО	0,0245	0	0	0
УФПС "Татарстан почтасы" ул.Спортивная д.9 СО	0,020431	0	0	0
УФПС "Татарстан почтасы" ул.Химиков д.36 СО	0,02742	0	0	0
МУП ГЭТ (СО) пр.Химиков, 110 пом 183	0,00385	0	0	0
МУП ГЭТ (ул.Вокзальная, 9) СО АБК гаража	0,19298	0	0	0
МУП ГЭТ (ул.Вокзальная, 9) СО Гаражи	0,048765	0	0	0
МУП ГЭТ (ул.Вокзальная, 9) СО ОСВ	0,0296	0	0	0
МУП ГЭТ (ул.Вокзальная, 9) СО Проходная	0,016	0	0	0
МУП ГЭТ (ул.Вокзальная, 9) СО РММ	0,667775	0	0	0
МУП ГЭТ (ул.Вокзальная, 9) СО Склады	0,026	0	0	0
МУП ГЭТ (ул.Вокзальная, 9) СО Электролаборатория	0,017978	0	0	0
МУП ГЭТ Депо	2,24775	0	0	0
ИП Даутова Э.Т. (ул.Ахтубинская, 3)СО	0,032	0	0	0
ГСК"Автомобилист"(ул.Вокзальная, 22)СО	0,011425	0	0	0
НФ АО СК "Чулпан" (ул.Кайманова, 1) СО	0,11	0	0	0
ООО "Газпром трансгаз Казань", ( Юности ул д.10 ) СО	0,00543	0	0	0
ИП Сайфуллина Ф.Х. Т.Д. (СО)	0,129836045	0	0	0
ИП Сайфуллина Ф.Х. гараж (СО)	0,055765248	0	0	0
ИП Галиев Р.С. пр.Химиков, д.51 (СО, СВ)	0,054	0,078	0	0
ИП Шептур И.В.(ул.Кайманова, 9Б)СО	0,017266	0	0	0
АО Татмедия НТР (Химиков пр-кт 64а) (СО)	0,22141	0	0	0
ООО "Кедр" (БСИ 2), СО	0,1	0,04	0	0

Потребитель	Отопление	Вентиляция	ГВС расчетный среднечасовой	ГВС максимально- часовой
РКЦ НБ РТ (Баки Урманче ул. д.8) АБК, СО	0,164	0	0,00175	0,015075
РКЦ НБ РТ (Баки Урманче ул. д.8) гараж, СО	0,138428	0	0,025000003	0,020000003
ИП Горшков С.А.(ул.Школьный бульвар, 3)СО	0,035027	0	0	0
ЗУЭС RDLU-7 ул.Химиков,18Г СО	0,01303	0	0	0
ЗУЭС RDLU-8 (пр.Вахитова ,49)СО	0,02069	0	0	0
ЗУЭС, Дизельная (Б.Урманче,6) СО	0,011354112	0	0	0
ЗУЭС, Дом Связи,Б.Урм.6 СО	0,544567296	0,239164531	0	0
ЗУЭС, гараж (пр.Вахитова ,49)СО	0,036546048	0	0	0
ПАО "Таттелеком" (пр.Шинников 51), СО	0,002993216	0	0	0
ПАО "Таттелеком" (ул.Бызова д.5), СО	0,002764928	0	0	0
ПАО "Таттелеком" (ул.Гагарина, 34 пом.3)СО	0,005520618	0	0	0
ПАО "Таттелеком" (ул.Гайнуллина 10), ГВС ИТП	0	0	0,00005775	0,00439725
ПАО "Таттелеком" (ул.Гайнуллина 10), СО	0,001533489	0	0	0
"Татагропромпроект" ( Вокзальная ул д.26 ) (СО)	0,517507	0	0	0
ИП Гималтдинов Р.К. (Строителей 32) СО	0,009454978	0	0	0
ПАО "АКИБАНК" ( Строителей пр-кт д.42 ) (СО)	0,0332	0	0	0
ПАО "АКИБАНК" ( Химиков пр-кт д.88 ) (СО)	0,0098	0	0	0
Нотариус Григорьева Т.В.(Шинников пр-кт д.1а) (СО)	0,0594	0	0	0
ООО"ЦТО Техно-сервис" (пр.Химиков 32 А)(СО)	0,029	0	0	0
Гараж (СО)	0,037019136	0	0	0
Дизельная (СО)	0,013837824	0	0	0
Нижнекамский телецентр, (СО)	0,106144	0	0	0
ООО "Рагерс" ( Гагарина ул д.38 ),СО	0,01036	0	0	0
ИП Зотина В. В.,СО Химиков пр-кт д.54	0,003135	0	0	0
ИП Гималтдинов И.Т. (ул.Вокзальная,13А) СО	0,0371	0	0	0
ИП Гималтдинов И.Т. (ул.Юности, 1),СО	0,005743	0	0	0
ИП Гималтдинов И.Т.( ул.Юность,1 кв.81) СО	0,003055501	0	0	0
ООО РК"Джалиль",СО	0,07568	0	0	0
ОАО "НКНХ" УСР (пр.Мира, 66/2 пом.207)СО	0,007836	0	0	0
ПАО "Нижнекамскнефтехим"(Сююмбике ул д.6), СО	0,00568592	0	0	0
УСР (ул.Юности, 1) СО	0,036926	0	0	0
УСР(Производ.база №2)(отопл)	0,2709	0	0	0
ООО"Теплоспецмонтаж", (ул.Ахтубинская, 3А)СО	0,0504	0	0	0
ООО "Ресторан"Кристалл",СО	0,0708	0	0	0
Шарипов Г.Х. (ул.Юности д.96 пом.2), СО	0,002327	0	0	0
Шарипов Г.Х.(пр.Мира,д.50,кв.1),СО	0,003272	0	0	0
ООО"Тазалык", (Строителей пр-кт д.10а) СО	0,0379	0	0	0
ИП Насибуллин М.Р.,( Спортивная ул д.9 )СО	0,011105862	0	0	0

Потребитель	Отопление	Вентиляция	ГВС расчетный среднечасовой	ГВС максимально- часовой
ОАО "Сбербанк РФ", Спортивная 9 (СО)	0,0125	0	0	0
ПАО "Сбербанк РФ", Вахитова 27 (СО)	0,2729	0	0	0
ПАО "Сбербанк", Строителей 13 (СО)	0,011062	0	0	0
ПАО "Сбербанк", Строителей 22 (СО)	0,018	0	0	0
ПАО "Сбербанк", Строителей 38 (СО)	0,0282	0	0	0
Сбербанк ( Химиков пр-кт д.21-а ) (СО)	0,0595	0	0	0
Сбербанк №8610, Кайманова16 (СО)	0,0169	0	0	0
Сбербанк, (Тукая 31) СО	0,0198	0	0	0
Сбербанк, Гагарина, 35 (СО)	0,0046	0	0	0
Сбербанк, Гагарина,6 (СО)	0,0217	0	0	0
Сбербанк, Корабельная 8 (СО)	0,0166	0	0	0
Сбербанк, Красный Ключ (Центральная ул д.3) (СО)	0,0037	0	0	0
Сбербанк, Лесная,45 (СО)	0,0258	0	0	0
Сбербанк, Мира 5-а (СО)	0,021504	0	0	0
Сбербанк, Шинников,43 (СО)	0,0088	0	0	0
НФ АКБ "Ак Барс" Банк пр.Шинников 67 (СО)	0,007175	0	0	0
НФ ПАО "Ак Барс" Банк" ( Ахтубинская ул д.6 ) (СО)	0,00682	0	0	0
ПАО "АК Барс" Банк пр.Вахитова, 12 (СО)	0,009953	0	0	0
ПАО "АК Барс" Банк пр.Вахитова, 12 ГВС НЕТ	0	0	0,0001848	0,0070728
ПАО "АК Барс" корпус2, Б.Урманче 18 (СО)	0,275	0	0	0
ПАО "АК Барс" ул.Корабельная, 24 (СО)	0,006983	0	0	0
ПАО "АК Барс"корпус 1, Б.Урманче 18 (СО)	0,275	0	0	0
ПАО "Ак Барс" Банк ( Южная ул д.2 ) (СО)	0,003442	0	0	0
ПАО "Ак Барс" Банк (ул.Студенческая,8) СО	0,00475	0	0	0
ПАО "Ак Барс" Банк 30 лет Победы, 11 СО	0,047331648	0	0	0
ПАО "Ак Барс" Банк пр.Химиков, 90 (СО)	0,0067	0	0	0
ПАО "Ак Барс" Банк ул.Гагарина 54 (СО)	0,003646	0	0	0
ПАО "Ак Барс" Банк ул.Менделеева 39 (СО)	0,004814	0	0	0
ПАО "Ак Барс" Банк ул.Строителей, 10 (СО)	0,004429	0	0	0
ПАО "Ак Барс" Банк ул.Сююмбике 64 (СО)	0,006235	0	0	0
ПАО "Ак Барс" ул.Гагарина, 2 (отопл)	0,006241	0	0	0
ПАО "АкБарс" Банк ( Корабельная ул д.1 ) (СО)	0,003029	0	0	0
ПАО "АкБарс", Химиков 53/1 (СО)	0,00605	0	0	0
Офис ПАО "Росгосстрах" Тукая, 1СО	0,041929	0	0	0
ООО "Рыночный комплекс" ( Строителей пр-кт д.2-б ) (СО)	0,13592	0	0	0
ООО "Рыночный комплекс" вещ.рынок пр.Строителей, 2А СО	0,021074	0	0	0
ООО "Рыночный комплекс"(Строителей пр-кт д.2-б) ГВС	0	0	0,00168003	0,02060073
ООО "Рыночный комплекс"(Строителей пр-кт д.2-б) ГВС	0	0	0,00168003	0,02060073

Потребитель	Отопление	Вентиляция	ГВС расчетный среднечасовой	ГВС максимально- часовой
ИП Хуснуллина Т.Х. (Гагарина 6) (отопл)	0,1075	0	0	0
ИП Хуснуллина Т.Х. м-н "Хыял"50 лет Окт.21а (СО)	0,006	0	0	0
ИП Хуснуллина Т.Х.( ул.Сююмбике д.61б)(со)	0,0132	0	0	0
ЧП Хуснуллина Т.Х. (строителей 5а) (СО)	0,018659	0	0	0
ЧП Хуснуллина Т.Х.(ул.Вахитова 2б)(со)	0,01764	0	0	0
ООО "Дантист",ул.Химиков 53 Б,(СО)	0,012557376	0	0	0
ООО"Дантист",ул.Менделеева 36 А,(СО)	0,0109	0	0	0
КамКомБанк, Химиков 49,СО	0,0444	0	0	0
ООО "КамКомБанк" ( Мира пр-кт д.58 ) со	0,005	0	0	0
ООО "Крез и К" (пр.Строителей, 30) СО	0,063	0	0	0
ООО "Крез и К", ( Химиков пр-кт д. 49) (СО)	0,0514	0	0	0
ИП Коробова Е.Н. ( Бызова ул д.18 кв.26 ) (СО)	0,001592	0	0	0
ООО"Конитрекс Комплекс" (Корабельная ул.д.20) (СО)	0,009632	0	0	0
ИП Ахметшина С.А.(Менделеева ул. д.17 п.109) (СО)	0,003865	0	0	0
ИП Фазульзянов Д.А. ( Строителей пр-кт д.48 ) (СО)	0,006885	0	0	0
Багаутдинова Т.А. офис ( Корабельная ул д.11-Б ) (СО)ПУ1	0,018655	0	0	0
ИП Багаутдинова Т.А. (ул.Южная,6)СО	0,0149	0	0	0
ИП Багаутдинова Т.А.ресторан( Корабельная ул д.11-Б ) (СО)ПУ2	0,058145	0	0	0
ООО Ломбард"Таныш" Химиков 60 (СО)	0,00338	0	0	0
ИП Мустафин Р.М. (Варис) (Гагарина ул д. 7в) (СО)	0,111004	0	0	0
ИП Мустафин Р.М. Гараж СО (ул.Спортивная, 1А)	0,007947	0	0	0
ИП Мустафин Р.М. ДСП (ул.Спортивная, 1А) СО	0,1444	0	0	0
ИП Мустафин Р.М. Стер.отдел. (ул.Спортивная, 1А) СО	0,0219	0	0	0
ИП Мустафин Р.М. ТЦ Барс №2 (ул.Менделеева, 33А) СО	0,1179	0	0	0
ИП Мустафин Р.М. Химиков 37/1 СО	0,21657	0	0	0
ИП Мустафин Р.М.(пр.Шинников,39) СО	0,26	0	0	0
ОАО "Земельное бюро" ( Ахтубинская ул д.6-а ) (СО)	0,009885	0	0	0
ИП Маркова В.А. ( Химиков пр-кт д.16-в ) (СО)	0,0357	0	0	0
ООО ТД "Раздолье"(пр.Мира, 67)СО	0,1821	0	0	0
ИП Сафин Р.Г. ( Корабельная ул д.15-в ) (СО)	0,020446	0	0	0
ИП Сафин Р.Г. (пр.Химиков, 32)СО	0,010126	0	0	0
ОАО "Родник"(ул.Мурадыяна, 32) СО	0,1701	0	0	0
ЧП Андреева Р.И. ( Химиков пр-кт д.80-а )(СО)	0,00748	0	0	0

Потребитель	Отопление	Вентиляция	ГВС расчетный среднечасовой	ГВС максимально- часовой
ООО"Нжнекамский стомат.центр" ул.Тихая аллея 6 (СО)	0,00494	0	0	0
ООО"Нижнекамский стомат.центр" ул.Вокзальная д.6 СО	0,006818	0	0	0
ИП Нуртдинова В.Р.(Юности ул.д. 18) (СО)	0,01457	0	0	0
ООО "УОП"Нефтехим" (ул.Сююмбике,60) СО	0,191460672	0	0	0
ООО УОП "Нефтехим" (Гагарина ул.д.38 пристрой), СО	0,045225	0	0	0
ООО УОП "Нефтехим" (Юности 20) СО	0,1698	0	0	0
ООО УОП "Нефтехим" (Юности 22) СО	0,1689	0	0	0
ООО УОП "Нефтехим" (ул.30 лет Победы д.4) СО	0,003345515	0	0	0
ООО УОП Нефтехим (корабельная д.36)СО	0,001786692	0	0	0
ООО УОП Нефтехим" (Гагарина ул.д.38 в ж/д),со	0,005417042	0	0	0
ИП Давлетчина З.А. (ул. Гагарина, 36) СО пристрой	0,05441	0	0	0
ИП Давлетчина З.А. (ул.Гагарина, 36) в жилом доме СО	0,005489545	0	0	0
ООО "ПЖКХ-8" Гаражные боксы (Менделеева.46-а)СО	0,018074918	0	0	0
ООО "ПЖКХ-8" Сююмбике,63 (отопл)	0,008008	0	0	0
ООО УК "ЖКХ-9" (Офис) (Мира пр-кт д.46 )СО	0,00604	0	0	0
ИП Пузанова Г.А,пр.Шинников,43 (отопл)	0,004547	0	0	0
ЗТСО "Медтехника" ( Бызова ул д.20-а ) (СО)	0,134704	0	0	0
ЗТСО "Медтехника" ( Бызова ул д.20-б ) (СО)	0,032682	0	0	0
ЗТСО "Медтехника" (пр.Мира, 52А) СО	0,050233	0	0	0
ООО "Аполло плюс"(ул.Школьный бульвар, 3)СО	0,009268	0	0	0
ИП Шамгунов И.Р. маг."Спартак" Химиков д.36 (СО)	0,018169	0	0	0
ИП Юнусова А.М. ( Химиков пр-кт д.23 кв.62 ) ж/д (СО)	0,005463	0	0	0
ИП Юнусова А.М. "Ак калфак"(Кайманова 9) (СО)	0,088966	0	0	0
ИП Юнусова А.М. (Тихая Аллея 14) (СО)	0,007	0	0	0
ИП Юнусова А.М. (Тихая Аллея 8 пом.1) СО	0,003128	0	0	0
ИП Юнусова А.М. (Химиков пр-кт д.23) пристрой, СО	0,004776096	0	0	0
ИП Юнусова А.М.(Мира 52 п.1000) СО	0,002429222	0	0	0
Филиппов В.П. "Герса" (Гагарина 36) (СО)	0,01046	0	0	0
Филиппов В.П. "Орхидея"(ул. Б.Урманче ул д.11 кв.2) (СО)	0,00689	0	0	0
ИП Мешковских Г.Н. (СО) строителей 8 а	0,037852	0	0	0
ИП Зиазов Р.Г.( Гагарина ул д.54 ) (СО)	0,0105	0	0	0
Фил. НКМУ АО"ТАТЭМ"(Мира пр-кт 75)(СО)	0,0335	0	0	0

Потребитель	Отопление	Вентиляция	ГВС расчетный среднечасовой	ГВС максимально- часовой
ИП Ильина Е.А.парк."Имидж" (пр.Мира, 52) СО	0,008583	0	0	0
ИП Хамзин И.А. (Химиков 86 п.6)СО	0,0095	0	0	0
ИП Набиуллин Д.А. ( Менделеева ул д.34 А) (СО)	0,00946	0	0	0
ИП Набиуллин Д.А. (пр.Химиков, 68) СО	0,015303	0	0	0
ООО ИПЦ"Гузель" ( Химиков пр-кт д.18 ) (СО)	0,187751	0	0	0
ИП Шарапова Д.Х. (Химиков пр-кт 53) (СО)	0,009877	0	0	0
ООО "Авакс",клуб"Титан"(СО)	0,11394	0	0	0
ИП Бурмистрова С.Н. (ул.Молодежная, 2Б)СО	0,0113	0	0	0
ИП Бурмистрова С.Н. (ул.Молодежная, 9)СО	0,01366	0	0	0
ИП Назарова И.С. Строителей пр-кт д. 32 (СО)	0,00662	0	0	0
ЧП Солодаева Н.Ю.(ул.Шинников 61) (СО)	0,007733	0	0	0
ГУП "Таттехмедфарм" (ул.Ахтубинская, 9А водоносная) СО	0,029	0	0	0
ГУП "Таттехмедфарм" (ул.Кайманова 16) СО	0,034067	0	0	0
ГУП "Таттехмедфарм" (ул.Спортивная, 9)СО	0,00523	0	0	0
ИП Рахматуллин А.А. ( Тукая ул д.7-а ) (СО)	0,0095	0	0	0
ИП Рахматуллин А.А. ( Шинников пр-кт д.43-а ) (СО)	0,015	0	0	0
ИП Фаскеев Р.А. пр.Шинников д.11 ГВС	0	0	0,0000875	0,004485
ИП Фаскеев Р.А. пр.Шинников д.11 СО	0,0029	0	0	0
ООО "Модуль-Радио" пр.Химиков д.57 СО	0,005739	0	0	0
ИП Галиуллина Г.И. пр.Вахитова д.12 ГВС НЕТ	0	0	0,0000875	0,004485
ИП Галиуллина Г.И. пр.Вахитова д.12 СО	0,012407	0	0	0
ИП Галиуллина Г.И. пр.Химиков д.53 СО	0,017458	0	0	0
АО"НАСКО Татарстан" (ул.Студенческая, 8) (СО)	0,012427	0	0	0
ООО "Стройхимсервис-1"(ул. 30 лет Победы, 6)СО	0,029	0	0	0
ИП Мотигуллин Б.Ф. (пр.Шинников, 13 пом.1007)СО	0,009814836	0	0	0
Мотигуллин Б.Ф ,(Гагарина д.52-5) (СО)	0,00507	0	0	0
ООО"Аэлита ЛТД",ул.Юности 1, пом.4 СО	0,004754	0	0	0
ООО СБО "Шинник" (ул.Вахитова 19 общежитие) (СО)	0,56	0	0	0
ООО СБО"Шинник" ( Корабельная ул д.5 ) СО	0,554	0	0	0
ООО"СБО"Шинник" Рем.база ,Чабынская,2 (отопл)	0,098	0	0	0
ИП Гаффаров Р.М. ( Химиков пр-кт д.7, в жилом доме) СО	0,030206	0	0	0
ИП Гаффаров Р.М. ( Химиков пр-кт д.7, пристрой) СО	0,061994	0,0671	0	0
ООО "Лес" (ул.Менделеева СО)	0,025048	0	0	0



Потребитель	Отопление	Вентиляция	ГВС расчетный среднечасовой	ГВС максимально- часовой
ИП Оказова А.А. Химиков 53 (отопл)	0,023976	0	0	0
ИП Даутов Н.М. пр.Вахитова д.12 ГВС	0	0	0,000105	0,00585
ИП Даутов Н.М. пр.Вахитова д.12 СО	0,015838	0	0	0
ООО "НЦАК" ул.Бызова д.30 (пристрой) СО	0,027169	0	0	0
ООО "НЦАК" ул.Бызова, 30 в жилом доме СО	0,003526	0	0	0
ИП Батырова А.А. (пр.Химиков, 90) СО	0,00852	0	0	0
ИП Морозова В.В. пр.Мира д.72 ГВС	0	0	0,001716	0,026616
ИП Морозова В.В. пр.Мира д.72 СО	0,003927	0	0	0
ИП Морозова В.В. пр.Химиков д.90 СО	0,010032	0	0	0
ООО "Ак Барс Торг" (ул.Корабельная, 1) СО	0,0383	0	0	0
ООО "ННБ-Транс", Химиков пр-кт д. 66 СО	0,01308	0	0	0
ООО "ННБ Транс" Строителей пр-кт д.11а,(СО)	0,073771	0	0	0
НФ ЧОУ ВПО "ИЭУП (г.Казань)" (пр.Шинников, 44Б)СО)	0,2257	0,5296	0	0
ЗАО "РСМЦ-"Тест-Татарстан"(Кайманова ул д.16/1)(СО)	0,0388	0	0	0
ООО "Эстетик Сити Фитнес" пр.Шинников д.3 СО, СВ	0,086299	0,12	0	0
ООО "Эстетик Сити Фитнес" пр.Шинников, 3 ГВС	0	0	0,0198	0,095
ЗАО "Эссен продакшн" (пр.Строителей, 55)ГВС	0	0	0,006435	0,033045
ЗАО "Эссен продакшн" (пр.Строителей, 55)СО	0,149	0,178	0	0
ООО "Оптовик" (ул.Гагарина, 25) СО	0,527	0,000001008	0	0
Ефимова А.П. (Б.Афанасово ул.Молодежная 22а) (СО)	0,03186	0	0	0
Ефимова А.П. (пр.Вахитова, 7)СО	0,002373	0	0	0
Ефимова А.П. (ул.Менделеева, 39 пом.1,2)СО	0,00471	0	0	0
ООО ЧОП "Викон-СБ" Строителей, 42 (СО)	0,032073	0	0	0
ИП Валиахметов Ф.З. (Гагарина ул д. 76,7д) (СО)	0,05553	0	0	0
ИП Валиахметов Ф.З. (Менделеева ул д. 15) (СО)	0,036797	0	0	0
ИП Валиахметов Ф.З. (пр.Вахитова д.30) СО СВ	0,1942	0,3805	0	0
ИП Валиахметов Ф.З. Корабельная д.10 (СО)	0,113965125	0	0	0
ООО "Галактика" ул.Юности д.16 (в жилом доме) СО	0,002813637	0	0	0
ООО "Галактика" ул.Юности д.16 (пристрой) СО	0,049995147	0	0	0
ООО "Компания Бринэкс" ул.Студенческая, 21А СО	0,0943	0	0	0
ООО "Компания Бринэкс"(Гараж ул.Студенческая, 21А),СО	0,0201	0	0	0
ООО "Евгения" ( Гагарина ул д.7-е ) СО	0,0173	0	0	0
ИП Садриев М.А. (пр.Химиков,53б) СО	0,0117	0	0	0

