



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В
АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ
ГОРОДА ПЕРМИ НА ПЕРИОД
ДО 2035 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

**УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ
(ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА)
ТОМ 2 (РАЗДЕЛЫ 6-15)**

ОГЛАВЛЕНИЕ

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ.....	6
ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ.....	7
Раздел 6. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей.....	271
6.1. Основные направления в развитии системы теплоснабжения г. Перми.....	271
6.1.1. СЦТ ТЭЦ-9, ТЭЦ-6, ВК-3, ВК-2: оптимизация зон действия источников ...	271
6.1.2. СЦТ ТЭЦ-14: оптимизация системы теплоснабжения	275
6.1.3. Оптимизация зон действия источников малой мощности.....	277
БМК Таганрогская: частичное переключение нагрузок ВК-20 и ВК ПДК.....	277
ВК-20: переключение нагрузок ВК Молодежный и ВК Искра	278
ТЭЦ-9: переключение нагрузок ВК Каменского, 28, ВК РЖД Каменского, 9	283
БМК №1-Чапаева: частичное переключение нагрузок ВК Чапаева, 6 на новую БМК	285
ВК Кислотные Дачи	287
ВК Новые Ляды	288
ВК Запруд	289
6.2. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов)	289
6.3. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку	289
6.3.1. Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку	289
6.3.2. Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку.....	331
6.4. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения.....	340

6.5. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных.....	343
6.5.1. Строительство и реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения	343
6.5.2. Строительство системы циркуляции ГВС: ВК Запруд и прочие источники	349
6.5.3. Реконструкция тепловых сетей с уменьшением диаметров трубопроводов	351
6.5.4. Реконструкция и ликвидация ЦТП.....	353
6.5.5. Строительство и реконструкция насосных станций	358
6.6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей.....	364
6.6.1. Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	364
6.6.2. Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения	385
Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения.....	389
7.1. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения	389
7.2. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения	395
Раздел 8. Перспективные топливные балансы.....	396
8.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе.....	396
8.2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии.	470
8.3. Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии.....	476
8.4. Преобладающий в городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в городском округе.....	492
8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа	492
Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение....	492
9.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе.....	496

9.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе.....	498
9.3. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе.....	500
9.4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе.....	500
9.5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям	500
9.6. Фактически осуществленные инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения	503
Раздел 10. Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций)	505
10.1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям).....	505
10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)....	511
10.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации	514
10.3.1. Порядок определения ЕТО	514
10.3.2. Критерии определения ЕТО.....	514
10.3.3. Обязанности ЕТО	515
10.3.4. Утвержденные решения о присвоении статуса ЕТО	516
10.4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации	528
10.5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа	531
Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии	537
Раздел 12. Решения по бесхозным тепловым сетям	537
Раздел 13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения поселения, городского округа, города федерального значения.....	538
13.1. Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии	538
13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии	538

13.3. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения	539
13.4. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения...	540
13.5. Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии	542
13.6. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения городского округа) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения	549
13.7. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения городского округа для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения	562
Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения	563
Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия	571

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 37 – Перечень перспективных потребителей системы централизованного теплоснабжения г. Перми..	295
Таблица 38 – Объемы строительства тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (присоединения новых потребителей)	321
Таблица 39 – Объем реконструкции тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (подключения новых потребителей тепловой энергии), в том числе с увеличением диаметров трубопроводов.....	332
Таблица 40 – Основные переемычки	341
Таблица 41 – Объемы строительства и реконструкции тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №01 для повышения эффективности функционирования систем теплоснабжения при частичном переключения потребителей ВК-20 и ВК ПДК на БМК Таганрогская.....	344
Таблица 42 – Объемы строительства и реконструкции тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №01 для повышения эффективности функционирования систем теплоснабжения при переключении потребителей ВК Искра и ВК Молодежная на ВК-20.....	345
Таблица 43 – Объемы строительства и реконструкции тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №01 для повышения эффективности функционирования систем теплоснабжения при переключении ВК Каменского, 28 на ТЭЦ-9 (П43.4 МУ).....	346
Таблица 44 – Объемы строительства и реконструкции тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №01 для повышения эффективности функционирования систем теплоснабжения при переключении ВК РЖД Каменского, 9 на ТЭЦ-9 (П43.4 МУ).....	347
Таблица 45 – Объемы строительства и реконструкции тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №03 для повышения эффективности функционирования систем теплоснабжения при переключении зоны действия ВК Чапаева, 6 на новую БМК (П43.4 МУ)	347
Таблица 46 – Объемы строительства и реконструкции тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №01 для повышения эффективности функционирования систем теплоснабжения при переходе потребителей ВК Кислотные Дачи и ВК Новые Ляды на закрытую схему подключения (П43.4 МУ)	348
Таблица 47 – Необходимые объемы строительства циркуляционных трубопроводов ГВС от ВК Запруд	349
Таблица 48 – Мероприятия по устройству линии циркуляции ГВС	350
Таблица 49 – Перечень тепловых сетей, реконструкция которых обеспечит снижение тепловых потерь, а также улучшение качества теплоснабжения потребителей	352
Таблица 50 – Реконструкция и ликвидация ЦТП.....	354
Таблица 51 – Перечень насосных станций ПАО «Т Плюс», подлежащих строительству или реконструкции	363
Таблица 52 – Объемы строительства и реконструкции насосных станций на тепловых сетях в зоне деятельности ЕТО	363
Таблица 53 – Объемы строительства и реконструкции тепловых сетей в зоне деятельности, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	366
Таблица 54 – Мероприятия на тепловых сетях для обеспечения нормативной надежности.....	386
Таблица 55 - Капитальные затраты на мероприятия по организации закрытой схемы ГВС и план-график реализации, тыс. руб. (в текущих ценах).....	393
Таблица 56 - Перспективные топливные балансы. Перспективные максимальные часовые и годовые расходы основного топлива для зимнего, летнего и переходного периодов по каждому источнику тепловой энергии	397

Таблица 57 - Виды основного и резервного топлива по каждому источнику тепловой энергии г. Перми.....	471
Таблица 58 – Виды топлива, их доли и значения нижней теплоты сгорания.....	477
Таблица 59 – Объем инвестиций по ТСО г. Перми на период до 2035 г. (в прогнозных ценах, с НДС).....	494
Таблица 60 – Мероприятия на источниках.....	497
Таблица 61 – Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов г. Перми на 2020-2035 гг. (без учета мероприятий в связи с изменением температурного графика и гидравлического режима и без инвестиций для перехода к закрытой системе ГВС).....	499
Таблица 62 – Инвестиции для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения (2020-2035 гг.).....	500
Таблица 63 – Оценка эффективности инвестиций.....	501
Таблица 64 – Оценка исполнения плановых объемов инвестиций ТСО г. Перми за период 2018-2020 гг.....	503
Таблица 65 – Утвержденные единые теплоснабжающие организации в системах теплоснабжения на территории городского округа (таблица П49.1 МУ).....	505
Таблица 66 – Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций).....	511
Таблица 67 – Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории городского округа (таблица П49.3 МУ).....	517
Таблица 68 – Действующие заявки теплоснабжающих организаций для присвоения статуса ЕТО.....	528
Таблица 69 – Реестр существующих изолированных систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа.....	532
Таблица 70 – Перераспределения нагрузок между источниками.....	537
Таблица 71 Перспективный вывод из эксплуатации и ввод оборудования источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.....	541
Таблица 72 – Доля отпуска тепловой энергии с использованием ТФУ и КУ.....	543
Таблица 73 – Ожидаемые характеристики блока ГТУ-ТЭЦ на базе газовой турбины 25 МВт.....	545
Таблица 74 – Изменение тепловой и электрической мощности источников комбинированной выработки в целом по г. Перми с учетом запланированных выводов на ТЭЦ-6, ТЭЦ-9 и ТЭЦ-14, а также предлагаемых для рассмотрения блоков ПГУ-ТЭЦ.....	547
Таблица 75 – Ожидаемые технико-экономические показатели блоков ГТУ-ТЭЦ.....	549
Таблица 76 – Технические обоснования основных мероприятий по реализации схемы ГВС.....	549
Таблица 77 – Оценка величины необходимых капитальных вложений в строительство и реконструкцию объектов ЦГВС по годам реализации.....	551
Таблица 78 – Индикаторы развития систем теплоснабжения г. Перми.....	565

ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ

Рисунок 45 – Зоны действия ТЭЦ-9, ТЭЦ-6, ВК-3, ВК-2 в отопительный период.....	271
Рисунок 46 – Зона действия ТЭЦ-9 в летнем режиме.....	272
Рисунок 47 – Перспективные зоны действия ТЭЦ-9 и ТЭЦ-6, ВК-3 в отопительный период.....	274
Рисунок 48 – Внешний вид ИТП.....	276
Рисунок 49 – Переключение части нагрузок ВК-20 и ВК ПДК на новую БМК Таганрогская.....	278

<i>Рисунок 50 – Строительство и реконструкция тепловых сетей при переключении зоны действия котельной ВК Искра на ВК Молодежный</i>	280
<i>Рисунок 51 – Строительство и реконструкция тепловых сетей при полном переключении зоны действия котельных ВК Искра и ВК Молодежный на котельную ВК-20</i>	281
<i>Рисунок 52 – Перспективная зона действия котельной ВК-20</i>	282
<i>Рисунок 53 – Переключение зоны действия ВК Каменского, 28 на ТЭЦ-9</i>	284
<i>Рисунок 54 – Переключение зоны действия ВК РЖД Каменского, 9 на ТЭЦ-9</i>	285
<i>Рисунок 55 – Частичное переключение нагрузок ВК Чапаева, 6 на новую БМК</i>	286
<i>Рисунок 56 - Трассировка магистралей от ВК Кислотные Дачи ООО «ПСК», подлежащих реконструкции</i>	287
<i>Рисунок 57 - Трассировка магистралей от ВК Новые Ляды ООО «ПСК», подлежащих реконструкции</i>	288
<i>Рисунок 58 – Ситуационный план развития системы теплоснабжения микрорайона «Ива-1»</i>	291
<i>Рисунок 59 – Ситуационный план развития системы теплоснабжения микрорайона «Бахаревка»</i>	292
<i>Рисунок 60 – Ситуационный план развития системы теплоснабжения «комплекса многоквартирных жилых домов по ул. Веденеева,28.»</i>	293
<i>Рисунок 61 – Ситуационный план развития системы теплоснабжения «Комплекса многоквартирных жилых домов по ул. Красные казармы, кв.272.»</i>	294
<i>Рисунок 62 - Трассировка магистралей от котельной Новые Ляды ООО «ПСК», подлежащих перекладке</i> ...	391
<i>Рисунок 63 - Трассировка магистралей от котельной Кислотные Дачи ООО «ПСК», подлежащих перекладке</i>	392
<i>Рисунок 64 – Фрагмент схемы мероприятий по развития системы газоснабжения м-на Кислотные дачи</i> ..	539
<i>Рисунок 65 – Доля отпуска ТЭ от ТФУ и КУ Пермских ТЭЦ и ЛВК-3</i>	542
<i>Рисунок 66 – График Россандера для зоны 2-х источников</i>	544
<i>Рисунок 67 – График Россандера для ТЭЦ-6</i>	548
<i>Рисунок 68 – Прогноз тарифа ООО ПСК» (без ОСП «Котельные») с учетом и без учета реализации мероприятий</i>	571
<i>Рисунок 69 – Прогноз тарифа ПАО «Т Плюс» (в зоне «г. Пермь кроме ПТЭЦ-14») с учетом и без учета реализации мероприятий</i>	572
<i>Рисунок 70 – Прогноз тарифа ООО «ПСК» (в зоне «ОСП «Котельные») с учетом и без учета реализации мероприятий</i>	573
<i>Рисунок 71 – Прогноз тарифа ПАО «Т Плюс» (из сети) (в зоне ПТЭЦ-14) с учетом и без учета реализации мероприятий</i>	574
<i>Рисунок 72 – Прогноз тарифа ПМУП «ГКТХ» с учетом и без учета реализации мероприятий</i>	575

Раздел 6. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей

6.1. Основные направления в развитии системы теплоснабжения г. Перми

6.1.1. СЦТ ТЭЦ-9, ТЭЦ-6, ВК-3, ВК-2: оптимизация зон действия источников

Для оптимизации загрузки ТЭЦ-9, а также для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения г. Перми в целом за период актуализации схемы теплоснабжения было реализовано переключение тепловых нагрузок мкр. Крохалева, Липовая гора и мкр. Владимирский с ТЭЦ-6, ВК-3 на ТЭЦ-9.

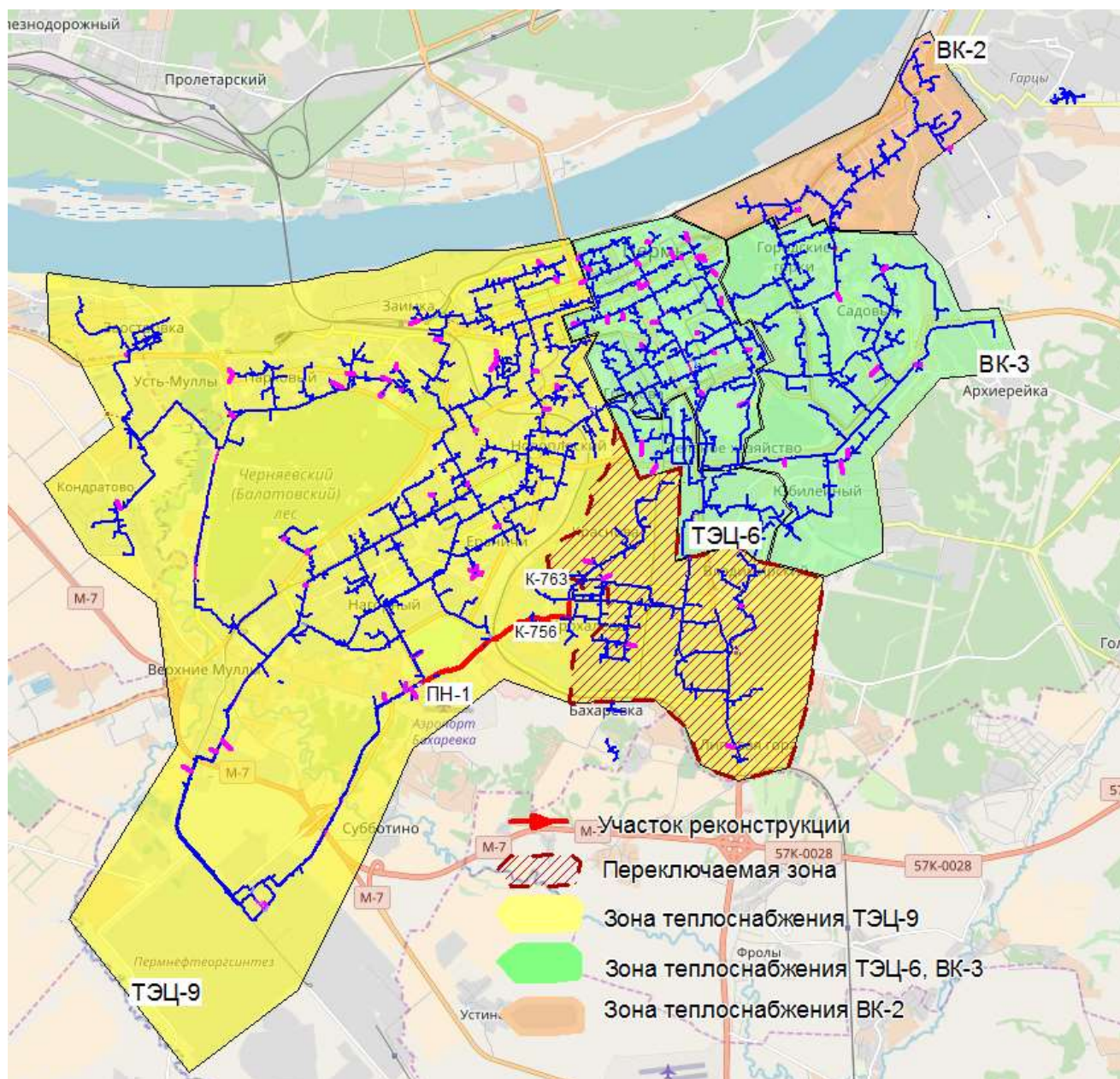


Рисунок 45 – Зоны действия ТЭЦ-9, ТЭЦ-6, ВК-3, ВК-2 в отопительный период

Для осуществления переключения были реализованы следующие мероприятия:

- Строительство дополнительного надземного трубопровода Ду 800 мм протяженностью 2000 м на участке от ПН-1 до К-756;
- Реконструкция трубопровода 2Ду 600 мм канальной прокладки протяженностью 930 м с увеличением диаметра на 2Ду 800 мм на участке от К-756 до К-763;
- Реконструкция ПН-1 с подбором и заменой насосных агрегатов в количестве 3-х шт.;
- Реконструкция насосного оборудования ТЭЦ-6 для перевода ее в повысительную насосную станцию в летнем режиме.

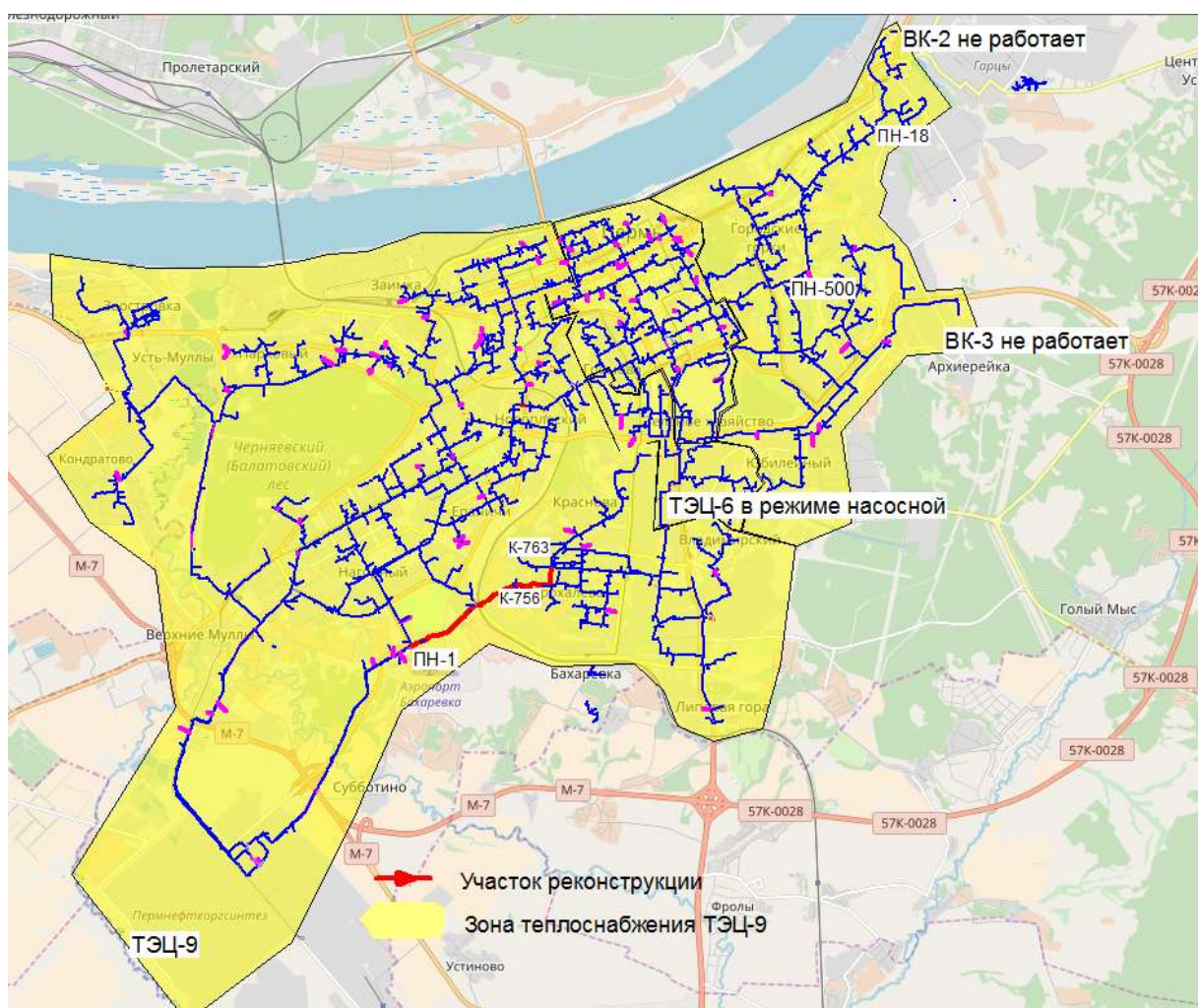


Рисунок 46 – Зона действия ТЭЦ-9 в летнем режиме

В соответствии с П.3. Ст. 18 ФЗ №190 «О теплоснабжении», в схеме теплоснабжения должны быть определены условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии. В настоящее время левобережная часть города обеспечивается тепловой энергией от 4-х источников, из которых в зоне трех (ТЭЦ-9, ТЭЦ-6 и ВК-3) уже существует возможность поставки тепловой энергии потребителям от нескольких из них (в пределах пропускной способности тепломагистралей и резервов на источниках). Распределение нагрузок между тремя источниками (ТЭЦ-9, ТЭЦ-6 и ЛВК-3)

осуществляется по условию минимизации удельных переменных расходов на производство тепловой энергии.

Вместе с тем, городская зона теплоснабжения котельной ВК-2 (включает в себя микрорайоны ВИСИМ и Рабочий поселок, а также частично микрорайон Горки), на текущий момент не имеет возможности надежной поставки тепловой энергии от ВК-3 ввиду значительного перепада высот между ВК-3 и потребителями, располагающимися в районе ВК-2, что приводит к превышению давления в обратном трубопроводе этих потребителей более 6,0 кгс/см².

В процессе моделирования тепло-гидравлических режимов работы систем централизованного теплоснабжения левобережной части г. Перми, была определена возможность поставки тепловой энергии в зону городских потребителей ВК-2 от ВК-3 при условии выполнения следующих мероприятий:

- проектирование и строительство насосной станции ПН-500 – 128 000 тыс. руб. без НДС в ценах 2020 г. (плановый срок реализации – 2020 г.);
- реконструкция существующей насосной станции ПН-18 (мероприятие было реализовано в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения).

Обе насосные станции будут работать как понизительные на обратном трубопроводе со стороны ВК-2.

Подробнее строительство и реконструкция насосных станций описаны в разделе 6.5.8.

Таким образом, в 2021 г. после выполнения описанных мероприятий будет реализовано переключение потребителей ВК-2 на ВК-3. Перспективные зоны действия источников представлены на рисунке ниже.

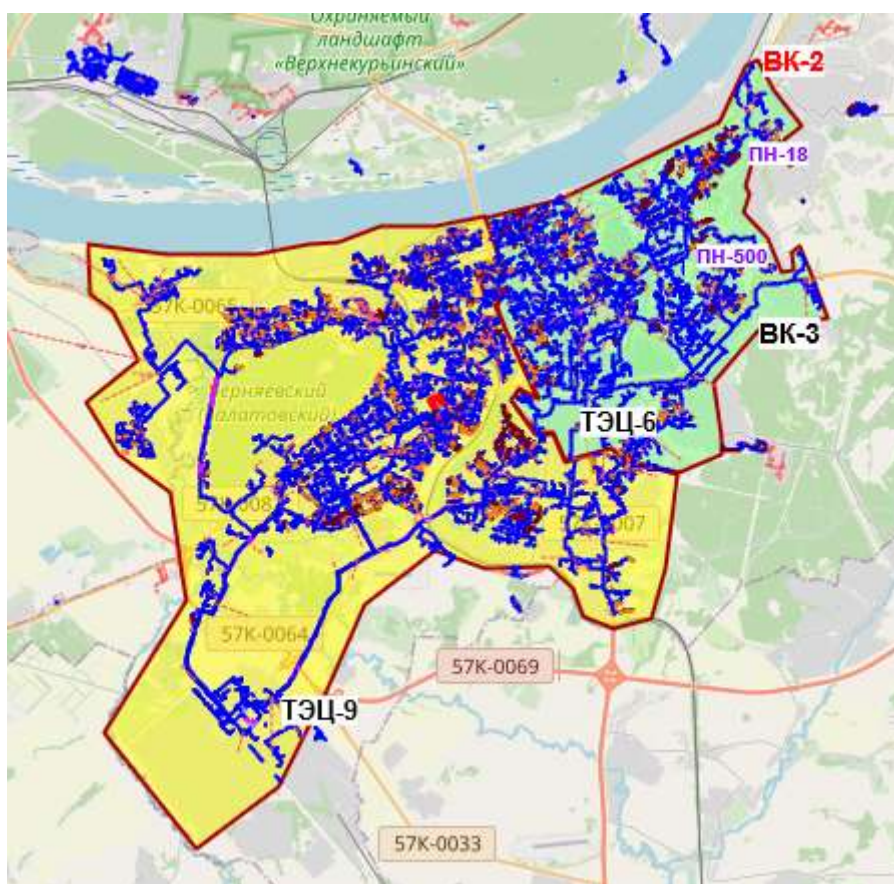


Рисунок 47 – Перспективные зоны действия ТЭЦ-9 и ТЭЦ-6, ВК-3 в отопительный период

Кроме того, в рассматриваемой зоне теплоснабжения запланированы следующие мероприятия:

- Реконструкция ЦТП – 99 507,3 тыс. руб. (в ценах 2020 г. без НДС) (плановый срок реализации – 2020-2022 гг.);
- Ликвидация ЦТП по ул. Г. Звезда, За с реконструкцией тепловых сетей после ЦТП и установка у потребителей автоматизированных ИТП – 9 063,3 тыс. руб. (в ценах 2020 г. без НДС) (плановый срок реализации – 2020 г.);
- Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса – 15 044 665,9 тыс. руб. (в ценах 2020 г. без НДС) (плановый срок реализации – 2020-2035 гг.);
- Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметров трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки и расчетных гидравлических режимов – 1 463 426,7 тыс. руб. (в ценах 2020 г. без НДС) (плановый срок реализации – 2020-2035 гг.);
- Восстановление тепловой изоляции надземных участков тепловых сетей, устройство системы дистанционного контроля параметров работы тепловых сетей и систем технологического учета тепловой энергии – 93 971,9 тыс. руб. (в ценах 2020 г. без НДС) (плановый срок реализации – 2020-2024 гг.);

- Реконструкция насосных станций – 218 631,3 тыс. руб. (в ценах 2020 г. без НДС) (плановый срок реализации – 2020-2024 гг.);
- Строительство переемычек – 20 666,7 тыс. руб. (в ценах 2020 г. без НДС) (плановый срок реализации – 2020 г.);
- Устройство линий циркуляции ГВС – 100 246,8 тыс. руб. (в ценах 2020 г. без НДС) (плановый срок реализации – 2020-2024 гг.).