Потребитель	Отопление	Вентиляция	ГВС расчетный среднечасовой	ГВС максимально- часовой
ИП Гайнутдинова Н.К.(ул.Сююмбике 65А)СО	0,0136	0	0	0
ООО "Витан плюс.RU", (Менделеева ул д. 46) СО	0,014201	0	0	0
ООО"Лизинг-Класс" ( Химиков пр-кт д.10 ) (СО)	0,2486	0	0	0
Филиал ПАО ИнтехБанк г.Нижнекамск пр.Строителей 29а, СО	0,01327	0,023328	0	0
ИП Шайдуллин Р.Ф. пр.Строителей д.48 СО	0,005345	0	0	0
ИП Шайдуллин Р.Ф. пр.Шинников 33а ГВС	0	0	0,000231	0,007077
ИП Шайдуллин Р.Ф. пр.Шинников 33а СО п.1007	0,00244958	0	0	0
ИП Шайдуллин Р.Ф. ул.50 лет Октября д.19 СО	0,01473	0	0	0
ООО"Ял" ул.Ахтубинская д.8 ГВС	0	0	0,008750001	0,046300001
ООО"Ял" ул.Ахтубинская д.8 СО	0,061262	0	0	0
ООО "Развитие НЧ", (Химиков пр-кт д. 64) (СО)	0,051764	0	0	0
ИП Гусамов Р.З., ( Химиков пр-кт д.72-б ) (СО)	0,002	0	0	0
ООО Призма (ул.Тихая Аллея, 13 пом.1001)СО	0,003991	0	0	0
ИП Гараев Ф.С. ул.Юности д.18 (в жилом доме) СО	0,004454974	0	0	0
ИП Гараев Ф.С. ул.Юности д.18 (пристрой) СО	0,043881829	0	0	0
ООО "Вокзальная 1"(ул.Корабельная, 8)(СО)	0,026357	0	0	0
ООО "Юность" ул.Юности д.14 (в жилом доме) СО	0,002995315	0	0	0
ООО "Вокзальная-2" (ул.Корабельная д.13А) СО	0,02239	0	0	0
ИП Мухаметзянова Р.Х. Химиков, 53б (СО)	0,007088	0	0	0
НОУ Академия управления "ТИСБИ" ( Бызова ул д.18-б ) (СО)	0,131246	0	0	0
ИП Шафиков Р.А.(ж.д. пр.Мира, 50 п.3) (СО)	0,00407	0	0	0
ООО "Комбинат здоровья" ( Гагарина ул д.21 ) (СО)	0,212072	0	0	0
ООО "Витан.RU", (Менделеева 46а) (СО)	0,011986	0	0	0
ИП Каримова Н.Д. (СО) ( Мира пр-кт д.50 кв.121 )	0,0046	0	0	0
Учреждение"Футбольный клуб"Нефтехимик"(Тукая, 23)СО	0,109	0	0	0
ИП Хабибуллина Ф.И. (ул.Корабельная, 41)СО	0,000748	0	0	0
ИП Тудияров А.В.(аренда в ДЮСШ №1 ул.Тукая,25),СО	0,0028	0	0	0
ООО "Родник" ( Бызова ул д.6 ) (СО)	0,0067	0	0	0
ИП Золотухина И.А.ул.Сююмбике, 59 (СО)	0,003272	0	0	0
Панькова М.М.(Корабельная 14)СО	0,024459	0	0	0
ИП Хусаинова Д.А.( Юности ул д.1)(СО)	0,0022	0	0	0
ООО "Тулпар-НК" ( Корабельная ул д.13 ) (СО)	0,013081	0	0	0
ИП Губайдуллин Э.Ш. пр.Химиков, 53Б (СО)	0,00774	0	0	0
ООО "Фитон" (СО)ул.Менделеева, 41	0,003002314	0	0	0

Потребитель	Отопление	Вентиляция	ГВС расчетный среднечасовой	ГВС максимально- часовой
ООО "Бизнес-оценка "Капитал""(СО)пр.Мира, 58	0,0039	0	0	0
ООО "Фирма Еврокаскад" ( Ахтубинская ул д.5-а ) (СО)	0,029167	0	0	0
ООО"Стройхимсервис-2" (ул.Б.Урманче, 29) СО	0,014621	0	0	0
ИП Шурыгина Л.А. (Строителей пр-кт д.23 пом.83) СО	0,0025	0	0	0
ООО "Бызовский..." ( Бызова ул д.2 а) (СО)	0,008282	0	0	0
ООО "Бызовский..." ( Бызова ул д.2 а) (СО) примерочная с туалетом	0,001325501	0	0	0
ИП Мусина Х.М. пр.Химиков, 53/1 СО	0,007998	0	0	0
ИП Гараева А.Х. (пр.Шинников, 31А)СО	0,036	0	0	0
Облакова К.П. п-я"Стиль" Бызов 24-58 (СО)	0,00528	0	0	0
ИП Усманов А.С,Парикмах"Эльза" Тукая 1 (СО)	0,003045	0	0	0
Ефимов Сергей Павлович пр.Химиков, 36(СО)	0,004776	0	0	0
ИП Хайруллин М. Р.Оздоровит. комплекс Садовая ба (СО)	0,0179	0	0	0
ООО "РаМус" административное здание (ул.Баки Урманче, 7) СО	0,074732	0	0	0
ООО "Рамус" пр.Химиков, 49 СО	0,301532774	0	0	0
ООО "ПЖКХ-10", Бызова 3а (отопл)	0,06251	0	0	0
ООО "ПЖКХ-10",ГАРАЖ (Бызова 3а) (отопл)	0,01151	0	0	0
ИП Манапова Р.Г. (пр.Мира, 52) СО	0,0057	0	0	0
ИП Шайдуллин И.Ф. (Химиков пр-кт 53) (СО)	0,002	0	0	0
ИП Суханова С.В., Бызова 1 (СО)	0,004493	0	0	0
ООО"Марат"(СО)пр.Строителей, 6А	0,043454	0	0	0
ИП Николаев Теплица №1	3,9336	0	0	0
ИП Николаев Теплица №2	3	0	0	0
ЗКПД СО	7,5	0	0	0
УСК "Нефтехимик" (ул 30 лет Победы, 8Б)гост. трибуна ГВС	0	0	0,0005775	0,0072525
УСК "Нефтехимик" Компрессорная (ул.30 лет Победы, д.8а), СО	0,1938816	0	0	0
УСК "Нефтехимик" Малая ледовая арена (ул.30 лет Победы, д.8а), СО	0,7056	0	0	0
УСК "Нефтехимик" ОАО "НКНХ" ( Мурадьяна ул д.34 ) (СО)	0,008795	0	0	0
УСК "Нефтехимик" ОАО "НКНХ" ( ул. 30 лет Победы, 8Б ) (СО)	0,245	0	0	0
УСК "Нефтехимик" ОАО "НКНХ", гост трибуна ( ул. 30 лет Победы, 8Б) (СО)	0,007	0	0	0
УСК "Нефтехимик" ОАО "НКНХ",фут.поле ( ул. 30 лет Победы, 8Б) (СО)	1,5	0	0	0
УСК "Нефтехимик" СЗ Дружба ( 30 лет Победы ул д.5-б ) (СО)	0,75	0	0	0

Потребитель	Отопление	Вентиляция	ГВС расчетный среднечасовой	ГВС максимально- часовой
УСК "Нефтехимик" СЗ Факел ( Лемаева пл д.16 ) (СО)	0,155933683	0	0	0
УСК "Нефтехимик" новый Ледовый (ул.30 лет Победы, д.8), СО	0,7	0	0	0
ООО "Перекресток-2000" СО	0,0667	0	0	0
ООО "ЛАРС" (СО)	0,056	0	0	0
ООО"Сагиттариус" пр.Строителей,8А СО	0,030041	0	0	0
ООО ПЖКХ-11 (ул.Бызова, 10Б)СО	0,03831	0	0	0
ОАО "НМУ-3" (СО)	0,2131	0	0	0
ЗАО"Каммеханомонтаж" (СО)	0,178333	0	0	0
ОАО "Нижекамскресурсы" (СО)	0,539583	0	0	0
ИП Шляхтина А.Х. (Сююмбике 71), СО	0,002397	0	0	0
ООО "Комета" торговый павильон	0,05005056	0	0	0
ИП Вахитова Г.Г. (ул. Юности,1) СО	0,00334	0	0	0
ООО "Кама Автоматика" (пр.Химиков, 35А)СО	0,022	0	0	0
ООО"Кама-Автоматика"( Строителей пр-кт д.25 )(СО)	0,010955	0	0	0
ООО "Система 43/72" (ул.Юности, 6Б) СО	0,0182	0	0	0
ООО "Вита-Дент" ( Химиков пр-кт д.96 )(СО)	0,003737	0	0	0
ИП Блинников И.Ю.( Химиков пр-кт д.56 ) СО	0,003007	0	0	0
ООО "Ломбард "Инвестмаркет" ( Строителей пр-кт д.4 ) (СО)	0,00125	0	0	0
ЕРЦ ( Бызова ул д.3-а ) (СО)	0,005891	0	0	0
ЕРЦ ( Мира пр-кт д.46 ) (СО)	0,007206	0	0	0
ЕРЦ ( Строителей пр-кт д.6-а ) (СО)	0,005522026	0	0	0
ЕРЦ ( Химиков пр-кт д.68 ) (СО)	0,007156	0	0	0
ЕРЦ ( Химиков пр-кт д.96 ) (СО)	0,0088	0	0	0
МУП "ЕРЦ г.Нижекамска" (ул.Корабельная, 8) СО	0,004856	0	0	0
МУП ЕРЦ ул. Студенческая, д.13, СО 2	0,029855874	0	0	0
МУП ЕРЦ, ул. Студенческая, д.13 СО 1	0,02007827	0	0	0
ЗАО "Махсун" (Гагарина ул д. 7) (СО)	0,0308	0	0	0
ЗАО "Махсун" (Строителей 8) СО	0,008594	0	0	0
ИП Андреянов Н.А. (Мира пр-кт 63Б)СО	0,15	0,18	0	0
ИП Белова С.В. ( Химиков пр-кт д.1, пом.5 ) (СО)	0,0109	0	0	0
Биличенко Л.П.	0,064265	0	0	0
Хабибуллина Т.П. ул.Бызова, 32/38 СО	0,0384	0	0	0
Хабибуллина Т.П.(пр.Вахитова,д.16а) СО	0,056	0	0	0
ИП Галеев Р.Н. (ул.Тихая аллея, 14)СО	0,023679273	0	0	0
ИП Галеев Р.Н. гараж ( Корабельная ул д.13 ) (СО)	0,003279	0	0	0
ИП Галеев Р.Н. офис ( Корабельная ул д.13 ) (СО)	0,01728	0	0	0

Потребитель	Отопление	Вентиляция	ГВС расчетный среднечасовой	ГВС максимально- часовой
ИП Галеев Р.Н. ул.Гагарина д.34 в жилом доме СО	0,006359586	0	0	0
ИП Галеев Р.Н. ул.Гагарина д.34 пристрой СО	0,054	0	0	0
ИП Донгузов С.Н.(СО) пр.Химиков, 36	0,0195	0	0	0
ИП Донгузов С.Н.(ул.Сююмбике, 45) СО	0,010416	0	0	0
АО"Нижнекамский механический завод" (Мира пр-кт 30 пом.42), СО	0,0069	0	0	0
ИП Болтиков В.А. ( Корабельная ул д.19 ) (СО)	0,015576	0	0	0
Спорткомплекс "Шинник" ( Гагарина ул д.32 ) (СО)	0,796717	0	0	0
ООО"Квартирный прогресс" ( Строителей пр- кт д.13 ) (СО)	0,00336	0	0	0
НБ "ТРАСТ" ПАО пр.Вахитова д.12 ГВС 1	0	0	0,00056875	0,009495
НБ "ТРАСТ" ПАО пр.Вахитова д.12 ГВС 2	0	0	0,000175	0,00573
НБ "ТРАСТ" ПАО пр.Вахитова д.12 ГВС 3	0	0	0,000175	0,00573
НБ "ТРАСТ" ПАО пр.Вахитова д.12 СО	0,017733	0	0	0
ИП Журавлева Галина Ивановна Строителей 48 (СО)	0,002312	0	0	0
ООО РИН (Корабельная ул. 8), СО	0,012054	0	0	0
Закрытая насосная темных нефтепродуктов (45/04-13-ОВ)	0,0009	0,32595	0	0
АБК (45/04-150-ОВ)	0,16525	0,5833	0	0
Автоматическая станция налива дизтоплива в ц. 07 ЗБ	0,0205	0,05116	0	0
Блок обратного водоснабжения насосная (1/05-33-ОВ)	0,02123	0,05837	0	0
Насосная пожаротушения (45/04-16-ОВ)	0,00102	0,29295	0	0
Насосная светлых нефтепродуктов	0,26	0	0	0
Насосная циркуляции теплоносителя	0,133	0	0	0
ОАО ТАИФ-НК АБК (Вокзальная ул. 13). СО	0,402028	0	0	0
Операторная взрывозащищенная (45/04-20-ОВ)	0,02597	0,13648	0	0
Откр. насосная ц. 02 - обогрев полов (08131- ОВ.ТХ)	0,04	0	0	0
ПЧ-91	0,8	0,05	0	0
Пристрой к аппаратной к ж/д весовой (08029- ОВ)	0,00696	0,0248	0	0
Реагентное хозяйство (1/05-32-ОВ)	0,08041	0,232428	0	0
ТП-327 (45/04-21-ОВ2)	0,07429	0,14017	0	0
Теплоспутники	0,00767	0	0	0
УПГК,РП-0,4 (00Г45595-45 Д4-21-081)	0,015	0,2425	0	0
ОАО ТАИФ-НК АБК (промзона БСИ), СО	0,085	0	0	0
ОАО ТАИФ-НК Теплый склад (промзона БСИ), СО	0	0,082	0	0
ОАО ТАИФ-НК Холодный склад (промзона БСИ), СО	0	0,123	0	0
Тепломонтаж АБК	0,07643	0	0	0

Потребитель	Отопление	Вентиляция	ГВС расчетный среднечасовой	ГВС максимально- часовой
Тепломонтаж Подс. цех	0,324	0	0	0
Тепломонтаж РММ	0,2	0	0	0
ОАО Аш-Су ул.Первопроходцев, 7	0,994	0	0	0
ИП Ахметшин Т.Х. (п. Строителей, Гараж)СО	0,006861888	0	0	0
ООО "НК-РТИ-Сервис" гост."Кама" СО	0,311875	0	0	0
ООО "НК-ТРИ-Сервис"гост."Кама" ГВС	0	0	0,019250022	0,121954002
ООО "НК-ТРИ-Сервис"гост."Кама" ГВС	0	0	0,019250022	0,121954002
ООО НП ЦМА (АБК) СО	0,06	0	0	0
ООО НП ЦМА (Гараж) СО	0,13	0	0	0
ООО НП ЦМА (МЗМ) СО	0,45	0	0	0
ООО НП ЦМА (РСУ) СО	0,046	0	0	0
ООО НП ЦМА (Склад) СО	0,15	0	0	0
ООО НПФ"Арктон" ( Химиков пр-кт д.1-б кв.7 ) (СО)	0,0037	0	0	0
АБ "Девон-Кредит" (Шинников 53а)СО	0,021455	0	0	0
АБ "Девон-Кредит"(пр.Химиков, 38)СО	0,0248	0	0	0
ИП Нестерова Л.А.(пр.Химиков, 57, Свадебный салон)СО	0,00669	0	0	0
ИП Курмаева Г.А. ( Химиков пр-кт д.88 ) (СО)	0,00442	0	0	0
Голованов А.Ф. (ул.Корабельная, 1 пом 65)СО	0,008582	0	0	0
ООО "Алмаз" Хим. 58 Б (СО)	0,0347	0	0	0
ИП Кобелев С.А. СО	0,013131	0	0	0
ООО"Элитекс" ( Школьный бульвар д.3 ) со	0,006974	0	0	0
ООО "Астра", пр.Строителей д.32 пом.11, СО	0,011081	0	0	0
ООО "Пассаж" ТЦ Барс-1 (ул.Менделеева, 31а) СО	0,49	0	0	0
ООО "Пассаж" ул.Юности д.12 (в жилом доме)	0,002672269	0	0	0
ООО "Пассаж" ул.Юности д.12 (пристрой) СО	0,049405689	0	0	0
Нижнекамский филиал АНО ВО МГЭУ ( Ахтубинская ул д.2 ) (СО)	0,214264	0	0	0
ИП Баранова Т.И. (Химиков пр-кт д.94)(СО)	0,00151	0	0	0
НФ "АИКБ" "Татфондбанк" (50 лет октября ,4) СО	0,077027	0	0	0
НФ "АИКБ" "Татфондбанк" (пр.Мира,52)СО	0,01007	0	0	0
ООО"Лепта" (СО)	0,05887	0	0	0
ИП Кривоногов Г.А. ( Корабельная ул д.45 ) (СО)	0,0454	0	0	0
ООО магазин "Марта"(СО)ул.Гагарина,40	0,1077	0	0	0
ООО "ТСО-НК" (30 лет Победы ул. 9) СО	0,0044	0	0	0
Храм "Воскресения Христова" (СО)	0,04307	0	0	0
ООО"Аратес",ТЦ,"Сезам"(СО)	0,109133	0	0	0
ИП Нуреева Н.Р. (пр.Химиков,50) СО	0,005265	0	0	0
ИП Григорьев А.П.(Корабельная ул д.8 а ) (СО)	0,02214	0	0	0
АО "ПроФИТ Групп"(пр.Строителей, 6А) СО	0,068308906	0	0	0
АО"Профит групп" Шинников 2, АБК (СО)	0,283755	0,0817	0	0

Потребитель	Отопление	Вентиляция	ГВС расчетный среднечасовой	ГВС максимально- часовой
АО"Профит групп" Шинников 2, гараж (СО)	0,08334	0	0	0
ИП Исмагилова Э.Н. (СО) ул.Гагарина, 21	0,027804	0	0	0
ООО "Корк" (пр.Химиков, 86 пом.8) СО	0,007429	0	0	0
ООО "Татлесстрой" (30 лет Победы 12/19) (СО)	0,02016	0	0	0
ООО "Татлесстрой" (Химиков пр-кт д.100а) (СО)	0,0048	0	0	0
ООО"Татлесстрой" ( Строителей пр-кт д.48 ) (СО)	0,007506	0	0	0
ИП Вяткин В.М.(ул.Чишмяле, 17)СО	0,02377	0	0	0
Шамсов Р.Ф. пр.Химиков, 57(СО)	0,006954	0	0	0
ООО "Науруз" (ул.Мурадьяна, 4) СО	0,006863658	0	0	0
ПАО "МТС" пр.Строителей д.20 ГВС	0	0	0,000875	0,006
ПАО "МТС" пр.Строителей д.20 СО	0,0291	0	0	0
ПАО "МТС" пр.Строителей д.32 СО	0,005291	0	0	0
Хайруллин Р.М. (пом.19,21) ( Корабельная ул д.1 ) (СО)	0,032948	0	0	0
Хайруллин Р.М. (пр.Мира, 58)СО	0,006354	0	0	0
ООО ПКФ"Кармен" ул.Тукая д.32 СО	0,004347	0	0	0
ИП Миннигулов Г.М.(СО) пр.Строителей,6А	0,004786085	0	0	0
ООО Страховая группа "АСКО", (пр.Мира, д.58) СО	0,018479	0	0	0
ООО "ТРИЭС" (ул.Корабельная, 10А) №8 овощной СО	0,033967	0	0	0
ООО "ТРИЭС" (Тукая ул д.6Б) СО	0,012	0	0	0
ООО "ТРИЭС" (пр.Шинников, 65) магазин №3 (отопл)	0,1701	0	0	0
ООО "ТРИЭС" (ул.Корабельная, 10А) №8гастроном, хлебный СО	0,067933	0	0	0
ООО "ТРИЭС" (ул.Спортивная, 11)магазин №10 (СО)	0,0525	0	0	0
ООО "ТРИЭС" №16 пристрой (ул.Чабынская,5Б) СО	0,025	0	0	0
ООО "ТРИЭС" №18 ( Химиков пр-кт д.16-е ) (СО)	0,011	0	0	0
ООО "ТРИЭС" №2 Тукая 2 (СО)	0,032609	0	0	0
ООО "ТРИЭС" АБК (ул.Чабынская, 5Б) СО	0,0991	0	0	0
ООО "ТРИЭС" камилла (пр.Химиков, 32Г)СО	0,012301	0	0	0
Дякун О.И.(пр.Строителей, 39) СО	0,06159888	0	0	0
Бабурин Р.Н. пр.Строителей д.48, пом.1001 СО	0,014282137	0	0	0
Бабурин Р.Н. ул.Кайманова, 9д СО	0,005824	0	0	0
ЗАО "Тандер" (ГМ Магнит, Южная-7), СО	0,56	0,89	0	0
АО "Татэнергосбыт", Мурадьяна 14 А АБК (отопл)	0,144484	0	0	0
АО "Татэнергосбыт", Мурадьяна 14 А Архив(отопл)	0,018945	0	0	0
ООО "Блик" (Кафе, пр.химиков, 86 пом.2)СО	0,00501	0	0	0

Потребитель	Отопление	Вентиляция	ГВС расчетный среднечасовой	ГВС максимально- часовой
ООО "Блик" (Офис пр,химиков, 86 пом.5А)СО	0,004989	0	0	0
ООО "Блик" (пр.Строителей, 9А) СО	0,010375	0	0	0
МУП "БСЖКХ и Б" неж.пом., ул.Студенческая, д.13, СО	0,009922612	0	0	0
МУП "ДЖКХ и Б" АБК (Ахтубинская 21) СО	0,110506	0	0	0
МУП "ДЖКХ и Б" Бокс №13 (Ахтубинская 21) СО	0,032437	0	0	0
МУП "ДЖКХ и Б" Сауна (Ахтубинская 21) ГВС	0	0	0,00627	0,04617
МУП "ДЖКХ и Б" Сауна (Ахтубинская 21) СО	0,003597	0	0	0
ОАО "Татэлектромонтаж" ( Сварочный цех п.Строителей, ул.Новая, 3) СО	0,078	0	0	0
ОАО СМУ "Татэлектромонтаж" (АБК п.Строителей, ул.Новая, 3) СО	0,075	0	0	0
ОАО СМУ "Татэлектромонтаж" (Гараж п.Строителей, ул.Новая, 3) СО	0,071	0	0	0
ИП Гималтдинов И.Т. "Пицца Престо" СО пр.Химиков, 54Б	0,025	0	0	0
ИП Гималтдинов И.Т. (Корабельная ул. д.25) СО	0,021466	0	0	0
ИП Гималтдинов И.Т. м-н "Булгар-Пиво" ул.Юности, 18А СО	0,009	0	0	0
ИП Гималтдинов И.Т. трактир"Амбар" (СО)ул.Юности,16Б	0,12125	0	0	0
ИП Гималтдинов И.Т. трактир"Амбар-2"(отопл) пр.Мира, 18	0,112083	0	0	0
ООО "КровляСтройСервис" СО	0,041	0	0	0
ООО "Доктор Дент" (Строителей пр-т 4)ГВС	0	0	0,00005455	0,00384
ООО "Доктор Дент" (Строителей пр-т 4)СО	0,001846	0	0	0
Сычева В.В. (Корабельная 15 А) СО	0,003566	0	0	0
Салахутдинов Р.И.( Тихая Аллея 13 п.1000), со	0,008645	0	0	0
ИП Ванякин Г.Е. (ул.Студенческая, 10-46) СО	0,005735	0	0	0
ООО Стом (Мира пр-кт д.6 кв.4) (СО)	0,003452	0	0	0
ЗАО "СМО "Спасение" (Сююмбике 59 пом.1000), СО	0,005309	0	0	0
ИП Арсланова Р.М. (пр.Строителей, 2И)СО	0,015	0,01605	0	0
ИП Арсланова Р.М. маг. "Бэхет" ( Строителей пр-кт д.2-г )	0,053143	0	0	0
ИП Гаянова Э.Т. (пр.Строителей, 20А) СО	0,03075097	0	0	0
ООО "РА-Дент" ( Мира пр-кт д.50 п.1000 )(СО)	0,003957	0	0	0
Гимранова Ж.Н. (ул.Студенческая, 12, пом.1000)СО	0,004852742	0	0	0
Седельникова Е.Б.(пр.Мира 72 п.1000), ГВС	0	0	0,00015555	0,00573
Седельникова Е.Б.(пр.Мира 72 пом.1000), со	0,003718	0	0	0
АО "Таттехконтроль" БСИ (СО)	0,172167	0	0	0
ООО "СтройЦентр-1" (ул.Молодежная)СО большой контур	0,082701	0	0	0



Потребитель	Отопление	Вентиляция	ГВС расчетный среднечасовой	ГВС максимально- часовой
ООО "СтройЦентр-1" (ул.Молодежная)СО малый контур	0,002549	0	0	0
Филиал ООО Росгосстрах Татарстан (пр.Мира, 58)СО	0,04959	0	0	0
ИП Нафиков Ф.С.(пр.Химиков, 57)СО	0,002089	0	0	0
ИП Муллина С.М.(пр.Химиков, 57) СО	0,00823	0	0	0
ИП Беляева Л.В. ( Химиков пр-кт д.12-б кв.1 ) (СО)	0,00754	0	0	0
Нотариус Халиуллина Р.В.(СО) ( Баки Урманче ул д.11 кв.4 )	0,00462	0	0	0
ООО "Карат"( ул. Тукая 31) СО	0,008679	0	0	0
ООО"Карат" Спортивная, 9(СО)	0,034141	0	0	0
ООО "Бэхетле-Агро" АБК ул.Молодежная, СО	0,096666	0	0	0
ООО "Бэхетле-Агро" База СО	0,385033	0	0	0
ИП Шарипов Р.К. ( Корабельная ул д.25 ) (СО)	0,014943	0	0	0
ИП Гараева Л.В. (пр.Шинников, 69) СО	0,002843	0	0	0
ООО "Стомус-Комфорт-НК" (Шинников пр-кт д 54) (СО)	0,031255776	0	0	0
ИП Шайхутдинова Л.Ф. (Мира пр-кт д. 50 а) (СО)	0,0025	0	0	0
ООО "Текстильный Дом" (ул.Мурадыяна, 4 )СО	0,039917	0	0	0
ООО "Мекка"( Строителей пр-кт д.2 Д ), СО	0,072842	0	0	0
ИП Хусаинова Р.Н. ( Химиков пр-кт д.88 ) (СО)	0,004301	0	0	0
ПИККГ "ТРИУМФ-НК" Быз 1 (отопл)	0,0045	0	0	0
ПИККГ"Триумф-НК",пр.Хим.57-44(СО)	0,0118	0	0	0
Максимов В.Г.(ул.Юности, 26)СО	0,00654	0	0	0
ООО "Промтранс-А", (АБК) (СО)	0,1852032	0	0	0
ООО "Промтранс-А", (Депо, БСИ-2 ст.Алань) (СО)	0,2286144	0	0	0
ИП Куц А.П. (пр. Химиков, д. 88, пом. 209-210) СО2	0,00656	0	0	0
ИП Куц А.П. (пр. Химиков, д. 88, пом.207) СО1	0,004912	0	0	0
ИП Бодрова Т.П. ( Химиков пр-кт д.9 ) (СО)	0,0055	0	0	0
ЗАО "НПО "ЦМА" (пр.Химиков, д.1, пом.151Н) СО	0,03281	0	0	0
ЗАО "НПО"ЦМА" (пр. Химиков, д.15Б) СО	0,0175	0	0	0
ЗАО "НПО"ЦМА"(пр.Мира, д.74А) СО	0,02514	0,04102	0	0
НП "НГЦД" ( Корабельная ул д.1 кв.78 ) (СО)	0,012971	0	0	0
ИП Зиннатов Р.Р. (ул.Сююмбике, 74) СО	0,01581	0	0	0
ЧП Сиразетдинов Р.М. Строит. 32 (СО)	0,010471	0	0	0
ИП Хуснуллин А.Х. ( Южная ул д.2 ) (СО)	0,00837	0	0	0
Климушин А.М. (ул. Юности, д.3, пом.1000) СО	0,004074	0	0	0
Климушин А.М. (ул.Студенческая, 10)СО	0,004203	0	0	0
ИП Иванов А.А.(Сююмбике ул.д.12а) (СО)	0,02683	0	0	0
ИП Трефилов А.Н.(Юности ул.9) (СО)	0,00345	0	0	0

Потребитель	Отопление	Вентиляция	ГВС расчетный среднечасовой	ГВС максимально- часовой
ИП Яковлева Ю.А.(Строителей пр-кт 23) СО	0,002255	0	0	0
Бюро технической инвентаризации (Ахтубинская ул д.6-а ) (СО)	0,022804	0	0	0
ООО КБЭР "Банка Казань" (Шинников д.3), СО	0,017503	0	0	0
ИП Полукеева В.С. (ул.Сююмбике,6), СО	0,006412	0	0	0
ИП Полукеева В.С. ( Химиков пр-кт д.25 ) (СО)	0,0032	0	0	0
Субабонент ИП Горшков А.В.. (пр.Химиков, 90)СО	0,007476	0	0	0
ИП Гималетдинова Т.Г. (пр.Химиков, 90)СО	0,014127	0	0	0
ИП Гималетдинова Т.Г.(30 лет Победы16) ГВС ИТП	0	0	0,0005544	0,0110304
ИП Гималетдинова Т.Г.(30 лет Победы16) СО	0,003422638	0	0	0
ИП Гималетдинова Т.Г.(ул.Студенческая,д.14А,пом.1001,1002) СО	0,01465	0	0	0
ИП Гималетдинова Т.П.,пр.Химиков 15-152,153(СО)	0,0125	0	0	0
Фаррахова Г.Ф. (пр.Химиков, 90)СО	0,006094	0	0	0
Воронина Э.Г. (Шинников пр-кт д. 44) СО	0,003195	0	0	0
ООО "УК Красный Ключ" (ул.Советская, 21А) СО	0,005440242	0	0	0
ООО "УК Красный Ключ" Баня ( Садовая ул д.20) (СО)	0,085	0	0	0
ООО УК "Красный Ключ"(офис),ул.Садовая 2(СО)	0,0068	0	0	0
ИП Биктимеров Р.Х.,ул.Менд.37А(СО)	0,0049	0	0	0
Давлетшин Р.Т.,ул.30 лет Победы, 10 (СО)	0,003413	0	0	0
Лоди Е.В. (Строителей пр-кт д. 48) (СО)	0,0031	0	0	0
Лоди Е.В.(Шинников пр-кт 13а п.3) СО	0,003221	0	0	0
Лоди Е.В.(Шинников пр-кт 13а п.3)ГВС	0	0	0,0001386	0,0061866
ООО"УК"Капитал-Транс-Инвест" ул.Ахтубинская,2(СО)	0,0089	0	0	0
ООО"УК"Капитал-Транс-Инвест" ул.Студенческая,6 пом.2 СО	0,193	0	0	0
ИП Боева Г.В.( пр.Строителей 28 пом.4)(СО)	0,003635	0	0	0
ИП Абайдуллин Р.А. (ул.Студенческая, 1) ГВС	0	0	0,00316665	0,038
ООО ЖЭС-НК (ул.Муральяна, 14а) СО	0,101791	0	0	0
ИП Нотфуллина В.Ю. (Кайманова ул.д.3-б) (СО)	0,015	0	0	0
ООО "Аудитсервис" (Шинников пр-кт д.1пои. 1005) СО	0,003241	0	0	0
ООО"Таткнига" (Химиков пр 36) (СО)	0,017285	0	0	0
ИП Даутова Е.Б. (ул.Корабельная, 20) СО	0,0033	0	0	0
Закиров Р.З. (Сююмбике ул. 44)СО	0,005932	0	0	0
НФ АО СК "Армеец" (Корабельная ул.д.1 пом 76), СО	0,004697	0	0	0

Потребитель	Отопление	Вентиляция	ГВС расчетный среднечасовой	ГВС максимально- часовой
ИП Романенко Т.К. (ул.Тихая аллея, 14 пом.7)СО	0,003954	0	0	0
ИП Демахин А.П. (Менделеева ул. д.52), СО	0,020806	0	0	0
ООО"Нижекамская ТЭЦ" (общежитие) (СО)	0,3558	0	0	0
ИП Смирнов О.В. ( Строителей пр-кт д.4 ),ГВС	0	0	0,0000389	0,00366
ИП Смирнов О.В. ( Строителей пр-кт д.4 ),СО	0,000496	0	0	0
ИП Гончаров В.Г. (Химиков пр-кт 50 пом2), СО	0,02242	0	0	0
ИП Вершинина Н.А.(Химиков пр-кт 53), СО	0,01897	0	0	0
Общежитие ОАО"ТГК-16"(СО)	0,5554	0	0	0
Мустафина Д.Б. (пр.Химиков, 86 пом.9) СО	0,009748	0	0	0
ИП Шептур А.Н. (пр.Химиков,53) (СО)	0,0114	0	0	0
АКБ "Спурт" ( Химиков пр-кт д.53 )(СО)	0,031662	0,00663	0	0
Сулопаров ( Вахитова пр-кт д.43 ),со	0,006154	0	0	0
ИП Гордеева А.Н.(Юности ул. 16а) (СО)	0,0337	0	0	0
ИП Гордеева А.Н.,(Химиков пр-кт 53) (СО)	0,011667	0	0	0
Гараев В.Ф. (ул.Юности,6 пом.1)СО	0,002064	0	0	0
Гараев В.Ф.(пр.Химиков, 25 пом.264)СО	0,00275	0	0	0
ООО "Фактория" "магазин 13" (ул.Гагарина. 1 пом.1000)СО	0,0525	0	0	0
ООО "Фактория" (пр.Мира 8а) СО	0,005485899	0	0	0
ООО "Фактория" (пр.Строителей 44 пом.1), СО	0,050545244	0	0	0
ООО "Фактория" магазин "Бульвар" (ул.Шк.бульвар 9 а )(СО)	0,012	0	0	0
ООО Фактория "Московская ярмарка" (ул.Спортивная, 15)СО	0,0525	0	0	0
ООО Фактория магазин "Почта" (ул.Корабельная, 8 пом.1)СО	0,00761	0	0	0
ООО ПТФ "Оптика" ( Бызова ул д.20-а ) (СО)	0,0256	0	0	0
ООО ПТФ "Оптика",пр.Химиков 57,СО	0,00502	0	0	0
ООО ПТФ "Оптика",ул.Юности1-1,СО 1	0,00502	0	0	0
ООО "ТД Челны-Хлеб" (ул.Сююмбике, 74)СО	0,0192	0	0	0
ООО ТД "Челны - Хлеб" (ул.Менделеева 17а) СО	0,0879	0,1281	0	0
ООО ТД Челны-Хлеб (ул.Вокзальная, 34) СО	0,00669	0	0	0
ООО ТД Челны-Хлеб (ул.Юности,7А)СО	0,023885	0	0	0
ООО"Лифтсервис-НК"(СО) ( Студенческая ул д.8 кв.105 )	0,00188	0	0	0
ООО "Лифтсервис-НК" (СО) ( Сююмбике ул д.79 пожарный проход )	0,001532	0	0	0
ООО "Лифтсервис-НК" СО ( Сююмбике ул д.65 пожарный проход )	0,000774	0	0	0
ООО "Лифтсервис-НК", (ул.Б.Урманче ул д.14-2 )СО	0,004085	0	0	0
ООО "Лифтсервис-НК", Мира 5 (СО)	0,00383	0	0	0
ООО"Лифтсервис-НК"(СО)(ул.Сююмбике,д.59 пожарный проход)	0,000774	0	0	0

Потребитель	Отопление	Вентиляция	ГВС расчетный среднечасовой	ГВС максимально- часовой
ИП Захаркин А.А. (Вахитова пр-кт, д.9, пом.1000) СО	0,004935412	0	0	0
ИП Захаркин А.А. (ул.Вахитова, 7)СО	0,0169	0	0	0
ООО"Лифт +"(ул.Мурадьяна, 2)СО	0,002404	0	0	0
ЦРО АХЕСЦ (ул.Строителей, 4В)СО	0,051152525	0	0	0
ИП Жук Л.И. СО ( Химиков пр-кт д.60 кв.123 )	0,00411	0	0	0
Латыпов Р.М. (Тукая ул.1 кв.92) СО	0,003268	0	0	0
ООО "Стар сити молл" ( Химиков пр-кт д.18 ) (СО, СВ, СТ)	0,503114	1,504752	0	0
ИП Гилязова Р.М. (ул.Юности, 14Г) СО	0,020976	0	0	0
Илаева А.Г.(пр.Строителей, 24 )СО	0,001772	0	0	0
ИП Матросов А.Н.. (пр.Химиков, 15)СО	0,00501	0	0	0
ИП Мингалиева Л.М. (Строителей пр-кт д. 25 пом.63), СО	0,002569	0	0	0
ООО "Техноснаб НК" (ул.Чистопольская, 35) СО	0,063862	0	0	0
ООО "Весна" (пр.Химиков, 18Г) СО	0,05462	0	0	0
ИП Тюрикова Н.А. (пр.Строителей, 23) СО	0,003132	0	0	0
РОО "ОМС РТ" СО	0,007497	0	0	0
ООО Березка (пр.Шинников, 41) СО	0,5778	1,35219	0	0
ООО "Орион-СБ"(СО),аптека по ул. Тукая 31	0,0101	0	0	0
ИП Семашкин А.В. (Бызова ул 5-159) (СО)	0,00173	0	0	0
Ермолаев С.Н. (ул.Тукая, 40) СО	0,004799	0	0	0
Гайнутдинов И.К. (пр.Мира, 48) СО	0,014334	0	0	0
Гайнутдинов И.К. (ул.Школьный бульвар, 3 пом.2)СО	0,005029517	0	0	0
ООО "Дина-Мед" (пр.Мира, 28) СО	0,012836	0	0	0
ИП Михайлов В.Н. Тихая Аллея,12а (СО)	0,025	0	0	0
ООО "Спортмастер", Мира 25 (СО)	0,128	0,189	0	0
ИП Гаянов Л.И. (Химиков пр-кт 53б 3 этаж), СО	0,008305	0	0	0
ООО "Яна Стом" (Садовая, д.2), СО	0,00883	0	0	0
ИП Никитина С.А.(д/у),пр.Вах.8/14(СО)	0,014735	0	0	0
ИП Хакимуллин Р.Р. ( Химиков пр-кт д.9 ) (СО)	0,00852	0	0	0
ООО "Азык" (пр.Мира, 48) СО	0,0075	0	0	0
ООО "Азык" (пр.Химиков, 25) СО	0,0087	0	0	0
ООО "Азык" (ул.Ахтубинская 1) ГВС	0	0	0,00108335	0,02205
ООО "Азык" (ул.Ахтубинская 1) СО	0,032	0	0	0
ООО"УК"Капитал-Транс-Инвест"(Корабельная 21), СО	0,004512283	0	0	0
ООО"УК"Капитал-Транс- Инвест"(пр.Строителей, 20А №2), СО	0,005223	0	0	0
ООО"УК"Капитал-Транс-Инвест", (пр.Мира, 48), СО	0,008729	0	0	0

Потребитель	Отопление	Вентиляция	ГВС расчетный среднечасовой	ГВС максимально- часовой
ООО"УК"Капитал-Транс-Инвест", (пр.Строителей, 7 п.1,2,3,18),СО	0,020864	0	0	0
ООО"УК"Капитал-Транс-Инвест", (пр.Строителей, 7 п.4,17),СО	0,00915	0	0	0
ООО"УК"Капитал-Транс-Инвест", (ул.Корабельная, 30), СО	0,003626	0	0	0
ООО"УК"Капитал-Траст-Инвест"(Строителей пр-кт д.20-а ) СО	0,00571	0	0	0
Гатиятова И.З. (Юности ул. д.76), СО	0,003028796	0	0	0
ИП Галеева Г.С. ( Корабельная ул д.25 ) (СО)	0,0074	0	0	0
Галеева Р.Ф. (пр.Химиков, 94 пом.1) СО	0,001446	0	0	0
ООО "РаДент" (ул.Спортивная,1А)СО	0,025808	0	0	0
Анисимов С.В. (пр.Строителей, 2Д)	0,008464	0,049791	0	0
Анисимов С.В. (ул.Ахтубинская) склад СО	0,012958	0	0	0
Фазлыев Р.Р. (Юности 12 пом8),СО	0,0277	0	0	0
ИП Арсланова Г.Н (пр.вахитова, 43)СО	0,031295	0	0	0
ИП Гайнанова К.С. (пр.Мира, 66/2 парик."Кредо")СО	0,001645	0	0	0
ИП Гайнанова К.С. (пр.Строителей, 28 парик."Шкатулка")СО	0,003124	0	0	0
Бакаева Р.А. (пр.Химиков, 53 пом 15) СО	0,002367	0	0	0
ООО "ТК Инструмент-НК" (Юности ул. д.14), СО	0,0195	0	0	0
Сухинина З.Н. (Строителей пр-кт д 45 А),СО	0,018299	0	0	0
ИП Мустаев В.Н. (ул.Гагарина, 54 пом.1001) СО	0,002448217	0	0	0
ИП Мустаев В.Н. (ул.Менделеева 39А) СО	0,01944	0	0	0
ИП Мустаев В.Н.(Гагарина ул.54) СО	0,009643	0	0	0
АБК (ул.Ахтубинская, 4Б)СО	0,110728	0	0	0
АБК (ул.Ахтубинская, 4Б)ГВС	0	0	0,007700001	0,036675001
Гараж №2 (ул.Ахтубинская, 4Б)СО	0,049305	0	0	0
КПП (ул.Ахтубинская, 4Б)СО	0,003115	0	0	0
РММ (ул.Ахтубинская, 4Б)ГВС	0	0	0,00073335	0,0106
РММ (ул.Ахтубинская, 4Б)СО	0,188626	0	0	0
СБК (ул.Ахтубинская, 4Б)ГВС	0	0	0,00124445	0,01431
СБК (ул.Ахтубинская, 4Б)СО	0,07068	0	0	0
Теплая стоянка (ул.Ахтубинская, 4Б)СО	0,137488	0	0	0
Центральный склад (ул.Ахтубинская, 4Б)ГВС	0	0	0,0000389	0,00366
Центральный склад (ул.Ахтубинская, 4Б)СО	0,05477	0	0	0
ООО "Электро плюс"(мастерские),пос.Кр.Ключ(СО)	0,017879	0	0	0
Гатина С.М. (пр.Шинников, 13 пом.4)СО	0,003379	0	0	0
Гатина С.М.(Строителей 51 п.1)СО	0,004045	0	0	0
Гр.Файзуллина Л.Г.(пр,мира, 66/2 пом.1000) СО	0,0053	0	0	0
Файзуллина Л.Г. (пр.Химиков, 20)СО	0,00403	0	0	0