Суммарные капитальные затраты на реализацию мероприятий составят 17 178 180,1 тыс. руб. (в ценах 2020 г. без НДС).

6.1.2. СЦТ ТЭЦ-14: оптимизация системы теплоснабжения

Пилотный проект по оптимизации энергосистемы зоны действия ТЭЦ-14 был разработан в 2014 г., предусматривал комплекс мероприятий по изменению рабочих параметров теплоносителя и переводу к 2023 г. потребителей на двухтрубную систему теплоснабжения и включал в себя:

- Установку индивидуальных тепловых пунктов в МКД к 2023 г. (1 386,3 млн. руб. без НДС в ценах 2020 г.) за счет следующих источников финансирования:
 - энергосервисных контрактов, заключаемых с потребителями на 5-летний срок, в МКД со сроком окупаемости, соответствующим сценарным рамкам расчетов по контракту (не более 5 лет);
 - по программе, предусматривающей софинансирование бюджетными средствами в части домов, где срок окупаемости превышает 5 лет, а также для потребителей финансируемых из бюджетов всех уровней;
 - за счет привлечения различных финансовых организаций;
 - за счет средств Фонда капитального ремонта Пермского края (по программе энергоэффективного капитального ремонта);
- Реконструкцию тепловых сетей в том числе: реконструкция существующих трубопроводов отопления; устройство обводных трубопроводов вокруг ЦТП, подлежащих ликвидации; вынос транзитных трубопроводов, ликвидация сетей ГВС, реконструкция сетей ХВС (812,4 млн. руб. без НДС в ценах 2020 г.) за счет амортизации и прибыли ПАО «Т Плюс», включенных в тарифы на соответствующий регулируемый период.

Комплекс ИТП состоит из теплообменников (нагревателей), насосов, регуляторов давления, контрольно-измерительных приборов (манометров и термометров). ИТП задает необходимые тепловые параметры в системе отопления, а также готовит и подает в квартиры горячую воду. Оборудование монтируется в подвале дома. Внешний вид ИТП представлен на рисунке ниже.

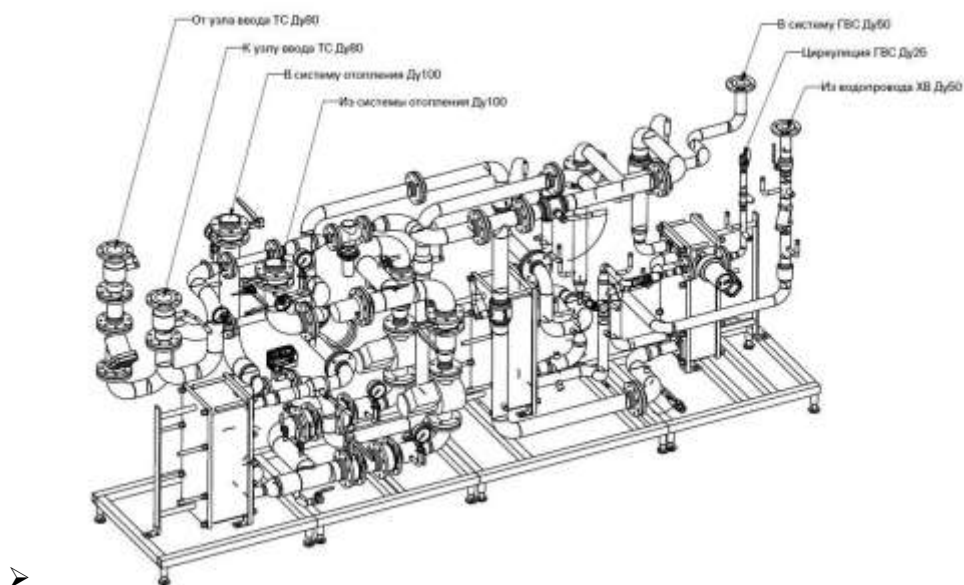


Рисунок 48 – Внешний вид ИТП

Суммарные затраты на реализацию всего перечня мероприятий оцениваются в 2 198,7 млн. руб. без НДС в ценах 2020 г. (в том числе 27 млн. руб. на реконструкцию сетей ХВС). При этом стоит отметить, что, хотя сети ХВС после ЦТП проложены совместно с тепловыми сетями и находятся в эксплуатации ПАО «Т Плюс», мероприятия по их реконструкции должны быть рассмотрены в рамках схемы водоснабжения г. Перми и не должны учитываться при расчете ценовых (тарифных) последствий схемы теплоснабжения.

За период 2014-2020 гг. были реализованы следующие мероприятия:

- 2014 г.: выведены из эксплуатации ЦТП №13, 14 и частично №12 (жилой дом ул. Сысольская, 6 будет переведен на ИТП до конца 2018 г.);
- 2015 г.: мероприятия не проводились;
- 2016 г.: выведены из эксплуатации ЦТП №31, 32 и частично ЦТП № 17 (два детских сада по ул. Охотников, 34 и ул. Хмельницкого, 52а будет переведен на ИТП до конца 2019 года).
- 2017 г.: выведены из эксплуатации ЦТП №54, 57, частично № 16, частично №50, №51 (жилой дом по ул. Кировоградская, 19 на ИТП не переведены).
- 2018 г.: выведены из эксплуатации ЦТП №50 (жилой дом ул. Невского, 10а переведен на ИТП).
- 2019 г.: на ИТП переведены 36 домов.
- 2020 г.: выведены из эксплуатации ЦТП №54 (жилой дом ул. Охотников, 3 переведен на ИТП), ЦТП №12 (жилой дом ул. Сысольская, 10 переведен на ИТП).

По проекту оптимизации системы теплоснабжения в зоне действия ТЭЦ-14 планировалось перевести на ИТП 1137 домов (первый и второй контуры). Переведено на сегодняшний день 128 домов.

В связи с тем, что отсутствует законодательно закреплённый комплексный подхода перехода на индивидуальные тепловые пункты, нет желания со стороны жителей, а также отсутствует экономическая эффективность для ПАО «Т Плюс», реализация проекта (в частности установка ИТП) приобретает «точечный» характер.

На ближайшую перспективу для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения в зоне действия ТЭЦ-14 инвестиционной программой ПАО «Т Плюс» на 2020-2023 гг. предусмотрены следующие мероприятия:

- Реконструкция ЦТП – 70 259,5 тыс. руб. (в ценах 2020 г. без НДС) (плановый срок реализации – 2021-2024 гг.);
- Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса – 3 212 849,2 тыс. руб. (в ценах 2020 г. без НДС) (плановый срок реализации – 2021-2035 гг.);
- Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметров трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки – 89 895,9 тыс. руб. (в ценах 2020 г. без НДС) (плановый срок реализации – 2020-2022 гг.);
- Восстановление тепловой изоляции тепловых сетей, замена и установка запорной и регулирующей арматуры – 41 626,8 тыс. руб. (в ценах 2020 г. без НДС) (плановый срок реализации – 2020-2023 гг.);

Суммарные капитальные затраты на реализацию мероприятий составят 3 414 631,4 тыс. руб. (в ценах 2020 г. без НДС).

6.1.3. Оптимизация зон действия источников малой мощности

БМК Таганрогская: частичное переключение нагрузок ВК-20 и ВК ПДК

Схемой теплоснабжения предусматривается строительство блочной автоматизированной газовой котельной (БМК Таганрогская: температурный график 95/70°C) на месте ЦТП-24 (ВК-20) и переключение на нее тепловых нагрузок части потребителей ВК-20 (ул. Кавказская, 8, 11, ул. Менжинского, 15, 32, 34) и ВК ПДК. Для подключения БМК необходимо строительство и реконструкция тепловых сетей, указанных на рисунке 49 и в разделе 6.5.1. На рисунке ниже представлена перспективная зона действия БМК Таганрогская. Ориентировочный срок реализации мероприятий – 2021 г. Капитальные затраты на реализацию мероприятий составят 79 136,0 тыс. руб. без НДС в ценах 2020 г.

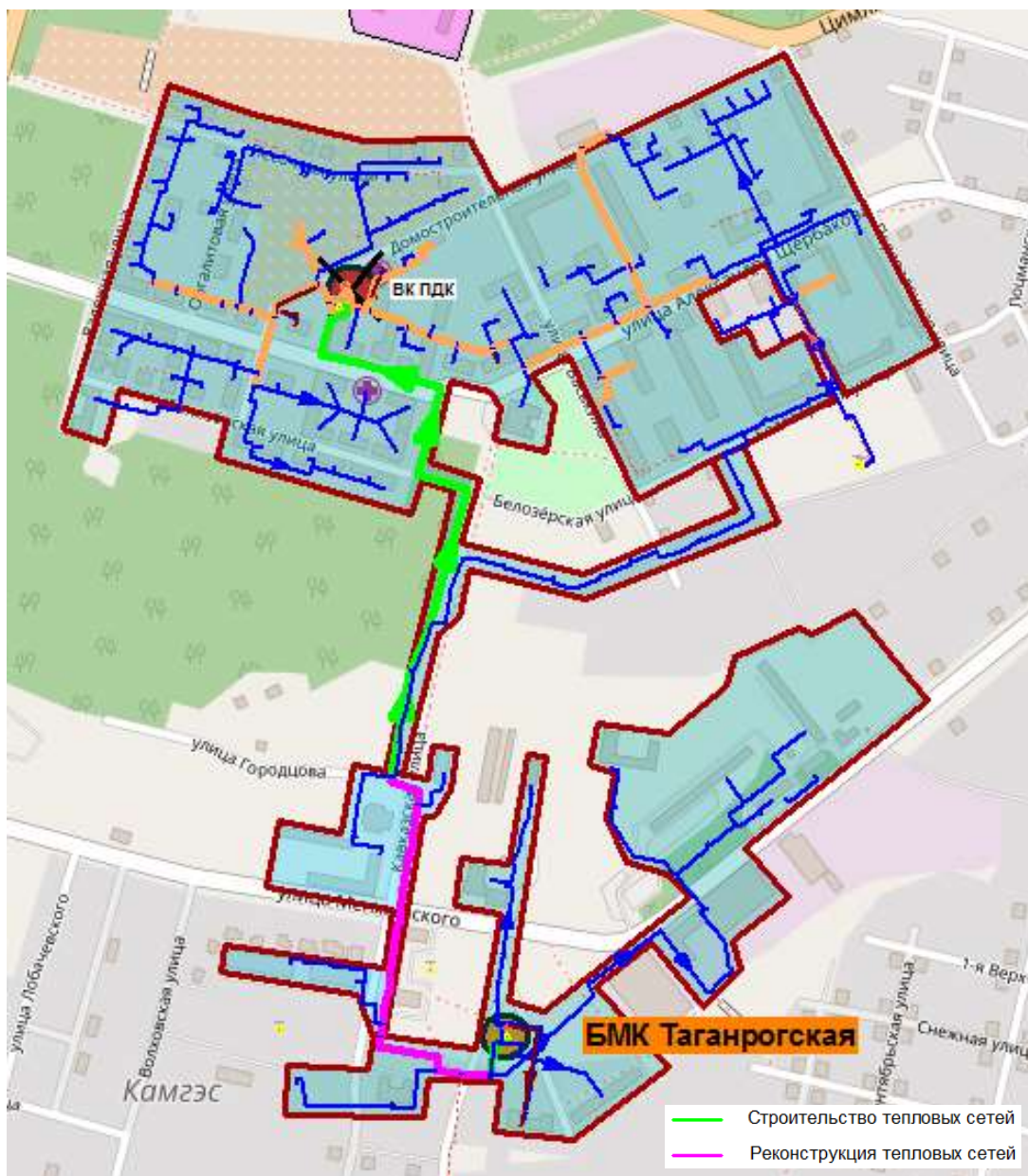


Рисунок 49 – Переключение части нагрузок ВК-20 и ВК ПДК на новую БМК Таганрогская

ВК-20: переключение нагрузок ВК Молодежный и ВК Искра

В рамках поступившей при актуализации схемы теплоснабжения г. Перми информации ПАО «НПО Искра» предлагает предусмотреть изменение схемы теплоснабжения таким образом, чтобы исключить котельную ПАО «НПО Искра» (ВК Искра), как источник тепловой энергии для потребителей части микрорайона Молодежный, а сами объекты запитать от котельной «поселка Энергетик», расположенной по адресу ул. Краснослудская, 5 (ВК-20), либо котельной ВК Молодежный.

Мкр. «Молодежный» разделен на Верхний, Средний и Нижний поселки. Для потребителей Верхнего и Нижнего поселков, источником является котельная НПО «Искра», транспортировка теплоносителя осуществляется по сетям ООО «ПСК». Для потребителей Среднего поселка

источником является котельная ООО «ПСК» ВК Молодежная, транспортировка теплоносителя осуществляется так же по сетям ООО «ПСК».

Схемой теплоснабжения предлагается последовательное переключение нагрузок потребителей ВК Искра Нижнего поселка на ВК Молодежный (2020 г.), затем вывод из эксплуатации ВК Молодежная и переключение всего поселка Молодежный на ВК-20 (2021 г.).

В рамках переключения предусматривается:

- Для подачи сетевой воды в зоны ВК Молодежный и НПО «Искра» требуется предусмотреть группу сетевых насосов на ВК-20 с техническими характеристиками $P1/P2=53/16$ м.в.ст.; температурный график на источнике: $T1/T2=95/70^{\circ}\text{C}$; Капитальные затраты на реализацию мероприятий составят 5 578,8 тыс. руб. (в ценах 2020 г. без НДС).
- Строительство и реконструкция тепловых сетей и тепловых камер, отмеченных на рисунках ниже (перечень тепловых сетей представлен в разделе 6.1). Капитальные затраты на реализацию мероприятий составят 238 899,2 тыс. руб. (в ценах 2020 г. без НДС).
- Реконструкция оборудования ВК Молодежная для перевода ее в понижающую насосную станцию с техническими параметрами насосной группы: $P1=54$ м.в.ст; $P2/P2'=30/20$ м.в.ст.; Капитальные затраты на реализацию мероприятий составят 1 927,2 тыс. руб. (в ценах 2020 г. без НДС).
- Перевод 4-х жилых домов на закрытую схему теплоснабжения с установкой ИТП – 4 144,2 тыс. руб. (в ценах 2020 г. без НДС).
- Реконструкция ЦТП. Капитальные затраты на реализацию мероприятий составят 6 356,6 тыс. руб. (в ценах 2020 г. без НДС)

Суммарные капитальные затраты на реализацию мероприятий составят 256 905,9 тыс. руб. (в ценах 2020 г. без НДС).

Перспективная зона действия ВК-20 представлена на рисунке ниже. Перечень реконструируемых тепловых сетей представлен в разделе 6.5.1.

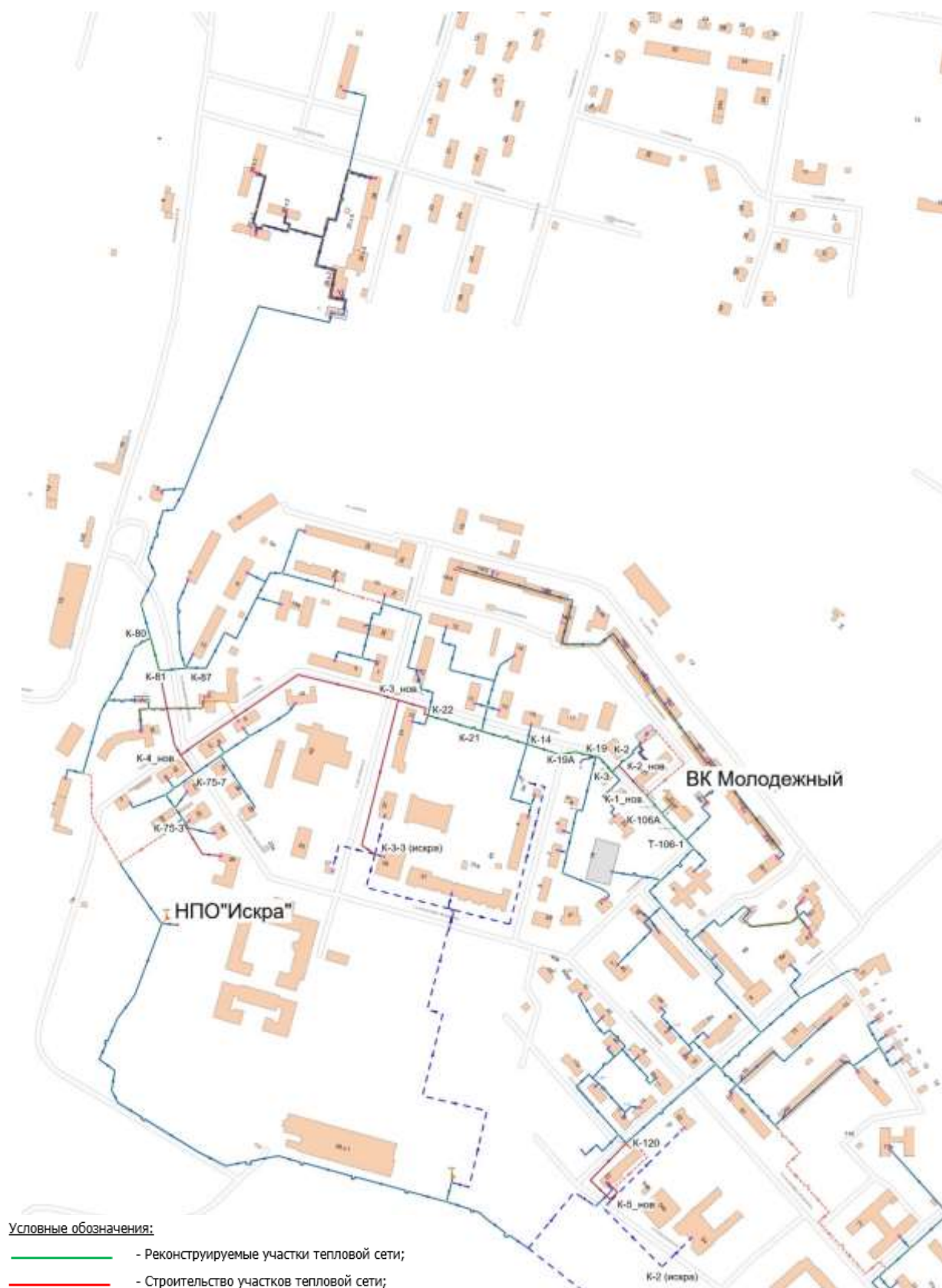


Рисунок 50 – Строительство и реконструкция тепловых сетей при переключении зоны действия котельной ВК Искра на ВК Молодежный

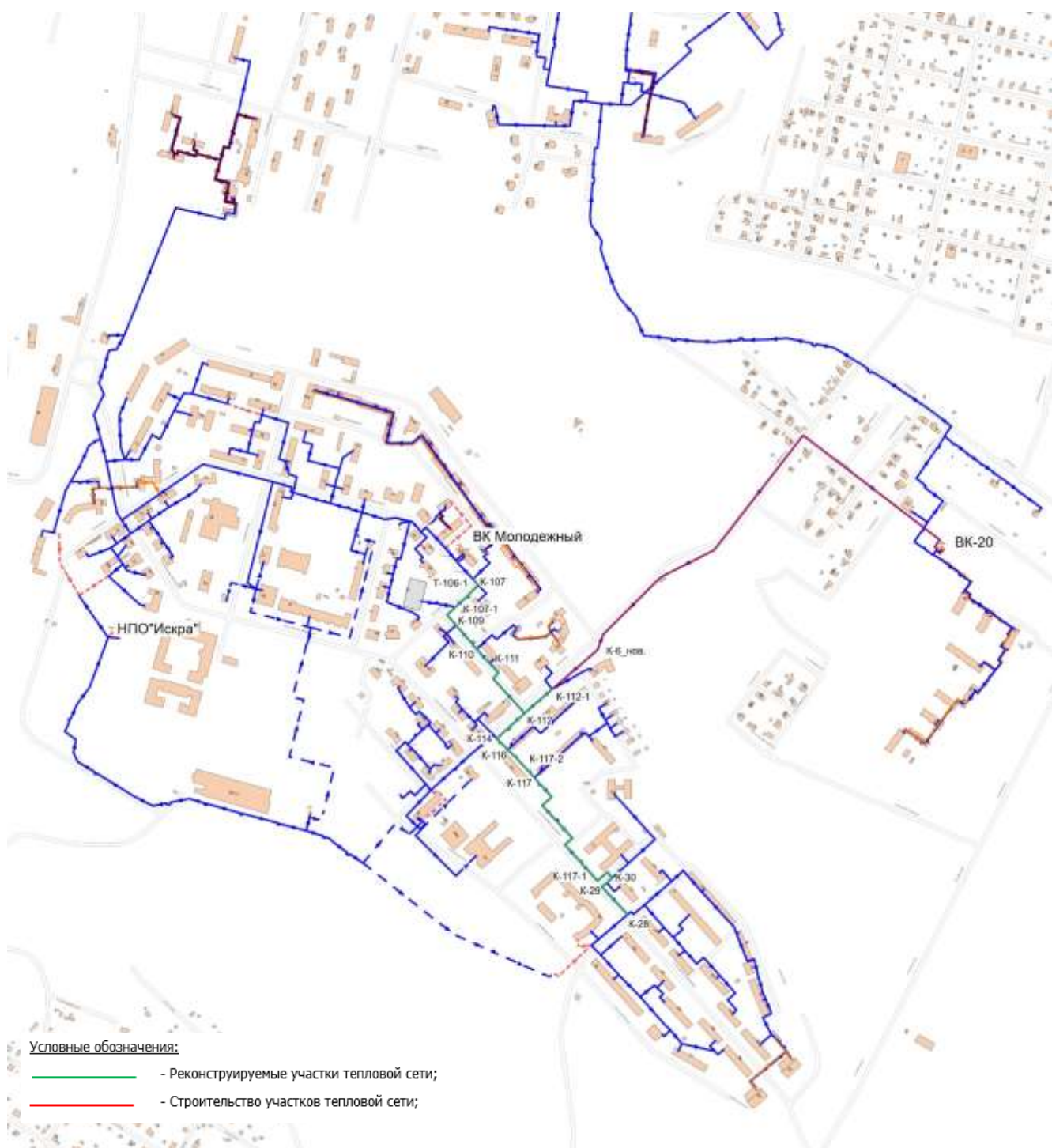


Рисунок 51 – Строительство и реконструкция тепловых сетей при полном переключении зоны действия котельных ВК Искра и ВК Молодежный на котельную ВК-20

ТЭЦ-9: переключение нагрузок ВК Каменского, 28, ВК РЖД Каменского, 9

В зону теплоснабжения источника с работой в комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии - ТЭЦ-9, имеющую профицит тепловой энергии объемом более 200 Гкал/ч, входит две квартальные котельные, осуществляющие деятельность по выработке тепловой энергии на нужды теплоснабжения и горячего водоснабжения потребителям жилищно-коммунального сектора города: ВК Каменского, 28, ВК РЖД Каменского, 9.

Котельная ВК РЖД Каменского, 9 находится на балансе филиала «Свердловская железная дорога» ОАО «РЖД». Котельная отапливает жилые кварталы микрорайона «Парковый» (квартал №752, 754, 755а, 756, 931), большая часть которых относится к ветхому жилью, запланированному под снос. Котельная ВК Каменского, 28 находится в зоне эксплуатационной ответственности ООО «ПСК» и работает на нужды отопления квартала № 709 и 979 микрорайона «Парковый». Котельная ВК Каменского 28 подлежит ликвидации, как отслужившая свой ресурс эксплуатации.

Схемой теплоснабжения предусмотрен перевод обеих котельных в режим ЦТП и переключение их нагрузок на ТЭЦ-9. Перевод котельных в разряд ЦТП подразумевает реконструкцию котельных, включающую в себя демонтаж котлового оборудования, установку теплообменных аппаратов, насосов, системы автоматики отопления и ГВС, системы диспетчеризации, замену трубопроводов и арматуры с подключением теплоносителя от магистральных трубопроводов ТЭЦ-9 с переводом на температурный график 150/70°С.

Для переключения зоны действия котельной ВК Каменского, 28 на ТЭЦ-9 необходимы:

- Перевод котельной в режим ЦТП с установкой теплообменников, системы автоматики и системы диспетчеризации – 4 738,7 тыс. руб. (в ценах 2020 г. без НДС). Плановый срок реализации – 2021 г.;
- Строительство тепловой сети от магистрали ТЭЦ-9 – 3 723,3 тыс. руб. (в ценах 2019 г. без НДС) (представлено в разделе 6.5.1).
- Плановый срок реализации мероприятий – 2021 г.