Потребитель	Отопление	Вентиляция	ГВС расчетный среднечасовой	ГВС максимально- часовой
МРО Мухтасибат Центр "Ихлас" (ул. 50 лет Октября, д.3а) (СО)	0,257624	0	0	0
Мечеть (Гагарина-Менделеева), СО	0,294405	0	0	0
ООО "ЧОФ "Эгида-НК" (пр.Вахитова, 21/10 пом.1) СО	0,007340492	0	0	0
Уп-е по надзору за тех.сос.самох.машин (ул.Корабельная, 40)СО	0,005338	0	0	0
Гр.Петрова Р.С. (пр.Химиков, 21)СО	0,00836	0	0	0
ИП Хамзин А.С. (пр.Химиков, 53 пом.7)СО	0,02259	0	0	0
Гайнуллина В.С.(пр.Химиков, 86 пом.3)СО	0,0126	0	0	0
ООО "Компьютерный мир" (ул.Менделеева, 39А)СО	0,019796	0	0	0
ИП Соловьева Л.Г. (пр.Мира, 72 пом.1002) ГВС	0	0	0,00027085	0,0135
ИП Соловьева Л.Г. (пр.Мира, 72 пом.1002) СО	0,002838	0	0	0
ООО "НикаДент" (Мира пр-кт 72), ГВС 1	0	0	0,0000818	0,004335
ООО "НикаДент" (Мира пр-кт 72), ГВС 2	0	0	0,00005455	0,00384
ООО "НикаДент" (Мира пр-кт 72), СО	0,006448	0	0	0
ООО Центр недвижимости Основа (пр.Мира, 38А)СО	0,010305	0	0	0
ООО "Прага" (Химиков 86 п.7), СО	0,0125	0	0	0
ИП Каюмова Т.А.(Студенческая 12), со	0,00502	0	0	0
ИП Жарова Л.Г.(Гагарина ул. д.44 п.39), СО	0,003192	0	0	0
Гр.Богатырева Д.Г.(пр.Химиков, 57 пом.167)СО	0,002881	0	0	0
ООО "Фармлэнд-Поволжье (ул.Юности, 3-36)СО	0,002741	0	0	0
ООО "Фармлэнд-Поволжье" (пр. Химиков, д. 36, пом. 1009) СО	0,004018637	0	0	0
Гр. Николаев И.В. (Юности ул. 6 пом.1000) СО	0,00263	0	0	0
Зеленков В.И.(пр.Шинников д.1 п.328), СО	0,005561	0	0	0
Гр.Фархуллин Р.Г. (ул.Юности, 10) СО	0,00285	0	0	0
ООО "Кристалл - МР" (Химиков пр-кт 1)СО	0,008185	0	0	0
Гр.Газетдинова А.Х. (Корабельная 39-121),со	0,00082	0	0	0
АО "Солид Банк"(ул.30 лет Победы, 7)СО	0,008225	0	0	0
Кондратьева Л.Р. Корабельная д.8 СО	0,009438	0	0	0
ООО "Белый парус" (пр Мира 48)СО	0,003857	0	0	0
ИП Обшарова Н.А. (пр.Химиков, 86 пом.5Б)СО	0,003451	0	0	0
ООО "ТД "Камилла" (Корабельная 45 пом.в ж/д) СО	0,012702096	0	0	0
ООО "ТД "Камилла" (Корабельная 45 пом.в пристрое) СО	0,034322887	0	0	0
ООО "ТД Камилла" (Школьный бульвар 3 п.161),СО	0,056697	0	0	0
ИП Тимирова Р.Р. (пр.Строителей, 13А)СО	0,001648	0	0	0
Валеев Р.Р. (пр-кт Мира, д.50, пом. 1001) СО	0,00264948	0	0	0
Гр.Гульманов М.Ш. (пр.Строителей, 20А)СО	0,004189087	0	0	0

Потребитель	Отопление	Вентиляция	ГВС расчетный среднечасовой	ГВС максимально- часовой
ИП Миннахметов Р.З.(Бызова 6) СО	0,012266	0	0	0
ИП Миннахметов Р.З. (Строителей 51)со	0,005983	0	0	0
ИП Миннахметов Р.З. (Шинников пр-кт д.75) СО	0,012398	0	0	0
ИП Давлиев А.М, (ул.Чулман, д.1, пом.2, пом.3) СО	0,017052	0	0	0
ИП Давлиев А.М. (ул.Юности, д.12, пом.4) СО	0,03423	0	0	0
ИП Гильфанов Р.С. (пр-кт Химиков, д.2, пом. 1006) СО	0,023715	0	0	0
ИП Гильфанов Р.С. (пр.Мира, 72 пом.1003,1005) ГВС 1	0	0	0,000077022	0,005389002
ИП Гильфанов Р.С. (пр.Мира, 72 пом.1003,1005)ГВС 2	0	0	0,000077022	0,005389002
ИП Гильфанов Р.С. (пр.Мира, 72 пом.1003,1005)СО	0,006804	0	0	0
ООО "Ломбард Фараон" (ул.Гагарина, 9)СО	0,005357	0	0	0
ООО Ломбард Фараон Кайманова 5 СО	0,0016	0	0	0
Гр. Боков Т.В. (Вахитов пр-кт 49)СО	0,1064	0	0	0
Гр. Попкова О.В.(Строителей 32 пом8) СО	0,00922865	0	0	0
Попкова О.В. (Ахтубинская ул. 11Ж пом 1001), СО	0,010857	0	0	0
ИП Шапоров Р.В. "36-ой" ( Химиков пр-кт д.14-б) (СО)	0,01402	0	0	0
ИП Шапоров Р.В. "Ак Калфак"пр. Хим.96(СО)	0,010517	0	0	0
ИП Шапоров Р.В. "Бавария"( Химиков пр-кт д.2-А ) (СО)	0,01091	0	0	0
ИП Шапоров Р.В. "Вахитовский" (пр.Вахитова, 8/14 пом.182)СО	0,00602	0	0	0
ИП Шапоров Р.В. "Викон"(ж.д. ул.Студенческая, 3 пом.2) СО	0,00831	0	0	0
ИП Шапоров Р.В. "Викон"(ул.Студенческая, 3 пом.2) ГВС	0	0	0,00040625	0,0135
ИП Шапоров Р.В. "Кама" пр.Строителей 23 А (СО)	0,01523	0	0	0
ИП Шапоров Р.В. "Лунный"(пр.Химиков, 78 А)СО	0,004284	0	0	0
ИП Шапоров Р.В. "Мурадяна"ул.Мурад. 28 А (СО)	0,013602	0	0	0
ИП Шапоров Р.В. "Победа"30 лет Победы 9 (СО)	0,008511	0	0	0
ИП Шапоров Р.В. "Шинник"(пр.Шинников, 54 пом.2)СО	0,0031	0	0	0
ИП Шапоров Р.В. (Бызова 17-272), СО	0,003002314	0	0	0
ИП Шапоров Р.В. (ул.Вокзальная,д.34) СО	0,005655	0	0	0
ИП Шапоров Р.В."Фактория" ул.Мендел.34 (СО)	0,004828	0	0	0
ИП Шапоров Р.В., "Перекресток,Родник"Мендел 246 (СО)	0,00426	0	0	0

Потребитель	Отопление	Вентиляция	ГВС расчетный среднечасовой	ГВС максимально- часовой
ООО "Арм-Трейддинг" (ул.Спортивная, 4А) СО	0,318321	0	0	0
ЗАО "ИКС 5 Недвижимость" (ул.Студенческая, 54А)СО	0,025917	0,05245	0	0
Гараев А.Ф. (пр.Шинников, 13А пом.1)ГВС	0	0	0,0013125	0,009
Гараев А.Ф. (пр.Шинников, 13А)СО	0,004701	0	0	0
Гафаров И.М. (пр.Шинников, 13 пом.1005)ГВС	0	0	0,00035	0,006
Гафаров И.М. (пр.Шинников, 13 пом.1005)СО	0,006033	0	0	0
ООО "Аметист" ул.Первопроходцев, 7	3,2	2	0,0525525	0,1361775
ООО "Банк Аверс"(Строителей д.20) СО	0,026006	0	0	0
ООО Банк "Аверс" (пр.Мира 38) СО	0,003519936	0	0	0
ООО Банк "Аверс" Химиков 53 (СО)	0,0027	0	0	0
ООО Банк Аверс (Строителей д.20) ГВС	0	0	0,00015555	0,00588
Березкин А.Ю. (пр.Шинников, 66 пристрой)СО	0,00909	0	0	0
ИП Якупов Р.Р. (Гайнуллина ул д.8-А, маг. "Кедр") СО	0,009	0	0	0
ИП Якупов Р.Р. (ТЦ "Аяз", ул. Менделеева, 176) СО	0,03405749	0	0	0
ИП Якупов Р.Р. (Шинников пр-кт д.3-г, маг. "Кедр") СО	0,009	0	0	0
ИП Якупов Р.Р. (пр.Химиков, 15В)СО	0,010417	0	0	0
ИП Якупов Р.Р. (ул. 30 лет Победы, 15А), СО	0,019237	0	0	0
ИП Якупов Р.Р. (ул. Студенческая, 12А) СО	0,003209	0	0	0
ИП Якупов Р.Р. (ул.30 лет Победы, д.4, маг. "Кедр") СО	0,009237473	0	0	0
ИП Якупов Р.Р. (ул.Корабельная,29А) СО	0,01125	0	0	0
ИП Якупов Р.Р. (ул.Сююмбике,13А)ГВС	0	0	0,000357522	0,020312502
ИП Якупов Р.Р. (ул.Сююмбике,13А)СО	0,02375	0	0	0
ИП Якупов Р.Р. маг.Кедр-15, (ул.Табеева,д.9а),СО	0,0107	0	0	0
ИП Якупов Р.Р.(Чишмале 5а), СО	0,006898	0	0	0
ИП Якупов Р.Р., Чишмале 4а,СО	0,0118	0	0	0
ИП Якупов Р.Р. (30 лет победы ул.д.18а), СО	0,006898	0	0	0
Якупов Р.Р. (ТЦ "Эдем", пр-кт Мира, д.5-б, ) СО	0,01985648	0	0	0
Соловьева Е.В.(пр.Шинников 13А) ГВС	0	0	0,000084018	0,005389638
Соловьева Е.В.(пр.Шинников 13А) СО	0,004143	0	0	0
ООО "Ханский двор" (пр. Химиков, д.36) СО в жилом доме	0,06219308	0	0	0
ООО "Ханский двор" пр.Химиков д.36 (пристрой) СО	0,01473392	0	0	0
ООО "НОЕЛ" АБК СО	0,208	0	0	0
ООО "НОЕЛ" Строительный цех СО	0,036697	0	0	0
ООО НОЕЛ Ремонтный цех	0,063636	0	0	0
ОАО "Восточный экспресс банк" (пр.Строителей, 20)ГВС	0	0	0,0000778	0,004485



Потребитель	Отопление	Вентиляция	ГВС расчетный среднечасовой	ГВС максимально- часовой
ОАО "Восточный экспресс банк" (пр.Строителей, 20)СО	0,008886	0	0	0
"Тимер Банк"(ПАО) ( Корабельная ул д.27 )СО	0,007579687	0	0	0
"Тимер Банк"(ПАО) (Химиков пр-кт д. 90),со	0,029583	0	0	0
ООО "ТатХимАвто", СО	0,124792	0	0	0
ООО "Комплексмед" (Ахтубинская ул. д.17А), СО	0,059823	0	0	0
ООО "Комплексмед", (Менделеева ул. д. 46), СО	0,047792	0	0	0
ООО "КСАЛЦ" (ул.Ахтубинская, 20)	0,050833	0	0	0
Кошкин А.Н. (пр.Шинников, 13 пом.3)ГВС	0	0	0,00005	0,01445
Кошкин А.Н. (пр.Шинников, 13 пом.3)СО	0,004517	0	0	0
Гр.Морозова Г.Л. ( Менделеева ул д.33 пом.1), СО	0,001708	0	0	0
ООО "РУ.Стом" (пр.Мира,72 пом.1004) СО	0,003853	0	0	0
ООО "РУ.Стом" (пр.Мира,72)ГВС	0	0	0,001875	0,0207
ООО УК ТрансТехСервис (ул.Спортивная, 4) СО	0,095638435	0	0	0
ООО "Абсолют-НК" (Вахитова 12) ГВС 2	0	0	0,00002915	0,00366
ООО "Абсолют-НК" (Вахитова 12) ГВС1	0	0	0,00005835	0,004485
ООО "Абсолют-НК", Вахитова 12, СО	0,010639	0	0	0
ООО"Абсолют-НК",ул.Юности 7В,СО	0,008133	0	0	0
ООО "Камский Бриз"(Гагарина ул.д.34)(СО)	0,0125	0	0	0
ООО "Камский бриз" (Юности ул.д.15а) (СО)	0,009	0	0	0
ИП Носовец (Первопроходцев ул.) СО	0,030024	0	0	0
ИП Носовец М.М.(ул.Юности, 9)СО	0,008314	0	0	0
ИП Фомин О.Г. (Тукая ул д.4) (СО)	0,003372	0	0	0
АО "Автоградбанк" ( 30 лет Победы ул д.12/19 ) ,СО	0,008949	0	0	0
НП "ЖКУ" Офис ( Строителей пр-кт д.4-а ),СО	0,020526	0	0	0
НП "ЖКУ" магазин Партнер (Студенческая ул д.15 ),СО	0,002198	0	0	0
ООО "Лекарь" (Сююмбике 71), со	0,005978	0	0	0
ООО "Лекарь"ул.Сююмбике, 14 пом.14(СО)	0,003014	0	0	0
ЗАО "Компания "Коммерческая недвижимость" (Химиков 58) (СО)	0,085565	0	0	0
Селин В.В. (пр.Шинников, 11 пом.3)ГВС	0	0	0,00014	0,00588
Селин В.В. (пр.Шинников, 11 пом.3)СО	0,003699	0	0	0
Селин В.В. (пр.Шинников, 23 пом.56)ГВС	0	0	0,00028125	0,003
Селин В.В. (пр.Шинников, 23 пом.56)СО	0,003165	0	0	0
Селин В.В. (ул.Б.Урманче, 23 пом.1000)ГВС	0	0	0,005544	0,014244
Селин В.В. (ул.Б.Урманче, 23 пом.1000)СО	0,00394	0	0	0
МУП "КПБ" теплицы 1,2,3,4,5 с прист. (Соболековский тракт)	1,256	0	0	0
МУП КПБ (АБК)СО Соболековский тракт	0,05	0	0	0

Потребитель	Отопление	Вентиляция	ГВС расчетный среднечасовой	ГВС максимально- часовой
Храм "Иоанна Крондштатского" Административное здание СО	0,00883	0	0	0
Храм "Иоанна Крондштатского" Молеельный дом (отопл)	0,009938	0	0	0
Храм "Иоанна Крондштатского" Трапезная (СО)	0,017483	0	0	0
Храм "Иоанна Крондштатского" Туалет с прачечной СО	0,008254	0	0	0
МУП "КПБ" (теплые боксы 3- 4)ул.Ахтубинская,21А)СО	0,191042	0	0	0
МУП КПБ АБК (Ахтубинская 12 А)ГВС	0	0	0,009750001	0,05
МУП КПБ АБК (Ахтубинская 12 А)СО	0,1048	0	0	0
Патрикеев О.В. (пр.Химиков, 16Б) СО	0,009751	0	0	0
Нижнек. нарколог. диспансер ( Студенческая ул д.31 ) (СО)	0,025908	0	0	0
Нижнек. нарколог. диспансер ( Студенческая ул д.33 ) (СО)	0,0816	0	0	0
Небо, ул. Студенческая, д.49, ГВС 4	0	0	0,0001485	0,0040635
Небо, ул. Студенческая, д.49, ГВС 5	0	0	0,0001485	0,0040635
Небо,(ул. Студенческая, д.49) СО	0,003940379	0	0	0
ЦПК "Аметист" ( 50 лет Октября ул д.6-6 ) (СО)	0,00794	0	0	0
ЦПК "Буревестник" ( Химиков пр-кт д.20 ) (СО)	0,004892	0	0	0
ЦПК "Гайдаровец" ( Шинников пр-кт д.51 ) (СО)	0,005458	0	0	0
ЦПК "Гренада" ( Химиков пр-кт д.14-а ) (СО)	0,005848	0	0	0
ЦПК "Дружба" ( Кайманова ул д.3 ) (СО)	0,005676	0	0	0
ЦПК "Затейник" ( Химиков пр-кт д.72-а ) (СО)	0,009531	0	0	0
ЦПК "Луч" ( 50 лет Октября ул д.10 ) (СО)	0,010256	0	0	0
ЦПК "Мечта" ( Бызова ул д.18 ) (СО)	0,012647	0	0	0
ЦПК "Олимпия" ( Чабынская ул д.5-а ) (СО)	0,010997	0	0	0
ЦПК "Орбита" ( Юности ул д.32 ) (СО)	0,008346	0	0	0
ЦПК "Радуга" ( Вокзальная ул д.6 ) (СО)	0,01487	0	0	0
ЦПК "Ровесник" ( Менделеева ул д.2-а ) (СО)	0,006741	0	0	0
ЦПК "Романтик" ( Юности ул д.24 к.71-72 ) (СО)	0,009078	0	0	0
ЦПК "Факел" ( Тукая ул д.24 ) (СО)	0,006534	0	0	0
ЦПК "Чайка" ( Строителей пр-кт д.25 ) (СО)	0,006802	0	0	0
ЦПК "Чародейка" ( Менделеева ул д.1 ) (СО)	0,00908	0	0	0
ЦПК "Юность" ( Вахитова пр-кт д.31-а ) (СО)	0,00657	0	0	0
ЦПК "Юный техник" ( Шинников пр-кт д.5 ) (СО)	0,017418	0	0	0
ЦПК "Юный шинник" ( Вахитова пр-кт д.8/14 ) (СО)	0,01095	0	0	0
ЦПК "Юный энергетик" ( Тихая аллея д.11 ) (СО)	0,005098	0	0	0

Потребитель	Отопление	Вентиляция	ГВС расчетный среднечасовой	ГВС максимально- часовой
ЦПК "Ялкын", "Авир" ( Сююмбике ул д.72 ) (СО)	0,03207	0	0	0
ГБУ "Центр занятости населения г.Нижнекамска (СО)	0,067502	0	0	0
НСМК, гараж (СО)	0,047	0	0	0
Нижнекамский сварочно-монтажный колледж (ГВС)	0	0	0,008312501	0,043215001
Нижнекамский сварочно-монтажный колледж (СО)	0,53921	0	0	0
Нижнекамский сварочно-монтажный колледж, общежитие (СО) Студ. 1	0,21	0	0	0
Нижнекамский сварочно-монтажный колледж, общежитие (ул.Студенческая,1)ГВС	0	0	0,0594	0,15498
ДГБ иПЦ , Архив (ул.Менделеева, 45)СО	0,00725	0	0	0
ДГБ иПЦ , Блок груд.детей (ул.Менделеева, 45)СО	0,17982	0	0	0
ДГБ иПЦ бак.лаборатория (ул.Менделеева, 46)СО	0,035	0	0	0
ДГБ иПЦ инфек.корпус (ул.Менделеева, 46)СО	0,073	0	0	0
ДГБ с ПЦ поликлиника № 1 ул.Тукая, 37 (СО)	0,222285	0	0	0
ДГБ с ПЦ, хозкорпус (СО)ул.Менделеева, 45	0,12	0	0	0
ДГБ с ПЦ, главный корпус (СО)ул.Менделеева, 45	0,604035	0	0	0
ДГБ с ПЦ, пищеблок (СО)ул.Менделеева, 45	0,0402	0	0	0
ДГБ с ПЦ, поликлиника № 2 (СО)ул.Менделеева, 45	0,19062	0	0	0
МБУЗ "ДГБсПЦ" Женская консультация (Шинников пр-кт д. 49) (СО)	0,10762	0	0	0
МБУЗ "ДГБсПЦ", акуш корпус ( Менделеева ул д.48 ) (СО)	0,20577	0,327075	0	0
МБУЗ "ДГБсПЦ", роддом ( Менделеева ул д.48 ) (СО)	0,276836	0,192	0	0
МБОУ ДОД ДЮСШ "Батыр" (СО)	0,086834	0,762076	0	0
Физкультурно-оздоровительный комплекс "Батыр" (ГВС)	0	0	0,057692306	0,091700006
ОВО при Нижнекамском УВД ул.Первопроходцев, 5(СО)	0,206	0	0	0
ЗАО "Тандер" (пр.Вахитова, 2Ж)СО	0,0362	0,915	0	0
Яруллин А.М. (ул.Садовая, 6)СО	0,009118	0	0	0
Раздяконова Р.Ф. (ул.Б.Урманче 14 п.37) СО	0,003538	0	0	0
АО "Тандер" (Магазин "Магнит", пр-кт Мира, д. 59В) СО	0,016036	0	0	0
АО "Тандер" (Магазин "Магнит", пр-кт Строителей, д. 15) СО	0,021138	0	0	0
АО "Тандер" (Магазин "Магнит", ул. Кайманова, д.9б) СО	0,02034274	0	0	0
АО "Тандер" (Магазин "Магнит", ул. Менделеева, д. 17Б) СО	0,05594251	0	0	0

Потребитель	Отопление	Вентиляция	ГВС расчетный среднечасовой	ГВС максимально- часовой
АО "Тандер" (Магазин "Магнит", пр-кт Мира, д.5Б) СО	0,03814352	0	0	0
АО "Тандер" (Магазин "Магнит", ул. Корабельная, д.8а) СО	0,01735842	0	0	0
АО "Тандер" (пр.Химиков, 86)СО	0,011662	0	0	0
АО "Тандер" (ул. Студенческая, 12А) СО	0,005791	0	0	0
АО "Тандер" (ул. Сююмбике, 57) СО	0,02543	0	0	0
АО "Тандер" (ул. Сююмбике, д. 79б) СО	0,015	0	0	0
АО "Тандер" ГМ "Магнит"(Б.Урманче ул. д.15)	0,995108809	0	0	0
АО Тандер (пр.Химиков,16Б) СО	0,025558	0	0	0
АО Тандер (ул.Тихая Аллея, 14)СО	0,070943258	0	0	0
АО Тандер(ул.Чулман д.15-а)(СО)	0,026746	0	0	0
ГАУЗ "НЦРМБ" Стан.ск.помощи (Ахтубинская ул д.15 ) СО	0,41608	0	0	0
ГАУЗ "НЦРМБ" амбулат (ул.Садовая, 2)СО	0,020685	0	0	0
ГАУЗ "НЦРМБ", АБК (Ахтубинская ул д.9 ) (СО)	0,257644	0	0	0
ГАУЗ "НЦРМБ", КДЦ (Ахтубинская ул д.11 ) ГВС 1	0	0	0,01340625	0,05237475
ГАУЗ "НЦРМБ", Лечебный корпус №6 (Ахтубинская ул д.11 Д) СО	0,07916	0	0	0
ГАУЗ "НЦРМБ", Лечебный корпус №1 (Строителей пр-кт д.10-а ) (СО)	0,26444	0	0	0
ГАУЗ "НЦРМБ", Лечебный корпус №2 (Ахтубинская ул д.13-а ) (СО)	0,593	0	0	0
ГАУЗ "НЦРМБ", Лечебный корпус №3 (Ахтубинская ул д.13 ) (СО)	0,50035	0	0	0
ГАУЗ "НЦРМБ", Лечебный корпус №4 (Ахтубинская ул д.11 ) (СО)	0,34131	0	0	0
ГАУЗ "НЦРМБ", Лечебный корпус №8 (Ахтубинская ул д.13-а ) (СО)	0,08178	0	0	0
ГАУЗ "НЦРМБ", Нежилое помещение 2Н, (гараж ул.Ахтубинская,11Ж) СО	0,033	0	0	0
ГАУЗ "НЦРМБ", амбулатория (ул.Молодежная, 1)СО	0,02456	0	0	0
ГАУЗ "НЦРМБ", гаражи (Ахтубинская ул д.9-в ) (СО)	0,147	0	0	0
ГАУЗ "НЦРМБ", пат.анат №1 (Ахтубинская ул д.9-б ) (СО)	0,03178	0	0	0
ГАУЗ "НЦРМБ", пищеблок (Ахтубинская ул д.9-г ) (СО)	0,072	0	0	0
ГАУЗ "НЦРМБ", поликлиника №1 (Менделеева ул д.46 ) (СО)	0,34619	0	0	0
ГАУЗ "НЦРМБ", стомат (Ахтубинская ул д.7 ) (СО)	0,38913	0	0	0
ГАУЗ "НЦРМБ", хоз блок (Ахтубинская ул д.9-д ) (СО)	0,26408	0	0	0

Потребитель	Отопление	Вентиляция	ГВС расчетный среднечасовой	ГВС максимально- часовой
ГАУЗ "НЦРМБ",КДЦ ( Ахтубинская ул д.11, 11В ) (СО)	0,444653	0	0	0
ГАУЗ "НЦРМБ",Поликлиника №2( Строителей пр-кт 10Д ) СО,	0,357244	0	0	0
ГАУЗ НЦРМБ (неж.пом. №1000, ул.Садовая,2)СО	0,021529	0	0	0
ГАУЗ НЦРМБ (неж.пом.№1001, ул.Менделеева,46)СО	0,290601	0	0	0
ГАУЗ НЦРМБ (прист.к прием.отд, ул.Менделеева,46)СО	0,010927	0	0	0
ГАУЗ НЦРМБ Рентгенкорпус (пр.Строителей,10В)СО	0,066093	0	0	0
ГАУЗ НЦРМБ, Баклаборатория ( Ахтубинская ул д.11 Б) СО	0,0069	0	0	0
Министерство экологии и природных ресурсов (СО)	0,02559	0	0	0
Управление МЧС Республики Татарстан по Нижнекамскому муниципальному району	0,017495	0	0	0
ИГСН (30 лет Победы, 7)СО	0,007496	0	0	0
Пенсионный фонд ( Мира пр-кт д.60 ) (СО)	0,25	0	0	0
Нижн. противотуб. диспансер, баклаб ( Менделеева ул д.46-а ) (СО)	0,055	0	0	0
Нижн. противотуб. диспансер, глав корпус ( Менделеева ул д.46-а ) (СО)	0,218	0	0	0
НПНД РКПБ им.акад.В.М.Бехтерева ( Студенческая ул д.33 ) (СО)	0,1904	0	0	0
ГБОУ школа интернат (СО)	0,192585	0,0223	0	0
ГАУЗ "МИАЦ" (ул.Менделеева, 32А)СО	0,036201324	0	0	0
ГАУСО КЦСОН "Милосердие" ( Кайманова ул д.16-а ) (СО)	0,17464	0	0	0
Красноключинская средняя школа ( Советская ул д.17-а ) (СО)	0,326411	0,0643	0	0
Средняя школа № 27 (СО)	0,613945	0,476	0	0
Средняя школа № 27 Учебное заведение (Менделеева 41а),СО	0,13666	0	0	0
Средняя школа № 27, ЦДО (СО)	0,015379	0	0	0
Средняя школа № 27, гараж (СО)	0,03	0	0	0
Дворец творчества детей и молодежи (СО)	0,286827	0	0	0
Дворец творчества детей и молодежи, гаражи (СО)	0,01685	0	0	0
Дворец творчества детей и молодежи, теплица и гараж (СО)	0,07607	0	0	0
МБУ "Комплексный музей"Музей А.Фатхутдинова(Кр.Ключ Набережная ул.д.6) СО, СВ	0,0239	0,03115	0	0
Музей (ГВС)	0	0	0,0076	0,0076
Музей пр.Строителей, 14 (СО)	0,092	0	0	0
МБОУ СОШ №5 гараж (ул.Бызова, 9А)СО	0,08104	0	0	0

Потребитель	Отопление	Вентиляция	ГВС расчетный среднечасовой	ГВС максимально- часовой
Средняя школа № 5 (ул.Бызова, 9А)СО	0,24097	0	0	0
ДЮСШ № 1(Тукая ул. д 25), (СО)	0,341302	0	0	0
ДЮСШ № 1, гаражи (Тукая ул. д 25), (СО)	0,009646	0	0	0
НОУ "Класксон" (Химиков пр-кт д.13) (СО)	0,000451	0	0	0
Средняя школа № 33 ( Химиков пр-кт д.13 ) (СО)	0,369228	0	0	0
МБУ НТМЦ ( Школьный бульвар д.7/2 ), СО	0,0525	0	0	0
МБОУ СОШ 26 РОСТО (СО)пр.Шинников, 25А	0,00125	0	0	0
Средняя школа № 26 (СО)	0,458948	0	0	0
Средняя школа № 26, гараж (СО)	0,03855	0	0	0
Гимназия № 34, Шинников пр-кт, д.23 а (СО)	0,2355	0,0585	0	0
Гимназия № 2 (ул.Б.Урманче, 13)СО, СВ	1,274911	0,095225	0	0
Гимназия №2 гараж (Б.Урманче, 13)СО	0,0455	0	0	0
Субабонент ОАО "Синтекс-1"офис(ул.Б.Урманче, 13) СО	0,012512	0	0	0
Субабонент ООО "Синтекс-1"гараж(ул.Б.Урманче, 13) СО	0,002927	0	0	0
Средняя школа №2 (СО)	0,5044	0	0	0
Средняя школа №2 (СО)	0,5044	0	0	0
Средняя школа №2 (СО)	0,5044	0	0	0
Средняя школа №2, гараж (СО)	0,0254	0	0	0
субабонент ИП Васильев М.П.,СО	0,0145	0	0	0
Стан. дет. и юнош. туризма и экск. ( Шинников пр-кт д.59 ) (СО)	0,095726	0	0	0
Гимназия №22 (СО)	0,369	0,475	0	0
Гимназия №22, гараж (СО)	0,03	0	0	0
Гимназия №22, хозблок (СО)	0,039644	0	0	0
МБОУ СОШ № 9 (ул.Спортивная, 13Б)СО	0,486722	0	0	0
Средняя школа № 20 (СО)	0,605	0,768	0	0
Средняя школа № 20, гараж, теплица (СО)	0,0438	0	0	0
ГАУЗ "Детский центр медицинской реабилитации" ( Тихая аллея д.11-а ) (СО)	0,1991	0	0	0
Средняя школа № 1 пр.Строителей, 9 (СО)	0,6064	0	0	0
Средняя школа № 1 пр.Строителей, 9 (СО)	0,6064	0	0	0
Средняя школа № 1 пр.Строителей, 9 (СО)	0,6064	0	0	0
Средняя школа № 1, гараж пр.Строителей, 9 (СО)	0,023243	0	0	0
Средняя школа № 1, мастерские пр.Строителей, 9 (СО)	0,015863232	0	0	0
МБОУ "СОШ № 12" (ул.Спортивная, 21 А)СО	0,650713	0	0	0
МБОУ "СОШ № 12" Гараж (ул.Спортивная, 21 А)СО	0,008385	0	0	0
ООО "ТМИМ" (субабонент в МБОУ "СОШ № 12" ул.Спортивная, 21 А)СО	0,003222	0	0	0

Потребитель	Отопление	Вентиляция	ГВС расчетный среднечасовой	ГВС максимально- часовой
Средняя школа № 3 (ул.Школьный бульвар, 2)СО	0,460631	0	0	0
МБУ ДО "ДЮСШ №3 НМР РТ" (Шинников пр-кт д.60-В) (СО)	0,058	0	0	0
Субабонент АНО АСТК "Дельта-Кам" (ул.Сююмбике, 38) СО	0,0125	0	0	0
Субабонент Сокова О.Н. (ул.Сююмбике, 38) СО	0,000183	0	0	0
Гимназия № 32 (СО)	0,660722	0,11989	0	0
Гимназия № 32, гараж (СО)	0,13422	0	0	0
Субабонент Багаутдинова Р.Г. (ул.Сююмбике, 38) СО	0,00055	0	0	0
Средняя школа №28 (СО)	0,5118	0	0	0
Средняя школа №28, гараж (СО)	0,0858	0	0	0
Средняя школа №28, хоздвор (СО)	0,105	0	0	0
Детский эколого-биологический центр (СВ)	0	0,102	0	0
Детский эколого-биологический центр (СО)	0,147074	0	0	0
Гимназия № 25 (СО)	0,687657	1,235339	0	0
Гимназия № 25, гараж (СО)	0,095522	0	0	0
Исполком Афанасовского СП ( Молодежная ул д.1 ) (СО)	0,06633	0	0	0
Исполком Афанасовского СП, клуб ( Молодежная ул д.5 ) (СО)	0,06666	0	0	0
Исполнит.комитет Б. Афанасово ( Молодежная ул д.15 ) (СО)	0,047458	0	0	0
ДЮСШ № 4 ( Вахитова пр-кт д.2-а ) (СО)	0,006812	0	0	0
МБОУ СОШ №16 (пр.Вахитова, 2А)СО1	0,621652	0	0	0
Управление образования испол. комитета ( Ахтубинская ул д.6 ) (СО)	0,051782	0	0	0
Кадетская школа, учебный корпус ( Химиков пр-кт д.41 ) (ГВС)	0	0	0,130000026	0,107940006
Кадетская школа, спальный корпус ( Химиков пр-кт д.41 ) (СО)	0,052	0	0	0
Кадетская школа, учебный корпус ( Химиков пр-кт д.41 ) (СО)	0,53921	0	0	0
Физкультурно-оздоровительный комплекс (Химиков 41),СО	0,162076262	0	0	0
МКУ "Архив МО "НМР РТ" (Ахтубинская ба) СО	0,046255578	0	0	0
Исполнительный комитет Крас.Ключ.СП ( Садовая ул д. 2 ) (СО)	0,018949	0	0	0
МБОУ "Средняя общеобразовательная школа №31"НМР РТ (СО)	0,980925	0	0	0
субабонент ИП Витковская И.В. (СО)	0,000876	0	0	0
субабонент НОУ Класон (Мира пр-кт д.16) СО	0,000545	0	0	0
Дом культуры "Альфа" ( 30 лет Победы ул д.3 ) (СО)	0,037964	0	0	0

Потребитель	Отопление	Вентиляция	ГВС расчетный среднечасовой	ГВС максимально- часовой
МБОУ "ЦДиК" (пр.Шинников, 25А) СО	0,159622	0	0	0
Средняя школа № 10 (ул.Чулман, 18)СО	0,191135	0,52348	0	0
Средняя школа № 10 Гараж (ул.Чулман, 18)СО	0,0858	0	0	0
Гимназия №1 им. Мусы Джалиля (СО) ( Гагарина ул д.5 )	0,426	0	0	0
Гимназия №1 им. Мусы Джалиля (гараж), СО ( Гагарина ул д.5-в )	0,0399	0	0	0
МОУ ДОД КСШ "Актай", конюшня ( Центральная ул д.4 ) (СО)	0,04605	0	0	0
МБУ ДО"ДШИ", пр.Мира 45,СО	0,14767	0	0	0
Средняя школа № 11 ул.Гагарина,1В (СО)	0,4659	0	0	0
ЦДОдд (ул.Юности, 36. учебный класс) СО	0,008246	0	0	0
ЦДОдд (ул.Юности,36 Г Учебное здание), СО	0,0364	0	0	0
МАУ "МУК" (ул.Мурадьяна, 18А)СО	0,015438298	0	0	0
Лицей №14 ул.Юности, 34 (СО)	0,474	0	0	0
Лицей №14, теплица (СО) ул.Юности, 34	0,032718	0	0	0
Лицей-интернат № 24, (СО)	0,426	0	0	0
Средняя школа №6 (СО)	0,503	0	0	0
МБУ "ДОЛ "Зангар Куль" ( Советская ул д.33 ) (СО)	0,18667	0	0	0
МБУ КСК "Ильинка"(Тукая 15а гараж) СО	0,012773376	0	0	0
МБУ КСК "Ильинка", офис ( Ахтубинская ул д.6 ) (СО)	0,008538	0	0	0
Детская музыкальная школа № 2 (ул.Школьный бульвар, 2А) СО	0,0658944	0	0	0
ОАО "ТАНЕКО", Мур 7 (Грязелечебница)СО	0,189	0,417	0	0
ОАО "ТАНЕКО", гаражи (СО)	0,093	0	0	0
ОАО "ТАНЕКО",санатор.-профилак."Шифалы"(СО)	0,5	0,3	0	0
Детская музыкальная школа №5 (ул.Бызова, 3)СО	0,035	0	0	0
Детская художественная школа № 1 (ул.Бызова, 1Б)СО	0,12987576	0	0	0
Детская музыкальная школа № 1 (СО)	0,045099	0	0	0
Лицей № 35 ( Бызова ул д.10-б ) (СО)	0,649878	0	0	0
МОШИ Лицей-интернат №13 (СО)	0,494771	0	0	0
ДШИ "Созвездие" ( Бызова ул д.26-а ) (СО)	0,192585	0	0	0
МБУ ДО "ДЮСШ "ДИНАМО" НМР РТ"(пр.Химиков, 13А)СО	0,1019	0,159587	0	0
МБДОУ «Детский сад общеразвивающего вида «Сказка» НМР РТ ( Центральная ул д.4-а ) (СО)	0,15216	0,0387	0	0
МБУ "Районный дом культуры"( Центральная ул д.5 ) (СО)	0,107938	0	0	0
СОШ № 8 (ул.Юности, 14Б)(СО)	0,426	0,1665	0	0
СОШ №8 (гараж ул.Юности, 14Б) СО	0,03463	0	0	0



Потребитель	Отопление	Вентиляция	ГВС расчетный среднечасовой	ГВС максимально- часовой
Средняя школа № 19 ( Химиков пр-кт д.8-б ) (СО)	0,593942	0	0	0
Средняя школа № 19, гараж ( Химиков пр-кт д.8-б ) (СО)	0,034136	0	0	0
МБУ "ЦБС" (ул.Юности, 13)СО	0,020556	0	0	0
ЦБС ( Кайманова ул д.3-а ) (СО)	0,01753	0	0	0
ЦБС ( Лесная ул д.13/50 ) (СО)	0,011648	0	0	0
ЦБС ( Тукая ул д.31 ) (СО)	0,11696	0	0	0
ЦБС ( Химиков пр-кт д.72-в ) (СО)	0,01591	0	0	0
ЦБС (ж.д. Корабельная ул д.21-б ) (СО)	0,01452	0	0	0
Централизованная библиотечная система ( Бызова ул д.17 ) (СО)	0,02264	0	0	0
Централизованная библиотечная система ( Вахитова пр-кт д.7 ) (СО)	0,0492	0	0	0
Централизованная библиотечная система ( Строителей пр-кт д.11-в ) (СО)	0,01489	0	0	0
Централизованная библиотечная система ( Сююмбике ул д.59 ) (СО)	0,01615	0	0	0
Централизованная библиотечная система ( Тихая аллея д.9 ) (СО)	0,01403	0	0	0
Централизованная библиотечная система ( Тукая ул д.1 ) (СО)	0,01141	0	0	0
Централизованная библиотечная система ( Шинников пр-кт д.44 ) (СО)	0,02639	0	0	0
Централизованная библиотечная система ( Шинников пр-кт д.9 ) (СО)	0,027431	0	0	0
МБУ "УДО" (ул.Ахтубинская, 6) СО	0,010976	0	0	0
ГКУ Нижнекамское лесничество (Советская 28), СО	0,014618	0	0	0
Зиганшин Р.Р.(пр.Шинников 13 п.1) СО	0,005978	0	0	0
Зиганшин Р.Р. (пр.Шинников, 23 пом.1003,1004)ГВС	0	0	0,00019445	0,006255
Зиганшин Р.Р. (пр.Шинников, 23 пом.1003,1004)СО	0,006893004	0	0	0
ООО "Недвижимость-Л"(пр.Шинников д.13А пом.7-8) ГВС 1	0	0	0,000231	0,007077
ООО "Недвижимость-Л"(пр.Шинников д.13А пом.7-8) ГВС 2	0	0	0,000231	0,007077
ООО "Недвижимость-Л"(пр.Шинников д.13А пом.7-8) СО	0,010429	0	0	0
Суслин Н.Ю. (пр-кт Шинников, д.13А, пом.1007) СО	0,003189171	0	0	0
Суслин Н.Ю. (пр-кт Шинников,д.13А, пом.1007) ГВС	0	0	0,000231	0,006897
Суслин Н.Ю. (пр.Шинников, 13А пом.5) ГВС	0	0	0,00009545	0,00585
Суслин Н.Ю. (пр.Шинников, 13А пом.5) СО	0,004813	0	0	0
Суслин Н.Ю. (пр.Шинников, 13А пом.6)ГВС	0	0	0,00005835	0,004485
Суслин Н.Ю. (пр.Шинников, 13А пом.6)СО	0,002217	0	0	0

Потребитель	Отопление	Вентиляция	ГВС расчетный среднечасовой	ГВС максимально- часовой
МБУ "Культурный центр", Юности 13 (СО)	0,096833	0	0	0
ГБОУ "Нижнекамская школа № 18" (пр.Химиков, 74а) СО	0,652962	0	0	0
Нижнек. нефтехимический колледж ( Химиков пр-кт д.45 ) (ГВС)	0	0	0,067275978	0,162265998
Нижнек. нефтехимический колледж ( Химиков пр-кт д.45 ) (СО)	0,79912	0	0	0
Нижнек. нефтехимический колледж, общежитие ( Студенческая ул д.5 ) (ГВС)	0	0	0,038775	0,134313
Нижнек. нефтехимический колледж, общежитие ( Студенческая ул д.5 ) (СО)	0,206076	0	0	0
Субабонент ИП Сайфиев Р.З. (стоматкабинет ул.Студенческая, 5) СО	0,003924	0	0	0
Субабонент ИП Сайфиев Р.З. (ул.Студенческая, 5)ГВС	0	0	0,00291665	0,006
ГАУЗ "Центр медицинской профилактики" (ул.Менделеева,32А)СО	0,007116595	0	0	0
МБУЗ "ЦМП" Кайманова 7,СО	0,022229	0	0	0
МБУЗ "ЦМП"(Менделеева,46) СО	0,005704474	0	0	0
ГБОУ "Нижнекамская школа №23"(30 лет Победы 7а),СО	0,24102624	0	0	0
Татарский драматический театр (СО)	0,092034	0,040706	0	0
ФКУ "ГБ МСЭ по Республике Татарстан (Тукая ул.20А) (СО)	0,034765	0	0	0
ГАПОУ Нижнекамский педагогический колледж, общежитие ( Студенческая ул д.29-а ) (СО)	0,272	0	0	0
ГАПОУ Нижнекамский педагогический колледж,Тукая 15 (СО)	0,426	0	0	0
ТЭА "Ильхам" ( Химиков пр-кт д.16 ) (СО)	0,019863	0	0	0
Ветеринарное объединение ( нет ул а/я 27 ) (СО)	0,164	0	0	0
Управление культуры испол. комитета ( Ахтубинская ул д.6 ) (СО)	0,02064	0	0	0
ГАПОУ "Нижнекамский медицинский колледж" ул.30 летПобеды,11, общежитие (СО)	0,054796	0	0	0
ГАПОУ "Нижнекамский медицинский колледж" ул.Спортивная, 1(СО)	0,269135	0	0	0
МБОУ "Большеафанасовская СОШ" ( Молодежная ул д.3 ) (СО)	0,256	0	0	0
Центр социальной помощи семье и детям "Веста" ул.Тукая, 18 (СО)	0,094	0	0	0
Средняя школа № 21,теплица(ул.Мурадына, 18 А)СО	0,06253056	0	0	0
Средняя школа № 21 (ул.Мурадына, 18 А)СО	0,549495302	0	0	0
Средняя школа № 21, гараж (ул.Мурадына, 18 А)СО	0,03612	0	0	0
Управление МВД ( Юности ул д.27 ) (СО)	0,238	0,10207	0	0