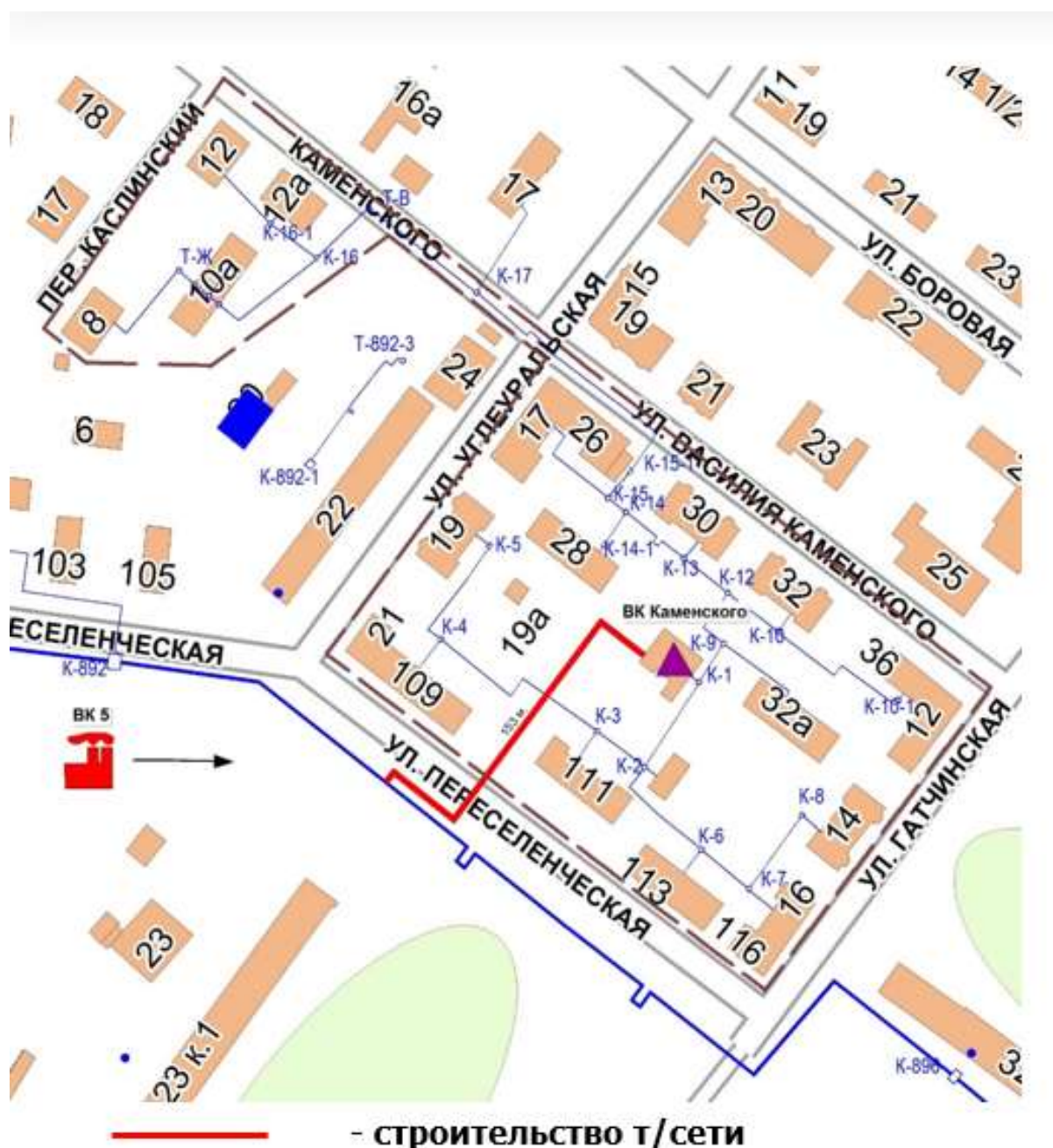


Рисунок 53 – Переключение зоны действия ВК Каменского, 28 на ТЭЦ-9

Для переключения зоны действия котельной ВК РЖД Каменского, 9 на ТЭЦ-9 необходимы:

- Перевод котельной в режим ЦТП с установкой теплообменников, системы автоматики – 7 333,7 тыс. руб. (в ценах 2020 г. без НДС);
- Строительство тепловой сети от магистрали ТЭЦ-9 – 24 821,7 тыс. руб. (в ценах 2020 г. без НДС) (представлено в разделе 6.1).

Плановый срок реализации мероприятий – 2020 г.

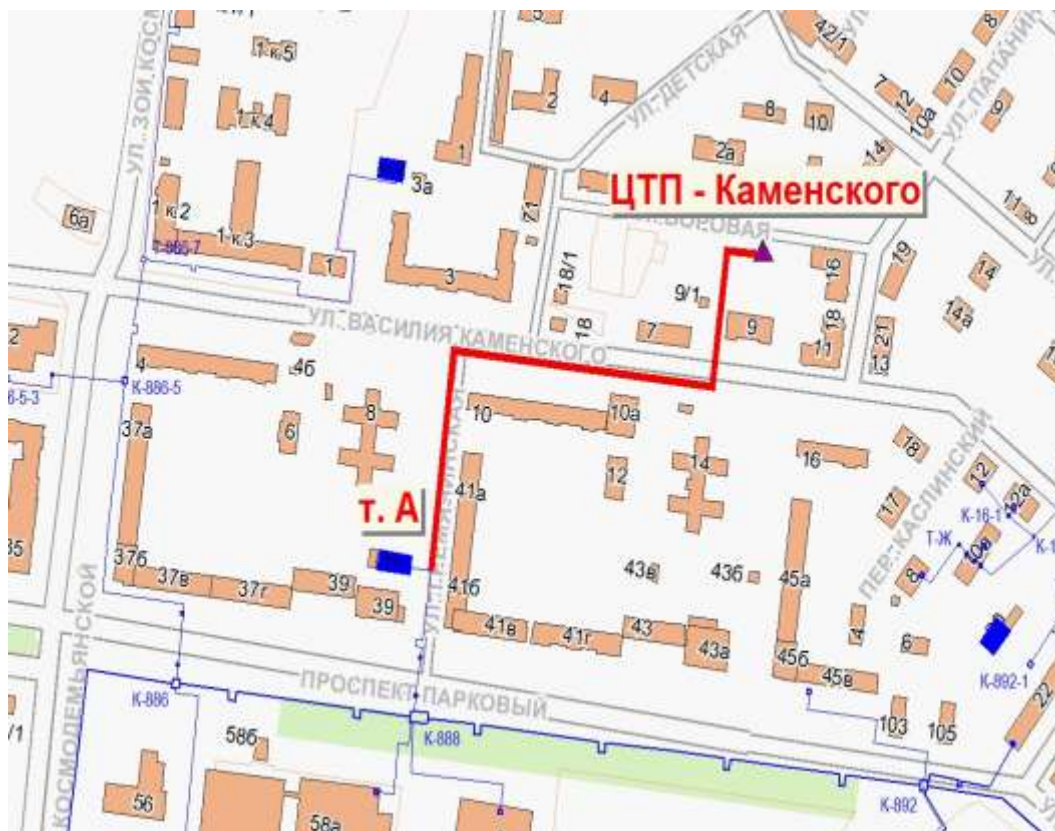


Рисунок 54 – Переключение зоны действия ВК РЖД Каменского, 9 на ТЭЦ-9

Суммарные капитальные затраты на реализацию мероприятий за 2020-2035 гг. составят 40 617,3 тыс. руб. (в ценах 2020 г. без НДС).

БМК №1-Чапаева: частичное переключение нагрузок ВК Чапаева, 6 на новую БМК

Котельная была введена в эксплуатацию в 1993 г., установленная мощность (21,4 Гкал/ч) была рассчитана с учетом перспективного развития жилого микрорайона «Чапаевский». Но с 2002 г. строительство новых объектов было «заморожено». На сегодняшний день мощность котельной слишком завышена для существующей подключенной к ней нагрузке (отопление – 2,75 Гкал/ч; ГВС – 0,24 Гкал/ч).

Схемой теплоснабжения предусматривается строительство блочной автоматизированной газовой котельной и подключение ее к существующим тепловым сетям. Потребители, находящиеся на территории, ограниченной ул. Еловской, Липовой, Новогодней и 3-м Еловским переулком переключаются на индивидуальное теплоснабжение. На новую БМК переключаются потребители, находящиеся восточнее ул. А. Пархоменко. Для подключения БМК необходимо строительство тепловой сети, представленной на рисунке ниже и в разделе 6.5.1. Перспективная зона действия новой БМК представлена на рисунке ниже. Капитальные затраты на реализацию мероприятий составят 13 915,9 тыс. руб. без НДС в ценах 2020 г.

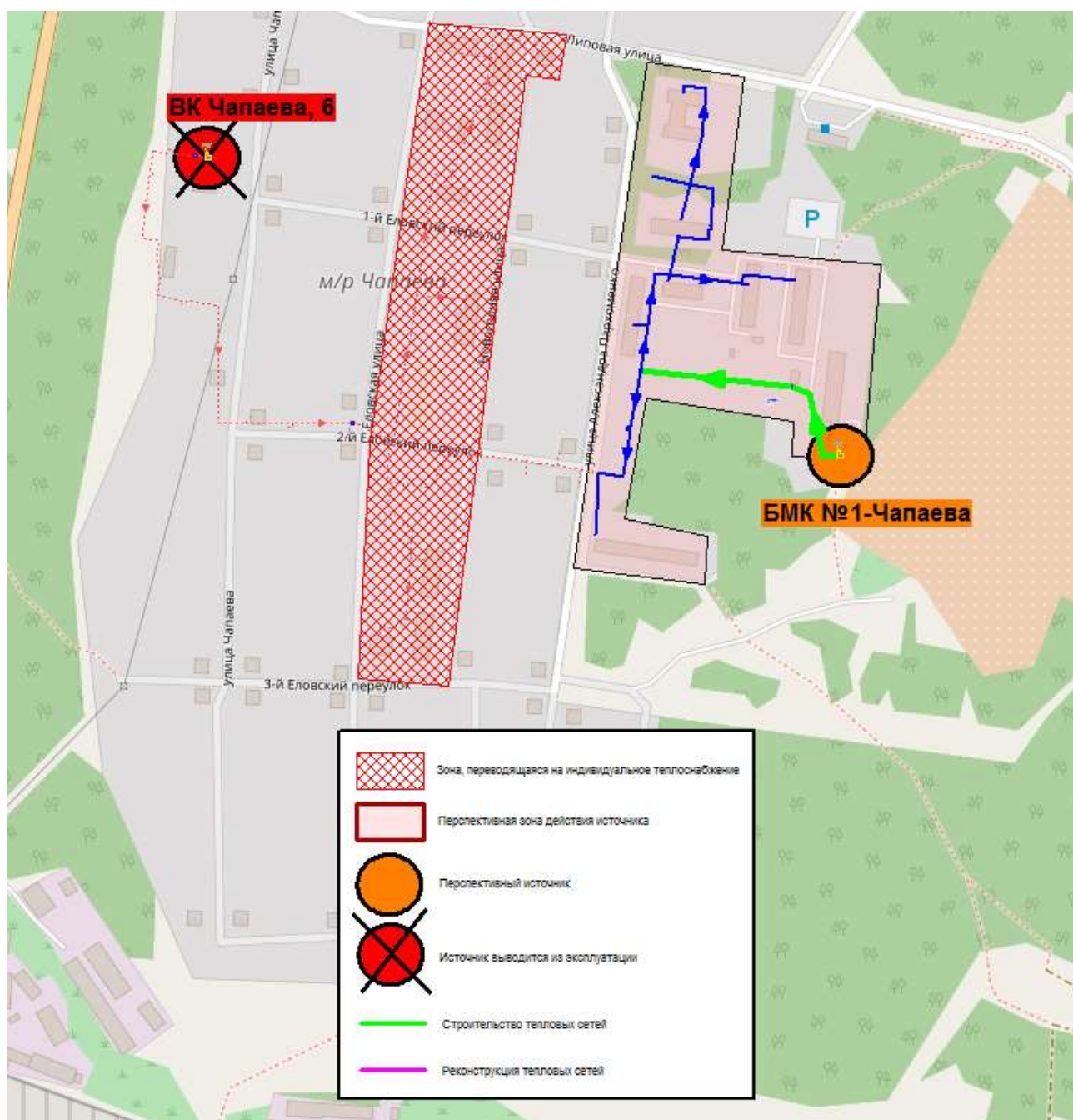


Рисунок 55 – Частичное переключение нагрузок ВК Чапаева, 6 на новую БМК

ВК Кислотные Дачи

Развитие системы теплоснабжения ВК Кислотные Дачи предполагает:

- реконструкцию ЦТП – 6 665,9 тыс. руб. в ценах 2020 г. без НДС;
 - перевод потребителей с открытой схемой подключения на закрытую схему с приготовлением ГВС в ИТП потребителей – 75 406,6 тыс. руб. в ценах 2020 г. без НДС. Затраты на данное мероприятие учитываются в главе 9;
 - реконструкция тепловых сетей при переводе потребителей с открытой схемой подключения на закрытую схему – 104 818,2 тыс. руб. в ценах 2020 г. без НДС;
 - реконструкция сетей ХВС при переводе потребителей с открытой схемой подключения на закрытую схему – 28 306,2 тыс. руб. в ценах 2020 г. без НДС.
- Капитальные затраты на реконструкцию сетей ХВС не учитываются в схеме теплоснабжения при расчете ценовых (тарифных) последствий и должны быть учтены в схеме водоснабжения г. Перми;

Капитальные затраты на реализацию мероприятий на тепловых сетях и сооружениях на них составят 186 890,7 тыс. руб. без НДС в ценах 2020 г.



Рисунок 56 - Трассировка магистралей от ВК Кислотные Дачи ООО «ПСК», подлежащих реконструкции

ВК Новые Ляды

Развитие системы теплоснабжения ВК Новые Ляды предполагает:

- перевод потребителей с открытой схемой подключения на закрытую схему с приготовлением ГВС в ИТП потребителей – 21 072,7 тыс. руб. в ценах 2020 г. без НДС;
- реконструкция тепловых сетей при переводе потребителей с открытой схемой подключения на закрытую схему – 62 018,9 тыс. руб. в ценах 2020 г. без НДС;
- реконструкция сетей ХВС при переводе потребителей с открытой схемой подключения на закрытую схему – 24 351,9 тыс. руб. в ценах 2020 г. без НДС. Капитальные затраты на реконструкцию сетей ХВС не учитываются в схеме теплоснабжения при расчете ценовых (тарифных) последствий и должны быть учтены в схеме водоснабжения г. Перми;

Капитальные затраты на реализацию мероприятий на тепловых сетях и сооружениях на них составят 83 091,6 тыс. руб. без НДС в ценах 2020 г.

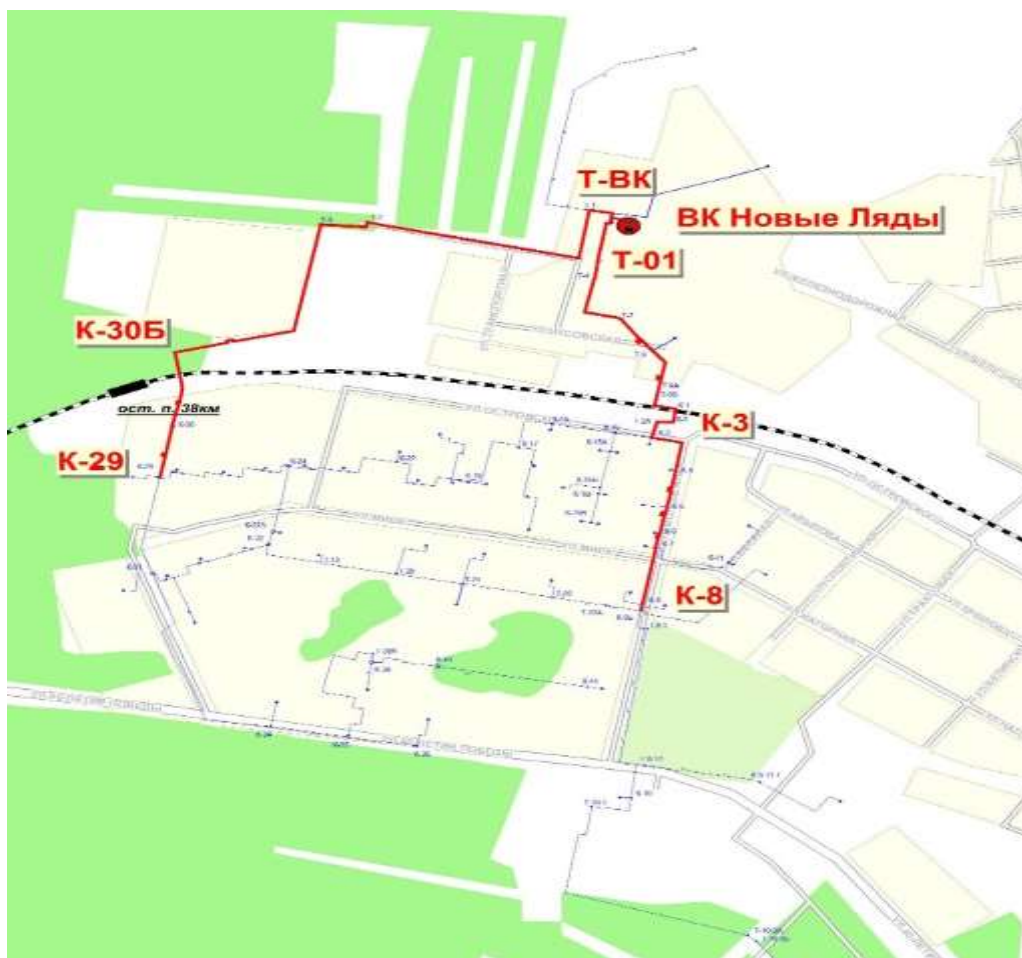


Рисунок 57 - Трассировка магистралей от ВК Новые Ляды ООО «ПСК»,
подлежащих реконструкции

ВК Запруд

Для решения проблемы пониженных параметров ГВС у потребителей необходимо строительство циркуляционных трубопроводов от котельной до каждого потребителя. Перечень реконструируемых трубопроводов ГВС представлен в разделе 6.5.2. Капитальные затраты на реализацию мероприятий на тепловых сетях и сооружениях на них составят 23 681,7 тыс. руб. без НДС в ценах 2020 г.

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

Схемой теплоснабжения не предусматривается прокладка новых и реконструкция существующих тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности. Дефициты тепловой мощности будут устранены за счет реализации мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии, представленных в Главе 7.

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

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

Мероприятия, рассматриваемые в данном разделе, включаются в Подгруппу проектов 02.01 «Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки».

В настоящее время реализуется Генеральный план города Перми, утвержденный решением Пермской городской Думы от 17.12.2010 г. №205 «Об утверждении Генерального плана города Перми». Расчетный срок реализации – 2022 г. Генеральный план города Перми не предусматривает расширение границ муниципалитета и направлен на реконструкцию и уплотнение существующих жилых кварталов, поэтому жилищная, комплексная или производственная застройка во вновь осваиваемых районах города минимальна и ограничена несколькими объектами.

В соответствии с постановлением Региональной службы по тарифам Пермского края от 11.12.2019 №194-тп на 2020 г. для ООО «ПСК» установлена стоимость строительства тепловых сетей для подключения потребителей с тепловой нагрузкой более 0,1 Гкал/ч и менее 1,5 Гкал/ч в

размере 5 313 тыс. руб. за 1 Гкал/ч без НДС; для подключения потребителей с тепловой нагрузкой менее 0,1 Гкал/ч в размере 22 048 тыс. руб. за 1 Гкал/ч без НДС.

Подключение перспективной нагрузки будет реализовываться в основном путем уплотнения существующей застройки. Наиболее крупные перспективные микрорайоны представлены ниже.

Микрорайон «Ива-1». Обозначенная застройка мкр. «Ива-1» рассчитана на ориентировочный период развития 2021-2034 гг. Поочередные сроки ввода новых строительных фондов мкр. «Ива-1», а также необходимые технические мероприятия по строительству тепловых сетей, реконструкции источников теплоснабжения, сроки реализации подключений могут быть определены/скорректированы в рамках ежегодной актуализации схемы теплоснабжения г. Перми по фактическому состоянию и динамике ввода перспективных площадей на период актуализации. В 2016-2017 ряд домов подключился к централизованной системе теплоснабжения ТЭЦ-6, ВК-3.

Микрорайон «Бахаревка». Обозначенная застройка мкр. «Бахаревка» рассчитана на длительный период развития и в настоящее время поочередные сроки ввода новых строительных фондов мкр. «Бахаревка» окончательно не определены застройщиком. Ориентировочные сроки строительства – 2023 г. В связи с этим, необходимые технические мероприятия по строительству тепловых сетей, реконструкции источников теплоснабжения, сроки реализации подключений будут определены/скорректированы в рамках ежегодной актуализации схемы теплоснабжения г. Перми по фактическому состоянию и динамике ввода перспективных площадей на период актуализации.

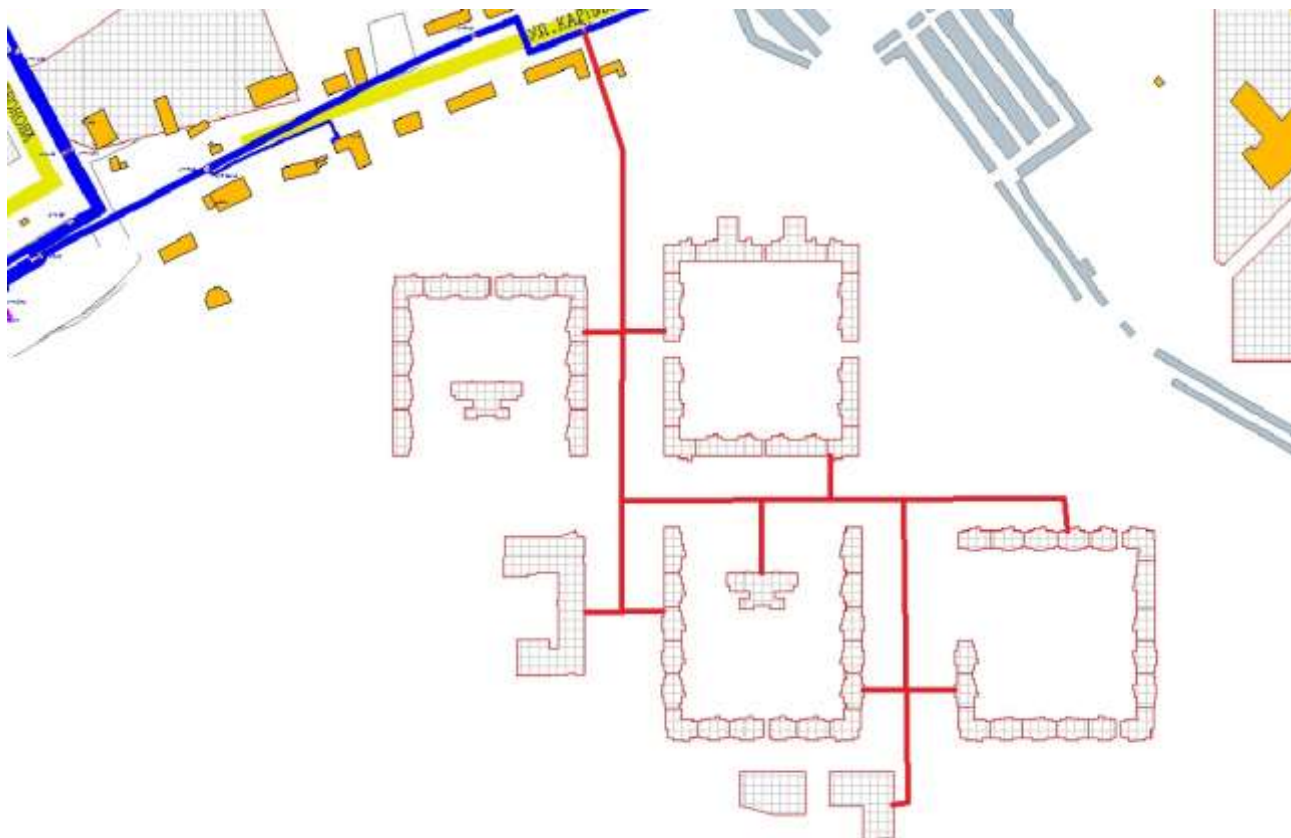


Рисунок 59 – Ситуационный план развития системы теплоснабжения микрорайона «Бахаревка»

Комплекс многоквартирных жилых домов по ул. Веденеева, 28. Обозначенная застройка рассчитана на длительный период развития и в настоящее время поочередные сроки ввода новых строительных фондов окончательно неопределены застройщиком. Ориентировочные сроки строительства – 2029 г. В связи с этим, необходимые технические мероприятия по строительству тепловых сетей, реконструкции источников теплоснабжения, сроки реализации подключений будут определены/скорректированы в рамках ежегодной актуализации схемы теплоснабжения г. Перми по фактическому состоянию и динамике ввода перспективных площадей на период актуализации.



Рисунок 60 – Ситуационный план развития системы теплоснабжения «комплекса многоквартирных жилых домов по ул. Веденева, 28.»

Комплекс многоквартирных жилых домов по ул. Красные казармы, кв.272.
Обозначенная застройка рассчитана на период развития 2021-2024 гг.