Потребитель	Отопление	Вентиляция	ГВС расчетный среднечасовой	ГВС максимально- часовой
Управление МВД, БОВД (Лесная ул д.49 ) (СО)	0,189	0	0	0
Управление МВД, ГИБДД (Студенческая ул д.25-а ) (СО)	0,081999	0	0	0
Управление МВД, гараж (Студенческая ул д.25-а ) (СО)	0,048655	0	0	0
Управление МВД, гаражи (Лесная ул д.49 ) (СО)	0,09	0	0	0
Управление МВД, гаражи (Юности ул д.27 ) (СО)	0,139678	0	0	0
Управление МВД, здание ИВС (Юности ул д.27 ) (СО)	0,576	0	0	0
Управление МВД, здравпункт (Юности ул д.27 ) (СО)	0,187	0	0	0
Управление МВД, спорткомплекс (Юности ул д.27 ) (СО)	0,2169	0	0	0
Департамент по бюджету и финансам (Ахтубинская ул д.6 ) (СО)	0,026956	0	0	0
Госалкогольинспекция (Бызова ул д.20-а ) (СО)	0,024289	0	0	0
Средняя школа № 7 (Бызова ул д.18-б ) (СО)	0,68555	0	0	0
ГАУЗ "Республиканское БСМЭ МЗ РТ" (Менделеева ул д.46 )(СО)	0,036768	0	0	0
ГАУЗ "Республиканское БСМЭ МЗ РТ" (Менделеева ул д.46 )(СВ)	0	0,027494	0	0
ГАОУ СПО "Нижн. агропром. колледж", лицей (Юности ул д.23 ) (СО)	0,35316	0	0	0
ГАОУ СПО "Нижн. агропром. колледж", мастерские №1,2 (Корабельная,9/23 ) (СО)	0,3727	0	0	0
ГАОУ СПО "Нижн. агропром.колледж", общежитие (Юности ул д.23 ) (СО)	0,275	0	0	0
ГАОУ СПО "Нижнек. агропром. колледж", гараж (Корабельная,9/23) (СО)	0,089954	0	0	0
ИП Бурганова Э.М. (пр.Шинников д.11), ГВС	0	0	0,00007	0,004485
ИП Бурганова Э.М. (пр.Шинников д.11), СО	0,004623	0	0	0
ГАПОУ "НПК им. Е.Н. Королева" общежитие (Химиков пр-кт д.31 ) (СО)	0,551378	0	0	0
ГАПОУ НПК им.Королева А.Н. (Химиков пр-кт д.35 ) (ГВС)	0	0	0,04752	0,103068
ГАПОУ НПК им.Королева А.Н. (Химиков пр-кт д.35 ) (СО)	0,41	0	0	0
Территориальное отделение департ. казначейства (Ахтубинская ул д.6 ) (СО)	0,018763	0	0	0
Нижекамский музыкальный колледж (СО)	0,210117	0	0	0
Гр.Зайнетдинова Г.Г.(ул.Юности, 1 пом. 23,24)СО	0,003279	0	0	0
Средняя школа № 15 (СО)	0,517	0	0	0
Средняя школа № 15, гараж (СО)	0,12787	0	0	0

Потребитель	Отопление	Вентиляция	ГВС расчетный среднечасовой	ГВС максимально- часовой
ГУЗ "РСПК МЗ РТ" (ул.Менделеева,32А)(СО)	0,073427213	0	0	0
ГАПОУ Техникум нефтехимии и нефтепереработки произ. корпус (СО)	0,16708	0	0	0
ГАПОУ Техникум нефтехимии и нефтепереработки, гаражи (СО)	0,011	0	0	0
ГАПОУ Техникум нефтехимии и нефтепереработки, учебное здание (СО)	0,34492	0	0	0
Исполнительный Комитет НМР(Тукая ул.20А), со	0,028097612	0	0	0
Исполнительный комитет "ЗАГС" ( Юности ул д.6-б ) (СО)	0,091065	0	0	0
Исполнительный комитет (Ахтубинская ба),СО	0,048761257	0	0	0
Исполнительный комитет (Отдел опеки и попечительства)Ш.бульвар, 2А СО	0,093747364	0	0	0
МКУ Исполнительный комитет г.Нижнекамска ( Строителей пр-кт д.12 ) (СО)	0,246767	0	0	0
МКУ Исполнительный комитет г.Нижнекамска ( Ахтубинская ул д.6 ) (СО)	0,023995	0	0	0
МКУ Исполнительный комитет г.Нижнекамска, ( Строителей пр-кт д.12 ) ГВС	0	0	0,00375375	0,02534325
МКУ Исполнительный комитет г.Нижнекамска, гараж ( Строителей пр-кт д.12 ) СО	0,02651	0	0	0
ИП Ахмедов А.Т. 9пр.Шинников, 43 пом.1003)СО	0,005204	0	0	0
Гр.Комлев А.П. (пр.Шинников, 43 пом.1000)СО	0,003268	0	0	0
ДЮСШ ( Садовая ул д.12-а ) (СО)	0,011251	0	0	0
МБОУ ДОД ДЮСШ (ул.Гагарина, 42)СО	0,05978	0	0	0
ИП Татоян Ш.А. (Химиков пр-кт д. 49а) (СО)	0,0367	0	0	0
ИП Ломов И.Л.(пр.Мира 105 пристрой к ж/д), СО	0,069	0	0	0
Отделение №31 РЦМП НМР ( Мира пр-кт д.60 ) (СО)	0,07795	0,05103	0	0
Средняя школа № 29 (СО)	1,08053	0,073705	0	0
Средняя школа № 29, гараж (СО)	0,0455	0	0	0
Управление Роспотребнадзора ( Ахтубинская ул д.18 ) (ГВС)	0	0	0,0012705	0,0073155
Управление Роспотребнадзора ( Ахтубинская ул д.18 ) (СО)	0,012014	0	0	0
МАУ ЦРА (ул.Корабельная, 38)СО	0,010396	0	0	0
МКУ "УЗИО" ( 50 лет Октября ул д.10 ) (СО)	0,006297057	0	0	0
МКУ "УЗИО" СО	0,001294704	0	0	0
МКУ "УЗиО" (Юности ул. д. 8),СО	0,002396392	0	0	0
МКУ УЗиО (Гагарина ул. д.44,пом. 1001),СО	0,002128493	0	0	0
УЗиО ( Студенческая ул д.35 )	0,011855808	0	0	0
УЗиО (Ахтубинская ба)со	0,003348634	0	0	0
УЗиО (Вахитова д.13),СО	0,00139828	0	0	0
УЗиО (Студенческая 9, пом.1000) СО	0,002066348	0	0	0

Потребитель	Отопление	Вентиляция	ГВС расчетный среднечасовой	ГВС максимально- часовой
УЗиО (Студенческая 9,комн 4),СО	0,003480164	0	0	0
УЗиО (Студенческая 9,пом.1001),СО	0,007312488	0	0	0
УЗиО (пр.Строителей, ба)со	0,043296115	0	0	0
УЗиО (ул.Б.Урманче, 29 пом. №1002), СО	0,002453173	0	0	0
ГАУЗ "РК КВД" ( Студенческая ул д.31 А) (СО)	0,127	0	0	0
ГАУЗ "РК КВД" ( Шинников пр-кт д.43-а ) (СО)	0,087328	0	0	0
ГАПОУ "Нижнекамский технологический колледж" общежитие ( Студенческая ул д.29 ) (СО)	0,249968	0	0	0
ГАПОУ "Нижнекамский технологический колледж", (Химиков, 33) гараж (СО)	0,072	0	0	0
ГАПОУ "Нижнекамский технологический колледж", (пр.Химиков, 33) лицей (СО)	0,62356	0	0	0
ГБУ РТ "Нижнекамлес" (Советская 28), ГВС	0	0	0,00007	0,003
ГБУ РТ "Нижнекамлес" (Советская 28)СО	0,011057	0	0	0
Кокуйская Л.Ф. (Шинников, 23 пом.1002)ГВС ИТП	0	0	0,00013125	0,00585
Кокуйская Л.Ф. (Шинников, 27 пом.1001)ГВС ИТП	0	0	0,00013125	0,00585
Кокуйская Л.Ф. (Шинников, 27 пом.1001)СО	0,005562888	0	0	0
Кокуйская Л.Ф. (пр.Шинников, 23 пом.1002)СО	0,005653028	0	0	0
Кокуйская Л.Ф.(пр.Шинников 13а)ГВС	0	0	0,00005835	0,004485
Кокуйская Л.Ф.(пр.Шинников 13а)СО	0,002918	0	0	0
ВОЙСКОВАЯ ЧАСТЬ 5561 ( Спортивная ул д.19-а ), СО	0,222275	0	0	0
ООО "Недвижимость - Л" (пр.(мира, 72) пристрой СО, СВ	0,0513	0,1034	0	0
МБОУ ДОД "ЦД(Ю)ТТ" НМР РТ (ул.Спортивная, 21А)СО	0,047122	0	0	0
Вахитова Г.Н. (пр.Шинников, 11 пом.5)СО	0,003579	0	0	0
Вахитова Г.Н. (пр.Шинников, 11)ГВС	0	0	0,0012	0,006
Министерство юстиции РТ (Кайманова ул. д.7) СО	0,115375	0	0	0
Филиал №11 РО ФСС РФ по РТ ( Корабельная ул д.19 ) (СО)	0,02073	0	0	0
СРЦН "Балкыш" (СО)	0,192585	0	0	0
МАУО "Надежда" Гараж ( Строителей пр-кт д.58 ) (СО)	0,0289	0	0	0
МАУО "Надежда" Корпус №1 ( Баки Урманче ул д.35 ) (СО)	0,25992	0	0	0
МАУО "Надежда" Корпус №2 ( Строителей пр- кт д.58 ) (СО)	0,25992	0	0	0
ГАОУ СПО "Нижнекамский индустриальный техникум", гараж (СО)	0,03	0	0	0
ГАОУ СПО "Нижнекамский индустриальный техникум", здание техникума (СО)	0,493029	0	0	0

Потребитель	Отопление	Вентиляция	ГВС расчетный среднечасовой	ГВС максимально- часовой
ГАОУ СПО "Нижекамский индустриальный техникум", общежитие (СО)	0,196521	0	0	0
Субабонент Банк "Россельхозбанк" (ул.Ахтубинская, 5)СО	0,024459	0	0	0
Управление сельского хозяйства и продовольствия ( Ахтубинская ул д.5 ) (СО)	0,130466	0	0	0
ООО "Жилстрой" (ул.Менделеева,2Е)СО	0,1795	0,1705	0	0
ООО "Жилстрой" АБК (БСИ)	0,209664	0	0	0
ООО "Жилстрой" гараж (БСИ)	0,6336	0	0	0
Детский дом, банно-прач.комплекс (СО)	0,0472	0,15055	0	0
Детский дом, собст нужды (СО)	0,2083	0	0	0
ООО "Столичные аптеки" (Шинников 3) СО	0,016462	0	0	0
Центр спец. связи (пр.Строителей, 12А) СО	0,007342	0	0	0
Архипова Наталья Ивановна (ул.Корабельная,12 А)СО	0,011455	0	0	0
Управление ФСБ ( Строителей пр-кт 12а) СО	0,094106	0	0	0
Управление ФСБ Гараж ( Строителей пр-кт 12а) СО	0,008664	0	0	0
Госжилинспекция РТ ( Строителей пр-кт д.6-а ) (СО)	0,00756	0	0	0
Миннибаева Р.И.(парикмахерская ул. Тукая 31) СО	0,004027	0	0	0
УМЦ ГОЧС РТ (Корабельная д.25), СО	0,019411	0	0	0
ООО "Акком" (пр.Химиков, 53 пом.12)СО	0,00429	0	0	0
МРИ ФНС № 11 по РТ (Шинников пр-кт, д.4) (ГВС ИТП)	0	0	0,01310925	0,05150175
МРИ ФНС № 11 по РТ (Шинников пр-кт, д.4) (ГВС ИТП)	0	0	0,01310925	0,05150175
МРИ ФНС № 11 по РТ (Шинников пр-кт, д.4) (СО)	0,138035	0	0	0
Межрайонная ИФНС России №11 по РТ гараж (ул.Студенческая, 35)СО	0,03327	0	0	0
МБУ "НЦМ(С)ФООП "Форпост" (ул.Тихая аллея 11-63)СО	0,002891	0	0	0
Детская музыкальная школа №4 Юности 13 (СО)	0,026469	0	0	0
Красноключинская детская музыкальная школа ( Садовая ул д.12-а ) (СО)	0,048307	0	0	0
МБОУ ДОД ДМШ №4, Мира 16 (СО)	0,006252	0	0	0
МОУ ДОД "ДМШ №4",Химиков 8 б(СО)	0,003189788	0	0	0
Ростехнадзор ( Ахтубинская ул д.6-б ) (СО)	0,005227	0	0	0
ФГУ ЛИУ-1 жилая зона (СО)	0,748911744	0	0	0
Гр.Сабирова Е.В. (пр.Химиков, 57 пом.1001)СО	0,007322	0	0	0
Совет дома (Химиков пр-кт 21), СО	0,399718282	0	0	0
АО "ТАТЭНЕРГО" (Ахтубинская 16) (СО)	0,13497	0	0	0
АО "ТАТЭНЕРГО" (Ахтубинская 16)(ГВС)	0	0	0,00046665	0,012915
ООО "Тринкет"(Химиков 96а), СО	0,073000529	0	0	0

Потребитель	Отопление	Вентиляция	ГВС расчетный среднечасовой	ГВС максимально- часовой
ООО ЧОП "ЩИТ-НК" (Строителей пр-кт 20) ГВС	0	0	0,00030625	0,00585
ООО ЧОП "ЩИТ-НК" (Строителей пр-кт 20) СО	0,034768	0	0	0
ООО "Маяк-НК" (Вахитова пр-кт 12а) ГВС	0	0	0,000153978	0,006187998
ООО "Маяк-НК"(Вахитова пр-кт 12а) СО	0,012176	0	0	0
ПАО "Камгэсэнергострой"	0,130531	0	0	0
ИП Трофимова Л.А.(Сююмбике 30 пом.43) СО	0,00291	0	0	0
ДООО Цех №4100-НКНХ (ул.Корабельная, 1 пом.77)СО	0,021828	0	0	0
Цветов С.Н. (ул.Корабельная, 27 пом.28)СО	0,006420332	0	0	0
Игошин С.И.(пр.Шинников, 13А пом.12) ГВС	0	0	0,0000875	0,004485
Игошин С.И.(пр.Шинников, 13А пом.12) СО	0,005827	0	0	0
ИП Маркелов В.П.( Химиков пр-кт д.53 кв.30 )СО	0,003137	0	0	0
ООО "Эксклюзив - Дент НК" (пр.Химиков 53/1 пом.12), СО	0,0297	0	0	0
Александров Н.В. (ул.Корабельная, 27 пом.29)СО	0,009861	0	0	0
Сафиуллин И.Х.(Корабельная д.29 пом.181) СО	0,006097006	0	0	0
ООО "МК "Спасение"(пр.Строителей 20а п.1001) СО ( Строителей пр-кт д.20-а кв.1001 )	0,004229366	0	0	0
Халиуллина Г.Р. (пр.Шинников, 23 пом.1006)СО	0,002257964	0	0	0
Халиуллина Г.Р.(пр.Шинников, 23 пом.1006)ГВС	0	0	0,00013125	0,00585
ООО СОПиГ (пр.Химиков, 53б пом.7)СО	0,011992	0	0	0
ООО "Олис" (Химиков пр. 53/1) СО ( Химиков пр-кт д.53/1 кв.2 )	0,004062493	0	0	0
ООО "ЖИК-НК" (пр.Шинников, 13а пом.1003)СО	0,003697384	0	0	0
ООО "ЖИК-НК" (пр.Шинников,38 пом.1) СО	0,008143198	0	0	0
ИП Гараева Л.А. (ул.Центральная, 2г)СО Автомойка	0,006266	0	0	0
ИП Гараева Л.А. (ул.Южная, 3)СО Автомойка	0,010536	0	0	0
ТСЖ "Двенадцатый дом" жилой дом (ул.Корабельная, 45)СО	0,768375	0	0	0
Наумова Т.Н.(Шинников пр-кт 27 пом.1002) ГВС ИТП	0	0	0,002100001	0,005970001
Наумова Т.Н.(Шинников пр-кт 27 пом.1002) СО	0,002569	0	0	0
Каюмова А.С. (пр.Шинников, 27 пом.1005)ИТП ГВС	0	0	0,00007	0,004485
Каюмова А.С. (пр.Шинников, 27 пом.1005)СО	0,002247606	0	0	0
Муратов Р.Р. (пр.Шинников, 27 пом.1006)ГВС ИТП	0	0	0,00013125	0,005145
Муратов Р.Р. (пр.Шинников, 27 пом.1006)СО	0,002470295	0	0	0

Потребитель	Отопление	Вентиляция	ГВС расчетный среднечасовой	ГВС максимально- часовой
ИП Миннахметова Л.З. (пр.Химиков, 94 пом.355,356)СО	0,003387226	0	0	0
ИП Миннахметова Л.З. (ул.Юности, 1 пом.84,101)СО	0,004641754	0	0	0
ООО "Лента" (ул.Лесная, 14) СО,СВ, ГВС (ИТП)	0,25795	2,10662	0,078541658	0,455000008
ООО "ЖКХ-4 НК" ( Строителей пр-кт д.27 )СО	0,008267962	0	0	0
ООО "Правопорядок" (Шинников пр-кт д.53 п.1000) СО	0,005057744	0	0	0
ООО "ХК "Нефтехимик" (ул.Лесная 45 пом.2), СО	0,008141099	0	0	0
СО Смирнова А.П. ( Юбилейная ул д.4 кв.2 )	0,007013952	0	0	0
СО Рогова Г.А. ( Юбилейная ул д.22 )	0,010270541	0	0	0
СО Боев П.В. ( Молодежная ул д.17 кв.1 )	0,008346603	0	0	0
СО Александров А.Н. ( Молодежная ул д.33-2 )	0,009259661	0	0	0
СО Басаркина В.Н. ( Молодежная ул д.23--1 )	0,006886426	0	0	0
СО Губайдуллин Х.Н. ( Солнечная ул д.8 )	0,008624828	0	0	0
СО Гуров Н.М. ( Солнечная ул д.6 )	0,010588766	0	0	0
СО Ломова Н.Д. ( Молодежная ул д.25-2 )	0,0101088	0	0	0
Хайбуллина Р.А (ул.Молодежная, 27-1)СО	0,011657468	0	0	0
СО Агапова А.И. ( Юбилейная ул д.24 )	0,008408241	0	0	0
СО Махмутова Н.В. ( Юбилейная ул д.28 )	0,008129808	0	0	0
СО Лутфуллина Н.Л. ( Молодежная ул д.43 )	0,01162512	0	0	0
СО Тарасова Г.И. ( Молодежная ул д.19-1 )	0,010796198	0	0	0
СО Шарафутдинов М.М. ( Молодежная ул д.25-1 )	0,0101088	0	0	0
СО Башин М.Ф. ( Молодежная ул д.29 кв.2 )	0,005951232	0	0	0
СО Мамедов А.И.( Садовая ул д.3 )	0,006801408	0	0	0
СО Есипов О.А.( Молодежная, 7А )	0,001046707	0	0	0
Феокистов А.И. (ул.Молодежная, 23-2) СО	0,012234282	0	0	0
Валеев И.Г. ( Ключевая ул д.28 )СО	0,017248951	0	0	0
СО Крылова Л.А. ( Садовая ул д.11-а кв.1 )	0,008049021	0	0	0
СО Туманов Б.С. ( Садовая ул д.14-а )	0,00657551	0	0	0
СО Болтнева Г.Н. ( Садовая ул д.16, 1 )	0,014882778	0	0	0
СО Кудашева Л.Г. ( Садовая ул д.16, 2 )	0,009420593	0	0	0
СО Осипов В.П. ( Советская ул д.29 кв.1 )	0,01534464	0	0	0
СО Минахметова Р.Н. ( Советская ул д.29 кв.2 )	0,016974598	0	0	0
СО Сиразиева М.М. ( Садовая ул д.14-1 )	0,014518504	0	0	0
СО Майкова Т.П. ( Садовая ул д.14-2 )	0,0180908	0	0	0
Тюкменев Р.С (ул.Советская, 32) СО	0,00626808	0	0	0
СО Романов А.В. ( Садовая ул, 8 )	0,004997697	0	0	0
МАУ "Дом дружбы народов" НМР, СО	0,15165696	0	0	0
ООО "Оптика-НК",пр.Вахитова 14,СО	0,0136	0	0	0
ИП Уразманов А.Р. (Сююмбике д.61 п.1002) СО	0,00354273	0	0	0



Потребитель	Отопление	Вентиляция	ГВС расчетный среднечасовой	ГВС максимально- часовой
ИП Уразманов А.Р. (пр.Химиков, 20-178)СО	0,001717967	0	0	0
Хазиева З.Х. (пр.Шинников, 1 пом.1004)СО (Шинников пр-кт д.1 кв.1004 )	0,002027716	0	0	0
Яковлев В.И.(Шинников 11 п.1001)ГВС ИТП	0	0	0,000170625	0,005889375
Яковлев В.И.(Шинников 11 п.1001)СО	0,002263143	0	0	0
ООО "Домсервис" (Кайманова 18 пом1000) СО	0,009726	0	0	0
Матвеева Е.Е.(пр.Шинников д.11 п.7) СО	0,002506547	0	0	0
Матвеева Е.Е.(пр.Шинников д.11 п.7)ГВС ИТП	0	0	0,0000924	0,0053904
ТСЖ "Оптимист" жилой дом ( Строителей пр-кт д.48 ) СО	0,278771	0	0	0
ООО "Спринт" (ул.Спортивная, 2 Столовая) СО	0,0291	0,061637	0	0
ООО "Спринт" Диагностический цех (Спортивная ул. д.2)СО	0,018994483	0	0	0
ООО "Спринт" Мойка (Спортивная ул. д.2)СО	0,012087398	0	0	0
ООО"Спринт" (ул.Спортивная, 2 АБК) СО	0,091013	0	0	0
Нуреева Л.Р.( Сююмбике ул д.44 кв.6 ), СО	0,002254465	0	0	0
МАДОУ «ЦРР - детский сад №92 «Ладушки» НМР (Мира 99) СО, СВ ( Мира пр-кт д.99 )	0,173035	0,10115	0	0
МАДОУ «ЦРР - детский сад №92 «Ладушки» НМР (Мира 99)ГВС ( Мира пр-кт д.99 )	0	0	0,05775	0,1353
Шайхазарова Д.А. ( Мира пр-кт д.50 кв.1002 ), СО	0,002327108	0	0	0
ИП Хабибуллина Р.М.(пр.Химиков 64) СО	0,0783	0	0	0
Чернова Н.М.(Шинников 23 п.1005)СО	0,002542799	0	0	0
Тулынин С.М. ( 30 лет Победы ул д.9 пом.4 ) СО	0,002884601	0	0	0
Калмыков В.А. (Шинников 27) ГВС ИТП	0	0	0,00005775	0,00439725
Калмыков В.А. (Шинников 27) СО	0,002252785	0	0	0
ООО ТД "Дуслык" ул.Юности д.12 (в жилом доме) СО	0,003273012	0	0	0
ООО ТД "Дуслык" ул.Юности д.12 (пристрой) СО	0,022431589	0	0	0
ТСЖ "Гайнуллина" (Гайнуллина 18) ГВС	0	0	0,20955	0,61275
ТСЖ "Гайнуллина" (Гайнуллина 18) СО 2	0,339705	0	0	0
ТСЖ "Гайнуллина" (Гайнуллина 18)СО 1	0,339705	0	0	0
ИП Асхадуллина Т.В.(Строителей пр-кт "Рыночные ворота") СО	0,084167	0	0	0
Шляхтин Н.М. (ул.Гагарина, 24А)СО	0,004507776	0	0	0
ООО "Геокосмос-НК" ( Шинников пр-кт д.27 кв.1004 ) СО	0,00341284	0	0	0
ООО "Геокосмос-НК" ( Шинников пр-кт д.27 кв.1004 )ГВС ИТП	0	0	0,0003465	0,0072315
ИП Гаджиева Р.У.(Ахтубинская 2Б)СО	0,01008	0	0	0
ООО Парус-Кама" (ул.Студенческая,д.14А), СО	0,079801667	0	0	0
ООО "СТС" АБК (Ахтубинская 20) СО	0,027819418	0	0	0
ООО "СТС" Гараж (Ахтубинская 20) СО	0,105380352	0	0	0

Потребитель	Отопление	Вентиляция	ГВС расчетный среднечасовой	ГВС максимально- часовой
ООО "ГрупАРТ" (Химиков 98) СО	0,078111049	0	0	0
Хиневич В.А. (пр.Шинников, 58) СО	0,009	0	0	0
Хиневич В.А.(Гагарина ул. д.24) СО, СВ1	0,139425	0,275924	0	0
ИП Сипайлов Е.А.(30 лет Победы д.16) ГВС ИТП	0	0	0,000364026	0,007104006
ИП Сипайлов Е.А.(30 лет Победы д.16) СО	0,004174157	0	0	0
ИП Кубасов Е.А.(Химиков 35а) СО	0,116617513	0	0	0
Шигапов Р.А.(Шинников пр.27 п.1008) ГВС ИТП	0	0	0,012285	0,017235
Шигапов Р.А.(Шинников пр.27 п.1008) СО	0,003452544	0	0	0
ООО "Кама-Д" (ул.Сююмбике, 52А)СО	0,030711998	0	0	0
Анисимова Я.М.(пр.Шинников 33а) ГВС ИТП	0	0	0,000077022	0,007027002
Анисимова Я.М.(пр.Шинников 33а) СО	0,002926031	0	0	0
Меряев С.Н. (пр.Шинников, 13) ГВС	0	0	0,000251988	0,008104908
Меряев С.Н. (пр.Шинников, 13) СО	0,002836	0	0	0
Аюпова А.К. (Тукая д.1) СО	0,002821392	0	0	0
Аюпова А.К. (пр-кт Шинников, д. 50, пом.34) СО	0,003407661	0	0	0
ОАО "Ростелеком" (пр.Химиков д.94) СО	0,003094693	0	0	0
ООО Метида (пр.Шинников 33а) ГВС ИТП	0	0	0,00017325	0,00703575
ООО Метида (пр.Шинников 33а) СО	0,002493504	0	0	0
Сизинцева И.Н.(Корабельная 45) СО	0,008244	0	0	0
ООО "ЖИК-НК" тепловые сети пр.Шинников, 25	0,0000001	0	0	0
ООО ЖИК-НК тепловые сети Лесной квартал	0,0000001	0	0	0
МБОУ ДОД "ДМШ №6" (Корабельная 7) СО	0,024267932	0	0	0
Мурдаханова Д.Г.(Шинников 50 п.1000), СО	0,002479118	0	0	0
Исмагилова Э.М. (пр.Шинников 33а п.1005) ГВС ИТП	0	0	0,00017325	0,00618975
Исмагилова Э.М. (пр.Шинников 33а п.1005) СО	0,002926031	0	0	0
Нилогова Н.В. (Мурадьяна 4 п.1) СО	0,000647352	0	0	0
ЗАО "Алмаз-Холдинг-2000" (пр.Строителей 30)СО	0,0775	0	0	0
МБУ "ЦПППДИМ "Эйдос" (пр.Вахитова, 16-286А)СО	0,001454112	0	0	0
МБУ "ЦПППДИМ "Эйдос" (ул.Тукая, 32-1,2,3)СО	0,01359	0	0	0
Сперанский М.В. (пр.Химиков, 47/35) СО	0,03335	0	0	0
Сущенко Л.Н. (ул.Сююмбике д.61 п.1001) СО	0,004731852	0	0	0
ИП Хайрова Т. П. (Химиков 53/1 п.3) СО	0,002873284	0	0	0
Петрова Н.В. (пр. Химиков, д.70а) СО	0,003074	0	0	0
МАДОУ "Детский сад №93 "Эллюки" (пр.Мира 113) ГВС ИТП	0	0	0,08448	0,228522
МАДОУ "Детский сад №93 "Эллюки" (пр.Мира 113) СО	0,147386	0,058203	0	0
Юртов С.Н. (пр-кт Строителей, 20а, п.7) СО	0,007727	0	0	0

Потребитель	Отопление	Вентиляция	ГВС расчетный среднечасовой	ГВС максимально- часовой
Абдуллин Р.Х. (Вокзальная д.18) СО	0,004638	0	0	0
Шакирзянов И.М. (Химиков 43 Б) СО	0,008911	0	0	0
ТСЖ "Молодежное" (пр.Химиков д.1), СО	0,747283139	0	0	0
ООО "Кино" (Мира пр-кт д.38-б) (СО)	0,053138	0,18864	0	0
ООО "Кино" (ул.Юности, 146) СО	0,015193	0	0	0
ИП Сафина Г.Р. (30 лет Победы, 16 пом. 1003) СО	0,004174157	0	0	0
ИП Сафина Г.Р.(30 лет Победы, 16 пом. 1003) ГВС ИТП	0	0	0,000714978	0,020344998
Краюшкин В.А. пр.Шинников д.25 пом.1003 ГВС	0	0	0,000153978	0,006889998
Краюшкин В.А. пр.Шинников д.25 пом.1003 СО	0,003522295	0	0	0
Краюшкин В.А.(Центральная д.5а) СО	0,029167	0	0	0
Гр.Низамутдинов Р.Ф. (пр.Химиков д.57) СО	0,003205547	0	0	0
Низамутдинов Р.Ф. (пр-т Химиков 106а) СО	0,0148	0	0	0
ООО "Безопасность лифтов" (пр.Шинников д.56) СО	0,002040034	0	0	0
ООО Безопасность лифтов (Химиков д.17 п.1000) СО	0,001740658	0	0	0
Носов В.И. (пр.Вахитова, 12А пом.1000-1008)ГВС	0	0	0,00051975	0,00965925
Носов В.И. (пр.Вахитова,12А пом.1000-1008)СО	0,06563	0	0	0
Алиев М.Н. (ул.Школьный бульвар, 3 пом.161Н)СО	0,04834	0	0	0
ООО "ДНТ-НКНХ" (пл.Лемаева, 14)СО	0,31595	0	0	0
МБУДО "ЦВР" НМР РТ (Мурадяна 18а) СО	0,020834827	0	0	0
ИП Гусейнов В.Г. оглы (Бызова д.1, пом.1), СО	0,021216	0	0	0
ООО "Агроторг" (пр.Строителей, д.32, пом. 15) СО	0,016660702	0	0	0
ООО "Агроторг" (ул. Сююмбике, д. 74б, пом. 6) СО	0,023337861	0	0	0
ООО "Агроторг" магазин "Пятерочка" (Мира,61А) СО	0,077177964	0	0	0
ООО "Агроторг" магазин "Пятерочка" (Химиков,50 пом.1001,1002) СО	0,048889174	0	0	0
ООО "Агроторг" магазин "Пятерочка" (ул.Б.Урманче, д.31а) СО	0,027277555	0	0	0
ООО "Агроторг" магазин "Пятерочка" (ул.Корабельная, д.17) СО	0,041008625	0	0	0
ООО "Агроторг" магазин "Пятерочка" (пр.Строителей, д.46 ПРИСТРОЙ) СО	0,025663425	0	0	0
ООО "Агроторг" магазин "Пятерочка" (пр.Строителей, д.46 ж/д) СО	0,013765293	0	0	0
ООО "УЭЖ" ул.Менделеева д.23 ГВС	0	0	0,0561	0,5938
ООО "УЭЖ" ул.Менделеева д.23 СО	0,5292	0	0	0

Потребитель	Отопление	Вентиляция	ГВС расчетный среднечасовой	ГВС максимально- часовой
ООО "УЭЖ" пр.Шинников д.25 ГВС	0	0	0,02904	0,3127
ООО "УЭЖ" пр.Шинников д.25 СО	0,374954	0	0	0
ООО "УЭЖ" пр.Шинников д.38 ГВС	0	0	0,26325	0,6565
ООО "УЭЖ" пр.Шинников д.38 СО	0,735053	0	0	0
ООО "УЭЖ" ул.Менделеева д.25 ГВС	0	0	0,11682	0,5938
ООО "УЭЖ" ул.Менделеева д.25 СО	0,5292	0	0	0
НРОПРЗ РФ, РТ (ул.Менделеева, 32А)СО	0,002648195	0	0	0
МБУ ДО "ЦДТ" НМР РТ (пр.Вахитова, 2А)СО	0,028718	0	0	0
МБУ ДО "ЦДТ" НМР РТ (ул.Спортивная, 13Б)СО	0,017678	0	0	0
Сазонова В.А. (пр.Мира, 28)СО	0,002846249	0	0	0
Егоров И.Н. АБК, ул.Первопроходцев 25а, СО	0,028306	0	0	0
Егоров И.Н. Ремонтный бокс ул.Первопроходцев 25а	0,030781	0	0	0
МБДОУ "Детский сад №94 "Соенеч"(Строителей 68 А),со	0,26	0,1079	0	0
МБДОУ "Детский сад №94 "Соенеч"(Строителей 68 А)гвс	0	0	0,070400022	0,225478002
Галиуллин И.З. (пр-кт Химиков, д.2, пом.1007) СО	0,023715	0	0	0
Галиуллин И.З. Ахтубинская ба (СО)	0,013394534	0	0	0
ГБУ "МФЦ" (ул.Школьный бульвар, 2А)СО	0,045848125	0	0	0
Кашапов Р.М. (ж.д Юности,1 пом.42,43),СО	0,004794	0	0	0
Зайдулина Р.А.(Шинников 25,пом.1001) ГВС	0	0	0,000308022	0,009
Зайдулина Р.А.(Шинников 25,пом.1001) СО	0,007775	0	0	0
Кузнецов О.Ю. (пр.Строителей 48-13), СО	0,004338749	0	0	0
ИП Вазыхов Э.С.(Корабельня 45 пом.1001) СО	0,0056	0	0	0
ООО "Альянс" пр Шинников д.38 пом. 1004 ГВС9	0	0	0,0001155	0,003
ООО "Альянс" пр. Шинников д. 38 пом.1003 ГВС5	0	0	0,0001155	0,003
ООО "Альянс" пр. Шинников д. 38 пом.1003 СО1	0,005844	0	0	0
ООО "Альянс" пр. Шинников д. 38 пом.1005 ГВС3	0	0	0,00017325	0,003
ООО "Альянс" пр. Шинников д.38 пом. 1004 ГВС7	0	0	0,0001155	0,003
ООО "Альянс" пр. Шинников д.38 пом. 1004 ГВС8	0	0	0,0001155	0,003
ООО "Альянс" пр. Шинников д.38 пом.1003 ГВС1	0	0	0,000231	0,003
ООО "Альянс" пр. Шинников д.38 пом.1004 ГВС2	0	0	0,0003465	0,003
ООО "Альянс" пр. Шинников д.38 пом.1004 ГВС6	0	0	0,0001155	0,003
ООО "Альянс" пр. Шинников д.38 пом.1004 СО2	0,009819	0	0	0

Потребитель	Отопление	Вентиляция	ГВС расчетный среднечасовой	ГВС максимально- часовой
ООО "Альянс" пр. Шинников д.38 пом.1005 СО3	0,006391	0	0	0
ООО "Альянс" пр. Шинников д.38 пом.1006 ГВС4	0	0	0,00017325	0,003
ООО "Альянс" пр. Шинников д.38 пом.1006 СО4	0,00671	0	0	0
Гайнуллин Э.М. (пр.Вахитова, 23 пом.1003)СО	0,009383	0	0	0
Гайнулина В.С. (пр.Вахитова, 23 пом.1004)СО	0,007337	0	0	0
ООО "Ир-Дент" (пр.Вахитова, 23 пом.1002, 2 этаж) СО	0,003392	0	0	0
ООО "Ир-Дент" (пр.Вахитова, 23 пом.1002, 1 этаж)СО	0,006952	0	0	0
Галиев П.Т. (пр.Вахитова, 23 пом.1000)СО	0,006006	0	0	0
Гунин Д.А. (пр.Вахитова, 23 пом.1001)	0,008763	0	0	0
СНТ "Кошчылык" (Садовая д.2,офис 1002),СО	0,00074266	0	0	0
ММРО - приход пос.Красный Ключ Мухтасибата г.Нижнекамска (ул.Совесткая, 9А) СО	0,00948384	0	0	0
ИП Сидоренко В.Н. (ул. Сююмбике, д. 74Б, 2 этаж, пом.7) СО	0,015635543	0	0	0
Сидоренко В.Н. (Сююмбике, д.74Б, пом. 3Н) СО	0,023716698	0	0	0
Якимов О.О. (ул.Бызова, 1 пом.269)СО	0,003071598	0	0	0
ИП Шишкин А.А. (ул.Спортивная 2), СО	0,007893688	0	0	0
МБДОУ "Детский сад №70" (пр.Химиков, 101)со	0,214114203	0	0	0
МБДОУ "Детский сад №87" (ул.Сююмбике, 54) СО	0,249470275	0	0	0
МБДОУ "Детский сад №27" (пр.Химиков, 22А) со	0,193	0	0	0
МБДОУ "Детский сад №53" (пр.Мурадыяна, 2А)СО	0,243	0	0	0
МБДОУ "Детский сад №35" (пр.Химиков, 83А)со	0,218930574	0	0	0
МБДОУ "Детский сад №1" (пр.Химиков, 34а) СО	0,206	0	0	0
МБДОУ "Детский сад №3" (пр.Строителей, 21А)со	0,199	0	0	0
МБДОУ "Детский сад №7" (ул.Юности, 6А)со	0,171947775	0	0	0
МБДОУ "Детский сад №8" (ул.Бызова, 5б) СО	0,218805608	0	0	0
МБДОУ "Детский сад №9" (ул.50 лет Октября, 17А)СО	0,164160961	0	0	0
МБДОУ "Детский сад №11" (Вокзальная, 4А), СО	0,199	0	0	0
Детский сад №14 (ул.Юности, 24А)со	0,201	0	0	0
МБДОУ "Детский сад №15" (ул.Юности, 19а) СО	0,201	0,022	0	0

Потребитель	Отопление	Вентиляция	ГВС расчетный среднечасовой	ГВС максимально- часовой
МБДОУ "Детский сад №16" (ул.Корабельная, 206)со	0,201	0,022	0	0
МБДОУ "Детский сад №17" ул. Г. Тукая 35А (СО)	0,180095032	0	0	0
МБДОУ "Детский сад №19" (пр.Химиков, 68А)со	0,17747481	0	0	0
МБДОУ "Детский сад №22" пр-кт Химиков, 68Б (СО,СВ)	0,190065658	0	0	0
Детский сад №23 (пр.Вахитова, 31б)со	0,221	0	0	0
МБДОУ "Детский сад №24" (ул.Гагарина, 9а) СО	0,221	0	0	0
МБДОУ "Детский сад №25"НМР (пр.Вахитова, 15а) СО	0,193	0	0	0
МБДОУ "Детский сад №28" (ул.Чабынская, 7А)со	0,193	0	0	0
МБДОУ "Детский сад №29" (пр.Химиков, 94А)со	0,174121187	0	0	0
МБДОУ "Детский сад №31" (ул.Гагарина, 29А") со	0,193	0	0	0
МБДОУ "Детский сад №32" (пр.Химиков,110А)со	0,193	0	0	0
МБДОУ "Детский сад №33" ул. Юности,36в (СО)	0,193	0	0	0
МБДОУ "Детский сад №34" (ул.Кайманова, 10) СО	0,196	0	0	0
МБДОУ "Детский сад №36" пр-кт Вахитова, 2Д (СО,СВ)	0,193	0	0	0
МБДОУ "Детский сад №37" (ул.Спортивная, 3А)СО	0,193	0	0	0
МБДОУ "Детский сад №39" ( Химиков пр-кт д.12-в )со	0,196353238	0,057750952	0	0
МБДОУ "Детский сад №40" ( Юности ул д.31 )со	0,254	0	0	0
МАДОУ "Детский сад №41"НМ Р РТ (ул.Гагарина, 50б)со	0,193	0	0	0
Детский сад №42 (ул.Гагарина,50А) со	0,190580149	0	0	0
МАДОУ "Детский сад № 43", пр-кт Строителей, 32Б (СО,СВ)	0,193	0	0	0
МБДОУ "Детский сад №44" (пр.Строителей, 32а) СО	0,193410997	0	0	0
МБДОУ "Детский сад №45" (ул.Бызова, 10а)	0,193	0,022	0	0
МБДОУ "Детский сад №47" ( Юности ул д.35-а )со	0,170606466	0	0	0
МБДОУ "Детский сад №49" (пр.Шинников, 75А)со	0,192981284	0	0	0
МБДОУ "Детский сад №50" (пр.вахитова, 6) СО	0,24	0	0	0
МБДОУ "Детский сад №57" (ул.Мурадьяна, 36)со	0,246	0	0	0

Потребитель	Отопление	Вентиляция	ГВС расчетный среднечасовой	ГВС максимально- часовой
МАДОУ "Детский сад 58" пр-кт Вахитова, 14А (СО,СВ)	0,225353871	0	0	0
МБДОУ "Детский сад №60" (пр.Вахитова, 16а) СО	0,243	0	0	0
МБДОУ "Детский сад №61" (ул.Бызова, 17а) СО	0,189	0,053	0	0
МБДОУ "Детский сад №63" (ул.Бызова, 5в) СО	0,196	0	0	0
МБДОУ "Детский сад №64" (пр.Мира, 9)со	0,23970816	0	0	0
МБДОУ "Детский сад №66" (пр.Химиков, 93 а)со	0,216729489	0	0	0
МБДОУ "Детский сад №67" (ул.Лесная, 55) СО	0,243	0	0	0
МБДОУ "Детский сад №69" (ул. Лесная, д.37) СО	0,257	0	0	0
МБОУ "Детский сад №71" (пр.Мира, 21)со	0,26	0,069	0	0
МБДОУ "Детский сад №72" (пр.Мира, 41)со	0,228782403	0	0	0
МБДОУ "Детский сад №73", пр-кт Мира, 39 (СО)	0,238161161	0	0	0
МБДОУ "Детский сад №74" (Б.Урманче, 16)СО	0,318	0	0	0
МБДОУ "Детский сад №75"(пр.Мира, 17а) СО	0,26	0,069	0	0
МБДОУ "Детский сад №76" (ул.Баки Урманче, 26) СО	0,26	0,058	0	0
МАДОУ "Детский сад №77" (пр.Шинников, 11а) СО	0,234	0	0	0
МБДОУ "Детский сад №80" (ул.Баки Урманче, 29а) СО	0,246684373	0	0	0
МБДОУ "Детский сад №82" (пр.Химиков, 55)СО	0,245839225	0	0	0
МАДОУ "Детский сад №83", ул. Баки Урманче, 5 (СО)	0,196	0,058	0	0
МБДОУ "Детский сад №84" (пр.Мира, 34) СО	0,26	0,058	0	0
МАДОУ "Детский сад №86" (пр.Мира, 50А)со	0,246100084	0	0	0
Детский сад №88 (пр.Мира, 12) СО	0,259	0	0	0
Детский сад №89 (ул.Спортивная, 18)со	0,168	0	0	0
МБДОУ "Детский сад №12" (ул.Вокзальная, 8А)со	0,169	0	0	0
МАДОУ "Детский сад №91" (пр.Мира, 66) СО	0,181705836	0	0	0
МБДОУ "Детский сад №38" (ул.Менделеева, 3А)СО	0,234	0	0	0
МБДОУ "Детский сад №90" (Р.Гайнуллина, 12) гвс	0	0	0,080465022	0,20735
МБДОУ "Детский сад №90" (Р.Гайнуллина, 12)со	0,163245	0,090721	0	0
МБДОУ "Детский сад №13" (ул.Вокзальная,12а)со	0,157639489	0	0	0
МБДОУ "Детский сад №68" (пр.Шинников, 44А)со	0,196	0	0	0
МБДОУ "Детский сад №78" (пр.Шинников, 29) СО	0,196	0	0	0