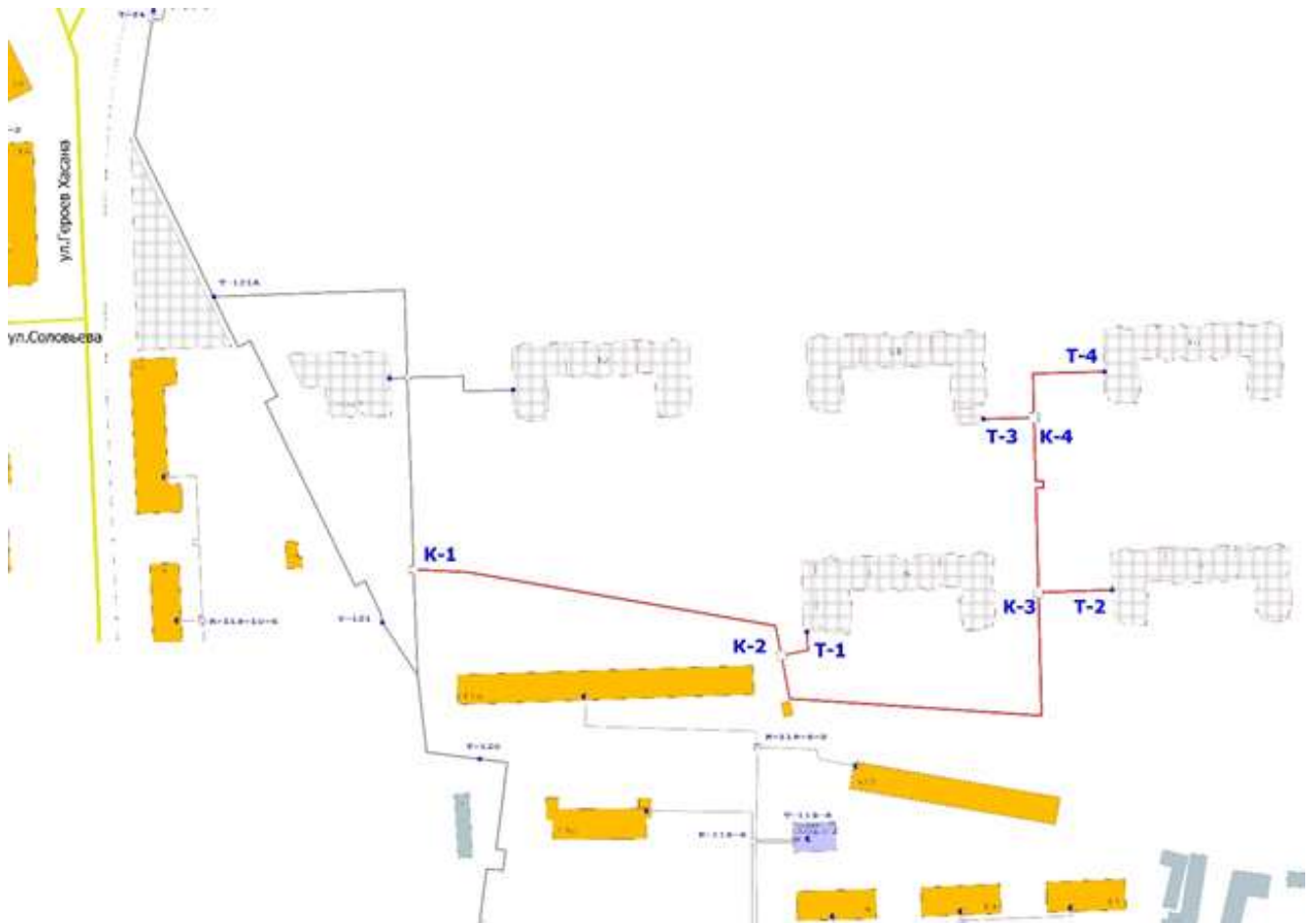


Рисунок 61 – Ситуационный план развития системы теплоснабжения «Комплекса многоквартирных жилых домов по ул. Красные казармы, кв.272.»

Полный перечень перспективных потребителей с указанием капитальных затрат на строительство тепловых сетей для их подключения к системам централизованного теплоснабжения представлен в таблице ниже. В следующей за ней таблице приведены объемы строительства тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (присоединения новых потребителей) систем централизованного теплоснабжения г. Перми.

Таблица 37 – Перечень перспективных потребителей системы централизованного теплоснабжения г. Перми

Планировочный район	Планировочный квартал	Название объекта	Адрес объекта	Год ввода	Источник	ТСО	ЕТО	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч			Затраты на строительство тепловых сетей в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.
								отопление и вентиляция	ГВС (средняя)	Всего	
Индустриальный	59:01:4410682	Жилье, заявитель - ООО «Вектор Строй»	Шахтерская, 19А	2020	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,045	0,014	0,059	1 192,0
Индустриальный	59:01:4413861	Прочее, заявитель - МУ «УКС Пермского муниципального района»	Шоссе Космонавтов, 59:01:4413861:69	2022	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,064	0,015	0,080	1 753,5
Ленинский	59:01:4410007	Жилье, заявитель - ООО «Окулово 24»	Окулова, 24	2020	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,497	0,151	0,648	3 389,8
Дзержинский	59:01:4410029	Жилье, заявитель - ФЛ «Алексеева Светлана Александровна, Ягодников Вадим Владимирович»	Решетникова, 17А	2021	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,330	0,101	0,431	2 447,2
Индустриальный	59:01:2910297	Жилье, заявитель - ООО «Триумф. Квартал 2»	Норильская,	2020	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,520	0,158	0,678	3 546,8
Индустриальный	59:01:4410845	Прочее, заявитель - ФЛ «Беляева Альбина Александровна»	Мира, 100	2020	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,173	0,041	0,214	1 118,6
Свердловский	59:32:0630006	Детское учрежд., заявитель - ОАО «СтройПанельКомплект»	мкр. Новый, ЖК	2020	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,161	0,006	0,168	877,0
Индустриальный	59:01:4410592	Жилье, заявитель - ООО «Горизонт-Билдинг»	Левченко, 21	2020	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,140	0,043	0,182	952,7
Дзержинский	59:01:4410544	Прочее, заявитель - ООО «ОСТ-Дизайн»	Подгорная, 15 Б	2020	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,046	0,011	0,057	1 158,7
Индустриальный	59:01:4410692	Жилье, заявитель - ФЛ «Посыпайченко Ирина Алексеевна»	Шахтерская, 24А	2021	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,036	0,011	0,046	1 022,8
Дзержинский	59:01:4415032	Администр., заявитель - ООО «Виват-трейд»	Парковый проспект, 56	2020	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,189	0,005	0,194	1 012,8
Индустриальный	59:01:4410593	Жилье, заявитель - ООО «"Дом на Гастелло"»	Капитана Гастелло, 5	2020	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,209	0,064	0,272	1 424,4
Ленинский	59:01:4410103	Гараж, заявитель - ФЛ «Шатров Дмитрий Николаевич»	Пермская, 162	2020	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,034	0,001	0,035	719,2
Индустриальный	59:01:4410690	Жилье, заявитель - ООО «УралСервис-Монолит»	Подводников, 88А	2020	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,235	0,072	0,307	1 605,7
Индустриальный	59:01:4410721	Прочее, заявитель - ФЛ «Смирнова Людмила Николаевна»	Подводников, 101	2020	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	1,180	0,277	1,457	7 619,2
Индустриальный	59:01:4413835	Прочее, заявитель - ООО «Парма»	Нефтяников,	2020	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,452	0,106	0,558	2 920,9
Ленинский	59:01:4410507	Прочее, заявитель - Религ. «Региональное духовное управление мусульман Пермского края, ЦРО»	Крылова,	2020	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,044	0,010	0,054	1 094,4
Индустриальный	59:01:4613904	Администр., заявитель - ФЛ «Кадыров Тахир Сапарович»	Шоссе Космонавтов, 347	2020	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,099	0,003	0,101	529,5
Индустриальный	59:01:4410694	Жилье, заявитель - ФЛ «Данилов Александр Валерьевич»	Олега Кошевого, 15а, 17	2021	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,075	0,023	0,098	2 150,9
Дзержинский	59:01:4419853	Администр., заявитель - ООО «Вавилон»	Окулова, 79	2020	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,228	0,006	0,234	1 223,3
Индустриальный	59:01:4410697	Жилье, заявитель - ФЛ «Посыпайченко Ирина Алексеевна»	Олега Кошевого, 36	2021	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,047	0,014	0,061	1 353,7
Дзержинский	59:01:4410580	жилье, заявитель - ЖСК «ЖСК "Челюскинцев 23"»	Челюскинцев, 23	2020	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,349	0,106	0,455	2 380,0
Свердловский	59:32:0630006	Прочее, заявитель - ФЛ «Петухов Виктор Анатольевич»	Культуры, 1	2020	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,009	0,002	0,011	225,3
Индустриальный	59:01:4716037	Прочее, заявитель - ООО «Авто-Сити»	Промышленная, 110Д	2020	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,083	0,019	0,102	534,5
Свердловский	59:01:4413640	Детское учрежд., заявитель - МАОУ «Центр развития ребенка - дет.сад 417, МАОУ»	Вижайская, 19а	2020	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,068	0,003	0,071	1 441,3

Планировочный район	Планировочный квартал	Название объекта	Адрес объекта	Год ввода	Источник	ТСО	ЕТО	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч			Затраты на строительство тепловых сетей в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.
								отопление и вентиляция	ГВС (средняя)	Всего	
Свердловский	59:01:4413644	Прочее, заявитель - ФЛ «Батова Марина Сергеевна»	Лодыгина, 4	2021	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,078	0,016	0,094	2 073,4
Дзержинский	59:01:4413853	Прочее, заявитель - ФЛ «Ярош Ян Павлович»	Встречная,	2020	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,053	0,012	0,065	1 319,7
Индустриальный	59:01:4716125	Гараж, заявитель - ФЛ «Мухаярова Светлана Павловна»	Промышленная, 84 Г	2020	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,005	0,000	0,005	108,7
Дзержинский	59:01:4410011	Прочее, заявитель - ФГБУ «Филиал "ЦИАТИ по Пермскому краю" ФГБУ "ЦИАТИ по ПФО"»	Монастырская, 130	2020	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,048	0,011	0,059	1 207,0
Ленинский	59:01:4410009	Прочее, заявитель - ООО «Пермьинвестгрупп»	Александра Матросова, 13	2020	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,022	0,005	0,028	563,3
Свердловский	59:01:4413617	Лечебное учрежд., заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Емельяна Ярославского,	2020	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,578	0,201	0,779	4 072,0
Дзержинский	59:01:4410432	Жилье, заявитель - ТСЖ «ТСЖ "Куфонина, 14"»	Куфонина, 14	2020	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,249	0,076	0,325	1 702,0
Индустриальный	59:01:4410833	Жилье, заявитель - ООО «Пермская финансово-производственная группа»	Баумана, 25 д	2020	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,163	0,050	0,212	1 109,7
Дзержинский	59:01:4410216	Прочее, заявитель - ФЛ «Гарбузова Ольга Валерьяновна»	Желябова, 10а	2020	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,022	0,005	0,028	563,3
Дзержинский	59:01:4410576	Лечебное учрежд., заявитель - ООО «Клиника Ухо, Горло, Нос»	Мильчакова, 27	2020	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,008	0,003	0,011	213,6
Дзержинский	59:01:4410407	Администр., заявитель - ООО «СтройПроектУрала»	Желябова, 16	2026	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,012	0,000	0,013	280,1
Свердловский	59:32:0630006	Жилье, заявитель - ОАО «СтройПанельКомплект»	мкр. Новый, ЖК	2020	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,349	0,106	0,455	2 380,0
Свердловский	59:32:3410017	Прочее, заявитель - Админ. «Управление архитектуры и градостроительства администрации Пермского муниципального района»	Весенний, 7	2020	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,061	0,014	0,075	1 528,9
Индустриальный	59:01:4410492	Прочее, заявитель - ФЛ «Осипов Александр Михайлович»	Блюхера, 9	2021	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,110	0,026	0,135	768,8
Индустриальный	59:01:4410870	Администр., заявитель - Админ. «Управление технического заказчика, МКУ администрации г. Перми»	Дениса Давыдова, 15	2020	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,085	0,002	0,088	1 778,5
Ленинский	59:01:4410117	Жилье, заявитель - ФЛ «Тупикина Людмила Дмитриевна»	Екатерининская, 27	2020	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,162	0,049	0,211	1 102,6
Индустриальный	59:01:4416002	Жилье, заявитель - ФЛ «Данилов Александр Валерьевич»	Декабристов, 76	2021	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,058	0,018	0,076	1 669,6
Индустриальный	59:01:4410593	Жилье, заявитель - ООО «Альфа-Групп»	Левченко, 29	2020	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,125	0,038	0,164	856,4
Дзержинский	59:01:4410588	Жилье, заявитель - ООО «ЖБК-Прикамье»	Овчинникова, кв. 588	2020	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,387	0,118	0,506	2 644,0
Индустриальный	59:01:4416007	Прочее, заявитель - Админ. «Министерство по физической культуре, спорту и туризму ПК»	Шоссе Космонавтов, 158 В	2020	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,051	0,012	0,063	1 271,4
Дзержинский	59:01:4410998	Жилье, заявитель - ООО «Альфа-Инвест»	Локомотивная, 1а	2020	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,295	0,090	0,385	2 016,0
Индустриальный	59:01:4416002	Прочее, заявитель - ФЛ «Вдовина Клавдия Александровна»	Декабристов, 43111	2020	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,069	0,016	0,085	1 722,0
Дзержинский	59:01:4410223	Жилье, заявитель - ООО «Дедал»	Грузинская, 18	2020	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,411	0,125	0,537	2 808,2
Дзержинский	59:01:4410396	Учебное учрежд., заявитель - КГАОУ ДО «Специализированная ДЮСШ Олимпийского резерва по базовым и олимпийским видам спорта "Старт", КГАОУ ДО»	Шпальная, 2, 4	2024	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,118	0,037	0,155	882,1

Планировочный район	Планировочный квартал	Название объекта	Адрес объекта	Год ввода	Источник	ТСО	ЕТО	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч			Затраты на строительство тепловых сетей в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.
								отопление и вентиляция	ГВС (средняя)	Всего	
Дзержинский	59:01:4410542	Жилье, заявитель - ПАО «Урал ФД»	Вильвенская, 22	2020	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,723	0,221	0,943	4 934,8
Дзержинский	59:01:4410510	Жилье, заявитель - ООО «Строительно-монтажное управление № 3 Сатурн-Р»	Данилихинская	2020	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	2,030	0,619	2,650	13 858,8
Свердловский	59:01:4413649	Прочее, заявитель - ФЛ «Худорожков Александр Анатольевич»	Академика Курчатова, 2 б	2020	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,043	0,010	0,053	1 078,3
Свердловский	59:32:3410007	Жилье, заявитель - Админ. «Управление архитектуры и градостроительства администрации Пермского муниципального района»	с/т Лесной ул. Попутная,	2021	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,050	0,015	0,065	1 428,9
Дзержинский	59:01:4410438	Жилье, заявитель - ФЛ «Осипов Александр Михайлович»	Подлесная, 43201	2020	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,406	0,124	0,529	2 768,9
Индустриальный	59:01:4416064	Прочее, заявитель - Админ. «Пермский институт Федеральной службы исполнения наказаний, ФКОУ ВПО»	Карпинского, 125 лит. Ю	2021	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,354	0,083	0,437	2 481,8
Свердловский	59:32:3410007	Жилье, заявитель - Админ. «Управление архитектуры и градостроительства администрации Пермского муниципального района»	снт. "Красава-3" ул. Попутная, уч. 89	2021	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,050	0,015	0,065	1 428,9
Свердловский	59:32:3410009	Жилье, заявитель - Админ. «Управление архитектуры и градостроительства администрации Пермского муниципального района»	снт. "Надежда" ул. Земляничная, уч. 8	2021	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,050	0,015	0,065	1 428,9
Свердловский	59:32:0630006	Прочее, заявитель - ООО «Пермагрокомплекс»	Камская, Т.центр	2023	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,077	0,024	0,100	570,1
Свердловский	59:32:3410001	Жилье, заявитель - Админ. «Управление архитектуры и градостроительства администрации Пермского муниципального района»	снт Смородинка ул. Янтарная, уч. 79	2020	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,050	0,015	0,065	1 316,7
Индустриальный	59:01:4410601	Жилье, заявитель - ИП «Смирнова Людмила Николаевна»	Формовщиков, 23а	2020	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,082	0,025	0,106	556,6
Дзержинский	59:01:4410013	Жилье, заявитель - ПАО «СМ Трест №14»	Толмачева, 3	2020	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,242	0,074	0,316	1 652,1
Дзержинский	59:32:0630006	Прочее, заявитель - Админ. «Управление архитектуры и градостроительства Администрации Пермского муниципального района»	Кирпичная, 59:32:0630006:12879	2022	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,061	0,014	0,075	1 659,2
Ленинский	59:01:4410006	Жилье, заявитель - ООО «Ива-Строй»	Окулова, 20	2021	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,608	0,186	0,794	4 507,2
Дзержинский	59:01:4410413	Жилье, заявитель - ООО «Петрокоминвест»	Строителей, 28	2020	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,745	0,227	0,973	5 088,2
Дзержинский	59:01:4510605	Администр., заявитель - ФЛ «Авдюхов Владимир Алексеевич»	Фоминская, 39	2021	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,018	0,000	0,019	414,3
Свердловский	59:32:3410007	Жилье, заявитель - Админ. «Управление архитектуры и градостроительства администрации Пермского муниципального района»	СНТ "Красава-3" ул. Попутная, 91 уч.	2021	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,050	0,015	0,065	1 428,9
Дзержинский	59:01:4410524	Многоквартирные жилые дома со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения, заявитель - ООО «Карбышева 43»	Плеханова, 61А (позиция 2)	2021	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	1,022	0,175	1,198	6 798,5
Дзержинский	59:01:4410396	Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Рыночная 1-ая, 1	2022	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,061	0,014	0,075	1 659,2
Индустриальный	59:01:4410836	Жилье, заявитель - ФЛ «Веселов Виталий Олегович»	Комбайнеров, 43	2021	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,389	0,119	0,508	2 884,8
Свердловский	59:32:3410001	Прочее, заявитель - Админ. «Управление архитектуры и градостроительства	Кондратовское с/п, севернее д. Кондратово,	2022	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,061	0,014	0,075	1 659,2

Планировочный район	Планировочный квартал	Название объекта	Адрес объекта	Год ввода	Источник	ТСО	ЕТО	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч			Затраты на строительство тепловых сетей в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.
								отопление и вентиляция	ГВС (средняя)	Всего	
		администрации Пермского муниципального района»									
Свердловский	59:32:0630006	Жилье, заявитель - ОАО «СтройПанельКомплект»	Кондратовское с/поселение, м/район "Новый"	2024	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,798	0,324	1,122	6 370,3
Ленинский	59:01:4410008	Многokвартирный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения, заявитель - ООО «Строительный комплекс Пермский»	Окулова, 29	2021	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,295	0,090	0,385	2 183,9
Дзержинский	59:01:4410514	Храм в честь Иверской иконы Божией Матери, заявитель - Местная религиозная организация православный Приход храма в честь Иверской иконы Божией Матери г. Перми Пермского края Пермской Епархии Русской Православной Церкви (Московский Патриархат)	Шоссе Космонавтов, 48	2022	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,074	0,032	0,106	599,8
Дзержинский	59:01:4613904	Прочее, заявитель - ФЛ «Бородин Сергей Павлович»	Шоссе Космонавтов	2022	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,257	0,060	0,317	1 798,4
Свердловский	59:32:3410001	Жилье, заявитель - Админ. «Управление архитектуры и градостроительства администрации Пермского муниципального района»	Янтарная, 12	2021	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,050	0,015	0,065	1 428,9
Свердловский	59:32:0630006	Жилье, заявитель - ОАО «СтройПанельКомплект»	мкр. Новый, ЖК	2021	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,349	0,106	0,455	2 582,7
Свердловский	59:32:0630006	Прочее, заявитель - ФЛ «Гладких Лев Александрович»	Камская,	2023	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,008	0,002	0,010	222,8
Индустриальный	59:01:4416078	Комплексная застройка земельного участка, заявитель - ПАО «СМ Трест №14»	Карпинского, 140	2026	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	6,632	1,607	8,239	46 765,7
Индустриальный	59:01:4416064	Прочее, заявитель - Админ. «Управление активами Пермь»	Карпинского, 1156	2022	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,268	0,063	0,331	1 879,4
Свердловский	59:32:0630006	Жилье, заявитель - ОАО «СтройПанельКомплект»	Кондратовское с/поселение	2024	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,453	0,184	0,638	3 618,7
Индустриальный	59:01:4410649	Жилье, заявитель - ООО «Талан-Пермь»	Карпинского, 50	2021	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	1,329	0,405	1,735	9 846,9
Индустриальный	59:01:4410825	Жилье, заявитель - ООО «Строй-Систем, Триумф»	Карпинского, 108а	2022	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,587	0,179	0,765	4 344,6
Индустриальный	59:01:4416078	Комплексная застройка земельного участка, заявитель - ПАО «СМ Трест №14»	Карпинского, 140	2027	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	6,632	1,607	8,239	46 765,7
Индустриальный	59:01:4410860	Лечебное учрежд., заявитель - Админ. «УКС ПК»	Советской Армии, 12	2023	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,929	0,430	1,359	7 713,3
Дзержинский	59:01:4410998	Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Подлесная, 57	2023	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,091	0,029	0,120	681,3
Ленинский	59:01:4410009	Жилье, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Окулова, 39	2022	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,298	0,091	0,390	2 211,0
Индустриальный	59:01:4410594	Жилье, заявитель - ООО «Австром»	Красных Командиров, 7	2022	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,438	0,134	0,572	3 244,9
Индустриальный	59:01:4716125	Промышл., заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Промышленная,	2023	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,031	0,001	0,033	722,0
Индустриальный	59:01:4410825	Жилье, заявитель - ООО «Строй-Систем, Триумф»	Карпинского, 108	2022	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,285	0,087	0,372	2 114,2
Индустриальный	59:01:4716125	Промышл., заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Промышленная, 84	2023	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,028	0,001	0,030	653,3
Свердловский	59:32:0630006	Жилье, заявитель - ОАО «СтройПанельКомплект»	Кондратовское с/поселение	2024	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,655	0,266	0,921	5 227,7
Индустриальный	59:01:4410825	Прочее, заявитель - ООО «Артель»	Карпинского, 106	2023	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,005	0,002	0,007	153,2

Планировочный район	Планировочный квартал	Название объекта	Адрес объекта	Год ввода	Источник	ТСО	ЕТО	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч			Затраты на строительство тепловых сетей в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.
								отопление и вентиляция	ГВС (средняя)	Всего	
Индустриальный	59:01:4410628	Жилье, заявитель - ООО «Проект»	Карпинского, 79	2022	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,430	0,131	0,561	3 186,8
Свердловский	59:32:0630006	Жилье, заявитель - ОАО «СтройПанельКомплект»	мкр. Новый, ЖК	2022	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,349	0,106	0,455	2 582,7
Свердловский	59:32:0630006	Жилье, заявитель - ОАО «СтройПанельКомплект»	мкр. Новый, ЖК	2022	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,349	0,106	0,455	2 582,7
Свердловский	59:32:0630006	Жилье, заявитель - ОАО «СтройПанельКомплект»	мкр. Новый, ЖК	2022	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,349	0,106	0,455	2 582,7
Индустриальный	59:01:4716125	Промышл., заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Промышленная,	2023	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,028	0,001	0,030	653,3
Дзержинский	59:01:4410029	Жилье, заявитель - ООО «Проект 2»	Решетникова, 17	2022	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,120	0,037	0,156	886,7
Дзержинский	59:01:4410029	Жилье, заявитель - ООО «Проект 2»	Решетникова, 19	2022	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,215	0,066	0,280	1 591,5
Индустриальный	59:01:4410870	Учебное учрежд., заявитель - МАОУ «Гимназия №1, МАОУ»	Космонавта Леонова, 14	2023	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,040	0,013	0,053	1 169,9
Индустриальный	59:01:4716147	Промышл., заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Промышленная, 76	2023	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,028	0,001	0,030	653,3
Индустриальный	59:01:4410758	Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Одоевского, 21	2023	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,046	0,014	0,060	1 323,2
Индустриальный	59:01:4416015	Жилье, заявитель - ООО «Проект 2»	Космонавта Леонова, 45	2023	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,138	0,056	0,194	1 101,9
Дзержинский	59:01:4410746	Жилье, заявитель - ООО «УралДомСтрой»	Энгельса, 18	2023	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,177	0,072	0,249	1 415,9
Свердловский	59:01:4410267	Прочее, заявитель - ООО «Консалтинг-Сервис»	25-го Октября, 106	2020	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,010	0,002	0,012	241,4
Ленинский	59:01:4410038	Детское учрежд., заявитель - МАДОУ «Детский сад № 273»	25-го Октября, 1а	2020	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,025	0,001	0,026	530,1
Ленинский	59:01:4410108	Администр., заявитель - ФЛ «Гилева Людмила Ильинична»	Екатерининская, 82 лит. А	2020	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,014	0,000	0,015	296,4
Ленинский	59:01:4410114	Администр., заявитель - ООО «Транс Строй Инвест»	Клименко, 16	2020	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,110	0,003	0,113	589,7
Ленинский	59:01:4410033	Администр., заявитель - ООО «Строй-Комплект»	Монастырская, 73	2021	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,226	0,006	0,232	1 314,9
Свердловский	59:01:4311942	Жилье, заявитель - ООО «Авиатор-2»	Старцева, 143	2020	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,478	0,146	0,624	3 261,3
Свердловский	59:01:4410155	Жилье, заявитель - ООО «Сириус (изм. На Современный квартал "Новый центр")»	квартал 155, кв. 155	2020	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,424	0,129	0,554	2 897,4
Свердловский	59:01:4410156	Жилье, заявитель - ООО «Сириус (изм. На Современный квартал "Новый центр")»	квартал 156, кв. 156	2020	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	1,079	0,329	1,408	7 364,7
Ленинский	59:01:4410072	Администр., заявитель - Админ. «Управление по эксплуатации административных зданий г. Перми МКУ»	Ленина, 27 лит. Е	2020	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,006	0,000	0,006	125,8
Свердловский	59:01:4410569	Прочее, заявитель - ООО «Аренда-Центр»	Комсомольский проспект, 59а лит А	2020	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,016	0,004	0,020	402,3
Свердловский	59:01:4410569	Прочее, заявитель - ООО «Аренда-Центр»	Комсомольский проспект, 59а лит А1	2020	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,016	0,004	0,020	402,3
Свердловский	59:01:4410569	Прочее, заявитель - ООО «Аренда-Центр»	Комсомольский проспект, 59а лит Б	2020	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,016	0,004	0,020	402,3
Свердловский	59:01:4410569	Прочее, заявитель - ООО «Аренда-Центр»	Комсомольский проспект, 59а лит Б1	2020	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,016	0,004	0,020	402,3
Ленинский	59:01:4410139	Администр., заявитель - ООО «Негоциант»	Сибирская, 31Б	2020	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,025	0,001	0,025	512,0
Свердловский	59:01:4410886	Прочее, заявитель - ФЛ «Алышов Заман Рустам оглы»	Краснополянская, 3	2020	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,049	0,011	0,060	1 223,1