Потребитель	Отопление	Вентиляция	ГВС расчетный среднечасовой	ГВС максимально- часовой
МБДОУ Детский сад "Ручеек" (ул.Юбилейная, 14)со	0,041439828	0	0	0
МБДОУ Детский сад "Ручеек" (ул.Юбилейная, 16)со	0,028322722	0	0	0
Кулик В.В. Гараж (БСИ), СО	0,068988396	0	0	0
Центр поддержки семьи "Счастливый дом" (пр-кт Химиков, 72г, пом.72) СО	0,003091753	0	0	0
Театр юного зрителя (Центральная 5),со	0,078162	0	0	0
ООО "ТРК РаМус" ТЦ Барс-3 (ул.Менделеева, 35а) СО	0,1179	0	0	0
ООО "Стандарт" ТЦ Барс-4 (ул.Менделеева, 37) СО	0,068	0	0	0
ООО "Стандарт" ТЦ Олимп (ул.Баки Урманче, 15) СО	1,2	0,091	0	0
ИП Валеева Н.Г. (пр.Химиков, 36) СО	0,034912789	0	0	0
Пенкин С.Ю. (ул.Ахтубинская, 5) СО	0,024459	0	0	0
Детская музыкально-хоровая школа "Мечта"(Сююмбике 38),со	0,023255	0	0	0
Детская музыкально-хоровая школа "Мечта"(Химиков 8б),со	0,018432	0	0	0
МБУ "Ансамбль песни и танца "Нардуган" г.Нижнекамска РТ (ул.Юности,13)СО	0,020436	0	0	0
МБУ "КТЦ г.Нижнекамска" (ул.Юности, 13)СО	0,001014679	0	0	0
МБУ "Дом культуры г.Нижнекамска" (ул.Юности,13)	0,018554	0	0	0
ООО "Аква-Регион" пр.Шинников д.37 СО	0,482	0	0	0
ИП Зайцев А.С. (ул.Сююмбике, 74) СО	0,007021	0	0	0
Пархоменко Е.Н. (пр.Химиков, 36) СО	0,00860517	0	0	0
Сираев И.Р. (Шинников 23,пом.1001),СО	0,002527262	0	0	0
Сираев И.Р. (Шинников, 23 пом.1001)ГВС ИТП	0	0	0,000153978	0,006889998
Абдуллаева Р.Р. (пр.Шинников д.13 пом.1006) СО	0,003595778	0	0	0
Абдуллаева Р.Р. (пр.Шинников, д.13 пом.1006) ГВС	0	0	0,000153978	0,006889998
Низамутдинова Х.И. (пр.Шинников, д.25 пом.1004) ГВС	0	0	0,000205326	0,007074666
Низамутдинова Х.И. (пр.Шинников, д.25 пом.1004) СО	0,0036	0	0	0
Соболев А.И. (30 лет Победы, д.10 пом.300Н) СО	0,008017574	0	0	0
Ахметзянов И.Р. (ул. Сююмбике, д. 61, пом. 1004-1005) СО	0,003168596	0	0	0
Ахметзянов И.Р.(Сююмбике ул.д.75 п.1000) СО	0,003307164	0	0	0
Ахметзянов И.Р.(Сююмбике ул.д.75 п.1001) СО	0,00266975	0	0	0
АхметзяновИ.Р.(30 лет Победы,19 пом.1000) ГВС ИТП	0	0	0,000606684	0,004820004
АхметзяновИ.Р.(30 лет Победы,19 пом.1000) ГВС ИТП	0	0	0,000606684	0,004820004



Потребитель	Отопление	Вентиляция	ГВС расчетный среднечасовой	ГВС максимально- часовой
Ахметзянов И.Р. (30 лет Победы, 19 пом. 1000) СО ИТП	0,000803416	0	0	0
ООО "Халзан" (ул. Сююмбике, д. 51) ИТП	0,188356	0	0	0
ИП Габиidinov Ф.Ф. Мира, 59в СО	0,114693	0	0	0
ИП Рузанова И.А. (пр. Химиков, 25) СО	0,005173217	0	0	0
ИП Рузанова И.А. (пр. Шинников, 33А) ГВС	0	0	0,000273	0,006939
ИП Рузанова И.А. (пр. Шинников, 33А) СО	0,00293121	0	0	0
ООО "БизнесТехнология" (Бызова, 8) СО	0,057836	0	0	0
ИП Пархоменко С.В. (пр. Мира, 53А) СО	0,033049	0	0	0
ИП Асанов А.А. (Ахтубинская, 11Ж) СО	0,005493	0	0	0
ООО "КамТехСтрой-НК", (пр. Шинников, д. 33а, пом. 1004), СО	0,00384786	0	0	0
Федорова О.В. (Шинников, 11 пом. 1003) ГВС ИТП	0	0	0,000153978	0,006889998
Федорова О.В. (Шинников, 11 пом. 1003) СО	0,00384786	0	0	0
Исмагилова Г.Р. (Шинников 25 пом. 1006), СО	0,003517396	0	0	0
Исмагилова Г.Р. (Шинников, 25 пом. 1006) ГВС ИТП	0	0	0,0001155	0,0061845
Калимуллина Г.Ф. (Шинников 25 пом. 1005) ГВС ИТП	0	0	0,000153978	0,006889998
Калимуллина Г.Ф. (Шинников, 25 пом. 1005) СО	0,004408992	0	0	0
Театр "Мунча ташы" (Тукая 20а), СО	0,010285	0	0	0
ИП Латыпова Г.З. (Вахитова 43 пом. 1000) СО	0,002938	0	0	0
Низамутдинов А.Ф. (Б. Урманче, 14 пом. 1001) СО	0,003678639	0	0	0
Николаев В.В. стомат. каб. "Ак теш" (Химиков, 88 пом. 4) СО	0,002069287	0	0	0
ФГБОУ ВО "КНИТУ"	0,476916	0	0,00976002	0,038574
ИП Баязитов Р.М. (пр-кт Химиков, д. 53, пом. 8) СО	0,015551984	0	0	0
ИП Баязитов Р.М. (пр-кт Химиков, д. 90, пом. 341 Н) СО	0,027408	0	0	0
Березникова М.Ф. (Мурадьяна, 4), СО	0,002853528	0	0	0
ИП Хасанов И.Н. (Вокзальная, 26 автосервис) СО	0,020987366	0	0	0
ООО "Ай-Пласт" (пр-кт Химиков, д. 38, пом. 1000) СО	0,061616	0	0	0
Клочков И.В. (Шинников 23 п. 1007) СО	0,003402482	0	0	0
ООО "Матрикс" пр. Шинников д. 38 пом. 1007 ГВС	0	0	0,000231	0,006897
ООО "Матрикс" пр. Шинников д. 38 пом. 1007 СО	0,003801391	0	0	0
ООО "Матрикс" пр. Шинников д. 38 пом. 1008 ГВС	0	0	0,000462	0,008934
ООО "Матрикс" пр. Шинников д. 38 пом. 1008 СО	0,004845272	0	0	0
ООО "СПП" (в СО все включено)	0,025	0,12	0,000252978	0,03

Потребитель	Отопление	Вентиляция	ГВС расчетный среднечасовой	ГВС максимально- часовой
Кубышкина С.В. пр.Шинников д.25 пом.1007 ГВС	0	0	0,000077022	0,005389002
Кубышкина С.В. пр.Шинников д.25 пом.1007 СО	0,005	0	0	0
Мухамадиева Ю.Г.(Сююмбике 746) СО	0,005338495	0	0	0
15 отряд ФПС ( Менделеева ул д.5 ),СО	0,13725	0	0	0
15 отряд ФПС (ул.Ахтубинская, 10)СО	0,029963	0	0	0
15 отряд ФПС, гараж ( Менделеева ул д.5 ),СО	0,033	0	0	0
ООО "ЖИК-НК" (ж.д.№9 мкр.47) СО	0,42282	0	0	0
ООО "СоюзТехноСтрой" Студенческая 47А СО	0,2	0	0	0
Рамазанов М.М. (ул. 30 лет Победы д.6 п.1000) СО	0,011004984	0	0	0
Низамутдинов Ф.К.(п/база п.Строителей) СО	0,08835241	0	0	0
ИП Хиневич В.А. ул.Корабельная д.22 СО	0,080754	0	0	0
ООО "ТК Хыял" (ул.Чулман д.9 ) СО	0,037012389	0	0	0
ООО "ПЖКХ-17-НК" (тих.аллея, 9а), СО	0,006761664	0	0	0
ИП Хуснутдинов А.Э.(Строителей,20 п.1011,1012) СО	0,005163	0	0	0
Чиндин В.М. ул.Тукая д.2 СО	0,001807183	0	0	0
ИП Григорьева А.Г.(30 лет Победы,16 пом.1002) СО ИТП	0,003408781	0	0	0
ИП Григорьева А.Г.(30 лет Победы,16) ГВС ИТП	0	0	0,001014	0,020514
ИП Григорьева А.Г.(Студенческая ул. д.34А) СО	0,031188649	0	0	0
ИП Григорьева А.Г.(пр.Химиков,86 пом.4) СО	0,007210172	0	0	0
Шипков В.В. пр.Шинников д.38 ГВС	0	0	0,000384978	0,007234998
Шипков В.В. пр.Шинников д.38 СО	0,004207858	0	0	0
Пучинина Ю.А.(Корабельная,45 пом.1014) СО	0,004531184	0	0	0
ОАО "Сетевая компания" АБК ул.Ахтубинская д.14 СО	0,105918	0	0	0
ОАО "Сетевая компания" АБК ул.Ахтубинская д.24	0,2368	0	0	0
ОАО "Сетевая компания" Гараж ул.Ахтубинская д.24	0,1973	0	0	0
ОАО "Сетевая компания" Зд.при упр. ул.Ахтубинская д.14 СО	0,0297	0	0	0
ОАО "Сетевая компания" Лаб.корпус ул.ахтубинская д.14 СО	0,09385	0	0	0
ОАО "Сетевая компания" НПЗ при ПС ул.Ахтубинская д.14	0,0505	0	0	0
ОАО "Сетевая компания" Произв.корпус ул.Ахтубинская д.24 СО	0,2347	0	0	0
ОАО "Сетевая компания" гараж ул.Ахтубинская д.14	0,042588	0	0	0
ОАО "Сетевая компания" БСИ	1,49272	0	0	0
ООО "ЖИК-НК" (ж.д. №3 мкр.47) СО	0,63	0	0	0

Потребитель	Отопление	Вентиляция	ГВС расчетный среднечасовой	ГВС максимально- часовой
Томорадзе М.К.(пр.Химиков,16-д) СО	0,017	0	0	0
МАУ "Информационный центр г.Нижнекамска"(Ахтубинская 6А) СО	0,013573558	0	0	0
Гильфанов Р.Р.(Шинников 27 пом.1000) ГВС ИТП	0	0	0,000153978	0,006187998
Гильфанов Р.Р.(Шинников 27 пом.1000) СО	0,003402482	0	0	0
Баранов В.А.(Шинников,27 пом.1010) СО	0,002475474	0	0	0
ЦОКР (Ахтубинская,6в) СО	0,056055	0	0	0
Исмагилов Г.М. ул.Сююмбике д.53 СО	0,003011552	0	0	0
ООО "КДЗ"пристрой (Менделеева 46),СО	0,13616087	0	0	0
ООО "Клиника диализа Закамье" помещение (Менделеева ул.46) СО	0,039544	0	0	0
ООО "НМУ-2", БСИ зд.2425В, СО	0,092731392	0	0	0
ИП Сотникова Л.Н.(Строителей пр.д.48 п.4) СО	0,004119103	0	0	0
ООО "ИАРТ-ипотека"(Строителей пр.д.48 п.1000) СО	0,006691686	0	0	0
Валиуллин И.Ф.(Студенческая ул.16 н.п.1000) ГВС	0	0	0,00099	0,01647
Валиуллин И.Ф.(Студенческая ул.д.16 н.п.1000) СО	0,000716107	0	0	0
Офис(Студенческая ул.д.35) СО	0,008981726	0	0	0
ООО "Нижнекамская мясная компания" (пр. Шинников, д. 33 А), ГВС ИТП	0	0	0,00006825	0,00440775
ООО "Нижнекамская мясная компания" (пр.Шинников, д.33 А), СО	0,003968891	0	0	0
Наумова П.И.(Вокзальная ул. д.34 Б) СО	0,035110656	0	0	0
ООО "КЭСР"(Шинников 27 п.1011) СО	0,004022597	0	0	0
ООО "КЭСР"(шинников 27 п.1003) СО	0,004006486	0	0	0
АО "Нижнекамское ПАТП-1" (Вокзальная ул.,7) СО	0,1855	0,2085	0	0
ООО "Кастэлл"(Строителей д.32 п.14) СО	0,003990768	0	0	0
ООО "ЖИК-НК"(ж/д № 16 мкр.47) СО	0,2837	0	0	0
ИП Налетов А.С. (пр.Строителей, д.32, п.1000) СО	0,005043887	0	0	0
ИП Кулушева Е.В. ул.Сююмбике д.74	0,017007	0	0	0
ООО "Кама-НК"	0,003423773	0	0	0
ООО УК ЖКХ "Кама" (офис) пр.Химиков д.87 СО	0,006910842	0	0	0
ООО "ГарантКонсалтинг"(АБК2 Ахтубинская ул.д.12А) СО	0,024963634	0	0	0
ООО "ГарантКонсалтинг"(Гараж Ахтубинская ул.д.12А) СО	0,034386401	0	0	0
ООО "ГарантКонсалтинг"(Мастерская Ахтубинская ул.д.12А) СО	0,029254618	0	0	0
ООО"ГарантКонсалтинг"(АБК Ахтубинская ул.д.12А) СО	0,072504143	0	0	0

Потребитель	Отопление	Вентиляция	ГВС расчетный среднечасовой	ГВС максимально- часовой
Бусыгина О.А.(Студенческая ул.д.18 п.1000) ИТП СО	0,001427674	0	0	0
Маслов А.А.(30 лет Победы,16) СО ИТП	0,000914893	0	0	0
Маслов А.А.(ул.30 лет Победы,16 ИТП) ГВС	0	0	0,000357522	0,016232502
Тупиков Д.А.(Гайнуллина,10) ГВС ИТП	0	0	0,00005775	0,00439725
Тупиков Д.А.(Гайнуллина,10) СО ИТП	0,000266872	0	0	0
ИП Раманова Г.Г.( пр.Мира,76) СО ИТП	0,002905891	0	0	0
ИП Раманова Г.Г.(пр.Мира,76) ГВС ИТП	0	0	0,00074451	0,00707181
ООО "ЖИК-НК"(ж/д №3 мкр.15) СО	0,5292	0	0	0
Ахметвалиев Айрат Рамилевич (ул. Вокзальная, д.18), СО	0,0022735	0	0	0
МНР и ГОО "Ассоциация родителей и опекунов детей - инвалидов" СО	0,003185952	0	0	0
ИП Тазенков Д.В.(Корабельная ул.д.7) СО	0,006982848	0	0	0
ООО "УК"Финам Менеджмент" (Шинн., 3), ГВС	0	0	0,000231	0,006897
ООО "УК"Финам Менеджмент" (Шинников,3), СО	0,010048769	0	0	0
ООО "ЖИК-НК"(ж/д №35 Шинников пр.) СО	0,22	0	0	0
ООО "Жильё-НК"(Сююмбике ул.д.9 пои.1000) ГВС	0	0	0,00624	0,02544
ООО "Жильё-НК"(Сююмбике ул.д.9 пои.1000) ГВС	0	0	0,00624	0,02544
ООО "Жильё-НК"(Сююмбике ул.д.9 пои.1000) ГВС	0	0	0,00624	0,02544
ООО "Жильё-НК"(Сююмбике ул.д.9 п.1000) СО	0,001542727	0	0	0
ООО Жильё-НК (Сююмбике ул.д.9 пом.503) ,ГВС ИТП	0	0	0,000181974	0,007061994
ООО Жильё-НК (Сююмбике ул.д.9 пом.503) ,ГВС ИТП	0	0	0,000181974	0,007061994
ООО Жильё-НК (Сююмбике ул.д.9 пом.503) СО ИТП	0,000711317	0	0	0
Нотариус Рустамханова А.Р.Гагарина д.4 п.1) СО	0,005398566	0	0	0
ООО "ЖИК-НК"(мкр.34 ж/д 18) СО	0,6354	0	0	0
Шануров А.А.(Шинников пр. д.3 п.5) ГВС	0	0	0,00264	0,02424
Шануров А.А.(Шинников пр. д.3 п.5) СО	0,003079296	0	0	0
Мухаметшина Е.Х.(Мира пр.д50 п.4) СО	0,003136123	0	0	0
Фаррахетдинов Р.М.(30 лет Победы 16) ГВС ИТП	0	0	0,0006825	0,0048375
Фаррахетдинов Р.М.(30 лет Победы,16) СО ИТП	0,000868362	0	0	0
Галиуллин Л.З.(30 лет Победы ул.д.10 п.5) СО	0,002226891	0	0	0
ИП Галимов Р.Р. (Строителей пр.д.48 п.2) СО	0,005590042	0	0	0
Вохмин Н.А.(пр.Мира,95а) ГВС ИТП	0	0	0,000792	0,016452
Вохмин Н.А.(пр.Мира,95а) СО ИТП	0,000725034	0	0	0

Потребитель	Отопление	Вентиляция	ГВС расчетный среднечасовой	ГВС максимально- часовой
УСК "Нефтехимик" Ледовый дворец "Нефтехим арена" (новый), (30 лет Победы, д.8а), СО, СВ	0,7	7,2	0	0
ИП Давыдов А.В. (Мира пр-кт, д.48, пом.37) СО	0,005868858	0	0	0
Белова Е.Г. (Химиков пр-кт, д.1, пом.7) СО	0,001927359	0	0	0
ООО "Деловой офис" (Мира пр-кт, д.38, пом.1001) СО	0,0034978	0	0	0
Ахатов Р.Р. (Корабельная ул д.29), СО	0,006060055	0	0	0
Каюмов Р.Ш.(Корабельная ул.д.27), СО	0,002933029	0	0	0
Можарова В.А. (Тукая ул.д. 2) СО	0,009004608	0	0	0
Емельянова Г.В.( пр.Строителей, 49 пом.1001) ГВС	0	0	0,00005775	0,00439725
Емельянова Г.В.( пр.Строителей, 49 пом.1001) СО	0,000842607	0	0	0
Кузнецов В.В.(Корабельная ул.д.45 п.1002) СО	0,003704393	0	0	0
Зимулюкин О.А.(Корабельная ул.д.29 п.1001) СО	0,002568133	0	0	0
Федотова Е.А. (Мира пр.-кт, д.10, пом.1001) СО	0,003473306	0	0	0
ПАО "МТС" (Вахитова пр-кт, д.21/10, пом.1000 ) , СО	0,001952414	0	0	0
Кузнецов В.В. ул.Корабельная д.45 пом.1003 СО	0,0078753	0	0	0
Бадамшин Ф.М. (ул.Корабельная, д.45, пом.1012) СО	0,003233261	0	0	0
ООО УК "Просто молоко" (Сююмбике ул.д.64 п.1) СО	0,003948497	0	0	0
ООО УК "Просто молоко"(Сююмбике ул.д.64 п.3) СО	0,003659463	0	0	0
ИП Шарафутдинова Б.С. (30 лет Победы, д.10, пом.3) СО	0,000429842	0	0	0
ФГБОУ ВО "КНИТУ" (ул. 30 лет Победы д.5а) СО	0,248708	0	0	0
ФГБОУ ВО "КНИТУ" (ул.Строителей д.47) СО	0,8355	0	0	0
ФГБОУ ВО "КНИТУ" (ул.Студенческая д.11) СО	0,21	0	0	0
ФГБОУ ВО "КНИТУ" Гараж (ул.Строителей д.47) СО	0,075943	0	0	0
Лебедев С.В. пр.Шинников д.27 ГВС	0	0	0,00005775	0,00439725
Лебедев С.В. пр.Шинников д.27 пом.1007 СО	0,003868576	0	0	0
Ряскин А.В.(Р.Гайнуллина,д.10 пом.1000) ГВС ИТП	0	0	0,00099	0,01647
Ряскин А.В.(Р.Гайнуллина,д.10 пом.1000) СО ИТП	0,000240185	0	0	0
Токарев В.С. (Шинников, д.3), ГВС ИТП	0	0	0,03168	0,04968
Токарев В.С., Дуплекс №2 (пр. Шинников, д.3), СО	0,028137923	0	0	0

Потребитель	Отопление	Вентиляция	ГВС расчетный среднечасовой	ГВС максимально- часовой
Мухаметгалеев Р.Г.(Офис Корабельная ул.д.45 п.1011) СО	0,004993079	0	0	0
ООО СК "ВТБ Страхование"(Б.Урманче ул.д.31 п.94) СО	0,0039359	0	0	0
Гареева Л.Р.(Корабельная ул.д.45 п.1013) СО	0,005713634	0	0	0
ООО НПФ"Тонар"(Корабельная,31 ) СО	0,009501168	0	0	0
Кузнецов А.В.(Студенческая ул.д.10 п.1000) СО	0,002741133	0	0	0
Лазнев Д.С. (пр.Мира,76) ГВС ИТП	0	0	0,0001155	0,0053925
Лазнев Д.С.( пр.Мира,76) СО	0,000766273	0	0	0
Лазнева Л.С.(пр.Строителей,49 пом.№1000) ГВС ИТП	0	0	0,0001155	0,0053925
Лазнева Л.С.(пр.Строителей,49) СО ИТП	0,000823012	0	0	0
Мельников В.А.(Шинников пр.д.13 п.1001) СО	0,003615373	0	0	0
Хабибуллин И.Ф. (пр.Шинников, д.33а), СО	0,002926031	0	0	0
ООО "Рэндел"(Шинников пр.д.13А п.2) СО	0,002116316	0	0	0
ИП Шарапов А.Х.(Химиков пр.д.53Б пом.6) СО	0,005807303	0	0	0
Ганеев М.Р. дуплекс № 1(Шинников пр.д.3) СО	0,026495631	0	0	0
Ганеев М.Р.дуплеки № 1(Шинников пр.д.3) ГВС 1	0	0	0,0008085	0,0072735
Ганеев М.Р.дуплекс № 1(Шинников пр.д.3) ГВС 2	0	0	0,0008085	0,0072735
Петрова Р.В. пр.Шинников д.38 п.1011 ГВС	0	0	0,000205326	0,007074666
Петрова Р.В. пр.Шинников д.38 п.1011 СО	0,003889151	0	0	0
Гатиятова Э.А.(Юности ул.д.3 пом.65Н) СО	0,00578931	0	0	0
Валиев Р.Ф.(30 лет Победы д.20 пом.1000) СО	0,000817869	0	0	0
Андрианова А.М.(Шинников пр.д.23 пом.1007) СО	0,003402482	0	0	0
ТСН "Престиж" (пр.Химиков д.45А) ГВС	0	0	0,10428	0,38172
ТСН "Престиж" (пр.Химиков д.45А) СО	0,277565	0	0	0