Планировочный район	Планировочный квартал	Название объекта	Адрес объекта	Год ввода	Источник	ТСО	ЕТО	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч			Затраты на строительство тепловых сетей в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.
								отопление и вентиляция	ГВС (средняя)	Всего	
Ленинский	59:01:4410137	Прочее, заявитель - ФЛ «Кусакина О.В.»	Луначарского, 77 а	2020	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,030	0,007	0,036	740,3
Ленинский	59:01:4410037	Администр., заявитель - АО «Камская долина»	Советская, 32	2021	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,032	0,001	0,033	731,1
Мотовилихинский	59:01:4219198	Администр., заявитель - ФЛ «Остапец Игорь Юрьевич, Савченко Олег Брониславович»	Грибоедова,	2020	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,053	0,001	0,054	1 104,8
Мотовилихинский	59:01:4311004	Прочее, заявитель - ООО «Проспект-Н»	Макаренко, 48	2021	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,130	0,030	0,160	908,2
Свердловский	59:01:4410218	Прочее, заявитель - ООО «РИВА групп»	Нечаева, 29	2027	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,078	0,025	0,103	584,5
Свердловский	59:01:4411052	Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Чернышевского, между ж.д. 1-4	2020	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,244	0,057	0,302	1 578,5
Ленинский	59:01:4410044	Администр., заявитель - ООО «ЭмДжи Групп»	Советская, 35	2020	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,165	0,004	0,169	885,6
Свердловский	59:01:4410729	Жилье, заявитель - ООО «Австром»	Краснофлотская, 30б	2020	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,271	0,083	0,353	1 848,3
Свердловский	59:01:4413612	Прочее, заявитель - ООО «Строительная компания "Альянс"»	Солдатова, 31а	2021	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,495	0,116	0,611	3 466,5
Свердловский	59:01:4413653	Прочее, заявитель - АО «Пермский Моторный Завод»	Героев Хасана, 76 Лит. Т	2020	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,060	0,014	0,074	1 496,7
Мотовилихинский	59:01:4311752	Администр., заявитель - ООО «Коммерческая фирма "Нопелест-Инвест"»	Уинская, 2а	2020	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,248	0,006	0,254	1 329,6
Свердловский	59:01:4411531	Жилье, заявитель - ООО «Пермский квартал»	Муромская, 3	2021	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,533	0,162	0,695	3 945,7
Свердловский	59:01:4410267	Промышл., заявитель - АО «Пермская научно-производственная приборостроительная компания»	25-го Октября, 10б	2020	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,036	0,001	0,037	752,7
Ленинский	59:01:4410085	Лечебное учрежд., заявитель - Админ. «УКС ПК»	Ленина, 16	2021	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,454	0,158	0,612	3 474,1
Свердловский	59:01:4413601	Прочее, заявитель - ФЛ «Рустамов Чингиз Израил-Оглы»	Яблочкова, 19	2023	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,001	0,000	0,002	41,8
Свердловский	59:01:4411052	Прочее, заявитель - ФЛ «Батова Марина Сергеевна»	Чернышевского, 1 А	2021	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,024	0,006	0,029	646,2
Свердловский	59:01:4410165	Прочее, заявитель - ООО «Научно-производственное объединение "АэроСфера"»	25-го Октября, 89	2021	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,042	0,010	0,051	1 135,2
Ленинский	59:01:4410039	Администр., заявитель - ООО «Бауформат»	Советская, 18	2021	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,026	0,001	0,027	584,9
Свердловский	59:01:4410925	Гараж, заявитель - ФЛ «Балянов Олег Анатольевич»	Ижевская, 21	2021	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,016	0,001	0,016	363,0
Свердловский	59:01:4413612	Прочее, заявитель - Религ. «Централизованная религиозная организация "Духовное управление мусульман Пермского края" (Пермский му»	Яблочкова, 13	2023	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,039	0,012	0,052	1 142,1
Ленинский	59:01:4410088	Администр., заявитель - ФЛ «Флегинский А.Е.»	Ленина, 44	2021	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,069	0,002	0,071	1 559,6
Свердловский	59:01:4410167	Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	25-го Октября, 105б	2021	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,122	0,029	0,151	854,3
Ленинский	59:01:4410037	Администр., заявитель - АО «Камская долина»	Советская, 30а	2020	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,058	0,001	0,059	1 203,6
Ленинский	59:01:4410140	Администр., заявитель - ФЛ «Перхун Дмитрий Юрьевич»	Сибирская, 22 / Пушкина 15а	2021	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,089	0,002	0,092	2 017,7
Мотовилихинский	59:01:4219198	Детское учрежд., заявитель - ООО «ЖБК-Инвест»	Грибоедова, 68 В	2020	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,403	0,016	0,418	2 188,7

Планировочный район	Планировочный квартал	Название объекта	Адрес объекта	Год ввода	Источник	ТСО	ЕТО	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч			Затраты на строительство тепловых сетей в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.
								отопление и вентиляция	ГВС (средняя)	Всего	
Свердловский	59:01:4410947	Прочее, заявитель - ООО «Виват-трейд»	Солдатова, 51	2022	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,085	0,020	0,105	598,0
Свердловский	59:01:4410270	Прочее, заявитель - АО «Пермская научно-производственная приборостроительная компания»	Чернышевского, 28	2021	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,372	0,087	0,459	2 603,2
Ленинский	59:01:4410004	Администр., заявитель - ООО «Тандем»	Монастырская, 12в	2021	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,099	0,003	0,101	574,6
Свердловский	59:01:4411056	Жилье, заявитель - ООО «Владимирский»	Кустовая, 2а	2020	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,300	0,092	0,392	2 048,1
Мотовилихинский	59:01:4311913	Жилье, заявитель - ООО «Сириус-СК»	Пушкарская, 138	2020	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,602	0,184	0,786	4 110,6
Мотовилихинский	59:01:4219248	Прочее, заявитель - ООО «ЦИСК, ООО»	Уинская, 55	2021	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	1,344	0,315	1,659	9 419,3
Свердловский	59:01:4410914	Учебное учрежд., заявитель - С(к)ОШ «С(к)ОШ для детей с ОВЗ №154»	Пихтовая, 30а	2022	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,008	0,002	0,010	209,6
Свердловский	59:01:4410732	Прочее, заявитель - ФЛ «Хамзин Радик Рафисович»	Куйбышева, 68	2022	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,014	0,003	0,017	384,2
Ленинский	59:01:4410072	Администр., заявитель - ЗАО «Западно-Уральский аттестационный центр»	Ленина, 27, 27а, 27б	2022	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,018	0,000	0,019	409,4
Ленинский	59:01:4410089	Администр., заявитель - ФЛ «Михейчева Л.А.»	Пермская, 67	2022	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,019	0,000	0,019	428,9
Ленинский	59:01:4410108	Администр., заявитель - СБ РФ «Сбербанк России, Пермское отделение 6984»	Пермская, 76	2022	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,039	0,001	0,040	877,3
Ленинский	59:01:4410108	Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Пермская, 84	2022	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,061	0,014	0,075	1 659,2
Ленинский	59:01:4410089	Администр., заявитель - УК «УК Кастом Кэпитал»	Пермская, 61	2022	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,022	0,001	0,023	506,9
Ленинский	59:01:4410071	Администр., заявитель - ООО «Стройиндустрия»	Ленина, 33-35	2022	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,065	0,002	0,066	1 462,1
Свердловский	59:01:4410912	Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Пихтовая, 31	2022	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,116	0,027	0,143	813,8
Ленинский	59:01:4410084	Администр., заявитель - Админ. «Управление судебного департамента в Пермском крае»	Пермская, 11а	2022	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,156	0,004	0,160	908,4
Свердловский	59:01:4410946	Жилье, заявитель - УК «Дом на Гастелло»	Уфимская, 6а	2021	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,090	0,027	0,117	666,0
Мотовилихинский	59:01:4311001	Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Техническая, 4	2022	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,184	0,043	0,227	1 285,9
Свердловский	59:01:4410156	Администр., заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Швецова, 3 (:1)	2022	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,123	0,003	0,126	717,7
Свердловский	59:01:4410156	Администр., заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Швецова, 3 (:2)	2022	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,123	0,003	0,126	717,7
Свердловский	59:01:4410290	Учебное учрежд., заявитель - МАУ ДО «Летающий лыжник, СДЮШОР, МАУ ДО»	Тихая, 22	2022	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,134	0,031	0,166	939,7
Мотовилихинский	59:01:4311730	Лечебное учрежд., заявитель - ФЛ «Екимов Виктор Иванович»	КИМ, 78 Б	2022	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,055	0,019	0,074	1 635,4
Свердловский	59:01:4410173	Учебное учрежд., заявитель - Админ. «УКС ПК»	Полины Осипенко, 46	2022	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,207	0,048	0,255	1 447,7
Ленинский	59:01:4410088	Жилье, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Пермская, 51	2021	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,199	0,061	0,260	1 475,3
Свердловский	59:01:4411453	Промышл., заявитель - ООО «Теплогазстрой»	Куйбышева, 118б	2022	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,124	0,004	0,128	726,6
Свердловский	59:01:4410175	Жилье, заявитель - ФЛ «Липатов Сергей Алексеевич»	Швецова, 48	2021	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,224	0,068	0,293	1 661,2
Мотовилихинский	59:01:4311913	Администр., заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Пушкарская, 138	2022	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,287	0,007	0,295	1 673,8

Планировочный район	Планировочный квартал	Название объекта	Адрес объекта	Год ввода	Источник	ТСО	ЕТО	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч			Затраты на строительство тепловых сетей в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.
								отопление и вентиляция	ГВС (средняя)	Всего	
Мотовилихинский	59:01:4311002	Прочее, заявитель - ФГБОУ ВО «Пермская государственная фармацевтическая Академия, ФГБОУ ВО»	Крупской, 46	2022	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,400	0,094	0,493	2 801,1
Ленинский	59:01:4410002	Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Монастырская, 10	2022	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,489	0,115	0,604	3 426,0
Ленинский	59:01:4410042	Жилье, заявитель - ООО «Кудесник-плюс»	Островского, 3	2021	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,392	0,119	0,511	2 900,3
Ленинский	59:01:4410147	Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Максима Горького,	2022	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,611	0,143	0,754	4 280,3
Ленинский	59:01:4410002	Жилье, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Окулова,	2024	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,373	0,152	0,525	2 980,1
Свердловский	59:01:4410173	Учебное учрежд., заявитель - МАОУ «СОШ №93, МАОУ»	Полины Осипенко, 46	2022	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,318	0,074	0,392	2 225,6
Ленинский	59:01:4410073	Администр., заявитель - ЦБ РФ «Центральный Банк РФ»	Ленина, 19,21	2022	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,328	0,009	0,337	1 912,2
Мотовилихинский	59:01:4311741	Администр., заявитель - ОАО «СтройПанельКомплект»	Макаренко, 19в	2022	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,388	0,010	0,398	2 261,0
Свердловский	59:01:4410269	Жилье, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Чернышевского, 9а	2021	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,697	0,213	0,909	5 161,6
Мотовилихинский	59:01:4311913	Администр., заявитель - ООО «Сириус»	Пушкарская, 142	2020	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,496	0,013	0,509	2 663,9
Свердловский	59:01:4410890	Прочее, заявитель - ООО «ФИНПРОЕКТ»	Ординская, 12, 14, 16	2022	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,943	0,221	1,164	6 609,3
Мотовилихинский	59:01:4311741	Лечебное учрежд., заявитель - Религ. «Дом сестринского ухода Благо»	Юрша, 11	2023	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,012	0,005	0,017	377,5
Мотовилихинский	59:01:4311943	Администр., заявитель - Религ. «Православный приход во имя Апостола Андрея Первозванного»	Старцева, 140	2022	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,058	0,000	0,058	1 285,4
Ленинский	59:01:4418026	Прочее, заявитель - ФЛ «Юшков Всеволод Борисович»	Петропавловская, 1а	2023	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,038	0,012	0,050	1 100,3
Ленинский	59:01:4410108	Жилье, заявитель - ФЛ «Гилева Людмила Ильинична»	Пермская, 84	2022	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,049	0,015	0,064	1 413,9
Ленинский	59:01:4410109	Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Пермская, 64	2023	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,046	0,014	0,060	1 323,2
Свердловский	59:01:4410912	Промышл., заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Пихтовая, 37в	2023	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,028	0,001	0,030	653,3
Ленинский	59:01:4410138	Прочее, заявитель - ООО «"Спутник на Комсомольском, 36"»	Комсомольский проспект, 36	2023	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,009	0,003	0,011	250,7
Свердловский	59:01:4410277	Жилье, заявитель - ООО «СтройФинанс»	Островского, 60 Б	2024	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,110	0,045	0,154	876,5
Мотовилихинский	59:01:4311778	Детское учрежд., заявитель - Админ. «УКС ПК»	Звонарева, 6а	2023	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,094	0,005	0,099	2 183,2
Свердловский	59:01:4311946	Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Балхашская,	2023	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,367	0,115	0,481	2 732,2
Свердловский	59:01:4410165	Администр., заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Красноармейская 1-я, 40	2023	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,246	0,009	0,255	1 446,2
Мотовилихинский	59:01:4311741	Администр., заявитель - ООО «УралСервис-Монолит»	Юрша, 1в	2023	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,061	0,002	0,064	1 400,7
Свердловский	59:01:4410315	Жилье, заявитель - ООО «Стройсервис»	Революции, 2а	2022	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,355	0,108	0,464	2 633,1
Мотовилихинский	59:01:4311752	Жилье, заявитель - УК «Управляющая компания ДОМКОМ»	Юрша, 23	2022	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,457	0,139	0,596	3 384,3
Мотовилихинский	59:01:4311066	Прочее, заявитель - Админ. «Департамент ЖКХ Администрации г. Перми»	Уральская,	2023	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,504	0,158	0,662	3 757,7

Планировочный район	Планировочный квартал	Название объекта	Адрес объекта	Год ввода	Источник	ТСО	ЕТО	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч			Затраты на строительство тепловых сетей в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.
								отопление и вентиляция	ГВС (средняя)	Всего	
Свердловский	59:01:4310919	Жилье, заявитель - ООО «Авиатор»	Ижевская, 38	2022	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,652	0,199	0,851	4 832,5
Свердловский	59:01:4410147	Жилье, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Максима Горького,	2022	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,697	0,213	0,909	5 161,6
Ленинский	59:01:4410085	Лечебное учред., заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Ленина, 16а	2023	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,465	0,215	0,680	3 858,0
Мотовилихинский	59:01:4219248	Жилье, заявитель - ООО «Девелопмент-Юг»	Сакко и Ванцетти (часть подкл.), Ива	2022	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	11,277	3,440	14,717	83 534,4
Свердловский	59:01:4410147	Жилье, заявитель - ОАО «Пермглавснаб»	Максима Горького, 45	2023	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,305	0,124	0,429	2 435,4
Свердловский	59:01:4410179	Жилье, заявитель - АО «Кортрос-Пермь»	Революции, 52	2023	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,416	0,169	0,585	3 318,4
Свердловский	59:01:4410179	Жилье, заявитель - АО «Кортрос-Пермь»	Революции, 52б	2023	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	1,025	0,417	1,441	8 179,9
Ленинский	59:01:4410114	Жилье, заявитель - ГСК «ГСК Мегаполис»	квартал №114, микрорайон "Разгуляй", -	2023	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,470	0,191	0,662	3 756,5
Кировский	59:01:1713133	Жилье, заявитель - ФЛ «Емельянов В. А.»	Юнг Прикамья, 12	2023	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	0,013	0,005	0,018	417,9
Кировский	59:01:1717115	Промышл., заявитель - АО «Научно-исследовательский институт полимерных материалов»	Безымянная, 1	2020	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	0,124	0,004	0,128	729,0
Кировский	59:01:1713089	Жилье, заявитель - ООО «ПСК ЭкоТеплоРесурс»	Торговая, 7 (ж.д)	2020	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	0,244	0,074	0,319	1 808,3
Кировский	59:01:1713096	Жилье, заявитель - ЖСК «ЖСК Правый берег»	Кировоградская, 70	2020	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	0,292	0,089	0,381	2 160,7
Кировский	59:01:1713158	Жилье, заявитель - ПАО «СМ Трест №14»	Сокольская, 10Б	2020	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	0,442	0,135	0,577	3 275,9
Кировский	59:01:1713150	Жилье, заявитель - АО «ПЗСП»	Адмирала Ушакова, 15 (2 комплекс)	2020	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	0,308	0,094	0,402	2 284,6
Кировский	59:01:1713150	Жилье, заявитель - АО «ПЗСП»	Адмирала Ушакова, 15 (1 комплекс)	2020	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	0,308	0,094	0,402	2 284,6
Кировский	59:01:1713019	Жилье, заявитель - ООО «Проект-1»	Автозаводская, 11	2020	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	1,537	0,469	2,006	11 384,2
Кировский	59:01:1713089	Администр., заявитель - ФЛ «Полынский Александр Эдуардович»	Торговая, 7 (адм. Зд)	2020	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	0,027	0,001	0,028	614,1
Кировский	59:01:1713049	Жилье, заявитель - ФЛ «Посыпайченко Ирина Алексеевна»	Магистральная, 74	2020	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	0,089	0,027	0,116	658,3
Кировский	59:01:1713096	Прочее, заявитель - ФЛ «Ляндаев Евгений Вячеславович»	Кировоградская, 85	2021	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	0,063	0,015	0,078	1 782,5
Кировский	59:01:1713010	Прочее, заявитель - ООО «Ветеран-2»	Ласьвинская, 15	2022	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	0,012	0,003	0,015	331,8
Кировский	59:01:1713132	Жилье, заявитель - ООО «А-Система»	Юнг Прикамья, 14, 16	2021	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	0,259	0,079	0,338	2 000,3
Кировский	59:01:1713158	Прочее, заявитель - ФЛ «Соколова Лидия Егоровна»	Буксирная, 13 а	2022	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	0,000	0,000	0,001	12,1
Кировский	59:01:1713143	Прочее, заявитель - ФЛ «Никишина Екатерина Павловна»	Адмирала Ушакова, 30	2022	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	0,008	0,002	0,010	209,6
Кировский	59:01:1713143	Прочее, заявитель - ПАО «Сбербанк России, Пермское отделение 6984»	Адмирала Ушакова, 36	2022	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	0,048	0,011	0,060	1 316,2
Кировский	59:01:1713109	Прочее, заявитель - ФЛ «Лозовой Александр Сергеевич»	Капитанская, 63а	2022	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	0,049	0,012	0,061	1 344,8
Кировский	59:01:1713127	Жилье, заявитель - ООО «А-Технология»	Адмирала Ушакова, 34	2021	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	0,164	0,050	0,214	1 266,3
Кировский	59:01:1713133	Жилье, заявитель - ООО «ОСТ-Дизайн»	Батумская, 11	2021	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	0,267	0,081	0,348	2 056,7

Планировочный район	Планировочный квартал	Название объекта	Адрес объекта	Год ввода	Источник	ТСО	ЕТО	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч			Затраты на строительство тепловых сетей в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.
								отопление и вентиляция	ГВС (средняя)	Всего	
Кировский	59:01:1713124	Жилье, заявитель - ООО «Вектор»	Нижнекурьянская, 33	2021	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	0,281	0,086	0,367	2 169,6
Кировский	59:01:1713158	Жилье, заявитель - ООО «Оникс»	Буксирная,	2021	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	0,378	0,115	0,493	2 915,7
Кировский	59:01:1713148	Учебное учрежд., заявитель - Админ. «УКС ПК»	Юнг Прикамья, 32	2023	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	1,283	0,401	1,685	9 959,4
Орджоникидзевский	59:01:2912562	Прочее, заявитель - МАУ ФКиС «Городской центр спортивной подготовки Гайва МАУ ФКиС»	Карбышева, 52	2020	ТЭЦ-13	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,047	0,011	0,058	1 174,8
Орджоникидзевский	59:01:2912534	Жилье, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Вильямса, 31	2020	ТЭЦ-13	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,060	0,018	0,078	1 580,1
Орджоникидзевский	59:01:2912534	Жилье, заявитель - Админ. «Департамент ЖКХ Администрации г. Перми»	Вильямса, 29	2020	ТЭЦ-13	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,216	0,066	0,282	1 477,2
Орджоникидзевский	59:01:2910336	Прочее, заявитель - ФЛ «Фукалов Юрий Васильевич»	Писарева, 2а	2020	ТЭЦ-13	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,201	0,047	0,249	1 300,9
Орджоникидзевский	59:01:2910462	Гараж, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Маршала Толбухина, рядом с №39	2021	ТЭЦ-13	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,068	0,002	0,070	1 551,9
Орджоникидзевский	59:01:2912557	Жилье, заявитель - ООО «Строительная фирма "Квартал"»	Карбышева, 47 Б	2020	ТЭЦ-13	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,284	0,087	0,370	1 937,5
Орджоникидзевский	59:01:2912556	Лечебное учрежд., заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Звенигородская, 1а	2021	ТЭЦ-13	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,363	0,126	0,489	2 778,0
Орджоникидзевский	59:01:2912552	Жилье, заявитель - ООО «Петрокоминвест»	Карбышева, 49 А	2021	ТЭЦ-13	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,858	0,262	1,119	6 354,2
Орджоникидзевский	59:01:2910318	Гараж, заявитель - ФЛ «Мельцев Александр Юрьевич»	Репина, 104 лит. Б	2023	ТЭЦ-13	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,027	0,001	0,028	618,9
Орджоникидзевский	59:01:2912641	Детское учрежд., заявитель - ПАО «СМ Трест №14»	Усадебная, 55 корпус № 2	2023	ТЭЦ-13	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,174	0,009	0,183	1 040,7
Орджоникидзевский	59:01:2912641	Детское учрежд., заявитель - ПАО «СМ Трест №14»	Усадебная, 55 корпус №1	2023	ТЭЦ-13	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,174	0,009	0,183	1 040,7
Орджоникидзевский	59:01:3812065	Жилье, заявитель - ООО «Домострой»	Кавказская, 26	2020	ВК-20	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,141	0,031	0,173	903,3
Орджоникидзевский	59:01:3812299	Жилье, заявитель - ООО «Австром»	Кавказская, 13	2020	ВК-20	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	1,020	0,311	1,332	6 965,1
Орджоникидзевский	59:01:3812078	Жилье, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Менжинского, уч№1	2020	ВК-20	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	1,494	0,456	1,949	10 194,3
Орджоникидзевский	59:01:3812078	Жилье, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Менжинского, уч№2	2020	ВК-20	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	1,494	0,456	1,949	10 194,3
Мотовилихинский	59:01:4311078	Жилье, заявитель - ООО «Инвестиционная компания Город-строй»	Ким, 14	2020	ВК-2	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,256	0,078	0,334	1 748,4
Мотовилихинский	59:01:4311088	Прочее, заявитель - ФЛ «Никишина Екатерина Павловна»	Лебедева, 11	2021	ВК-2	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,305	0,072	0,377	2 140,1
Мотовилихинский	59:01:4311723	Администр., заявитель - ООО «Предприятие "Энергокабель"»	Инженерная, 22	2020	ВК-2	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,023	0,001	0,024	485,0
Мотовилихинский	59:01:4211223	Детское учрежд., заявитель - МАУДО «Детско-юношеский центр имени Василия Соломина, МАУДО»	1905-го года, 2	2020	ВК-2	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,065	0,003	0,068	1 372,5
Мотовилихинский	59:01:4211198	Жилье, заявитель - ФЛ «Кренинина Светлана Юрьевна»	Пролетарская, 9	2020	ВК-2	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,068	0,021	0,089	1 801,8
Мотовилихинский	59:01:4311088	Жилье, заявитель - ООО «Ренессанс Строй"»	КИМ, 60б	2020	ВК-2	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,259	0,079	0,338	1 769,8
Мотовилихинский	59:01:4311015	Жилье, заявитель - ФЛ «Симонов Константин Станиславович»	Фрезеровщиков, 17	2021	ВК-2	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,120	0,037	0,156	886,7
Мотовилихинский	59:01:4211198	Прочее, заявитель - ФЛ «Аликин Денис Анатольевич»	Алексеевская, 47	2021	ВК-2	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,021	0,005	0,026	576,3

Планировочный район	Планировочный квартал	Название объекта	Адрес объекта	Год ввода	Источник	ТСО	ЕТО	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч			Затраты на строительство тепловых сетей в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.
								отопление и вентиляция	ГВС (средняя)	Всего	
Мотовилихинский	59:01:4311088	Прочее, заявитель - ФЛ «Никишина Екатерина Павловна»	Лебедева, 11	2021	ВК-2	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,039	0,009	0,048	1 065,3
Мотовилихинский	59:01:4311723	Жилье, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Инженерная, 36	2020	ВК-2	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,194	0,059	0,253	1 323,8
Мотовилихинский	59:01:4211198	Жилье, заявитель - ФЛ «Истомина Мнира Башаровна»	Пролетарская, 3	2020	ВК-2	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,165	0,050	0,216	1 127,5
Мотовилихинский	59:01:4211215	Администр., заявитель - ООО «Сомитекс»	1905-го года, 7	2023	ВК-2	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,033	0,001	0,034	759,3
Мотовилихинский	59:01:4311078	Жилье, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Ивановская,	2020	ВК-2	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,249	0,076	0,325	1 698,5
Мотовилихинский	59:01:4319065	Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Уральская, 110а	2022	ВК-2	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,184	0,043	0,227	1 285,9
Мотовилихинский	59:01:4211222	Прочее, заявитель - ООО «Персей»	Восстания, 17	2022	ВК-2	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	2,049	0,480	2,529	14 356,0
Мотовилихинский	59:01:4211227	Прочее, заявитель - ФЛ «Ерофеев Р.А.»	Республиканская, 58	2023	ВК-2	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,009	0,003	0,012	264,6
Мотовилихинский	59:01:4211224	Промышл., заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	1905-го года, 35	2023	ВК-2	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,057	0,002	0,059	1 306,5
Мотовилихинский	59:01:4211177	Жилье, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Пролетарская, 32	2023	ВК-2	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,224	0,091	0,315	1 787,4
Мотовилихинский	59:01:4311087	Жилье, заявитель - ООО «Пермский квартал»	Циолковского, 19	2023	ВК-2	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,205	0,083	0,288	1 634,1
Мотовилихинский	59:01:4311024	Промышл., заявитель - Админ. «Новая городская инфраструктура Прикамья»	Фрезеровщиков, 50	2023	ВК-2	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,241	0,010	0,251	1 425,1
Свердловский	59:01:5110126	Прочее, заявитель - ООО «Квинто»	п. Новые Ляды, 40-летия Победы, 10 б	2020	ВК Новые Ляды	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	0,019	0,005	0,024	534,3
Дзержинский	59:01:1715068	Администр., заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Докучаева, 59:01:1715068:1738	2026	ВК Докучаева, 31	АО «ПЗСП»	04	0,031	0,001	0,032	700,4
Дзержинский	59:01:1710766	жилье, заявитель - АО «ПЗСП»	Костычева, 30	2034	ВК Докучаева, 31	АО «ПЗСП»	04	0,567	0,277	0,843	4 786,0
Дзержинский	59:01:0715039	жилье, заявитель - АО «ПЗСП»	Докучаева, 23	2034	ВК Докучаева, 31	АО «ПЗСП»	04	1,267	0,618	1,885	10 698,1
Мотовилихинский	59:01:3919168	Жилье, заявитель - АО «АО Стройпанелькомплект»	мкр. Вышка-2, поз. 12	2020	ВК СПК Вышка-2 (АО «СПК»)	АО «СПК»	16	2,368	0,722	3,090	17 541,0
Мотовилихинский	59:01:3919168	Жилье, заявитель - АО «АО Стройпанелькомплект»	мкр. Вышка-2, поз. 3	2020	ВК СПК Вышка-2 (АО «СПК»)	АО «СПК»	16	0,755	0,230	0,985	5 593,4
Мотовилихинский	59:01:3919168	Жилье, заявитель - АО «АО Стройпанелькомплект»	мкр. Вышка-2, поз. 4	2020	ВК СПК Вышка-2 (АО «СПК»)	АО «СПК»	16	1,025	0,313	1,338	7 594,9
Мотовилихинский	59:01:3919167 (412)	Жилье, заявитель - АО «АО Стройпанелькомплект»	Гашкова, 51	2020	ВК СПК Вышка-2 (АО «СПК»)	АО «СПК»	16	1,553	0,474	2,027	11 504,3
Мотовилихинский	59:01:3919168	Жилье, заявитель - АО «АО Стройпанелькомплект»	мкр. Вышка-2, поз.17.	2023	ВК СПК Вышка-2 (АО «СПК»)	АО «СПК»	16	0,855	0,348	1,202	6 824,2
Орджоникидзевский	59:01:3812104	Прочее, заявитель - ФЛ «Позднякова Юлия Владимировна»	Косякова и Зюкайская,	2020	ВК Молодежная	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	0,030	0,007	0,036	819,3
Орджоникидзевский	59:01:3812320	Жилье, заявитель - ООО «ТПФ ПАССАЖ-1»	Цимлянская, строение 2	2024	ВК Левшино	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	0,046	0,019	0,065	1 422,7
Орджоникидзевский	59:01:3812320	Жилье, заявитель - ООО «ТПФ ПАССАЖ-1»	Цимлянская, строение 1	2024	ВК Левшино	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	0,046	0,019	0,065	1 422,7
Орджоникидзевский	59:01:3812322	Лечебное учред., заявитель - Админ. «УКС ПК»	Социалистическая, 20	2021	ВК Левшино	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	0,039	0,014	0,053	1 181,8

Планировочный район	Планировочный квартал	Название объекта	Адрес объекта	Год ввода	Источник	ТСО	ЕТО	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч			Затраты на строительство тепловых сетей в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.
								отопление и вентиляция	ГВС (средняя)	Всего	
Орджоникидзевский	59:01:3812322	Жилье, заявитель - ООО «Кудесник-плюс»	Социалистическая, 22	2021	ВК Левшино	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	1,124	0,343	1,467	8 493,6
Орджоникидзевский	59:01:3810202	Жилье, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Генерала Черняховского,	2020	ВК Кислотные Дачи	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	0,298	0,091	0,390	2 254,7
Орджоникидзевский	59:01:3812916	Жилье, заявитель - ФЛ «Горбунова Нэля Михайловна»	Суперфосфатная, 8а	2020	ВК Кислотные Дачи	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	0,274	0,084	0,357	2 069,1
Орджоникидзевский	59:01:3810202	Жилье, заявитель - ООО «Финансово-строительная компания»	Уссурийская, 29	2023	ВК Кислотные Дачи	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	0,584	0,237	0,821	4 661,1
Мотовилихинский	59:01:3911612	Жилье, заявитель - АО «ПЗСП»	Инъвенская, 19	2023	ВК ГКТХ Вышка-2	ПМУП «ГКТХ»	03	0,195	0,079	0,274	1 556,5
Орджоникидзевский	59:01:3510322	Лечебное учрежд., заявитель - Админ. «УКС ПК»	2-я Корсуньская, 10	2022	ВК Банная гора	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	0,499	0,173	0,673	3 818,9
Ленинский	59:01:2018036	Лечебное учрежд., заявитель - Админ. «УКС ПК»	Маршала Жукова, 39а	2028	ВК Жукова, 33	ПМУП «ГКТХ»	03	0,377	0,210	0,587	3 332,3
Мотовилихинский	59:01:3911889	Жилье, заявитель - АО «ПЗСП»	Баранчинская, 16	2020	ВК Баранчинская, 14а	АО «ПЗСП»	04	0,839	0,256	1,095	6 215,8
Индустриальный	59:01:4416078	Комплексная застройка земельного участка, заявитель - ПАО «СМ Трест №14»	Карпинского, 140	2028	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	6,632	1,607	8,239	46 765,7
Дзержинский	59:01:4410212	Прочее, заявитель - ФЛ «Багина Лидия Николаевна»	Парковый проспект, 22а	2029	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,005	0,002	0,007	158,1
Индустриальный	59:01:4716051	Промышл., заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Промышленная, 109в	2029	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,012	0,001	0,013	277,3
Индустриальный	59:01:4410837	Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Архитектора Свизева,	2029	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,038	0,014	0,052	1 155,2
Дзержинский	59:01:4410430	Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Водопроводная 3-я, 1	2029	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,038	0,014	0,052	1 155,2
Индустриальный	59:01:4410692	жилье, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Декабристов, 77	2025	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,037	0,015	0,052	1 155,2
Индустриальный	59:01:4410763	Жилье, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Декабристов, 95	2025	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,037	0,015	0,052	1 155,2
Дзержинский	59:01:4410018	Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Дзержинского, 3	2029	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,038	0,014	0,052	1 155,2
Индустриальный	59:01:4416078	Гараж, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Карпинского, 140	2029	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,024	0,001	0,025	548,8
Индустриальный	59:01:4410628	Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Карпинского, 73	2029	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,038	0,014	0,052	1 155,2
Дзержинский	59:01:4410129	жилье, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Луначарского, 130а	2025	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,037	0,015	0,052	1 155,2
Индустриальный	59:01:4410845	Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Мира, 98а	2029	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,038	0,014	0,052	1 155,2
Индустриальный	59:01:2910297	Гараж, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Норильская, 4 А	2029	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,024	0,001	0,025	548,8
Индустриальный	59:01:2910297	Промышл., заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Норильская,	2029	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,024	0,001	0,025	548,8
Индустриальный	59:01:4713881	Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Промышленная, 27	2029	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,038	0,014	0,052	1 155,2
Индустриальный	59:01:4716061	Промышл., заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Промышленная, 59:01:4716061:604	2029	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,024	0,001	0,025	548,8
Индустриальный	59:01:4410695	Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Рязанская, 80	2029	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,038	0,014	0,052	1 155,2

Планировочный район	Планировочный квартал	Название объекта	Адрес объекта	Год ввода	Источник	ТСО	ЕТО	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч			Затраты на строительство тепловых сетей в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.
								отопление и вентиляция	ГВС (средняя)	Всего	
Дзержинский	59:01:4510444	Промышл., заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Сергея Есенина, 1	2029	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,024	0,001	0,025	548,8
Индустриальный	59:01:4410849	Администр., заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Снайперов, 5	2029	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,026	0,001	0,027	587,5
Дзержинский	59:01:4716061	Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Промышленная,	2029	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,042	0,016	0,058	1 276,8
Индустриальный	59:01:4413794	Промышл., заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Архитектора Связева, 37	2029	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,047	0,002	0,050	1 097,6
Индустриальный	59:01:4713912	Промышл., заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Верхнемуллинская, 128 а	2029	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,047	0,002	0,050	1 097,6
Индустриальный	59:01:4413833	Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Гамовская 1-я, 54 аа севернее	2029	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,076	0,029	0,105	594,8
Индустриальный	59:01:4410232	Жилье, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Левченко, 13	2025	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,074	0,030	0,105	594,8
Индустриальный	59:01:4410698	Жилье, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Советской Армии, 48	2025	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,074	0,030	0,105	594,8
Индустриальный	59:01:4410713	Жилье, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Чайковского, 13	2025	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,074	0,030	0,105	594,8
Индустриальный	59:01:4410713	Жилье, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Чайковского, 15	2025	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,074	0,030	0,105	594,8
Индустриальный	59:01:4416020	Промышл., заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Энергетиков, 38	2029	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,047	0,002	0,050	1 097,6
Индустриальный	59:01:4413841	Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Архитектора Связева, 8а	2029	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,095	0,036	0,131	745,0
Дзержинский	59:01:4410033	Жилье, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Советская, 79,81	2025	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,108	0,044	0,152	864,0
Индустриальный	59:01:4410662	Жилье, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Карпинского, 76	2025	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,112	0,046	0,158	895,3
Индустриальный	59:01:4413818	Администр., заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	мжд. Ул. Космонавта Беляева ул. Дивьянской, 61 и 31	2029	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,077	0,003	0,080	1 768,8
Индустриальный	59:01:4410849	Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Мира, 4а	2029	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,115	0,043	0,158	895,3
Индустриальный	59:01:4716065	Промышл., заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Промышленная, 111А	2029	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,071	0,004	0,075	1 652,2
Индустриальный	59:01:4410713	Жилье, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Чайковского, 11	2025	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,112	0,046	0,158	895,3
Индустриальный	59:01:4416078	Промышл., заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Космонавта Леонова,	2029	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,081	0,004	0,085	1 871,7
Дзержинский	59:01:4510611	Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Маяковского, 19	2029	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,138	0,052	0,189	1 073,7
Ленинский	59:01:4410548	Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Борчанинова, 77	2029	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,153	0,057	0,210	1 192,7
Свердловский	59:01:4413640	Жилье, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Вижайская, 43119	2025	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,149	0,061	0,210	1 192,7
Индустриальный	59:01:4410232	Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Левченко, 9	2029	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,153	0,057	0,210	1 192,7
Дзержинский	59:01:4410580	жилье, заявитель - ООО «Офисный центр»	Мильчакова, 34	2025	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,205	0,084	0,289	1 640,3
Индустриальный	59:01:4416078	Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Космонавта Леонова, южнее 107а	2029	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,218	0,082	0,299	1 699,8
Индустриальный	59:01:4416008	Жилье, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Карпинского, 3	2025	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,224	0,091	0,315	1 787,4
Индустриальный	59:01:4413835	Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Мира, 117	2029	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,229	0,086	0,315	1 787,4

Планировочный район	Планировочный квартал	Название объекта	Адрес объекта	Год ввода	Источник	ТСО	ЕТО	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч			Затраты на строительство тепловых сетей в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.
								отопление и вентиляция	ГВС (средняя)	Всего	
Дзержинский	59:01:4510602	Промышл., заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Фоминская, 60	2029	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,142	0,007	0,150	849,2
Индустриальный	59:01:4416078	Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Космонавта Леонова, 67 южнее	2029	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,248	0,093	0,341	1 937,7
Индустриальный	59:01:4410870	Администр., заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Дениса Давыдова, 9	2029	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,180	0,007	0,187	1 062,0
Дзержинский	59:01:4510610	Жилье, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Маяковского, 47	2025	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,262	0,106	0,368	2 088,0
Индустриальный	59:01:4410601	Администр., заявитель - ИП «ДГиА администрации г. Перми»	Формовщиков, 23а	2029	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,267	0,100	0,368	2 087,9
Индустриальный	59:01:4713909	Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Промышленная, 52	2029	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,302	0,113	0,415	2 354,0
Ленинский	59:01:4410013	Жилье, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Монастырская, Хохлаева	2025	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,299	0,121	0,420	2 385,3
Дзержинский	59:01:4410515	Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Шоссе Космонавтов, 62	2029	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,328	0,123	0,452	2 563,7
Свердловский	59:32:3410001	жилье, заявитель - Админ. «Управление архитектуры и градостроительства Администрации Пермского муниципального района»	Радужная, 17	2025	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,373	0,152	0,525	2 980,1
Дзержинский	59:01:4410998	Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Гатчинская, 15	2029	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,420	0,158	0,578	3 280,6
Индустриальный	59:01:4410231	Промышл., заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Левченко, 1	2029	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,309	0,016	0,324	1 841,1
Дзержинский	59:01:4510274	Жилье, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Колхозная 1-я, 4а	2025	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,560	0,228	0,788	4 473,3
Индустриальный	59:01:4413841	Администр., заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Карпинского,	2029	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,410	0,017	0,427	2 426,5
Ленинский	59:01:4410091	Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Ленина, 66 лит. А	2029	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,687	0,258	0,945	5 365,4
Индустриальный	59:01:4416063	Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Космонавта Леонова, 75	2029	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,726	0,272	0,998	5 665,9
Индустриальный	59:01:4410721	Жилье, заявитель - ООО «СГ Камская долина»	Теплогорская, 24 (1ая очередь)	2025	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	1,270	0,516	1,786	10 136,2
Индустриальный	59:01:4410721	Жилье, заявитель - ООО «СГ Камская долина»	Теплогорская, 24 (2ая очередь)	2025	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	1,270	0,516	1,786	10 136,2
Индустриальный	59:01:4410721	Жилье, заявитель - ООО «СГ Камская долина»	Теплогорская, 24 (Зая очередь)	2025	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	1,270	0,516	1,786	10 136,2
Индустриальный	59:01:4410856	Жилье, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	9-го Мая, 21	2025	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	1,046	0,425	1,471	8 348,7
Индустриальный	59:01:4416028	Лечебное учрежд., заявитель - Админ. «УКС ПК»	Космонавта Леонова, 84	2029	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,301	0,167	0,467	2 652,9
Свердловский	59:32:0630006	Жилье, заявитель - ОАО «СтройПанельКомплект»	Кондратовское с/поселение, м/район "Новый", 4 квартал	2025	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,949	0,386	1,335	7 575,5
Дзержинский	59:01:4410746	Жилье, заявитель - ООО «Инвестиционная проектно-строительная компания "УралДомСтрой"»	Углеуральская, кв.746	2026	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,914	0,371	1,285	7 293,8
Индустриальный	59:01:4410831	Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Космонавта Беляева, 43	2029	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	1,489	0,559	2,048	11 626,1
Индустриальный	59:01:4410713	Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Чайковского,	2029	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	1,528	0,573	2,101	11 926,6
Индустриальный	59:01:4416004	Жилье, заявитель - ООО «Ла Терра»	Шоссе Космонавтов, 162 (ЖД)	2026	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	1,494	0,607	2,101	11 926,7
Индустриальный	59:01:4416028	Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми (Аквпарк)»	Космонавта Леонова, 84	2029	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	3,819	1,433	5,253	29 813,4

Планировочный район	Планировочный квартал	Название объекта	Адрес объекта	Год ввода	Источник	ТСО	ЕТО	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч			Затраты на строительство тепловых сетей в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.
								отопление и вентиляция	ГВС (средняя)	Всего	
Свердловский	59:32:0630006	Жилье, заявитель - ОАО «СтройПанельКомплект»	мкр. Новый, ЖК	2026	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	3,734	1,519	5,253	29 813,7
Индустриальный	59:01:4413941	Жилье, заявитель - ГСК «ГСК Мегаполис»	Связева, 31	2026	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,251	0,102	0,352	2 000,3
Мотовилихинский	59:01:4219248	жилье, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Восточный обход, Ива	2026	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,037	0,015	0,052	1 155,2
Свердловский	59:01:4410925	Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Героев Хасана, 41	2029	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,038	0,014	0,052	1 155,2
Свердловский	59:01:4311876	Промышл., заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Казахская, 70	2029	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,024	0,001	0,025	548,8
Свердловский	59:01:4413616	Промышл., заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Саранская, 43164	2029	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,024	0,001	0,025	548,8
Свердловский	59:01:4410962	Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Маршрутная, 17 е	2029	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,038	0,014	0,052	1 155,2
Ленинский	59:01:4410074	Администр., заявитель - Админ. «Управление судебного департамента»	Ленина, 11а	2029	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,050	0,002	0,052	1 150,3
Свердловский	59:01:4411058	Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Бродовский тракт, 13	2029	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,076	0,029	0,105	594,8
Свердловский	59:01:4411068	Промышл., заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Василия Васильева, 6	2029	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,047	0,002	0,050	1 097,6
Мотовилихинский	59:01:4219248	жилье, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Восточный обход, Ива	2026	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,074	0,030	0,105	594,8
Мотовилихинский	59:01:4219248	жилье, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Восточный обход, Ива	2026	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,074	0,030	0,105	594,8
Мотовилихинский	59:01:4219202	жилье, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Грибоедова, 131	2026	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,074	0,030	0,105	594,8
Свердловский	59:01:4411453	Промышл., заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Хлебозаводская, 19	2029	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,047	0,002	0,050	1 097,6
Мотовилихинский	59:01:4219248	жилье, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Восточный обход, Ива	2026	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,112	0,046	0,158	895,3
Мотовилихинский	59:01:4219248	жилье, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Восточный обход, Ива	2026	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,112	0,046	0,158	895,3
Ленинский	59:01:4410076	Жилье, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Ленина, 5	2026	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,112	0,046	0,158	895,3
Свердловский	59:01:4311953	Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	ул. Старцева, ул. Запорожская, ул. Холмогорская, ул. Суздальская, кв.1953	2029	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,153	0,057	0,210	1 192,7
Мотовилихинский	59:01:4219248	Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Восточный обход, Ива	2029	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,191	0,072	0,263	1 490,0
Свердловский	59:01:4410269	жилье, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Чернышевского, кв.269	2026	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,262	0,106	0,368	2 088,0
Свердловский	59:01:4410908	Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Пихтовая, 1	2029	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,306	0,115	0,420	2 385,3
Свердловский	59:01:4310919	Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Холмогорская, 3 а	2029	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,306	0,115	0,420	2 385,3
Свердловский	59:01:4411533	Промышл., заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Бригадирская, 19	2029	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,237	0,012	0,249	1 415,8
Мотовилихинский	59:01:4219248	жилье, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Восточный обход, Ива	2026	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,411	0,167	0,578	3 280,6
Мотовилихинский	59:01:4311903	Жилье, заявитель - АИЖК «АИЖК»	Гагарина, 72	2026	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,411	0,167	0,578	3 280,6
Свердловский	59:01:4410908	Администр., заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Краснополянская, 34	2029	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,333	0,014	0,347	1 971,1
Свердловский	59:01:4410269	жилье, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Чернышевского, кв.269	2026	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	1,195	0,486	1,681	9 541,4

Планировочный район	Планировочный квартал	Название объекта	Адрес объекта	Год ввода	Источник	ТСО	ЕТО	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч			Затраты на строительство тепловых сетей в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.
								отопление и вентиляция	ГВС (средняя)	Всего	
Свердловский	59:01:4313688	Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Холмогорская, 50	2029	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	1,260	0,473	1,733	9 838,7
Свердловский	59:01:4410147	Администр., заявитель - ООО «Квартал №147»	Максима Горького, 47	2029	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,946	0,039	0,986	5 594,8
Ленинский	59:01:4410036	Администр., заявитель - ПАО «ПКТБхиммаш»	Газеты Звезда, 5	2029	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,949	0,039	0,989	5 610,8
Мотовилихинский	59:01:4219244	Жилье, заявитель - ООО «Компаунд Живаго»	Уинская, 54	2026	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,957	0,389	1,346	7 638,1
Ленинский	59:01:4410134	Жилье, заявитель - ООО «КерамоСтройСервис»	Луначарского, 97	2026	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	1,436	0,584	2,020	11 463,4
Свердловский	59:01:4410167	Жилье, заявитель - ФЛ «Котова Наталья Арнольдовна»	Белинского, 43/Сибирская, 90	2027	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	1,443	0,587	2,030	11 522,9
Свердловский	59:01:4311979	Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Суздальская, 1	2029	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	2,865	1,075	3,939	22 360,0
Ленинский	59:01:4410068	Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Ленина, 51	2029	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	3,437	1,290	4,727	26 830,2
Кировский	59:01:1713089	Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Гальперина, 11	2029	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	0,004	0,002	0,006	121,6
Кировский	59:01:1717028	Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Щигровская, 9	2029	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	0,034	0,013	0,047	1 045,7
Кировский	59:01:1717046	Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Сысольская,	2029	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	0,019	0,007	0,026	583,7
Кировский	59:01:1713092	Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Торговая, 20	2029	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	0,038	0,014	0,052	1 155,2
Кировский	59:01:1713331	Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Сысольская, 19	2029	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	0,038	0,014	0,052	1 155,2
Кировский	59:01:1713213	Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Бородулинская, 23	2029	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	0,115	0,043	0,158	895,3
Кировский	59:01:1713156	Жилье, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Судозаводская, кв.3136	2027	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	0,074	0,030	0,105	594,8
Кировский	59:01:1713078	Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Ардатовская, 7	2029	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	0,118	0,044	0,163	923,5
Кировский	59:01:1713067	Жилье, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Ардатовская, 30, 34	2027	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	0,205	0,084	0,289	1 640,3
Кировский	59:01:1713092	Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Торговая, напротив дома № 20	2029	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	0,229	0,086	0,315	1 787,4
Кировский	59:01:1713127	жилье, заявитель - ООО «А-Технология»	Адмирала Ушакова, 34	2027	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	0,243	0,099	0,342	1 944,0
Кировский	59:01:1713303	Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Ласьвинская, 56Б	2029	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	0,267	0,100	0,368	2 087,9
Кировский	59:01:1713158	Жилье, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Сокольская, кв.3157	2027	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	0,336	0,137	0,473	2 682,7
Кировский	59:01:1717065	Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Буксирная, 3	2029	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	0,573	0,215	0,788	4 473,3
Кировский	59:01:1713142	Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Юнг Прикамья, 27	2029	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	0,611	0,229	0,840	4 770,6
Кировский	59:01:1713267	Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Кировоградская, 160	2029	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	0,726	0,272	0,998	5 665,9
Кировский	59:01:1718030	Лечебное учрежд., заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Генерала Панфилова,	2029	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	0,542	0,301	0,843	4 784,3
Кировский	59:01:1717069	Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Светлогорская, 14	2029	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	0,917	0,344	1,261	7 156,0
Орджоникидзевский	59:01:2912637	Прочее, заявитель - ФЛ «Архипова Лидия Викторовна»	Гайвинский 2-й, 1	2029	ТЭЦ-13	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,021	0,008	0,029	632,3

Планировочный район	Планировочный квартал	Название объекта	Адрес объекта	Год ввода	Источник	ТСО	ЕТО	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч			Затраты на строительство тепловых сетей в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.
								отопление и вентиляция	ГВС (средняя)	Всего	
Орджоникидзевский	59:01:2910297	Промышл., заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Ново-Гайвинская, 88	2029	ТЭЦ-13	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,024	0,001	0,025	548,8
Орджоникидзевский	59:01:2912534	Жилье, заявитель - Админ. «Департамент ЖКХ Администрации г. Перми»	Писарева, 8	2027	ТЭЦ-13	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,097	0,040	0,137	776,3
Орджоникидзевский	59:01:2912557	Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Карбышева, 43	2029	ТЭЦ-13	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,115	0,043	0,158	895,3
Орджоникидзевский	59:01:2910163	Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Репина, 61	2029	ТЭЦ-13	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,115	0,043	0,158	895,3
Орджоникидзевский	59:01:3210341	Администр., заявитель - ООО «Пермснаббыт»	Ново-Гайвинская, 81 в	2029	ТЭЦ-13	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,129	0,005	0,134	761,1
Орджоникидзевский	59:01:2912503	Прочее, заявитель - ФЛ «Тольман Эдуард Геннадьевич»	Коспашская, 17	2029	ТЭЦ-13	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,141	0,053	0,194	1 098,7
Мотовилихинский	59:01:4211223	Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Восстания, 31	2029	ВК-2	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,038	0,014	0,052	1 155,2
Мотовилихинский	59:01:4311035	Жилье, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Вагановых, 4	2027	ВК-2	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	4,481	1,822	6,303	35 777,1
Орджоникидзевский	59:01:3812180	Жилье, заявитель - ООО «Проект-3»	Веденева, 28	2028	ВК Кислотные Дачи	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	4,710	2,299	7,009	39 783,4
Мотовилихинский	59:01:3911370	Администр., заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Кузнецкая, 45	2029	ВК Вышка-2 (ООО «СК Вышка-2»)	ООО «СК Вышка-2»	06	0,133	0,006	0,138	783,7
Мотовилихинский	59:01:3911370	Администр., заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Кузнецкая, 32, 33, 34	2029	ВК Вышка-2 (ООО «СК Вышка-2»)	ООО «СК Вышка-2»	06	0,750	0,031	0,781	4 432,0
Мотовилихинский	59:01:3911370	Администр., заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Кузнецкая, 30, 31, 38, 40	2029	ВК Вышка-2 (ООО «СК Вышка-2»)	ООО «СК Вышка-2»	06	1,273	0,053	1,326	7 524,0
Индустриальный	59:01:4413853	Лечебное учрежд., заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Встречная, 37	2034	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	5,239	2,909	8,148	46 247,8
Индустриальный	59:01:4716037	Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Промышленная, 113А	2034	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	1,146	0,430	1,576	8 943,4
Дзержинский	59:01:4410057	Жилье, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Петропавловская, 115	2030	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	2,240	1,093	3,334	18 921,8
Индустриальный	59:01:4410601	Учебное учрежд., заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Сивкова, 3 Б	2034	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	3,323	1,247	4,570	25 938,0
Свердловский	59:32:0630006	Жилье, заявитель - ОАО «СтройПанельКомплект»	мкр. Новый, ЖК	2030	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	3,087	1,507	4,594	26 074,3
Мотовилихинский	59:01:4219248	Жилье, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Восточный обход, Ива	2030	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	1,213	0,592	1,806	10 248,7
Мотовилихинский	59:01:4219248	Жилье, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Восточный обход, Ива	2030	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	1,213	0,592	1,806	10 248,7
Мотовилихинский	59:01:4219248	Жилье, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Восточный обход, Ива	2030	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	1,213	0,592	1,806	10 248,7
Мотовилихинский	59:01:4219248	Жилье, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Восточный обход, Ива	2030	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	1,276	0,623	1,898	10 775,8
Мотовилихинский	59:01:4219248	Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Старцева,	2034	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	6,256	2,347	8,603	48 833,3
Ленинский	59:01:4410073	Администр., заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Ленина, 19	2034	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,872	0,036	0,908	5 155,4
Кировский	59:01:1717180	Прочее, заявитель - ФОНД РЖС «ФОНД РЖС (Фед. Фонд содействия развитию жилищного строительства)»	Крымский, 1	2034	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	5,347	2,006	7,353	41 736,8
Орджоникидзевский	59:01:2910313	Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Гайвинская (севернее №109, уч. 2),	2034	ТЭЦ-13	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	4,201	1,576	5,778	32 793,5
Свердловский	59:01:4410163	Здание торгового центра, заявитель - ФЛ «Шубодерова Екатерина Александровна»	Максима Горького, 80	2020	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,095	0,000	0,095	1 930,1

Планировочный район	Планировочный квартал	Название объекта	Адрес объекта	Год ввода	Источник	ТСО	ЕТО	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч			Затраты на строительство тепловых сетей в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.
								отопление и вентиляция	ГВС (средняя)	Всего	
Свердловский	59:01:4410272	Школа, заявитель - ООО «Сатурн-Р»	272 квартал,	2024	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	2,143	0,357	2,500	14 190,5
Свердловский	59:01:4410272	Многokвартирные жилые дома со встроенными помещениями общественного назначения и автостоянками (поз. 13), заявитель - ООО «Строительно-монтажное управление №3 Сатурн-Р»	272 квартал, поз. 13,	2023	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,853	0,148	1,000	5 678,8
Свердловский	59:01:4410272	Многokвартирные жилые дома со встроенными помещениями общественного назначения и автостоянками (поз. 14, 15), заявитель - ООО «Строительно-монтажное управление №3 Сатурн-Р»	272 квартал, поз. 14, 15,	2024	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	2,858	0,461	3,319	18 840,1
Кировский	59:01:1713142	Дошкольное образовательное учреждение, заявитель - «УКС»	Байкальская, 26а	2023	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	0,352	0,089	0,441	2 605,5
Кировский	59:01:1713133	Торговый комплекс, заявитель - ООО «СЗ "Оптимум"»	Батумская, 5	2024	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	0,092	0,008	0,100	2 203,0
Свердловский	59:01:0911481	Пром. площадка "Загарье", заявитель - АО «ПНИТИ»	Бригадирская, 32	2021	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,311	0,000	0,311	1 765,2
Ленинский	59:01:4410119	Строительство общежития, заявитель - ГКУ ПК «УКС ПК»	Максима Горького, 33, 33а	2023	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	1,321	0,102	1,423	8 075,1
Индустриальный	59:01:4410659	Многokвартирный жилой дом, заявитель - ООО «ПМД-Квартал»	Декабристов, 16а	2025	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,000	0,000	0,000	0,0
Ленинский	59:01:4410837	Зоопарк (2 очередь строительства), заявитель - ГКУ ПК "УКС Пермского края"	Космонавта Леонова, Архитектора Свиязева, Карпинского (кад. №59:01:0000000:81574)	2021	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	4,256	0,447	4,703	26 694,7
Индустриальный	59:01:4410628	МКД со встроен. помещ. и автостоянкой, заявитель - ООО «СЗ "Новатор"»	Карпинского, 65	2025	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	1,353	0,181	1,534	8 706,0
Свердловский	59:01:4410180	Кафе, заявитель - ФЛ «Сергеев Сергей Сергеевич»	Краснова, 1Б	2020	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,021	0,000	0,021	426,7
Ленинский	59:01:4410074	Капитальный ремонт здания стационара, заявитель - ГБУЗ ПК «Городская детская клиническая больница №3»	Ленина, 13	2021	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,776	0,000	0,776	4 404,6
Индустриальный	59:01:4410695	Многokвартирный жилой дом, заявитель - ООО СЗ «Родонит-Инвест»	Лизы Чайкиной,	2025	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,121	0,044	0,165	937,5
Ленинский	59:01:4410123	Мини-гостиница, заявитель - ФЛ «Чеснокова Ирина Анатольевна»	Луначарского, 66/1	2021	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,046	0,021	0,067	1 482,7
Ленинский	59:01:4418025	Нежилое административное здание, заявитель - ООО «Центр-Агро»	Монастырская, 3	2022	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,381	0,108	0,489	2 775,1
Ленинский	59:01:4410003	Административное здание, заявитель - ООО «Ренасимьенто»	Окулова, 4а	2021	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,038	0,000	0,038	847,5
Ленинский	59:01:4410143	Нежилое здание, заявитель - ФЛ «Емельянова Людмила Валентиновна»	Пушкина, 1/1	2021	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,173	0,000	0,173	979,2
Ленинский	59:01:4410140	Реконструкция гостиницы по адресу: г. Пермь, ул. Сибирская, 22 и ул. Пушкина, 15а (1 и 2 этап), заявитель - ФЛ «Перхун Дмитрий Юрьевич»	Пушкина, 15а	2021	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,000	0,000	0,000	0,0
Дзержинский	59:01:4410194	Достройка здания АЦДУ, заявитель - ОАО «РЖД»	С.Данщина, 30	2020	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,581	0,094	0,675	3 529,2
Ленинский	59:01:4410042	Художественная галерея, заявитель - ГКУ ПК «УКС Пермского края»	Советская, 1	2023	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	7,576	0,097	7,673	43 554,8
Дзержинский	59:01:4410396	Спортивная зона, заявитель - МАДОУ «Детский сад №120»	Строителей, 14	2020	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,000	0,000	0,000	0,0
Кировский	59:01:1713092	Здание магазина с кафе, заявитель - ФЛ «Юдина Наталья Станиславовна»	Торговая,	2025	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	0,052	0,000	0,052	1 153,1

Планировочный район	Планировочный квартал	Название объекта	Адрес объекта	Год ввода	Источник	ТСО	ЕТО	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч			Затраты на строительство тепловых сетей в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.
								отопление и вентиляция	ГВС (средняя)	Всего	
Индустриальный	59:01:4419796	МКД со встроен. помещен., заявитель - АО «Специализированный застройщик ПЗСП»	Яблочкова, 3	2024	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	1,826	0,317	2,143	12 164,1
Индустриальный	59:01:4410831	Строительство спортивного зала КГБОУСУВУ «Уральское подворье», заявитель - ГКУ ПК «УКС ПК»	Космонавта Беляева, 43/3	2023	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,084	0,006	0,090	1 984,1
Индустриальный	59:01:4416015	Реконструкция нежилого здания под магазин, заявитель - ИП «Смирнова Анна Валерьевна»	Космонавта Беляева, 31	2021	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,117	0,000	0,117	661,9
Свердловский	59:01:4411472	Здание склада с оф. помещ., заявитель - ООО «Декорум»	Бригадирская, 14Ж	2020	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,127	0,000	0,127	664,8
Кировский	59:01:1713009	Реконструкция ледовой арены МАУ ДО "Здоровье; в составе объекта административное здание и здание ледового поля", заявитель - «УКС»	Ласьвинская, 1	2023	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	1,102	0,093	1,195	7 065,2
Индустриальный	59:01:4410593	, заявитель - ООО «Стройком»	Капитана Гастелло, 7	2020	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,069	0,050	0,119	624,6
Свердловский	59:01:4410569	Учебно- производственные мастерские по строительным специальностям, заявитель - ГКУ ПК «УКС ПК»	Комсомольский проспект, 59	2021	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,160	0,036	0,196	1 110,4
Мотовилихинский	59:01:4311080	Капит. ремонт гос. имущества, заявитель - ФКУ «ГБ МСЭ по ПК Минтруда России»	Грачева, 12 В,В1	2021	ВК-2	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,160	0,031	0,191	1 083,6
Дзержинский	59:01:4415032	Многokвартирный жилой дом с помещениями общественного назначения, заявитель - ФЛ «Ширинкин Сергей Вячеславович»	Парковый проспект,	2021	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,281	0,051	0,332	1 883,5
Мотовилихинский	59:01:4311738	Модульный учебно-тренажерный центр, заявитель - ФГБОУ ВО «Волжский государственный университет водного транспорта»	Гагарина, 33	2021	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,442	0,012	0,455	2 579,7
Дзержинский	59:01:4410589	Многokвартирный жилой дом, заявитель - АО «ПЗСП»	Кисловодская, 12	2024	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,277	0,086	0,363	2 061,8
Свердловский	59:01:4413653	Магазин, заявитель - ИП «Маташкова О.И.»	Героев Хасана, 98	2020	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,500	0,000	0,500	2 615,2
Дзержинский	59:01:4410057	Общежитие ПГНИУ, заявитель - ФГБОУ ВО «ПГНИУ»	Петропавловская, 115, 117, 121	2026	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,357	0,096	0,453	2 572,6
Свердловский	59:01:4411554	Психоневрологический диспансер с дневн. стационар., заявитель - ГКУ ПК «УКС Пермского края»	Лодыгина, 10	2031	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,587	0,035	0,622	3 530,5
Дзержинский	59:01:4410407	Дошкольное общеобразовательное учреждение, заявитель - «УКС»	Желябова, 16б	2026	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,521	0,091	0,612	3 473,7
Свердловский	59:01:4410277	Многokвартирный жилой дом со встроенными нежилыми помещениями и подземной автостоянкой, заявитель - ООО «СЗ "Горизонт-Развитие»	Островского, 60/1	2024	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,588	0,079	0,667	3 786,8
Индустриальный	59:01:4410825	Комплекс жилых домов со встроенными нежилыми помещениями (4 оч. Строительства, поз. 4.1), заявитель - ЖСК «Триумф. Квартал 2. Вторая очередь»	Карпинского, 110а	2020	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,546	0,118	0,664	3 474,7
Орджоникидзевский	59:01:2910297	Жилой многokвартирный дом со встроенными не жил. помещ., заявитель - ЖСК «Дом на Норильской»	Норильская, 4аа	2024	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,635	0,149	0,784	4 450,8
Мотовилихинский	59:01:4319196	Многokвартирный жилой дом со встр. помещениями, заявитель - АО «ПЗСП»	Гагарина, 18	2025	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	1,254	0,258	1,512	8 581,6
Свердловский	59:01:4410947	МКД со встроенно-пристроенными помещениями, заявитель - ООО «Петрокоминвест»	Солдатова, 33	2024	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	1,036	0,191	1,227	6 967,1

Планировочный район	Планировочный квартал	Название объекта	Адрес объекта	Год ввода	Источник	ТСО	ЕТО	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч			Затраты на строительство тепловых сетей в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.
								отопление и вентиляция	ГВС (средняя)	Всего	
Кировский	59:01:1717061	Строительство здания для размещения общеобразовательного учреждения, заявитель - «УКС»	Юнг Прикамья, 3	2026	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	1,923	0,357	2,280	12 941,6
Орджоникидзевский	59:01:2912556	Строительство нового корпуса МАОУ "Гимназия №3", заявитель - Админ. «УКС»	Звенигородская, 11	2026	ТЭЦ-13	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	2,106	0,197	2,302	13 068,5
Ленинский	59:01:4410114	Строительство новой сцены ГКБУК «Пермский академический театр оперы и балета им. П.И. Чайковского», заявитель - ГКУ ПК «УКС»	Ленина, 2а	2022	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	5,200	0,129	5,329	30 248,4
Дзержинский	59:01:4415029	Строительство комплекса жилых домов, заявитель - ООО «Нова девелопмент»	Барамзиной, Учительской, Герцена,	2023	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	3,289	1,338	4,627	26 263,9
Индустриальный	59:01:4416078	Жилищное строительство, заявитель - ООО «Сатурн-Р»	Карпинского, 140	2021	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	4,570	1,072	5,642	32 025,7
Свердловский	59:01:4410172	Увеличение строительного объема здания, заявитель - МАУК «Театр кукол»	Сибирская, 65	2022	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	1,361	0,210	1,572	8 920,2
Индустриальный	59:01:4716037	Производственный корпус, заявитель - ООО «Металл Профиль»	Промышленная, 115	2021	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,366	0,012	0,378	2 144,0
Дзержинский	59:01:4410998	Условно разрешенный вид использования - общежития, заявитель - ОАО «РЖД»	Локомотивная, 1	2025	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,582	0,172	0,754	4 278,6
Мотовилихинский	59:01:3919167 (401)	ДОУ, заявитель - Админ «УКС»	Целинная	2031	ВК Вышка-2 (ООО «СК Вышка-2»)	ООО «СК Вышка-2»	06	0,578	0,030	0,608	3 452,6
Индустриальный	59:01:4410628	Многokвартирный жилой дом, заявитель - ООО «Строительная компания "Евроинвест"»	Карпинского, 65	2024	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,300	0,084	0,384	2 180,5
Свердловский	59:01:4411483	База материально-технического военного снабжения, заявитель - ФКУ БМТиВС «ГУФСИН РФ по Пермскому краю»	Василия Васильева, 27	2025	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,000	0,000	0,000	0,0
Индустриальный	59:01:4410676	Многokвартирный жилой дом со встроенными помещениями, заявитель - ФЛ «Ярославцева Наталья Геннадьевна»	Подводников, кад. №59:01:4410676:178,	2020	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,500	0,092	0,592	3 094,7
Ленинский	59:01:4410044	Административное здание, заявитель - ФЛ «Борисенко Оксана Георгиевна, Зайцева Татьяна Ивановна»	Советская/Сибирская, 29/9	2020	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,094	0,000	0,094	1 909,8
Ленинский	59:01:4410114	Жилой многokвартирный дом с подземной автосоянкой, заявитель - ООО «ГД "ПЗТИ"»	квартал 114, Разгуляй, кад.№59:01:4410114:504, 59:01:4410114:504	2020	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	1,036	0,190	1,226	6 412,5
Свердловский	59:01:4411483	Административные и складские помещения, заявитель - ФКУ «БМТ И ВС ГУФСИН РФ по ПК»	Василия Васильева, 27	2020	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,460	0,000	0,460	2 406,0
Ленинский	59:01:4419853	Промышленные объекты, заявитель - Админ «Министерство по управлению имуществом и земельным отношениям ПК»	Окулова, 73а	2020	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,000	0,000	0,000	0,0
Свердловский	59:01:4411076	Физкультурно-оздоровительный центр, заявитель - ООО «"ЖБК-Инвест"»	Механошина, 10а	2020	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,138	0,000	0,138	721,8
Ленинский	59:01:4410009	Административное здание (незавершенное строительство), заявитель - ФЛ «Дрыгина Х.В.»	Монастырская, 92	2023	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,046	0,003	0,049	1 078,5
Дзержинский	59:01:4410430	Склад, заявитель - ФЛ «Бахарев Н.Н.»	3-я Водопроводная, 5	2021	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,050	0,000	0,050	1 102,4
Дзержинский	59:01:4410027	Реконструкция здания МАУ "Дворец молодежи" (замена существующего оборудования и увеличение тепловой нагрузки), заявитель - Админ «Управление капитального строительства Администрации г. Перми»	Петропавловская, 185	2026	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,629	0,017	0,646	3 667,2
Индустриальный	59:01:4416008	МКД, заявитель - ООО «Правовой гарант»	Луньевская, 4	2021	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,590	0,151	0,741	4 203,5

Планировочный район	Планировочный квартал	Название объекта	Адрес объекта	Год ввода	Источник	ТСО	ЕТО	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч			Затраты на строительство тепловых сетей в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.
								отопление и вентиляция	ГВС (средняя)	Всего	
Ленинский	59:01:4410139	Реставрация и приспособление для современного использования объекта культурного наследия регионального значения "Завод пивоваренный Ижевского товарищества. Корпус производственный" под многоквартирный жилой дом, заявитель - АО «Пермглавснаб»	Сибирская, 35	2020	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,407	0,050	0,457	2 388,1
Орджоникидзевский	59:01:3510322	Стационар краевой психиатрической больницы, заявитель - ГКУ ПК «"УКС Пермского края"»	2-я Корсуньская, 10	2020	ВК Банная гора	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	0,977	0,339	1,316	7 614,3
Индустриальный	59:01:4713881	Приют для содержания бездомных собак и кошек, заявитель - МКУ «Пермская городская служба по регулир. Числен. Бездомн. Собак и кошек»	Верхне-Муллинская, 106а	2021	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,110	0,000	0,110	622,1
Ленинский	59:01:4410108	Административное здание, заявитель - ИП «Шмаков Владимир Григорьевич»	Газеты Звезда, 21а	2020	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,056	0,010	0,066	1 349,4
Свердловский	59:01:4410272	Многоквартирный жилой дом, заявитель - ООО «Сибирский квартал»	Сибирская, 43/Островского, 90, 43/90	2021	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	3,145	0,384	3,528	20 027,6
Мотовилихинский	59:01:4311015	Индивидуальный жилой дом, заявитель - ФЛ «Надымов Владимир Николаевич»	Фрезеровщиков, 17	2021	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,060	0,008	0,068	1 506,6
Свердловский	59:01:4410275	Многофункциональный жилой комплекс, заявитель - ООО «Юридическая фирма "Истина"»	Островского, 52	2025	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	4,307	0,702	5,009	28 431,6
Дзержинский	59:01:4410396	Многоквартирный жилой дом, заявитель - ООО «СЗ "Авангард"»	Строителей, 18 А	2020	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	1,509	0,329	1,838	9 612,2
Дзержинский	59:01:4410099	Здание спортивного зала "Колледжа предпринимательства", заявитель - ГКУ ПК «Управление капитального строительства Пермского края»	Пермская, 226	2022	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,085	0,039	0,123	700,3
Индустриальный	59:01:4413818	Многоквартирный жилой дом, заявитель - ООО «"Информресурс"»	Космонавта Беляева, 61в	2023	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,531	0,125	0,656	3 725,8
Индустриальный	59:01:4416070	ОДЗ, заявитель - ГБУЗ ПК «Краевая детская клиническая больница»	Баумана, 22	2021	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	1,465	0,000	1,465	8 315,3
Свердловский	59:01:4410744	Многофункциональное здание, заявитель - ИП «Евстигнеев Д.К.»	Чкалова, 30	2022	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,023	0,008	0,030	672,2
Свердловский	59:01:4413644	Торговый центр, заявитель - ООО «"ГОЛД-МАРКЕТ", "ЧКАЛОВСКИЙ-Народный" »	Куйбышева, 147	2021	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,386	0,091	0,477	2 708,1
Ленинский	59:01:4410105	Гостиница, заявитель - ООО «СтройСервис»	Пермская, 126 Б	2020	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,090	0,013	0,103	536,1
Свердловский	59:01:4410270	Многофункциональный жилой дом со встроенными помещениями и автостоянкой, заявитель - ООО «СЗ "Эталон сити"»	Чернышевского, 22	2021	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	1,562	0,205	1,767	10 027,1
Свердловский	59:01:4410268	Ресторанный комплекс, заявитель - ФЛ «Протопопов Е.Н.»	Белинского, №59:01:4410268:164	2022	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,179	0,042	0,221	1 255,4
Индустриальный	59:01:4416015	Склад, заявитель - ООО «"Селена"»	Рязанская, 97Б	2020	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,092	0,000	0,092	1 869,2
Свердловский	59:01:4310041	Объект регионального значения "Здание Пермской государственной художественной галереи", заявитель - ГБУ «Центр технической инвентаризации и кадастровой оценки ПК»	кад. №59:01:4310041:6, 10,016	2023	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	1,815	0,756	2,571	14 590,4
Мотовилихинский	59:01:4311906	ОДЗ, заявитель - ЖК «ЖК №11»	Гагарина, 97	2020	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,002	0,000	0,002	45,9
Свердловский	59:01:4311940	Здание магазина, заявитель - ООО «Альянс»	Самаркандская, 137	2020	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,076	0,013	0,089	1 798,1

Планировочный район	Планировочный квартал	Название объекта	Адрес объекта	Год ввода	Источник	ТСО	ЕТО	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч			Затраты на строительство тепловых сетей в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.
								отопление и вентиляция	ГВС (средняя)	Всего	
Кировский	59:01:1717066	Многоквартирный жилой дом - 16 этажей с пристроенными нежилыми помещениями 4-5 этажей (магазин до 500 кв.м. и закрытые автопарковки), заявитель - ООО «ПЗСП»	Адмирала Ушакова, 65	2024	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	2,224	0,574	2,798	15 880,0
Ленинский	59:01:4410042	ОДЗ, заявитель - «Министерство по управлению имуществом и земельным отношениям ПК»	Советская, 1Б	2020	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	4,997	1,172	6,169	32 267,9
Кировский	59:01:1717039	МКД, заявитель - «Ляшков А.В.»	Липатова, 22	2020	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	0,372	0,093	0,465	2 638,9
Свердловский	59:01:4410921	ОДЗ, заявитель - АО «ЖБК-1»	Г.Хасана, 42	2020	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,000	0,000	0,000	0,0
Индустриальный	59:01:4416064	Жилой комплекс с ДОУ, заявитель - АО «КОРТРОС-Пермь»	Карпинского, 115	2024	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	2,429	0,988	3,417	19 394,9
Свердловский	59:01:4319245	СТО, кафе, заявитель - ООО «Время»	Холмогорская, 4г/2	2020	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,023	0,000	0,023	467,3
Ленинский	59:01:4410084	Ленинский районный суд, заявитель - ФУ «Управление Судебного департамента в Пермском крае»	Пермская, 11а	2022	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,375	0,000	0,375	2 128,5
Орджоникидзевский	59:01:3812283	МКД, заявитель - ООО «АГЕНТСТВО ИНВЕСТИЦИЙ "СФЕРА"»	Белозерская, 56	2024	ВК Белозерская, 48	ПМУП «ГКТХ»	03	0,354	0,144	0,498	2 824,4
Дзержинский	59:01:4415090	Торговый комплекс с концертным залом, заявитель - БУ «ДЖКХ»	Локомотивная,	2026	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	6,538	2,776	9,314	52 863,9
Дзержинский	59:01:4415090	Административно-деловой комплекс «Пермь-Сити», заявитель - БУ «ДЖКХ»	Локомотивная,	2026	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	7,082	3,007	10,090	57 269,2
Дзержинский	59:01:4415090	Земельные участки под жилыми зданиями, заявитель - БУ «ДЖКХ»	Локомотивная,	2026	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	2,462	0,770	3,232	18 345,7
Дзержинский	59:01:4415090	Торговый центр, парковка, гостиница, заявитель - БУ «ДЖКХ»	Локомотивная,	2026	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	3,278	0,926	4,204	23 860,0
Дзержинский	59:01:4410748	Жилая застройка, заявитель - БУ «ДЖКХ»	1. Энгельса, 9	2029	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,316	0,129	0,445	2 523,3
Дзержинский	59:01:4410748	Жилая застройка, заявитель - БУ «ДЖКХ»	1. Углеуральская 2. Углеуральская 3. Энгельса 4. Карамзиной, 4 6 11 60	2029	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,737	0,300	1,037	5 887,7
Дзержинский	59:01:4415026	Жилая застройка, заявитель - БУ «ДЖКХ»	1. Энгельса 2. Энгельса 3. Энгельса 4. Энгельса, 13/ 13а 17 13	2029	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	2,149	0,874	3,023	17 158,6
Дзержинский	59:01:4415026	Жилая застройка, заявитель - БУ «ДЖКХ»	1. Энгельса 2. Энгельса 3. Энгельса 4. Локомотивная 5. Энгельса 6. Карамзиной, 17а 19 21 4 23 68	2029	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	4,467	1,816	6,283	35 662,9

Планировочный район	Планировочный квартал	Название объекта	Адрес объекта	Год ввода	Источник	ТСО	ЕТО	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч			Затраты на строительство тепловых сетей в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.
								отопление и вентиляция	ГВС (средняя)	Всего	
Дзержинский	59:01:4410999	Жилая застройка, заявитель - БУ «ДЖКХ»	1. Василия Каменского 2. Боровая 3. Василия Каменского, 19 20 21	2029	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	1,159	0,471	1,630	9 252,2
Дзержинский	59:01:4410999	Жилая застройка, заявитель - БУ «ДЖКХ»	1. Боровая, 22	2029	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	1,264	0,514	1,778	10 093,3
Дзержинский	59:01:4415033	Жилая застройка, заявитель - БУ «ДЖКХ»	1. Василия Каменского 2. Василия Каменского 3. Василия Каменского 4. Василия Каменского 5. Переселенческая 6. Гатчинская, 32а 36 30 32 113 16	2029	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	3,961	1,611	5,572	31 625,6
Дзержинский	59:01:4410980	Жилая застройка, заявитель - БУ «ДЖКХ»	1. Каслинский пер. 2. Каслинский пер. 3. Каслинский пер., 8 12 10а	2029	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,421	0,171	0,593	3 364,4
Дзержинский	59:01:4410980	Жилая застройка, заявитель - БУ «ДЖКХ»	1. Каслинский пер., 4	2030	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,421	0,171	0,593	3 364,4
Дзержинский	59:01:4410981	Жилая застройка, заявитель - БУ «ДЖКХ»	1. Боровая 2. Боровая 3. Папанинцев, 14а 14 21	2030	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,863	0,421	1,284	7 287,7
Дзержинский	59:01:4410750	Жилая застройка, заявитель - БУ «ДЖКХ»	1. Папанинцев, 3	2030	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,383	0,187	0,571	3 239,0
Дзержинский	59:01:4410974	Жилая застройка, заявитель - БУ «ДЖКХ»	1. Папанинцев 2. Папанинцев, 16 18	2031	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,671	0,328	0,999	5 668,2
Дзержинский	59:01:4410752	Жилая застройка, заявитель - БУ «ДЖКХ»	1. Папанинцев 2. Папанинцев 3. Папанинцев 4. Карамзиной, 2 4 6 44	2031	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	1,189	0,580	1,769	10 040,9
Дзержинский	59:01:4410749	Жилая застройка, заявитель - БУ «ДЖКХ»	1. Барамзиной 2. Барамзиной 3. Барамзиной 4. Барамзиной 5. Барамзиной 6. Барамзиной, 23а 25 27 27а 29а 21	2031	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	3,988	1,946	5,935	33 685,5
Дзержинский	59:01:4410754	Жилая застройка, заявитель - БУ «ДЖКХ»	1. Папанинцев, 14	2031	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,959	0,468	1,427	8 097,5

Планировочный район	Планировочный квартал	Название объекта	Адрес объекта	Год ввода	Источник	ТСО	ЕТО	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч			Затраты на строительство тепловых сетей в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.
								отопление и вентиляция	ГВС (средняя)	Всего	
Мотовилихинский	59:01:3919167	ОДЗ, заявитель - ООО «ГИПЕРМАГ»	Целинная, 37	2020	ВК ГКТХ Вышка-2	ПМУП «ГКТХ»	03	0,301	0,000	0,301	1 708,5
Орджоникидзевский	59:01:3812283	ИЖС, заявитель - «Федоров И.А.»	Белозерская, 56	2020	ВК Белозерская, 48	ПМУП «ГКТХ»	03	0,230	0,079	0,309	1 754,8
Мотовилихинский	59:01:3919183	ОДЗ, заявитель - БУ «ГУФСИН»	Соликамская, 246а	2020	ВК ГКТХ Вышка-2	ПМУП «ГКТХ»	03	0,724	0,030	0,754	4 277,8
Мотовилихинский	59:01:3919272	ОДЗ, заявитель - ГКУ ПК «УКС Пермского края»	Мечникова, 78	2020	ВК ГКТХ Вышка-2	ПМУП «ГКТХ»	03	0,862	0,070	0,932	5 292,4
Мотовилихинский	59:01:5110014	ИЖС, заявитель - ИП «Негуляев В.А.»	Комсомольская, пос. Новые Ляды, 1	2020	ВК Чусовская, 27	ПМУП «ГКТХ»	03	0,120	0,033	0,153	870,3
Свердловский	59:01:4413616	Комплексное освоение территории	квартал, ограниченный ул. Куйбышева, Яблочкова, Солдатова (территория бывшего ОАО "Пермский завод смазок и СОЖ")	2032	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	9,409	1,913	11,322	64 261,9
Мотовилихинский	59:01:4311725	Комплекс жилых домов, заявитель - ООО Единая служба Заказчика	Ким,	2031	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,738	0,168	0,906	5 142,0
Индустриальный	59:32:0630006	Жилой дом, заявитель - ФЛ Лесина Наталья Дмитриевна	Карла Маркса, 10	2022	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,097	0,012	0,109	618,0
Мотовилихинский	59:01:4311902	Одноэтажное нежилое здание, заявитель - ФЛ Никулин Антон Дмитриевич	Бульвар Гагарина, ГСК №91 (кад.№59:01:4311902:5995)	2022	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,001	0,000	0,001	26,5
Свердловский	59:01:4410272	МКД, заявитель - ООО "СМУ №3 Сатурн-Р"	Квартал 272, поз 9	2022	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	1,737	0,221	1,958	11 113,2
Индустриальный	59:01:4410760	Религиозный Православный приход храма св. Пантелеимона	Братьев Игнатовых, 2	2022	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,012	0,001	0,013	288,6
Свердловский	59:01:4410946	МКД - предварительные мероприятия, заявитель - ИП Маркова А.А.	Уфимская, 8	2022	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	1,379	0,175	1,555	8 823,9
Мотовилихинский	59:01:4311080	Административное здание с гаражом, заявитель - ФЛ Пустынникова Ляйсан Фирдавиевна	Грачева, 12, лит. 3, 31	2022	ВК-2	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,155	0,007	0,162	917,6
Индустриальный	59:01:4413835	Магазин, заявитель - ООО "Мир"	Мира, 117	2022	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,063	0,000	0,063	1 383,3
Индустриальный	59:32:0630006	Детский сад на 280 мест в микрорайоне "Новый" в д. Кондратово, заявитель - МУ Управление капитального строительства Пермского муниципального района	кад. № 59:32:0630006:12807	2021	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,431	0,093	0,524	2 973,8
Ленинский	59:01:4410039	Жилой комплекс, заявитель - ФЛ Буторин Дмитрий Николаевич	Советская, 59:01:4410039:590	2021	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,649	0,068	0,717	4 069,2
Индустриальный	59:01:4410595	Гостиница на 38 мест, заявитель - Агамамедов И.М.о	Самолетная, 17	2023	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,094	0,032	0,126	713,3
Ленинский	59:01:4410044	Центр медицинской профилактики, заявитель - ГБУЗ ПК ЦМП	Петропавловская, 27	2022	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,075	0,014	0,088	1 943,0
Кировский	59:01:1713011	МКД, заявитель - ООО Специализированный застройщик Новострой-14	Ласьвинская, 15	2023	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	0,653	0,145	0,798	4 717,3
Индустриальный	59:01:4716037	Склад, заявитель - ООО Меркурий	Промышленная, 110а	2021	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,150	0,000	0,150	851,4
Ленинский	59:01:4410109	Торгово-административное здание по ул. Большевистской, 72 (ул. Большевистская переименована в ул. Екатерининскую), заявитель - ООО "Капиталь"	Екатерининская, 72	2023	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	4,267	0,321	4,588	26 040,5
Индустриальный	59:01:4410870	МКД, заявитель - ООО Нова девелопмент	Д. Давыдова, 9	2025	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,355	0,060	0,416	2 359,4
Индустриальный	59:01:4410763	МКД, заявитель - Ширинкин СВ	Подводников, 112	2023	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,422	0,049	0,470	2 669,7
Индустриальный	59:01:4416064	Строительство склада для хранения боеприпасов, средств взрывания и	Карпинского, 125	2021	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,058	0,001	0,059	1 300,2

Планировочный район	Планировочный квартал	Название объекта	Адрес объекта	Год ввода	Источник	ТСО	ЕТО	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч			Затраты на строительство тепловых сетей в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.
								отопление и вентиляция	ГВС (средняя)	Всего	
		взрывчатых веществ ГУФСИН России, заявитель - Админ ФКУ БМТиВС ГУФСИН РОССИИ по ПЕРМСКОМУ КРАЮ									
Дзержинский	59:01:4410223	МКД, заявитель - Админ ГУ МВД России по ПК	Кронштадтская, 37	2022	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,384	0,142	0,526	2 984,7
Свердловский	59:01:4410165	Доп. нагрузка, заявитель - МАОУ СОШ №22	Сибирская, 80	2021	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,483	0,050	0,533	3 024,0
Дзержинский	59:01:4510444	МКД, заявитель - АО Корпорация развития Пермского края	Маяковского, 57	2025	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	1,197	0,000	1,197	6 793,0
Свердловский	59:01:4310919	МКД, заявитель - ФЛ Жуланова Анна Константиновна	Холмогорская, 9а	2024	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,849	0,144	0,992	5 632,8
Дзержинский	59:01:4410027	18-этажный жилой дом со встроенными нежилыми помещениями на первом этаже и подземной автостоянкой, заявитель - ЖСК Толмачева, 15	Толмачева, 15	2021	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,967	0,132	1,099	6 239,3
Свердловский	59:01:4410147	Здание магазина, заявитель - ФЛ Радов Игорь Эмильевич	25 Октября, 59:01:4410147:29, 59:01:4410147:29	2022	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,041	0,015	0,057	1 248,1
Дзержинский	59:01:4510610	Реконструкция физкультурно-оздоровительного центра, заявитель - ФЛ Лампиев Сергей Евгеньевич	Сергея Есенина, №59:01:4510610:2214, 7а	2021	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,037	0,005	0,042	929,5
Дзержинский	59:01:4410514	Магазин, заявитель - ФЛ Ясырев Сергей Геннадьевич	шоссе Космонавтов, 54	2022	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,010	0,000	0,010	220,5
Индустриальный	59:01:4410836	Многоэтажное здание общественного назначения, заявитель - ФЛ Азоев Резо Саввич	Мира, 41б	2022	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,130	0,025	0,155	879,8
Мотовилихинский	59:01:4311741	Доп. нагрузка на вентиляцию, заявитель - МАОУ Лицей №9	Макаренко, 25	2022	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,593	0,000	0,593	3 365,2
Свердловский	59:01:4410167	Заявитель - ПАО "ПНППК"	ул. 25 Октября д. 103,105	2022	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,425	0,044	0,468	2 658,1
Кировский	59:01:1713133	Заявитель - ООО СЗ "ОСТ-2"	ул. Батумская д. 7	2022	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	0,266	0,027	0,294	1 666,4
Свердловский	59:01:4411058	Заявитель - АО "Редуктор-ПМ"	ул. Героев Хасана д. 105 Г	2022	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	1,607	0,020	1,628	9 238,2
Свердловский	59:01:4413636	Заявитель - ООО "Фаворит-2000"	ул. Гусарова д.	2031	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	1,107	0,225	1,332	7 560,0
Свердловский	59:01:4411055	Заявитель - Управление капитального строительства администрации города Перми	ул. Загарьинская д. 6	2025	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,197	0,033	0,230	1 307,1
Свердловский	59:01:4410653	Заявитель - Управление капитального строительства администрации города Перми	ул. К. Цеткин д. 10	2023	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,279	0,038	0,317	1 801,1
Мотовилихинский	59:01:4311725	Заявитель - ООО СЗ "СИТИ Проект"	ул. Ким д. 45	2031	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,716	0,146	0,861	4 888,5
Свердловский	59:01:4410884	Заявитель - ООО "Группа предприятий "КМК"	ул. Краснополянская д. 7б	2023	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,028	0,004	0,032	697,2
Кировский	59:01:1717167	Заявитель - ГБУ ПК "Многофункциональный миграционный центр"	ул. Ласьвинская д. 98К	2026	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	0,291	0,004	0,295	1 674,1
Кировский	59:01:1713003	Заявитель - ООО "Темп"	ул. Маршала Рыбалко д. 1А, 2Б	2024	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	0,008	0,001	0,009	188,6
Кировский	59:01:1713050	Заявитель - Пермское отделение N 6984 ПАО "Сбербанк России"	ул. Маршала Рыбалко д. 90	2022	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	0,018	0,002	0,020	435,9
Дзержинский	59:01:4510610	Заявитель - ООО "Карбышева 43"	ул. Маяковского д. 47	2023	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	1,103	0,187	1,290	7 320,3
Ленинский	59:01:4418019	Заявитель - ООО "Аквавита"	ул. Окулова, 14	2029	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	4,039	0,821	4,860	27 586,7
Дзержинский	59:01:4410062	Заявитель - Коровка Владислав Григорьевич	ул. Петропавловская, кад. №59:01:4410062:1899	2026	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,010	0,000	0,010	220,5

Планировочный район	Планировочный квартал	Название объекта	Адрес объекта	Год ввода	Источник	ТСО	ЕТО	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч			Затраты на строительство тепловых сетей в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.
								отопление и вентиляция	ГВС (средняя)	Всего	
Дзержинский	59:01:4410509	Заявитель - Культин Сергей Анатольевич	ул. Полевая д. 8	2023	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,029	0,004	0,033	716,6
Индустриальный	59:01:4716125	Заявитель - Малышев Александр Юрьевич	ул. Промышленная д. 84г лит.А	2022	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,188	0,002	0,191	1 082,3
Свердловский	59:01:4410161	Заявитель - АО "Пермский облунивермаг"	ул. Революции д. 13	2022	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,962	0,099	1,061	6 023,1
Дзержинский	59:01:4510610	Заявитель - ООО СЗ "ОСТ-3"	ул. С.Есенина д. 9а	2031	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	1,551	0,315	1,866	10 594,0
Мотовилихинский	59:01:4311784	Заявитель - ГКУ ПК "УКС ПК"	ул. Садовый д.	2023	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,542	0,075	0,617	3 500,2
Ленинский	59:01:4418020	Заявитель - ГКУ ПК "УКС Пермского края"	ул. Советская д. 100	2026	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	1,862	0,256	2,118	12 020,0
Ленинский	59:01:4410044	Заявитель - ИП Третьяков Александр Николаевич	ул. Советская д. 29	2023	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,023	0,003	0,026	565,7
Свердловский	59:01:4410946	Заявитель - ООО «ПЗСП-ГРУПП»	ул. Солдатова д. 30б	2026	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,956	0,131	1,087	6 170,2
Индустриальный	59:01:4410853	Заявитель - ПАО АКБ "Урал ФД"	ул. Стахановская д. 54, лит.Б	2022	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,502	0,006	0,508	2 884,2
Свердловский	59:01:4410268	Заявитель - ООО СЗ "Стройактив"	ул. Чернышевского д. 20	2031	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	2,395	0,487	2,882	16 359,2
Дзержинский	59:01:4410396	Заявитель - ГКУ ПК "УКС ПК"	ул. Шпальная д. 2	2023	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0,257	0,035	0,293	1 660,3
Орджоникидзевский	59:01:3810290	Строящийся жилой дом, заявитель - ООО "СК "Австром"	ул. Цимлянская, 19	2021	ВК Делегатская, 34	ООО «Тимсервис»	12	0,426	0,114	0,540	3 063,6
Мотовилихинский	59:01:3919167 (401)	Жилой дом	ул. Целинная, 53	2020	ВК Вышка-2 (ООО «СК Вышка-2»)	ООО «СК Вышка-2»	06	1,100	0,188	1,288	7 312,6
Ленинский	59:01:4410114	Жилой мкд с подземной автостоянкой, заявитель - ООО «ГД "ПЗТИ"»	Екатерининская "Разгуляй",	2021	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	1,171	0,156	1,327	7 529,4
Индустриальный	59:01:4416078	Жилищное строительство, заявитель - ООО «Сатурн-Р»	Карпинского, 140	2022	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	4,570	1,072	5,642	32 025,7
Индустриальный	59:01:4416078	Жилищное строительство, заявитель - ООО «Сатурн-Р»	Карпинского, 140	2023	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	4,081	1,276	5,357	30 403,8
Индустриальный	59:01:4416078	Жилищное строительство, заявитель - ООО «Сатурн-Р»	Карпинского, 140	2024	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	4,081	1,276	5,357	30 403,8
Индустриальный	59:01:4416078	Жилищное строительство, заявитель - ООО «Сатурн-Р»	Карпинского, 140	2025	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	4,081	1,276	5,357	30 403,8
Индустриальный	59:01:4416078	Жилищное строительство, заявитель - ООО «Сатурн-Р»	Карпинского, 140	2027	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	4,081	1,276	5,357	30 403,8
Индустриальный	59:01:4416078	Жилищное строительство, заявитель - ООО «Сатурн-Р»	Карпинского, 140	2028	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	4,081	1,276	5,357	30 403,8
Итого								412,766	116,042	528,808	3 116 575,7

Таблица 38 – Объемы строительства тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (присоединения новых потребителей)

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Источник	ТСО	ЕТО	Ду, мм	Протяжённость в 1-тр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2020 г., тыс. руб.
								ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
01.02.01.1	ООО "ПСК". Строительство тепловой сети 2Ду=50мм, от К 648-1 до Т 1 вид прокладки – подземная канальная, ориентировочной протяженностью 5 м	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	50	10,0	Канальная	2019	2020	22,0	22,0	26,4
01.02.01.2	ООО "ПСК". Строительство тепловой сети 2Ду=50мм, от ввода до Т1, вид прокладки – надземная по подвалу, ориентировочной протяженностью 10м, строительство тепловой сети 2Ду=50мм, от Т1 до Т2, вид прокладки – подземная канальная, ориентировочной протяженностью 16м	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	50 50	20 32	Надземная Канальная	2020	2020	1 785,9	1 785,9	2 143,1
01.02.01.3	ООО "ПСК". Строительство тепловой сети 2Ду=65мм, от вновь строящейся К -1 на М1-06 до тепловой камеры К -2 (новая), вид прокладки – подземная канальная, ориентировочной протяженностью 176 м	ВК-2	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	65	352,0	Канальная	2020	2020	5 898,6	5 898,6	7 078,4
01.02.01.4	ООО "ПСК". Строительство тепловой сети 2Ду=50 мм, от К-127 на на М1-18 до тепловой камеры К-1 (новая), вид прокладки – подземная канальная, ориентировочной протяженностью 39 м	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	50	78,0	Канальная	2020	2020	404,1	404,1	484,9
01.02.01.5	ООО "ПСК". Строительство тепловой сети 2Ду=100мм от тепловой камеры К-55-24 до Т-1, вид прокладки – подземная канальная, ориентировочной протяженностью 24 м	ВК-3	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	100	48,0	Канальная	2020	2020	258,3	258,3	309,9
01.02.01.6	ООО "ПСК". Строительство тепловой сети 2Ду=125 мм от вновь построенной тепловой камеры К-1 до Т-1, вид прокладки – подземная канальная, ориентировочной протяженностью 358 м	ВК-3	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	125	716,0	Канальная	2021	2021	19 449,6	18 773,7	22 528,5
01.02.01.7	ООО "ПСК". Строительство тепловой сети 2Ду=80 мм от вновь строящейся тепловой камеры К-1 на тепловом вводе 2Д 250мм в ЦТП №6 до Т-1, вид прокладки – подземная канальная, ориентировочной протяженностью 52 м	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	80	104,0	Канальная	2019	2020	280,0	280,0	336,0
01.02.01.8	ООО "ПСК". Строительство тепловой сети 2Ду=50 мм от К-31-4-9 до вновь строящейся К-1, вид прокладки – подземная бесканальная, ориентировочной протяженностью 20 м	ВК-3	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	50	40,0	Бесканальная	2020	2020	633,2	633,2	759,8
01.02.01.9	ООО "ПСК". Строительство тепловой сети 2Ду=300/200/150мм, вид прокладки – подземная канальная, ориентировочной протяженностью 1449м, строительство тепловых камер К1, К2, К3, К4. Строительство тепловой сети 2Ду=100мм, от К 5 до Т 1, вид прокладки – подземная канальная, ориентировочной протяженностью 8 м. Строительство тепловой сети 2Ду=100мм, от К 4 до Т 2, вид прокладки – подземная канальная, ориентировочной протяженностью 8 м. Строительство тепловой сети 2Ду=100мм, от К 5 до Т 3, вид прокладки – подземная канальная, ориентировочной протяженностью 17 м. Строительство тепловой сети 2Ду=100мм, от К 5 до Т 3а, вид прокладки – подземная канальная, ориентировочной протяженностью 125 м. Строительство тепловой сети 2Ду=125мм, от К 4 до Т 4, вид прокладки – подземная канальная, ориентировочной протяженностью 17 м.	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	150- 200- 300 100 100 100 100 125	2898 16 16 34 250 34	Канальная	2020	2020	15 463,3	15 463,3	18 556,0
01.02.01.10	ООО "ПСК". Строительство тепловой сети 2Ду=100 мм, от вновь строящейся К1 до вновь строящейся К2, вид прокладки – подземная канальная, ориентировочной протяженностью 64 м, строительство тепловой сети 2Ду=65 мм, от К2 до точки присоединения Т1, вид прокладки – подземная канальная, ориентировочной протяженностью 12,5 м (Ул. Решетникова 17)	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	100	25,0	Канальная	2019	2020	3 015,4	3 015,4	3 618,5

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Источник	ТСО	ЕТО	Ду, мм	Протяжённость в 1-тр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2020 г., тыс. руб.
								ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
01.02.01.11	ООО "ПСК". Строительство тепловой сети 2Ду=100 мм, от К 55-14 на М1-20 2Д=500 мм до вновь строящейся К 1, вид прокладки – подземная канальная, ориентировочной протяженностью 71 м (Ул. Ленина 16)	ВК-3	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	100	142,0	Канальная	2020	2020	4 125,0	4 125,0	4 950,1
01.02.01.12	ООО "ПСК". Строительство тепловой сети 2Ду=65 мм от реконструируемой К1 на сети 2Ду=200мм до Т-1, вид прокладки – подземная бесканальная, ориентировочной протяженностью 72 м (ул. Малкова 34)	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	65	144,0	Бесканальная	2019	2020	481,8	481,8	578,1
01.02.01.13	ООО "ПСК". Строительство тепловой сети 2Ду=50мм, вид прокладки-подземная, канальная (Сибирская, 31)	ВК-3	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	50	18,0	Канальная	2020	2020	457,6	457,6	549,1
01.02.01.14	ООО "ПСК". Строительство тепловой сети 2Ду=80мм от вновь строящейся К1 на сети 2Ду=150 мм до Т1, вид прокладки – подземная канальная, ориентировочной протяженностью 71 м (ул. Комбайнеров 43)	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	80	142,0	Канальная	2020	2020	3 473,1	3 473,1	4 167,7
01.02.01.15	ООО "ПСК". Строительство тепловой сети 2Ду=100мм от вновь строящейся К1 на сети 2Ду=100мм с устройством запорной арматуры до Т 1, вид прокладки – подземная канальная, ориентировочной протяженностью 440 м (ул. Екатерининская 177а)	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	100	880,0	Канальная	2020	2020	22 445,4	22 445,4	26 934,5
01.02.01.16	ООО "ПСК". Строительство (приобретение) тепловой сети 2Ду=65 мм, от вновь строящейся К 1 до Т1, вид прокладки – подземная бесканальная, ориентировочной протяженностью 38м, тепловой сети 2Ду=65 мм, от вновь строящейся К 1 до Т2, вид прокладки – подземная бесканальная, ориентировочной протяженностью 35м, тепловой сети 2Ду=65 мм, от вновь строящейся К 2 до Т3, вид прокладки – подземная бесканальная, ориентировочной протяженностью 35м, тепловой сети 2Ду=65 мм, от вновь строящейся К 2 до Т4, вид прокладки – подземная бесканальная, ориентировочной протяженностью 34м, (Ул. Школьная 16)	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	65	284,0	Бесканальная	2020	2020	2 154,9	2 154,9	2 585,9
01.02.01.17	ООО "ПСК". Строительство тепловой сети 2Ду=50мм от К-1 на М1-01 2Ду=80мм до К-2, вид прокладки – подземная канальная, ориентировочной протяженностью 90 м (ул. Советская 18)	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	50	180,0	Канальная	2019	2020	2 178,0	2 178,0	2 613,6
01.02.01.18	ООО "ПСК". Строительство тепловой сети 2Ду=50мм от тепловой сети М2-09 2Ду=300мм до К-2, вид прокладки – подземная канальная, протяженностью 32м; строительство тепловой камеры К-1 ул.Желябова,16	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	50	64,0	Канальная	2019	2020	532,9	532,9	639,5
01.02.01.19	ООО "ПСК". Строительство (приобретение) тепловой сети 2Ду=65мм, 2Ду=80мм, 2Ду=100мм, 2Ду=125мм, 2Ду=150мм, 2Ду=200мм, 2Ду=250мм вид прокладки - подземная бесканальная (Ива-1)	ВК-3	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	65; 80; 100; 125; 150; 200; 250	1632,0	Бесканальная	2020	2020	35 002,3	35 002,3	42 002,8
01.02.01.20	ООО "ПСК". Строительство тепловой сети 2Ду=150 мм от вновь строящейся К1 на М1-18 2Ду=400мм до Т1, вид прокладки – подземная канальная, ориентировочной протяженностью 298 м (ул. Луначарского 99)	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	150	596,0	Канальная	2019	2020	2 201,2	2 201,2	2 641,4
01.02.01.21	ООО "ПСК". Строительство тепловой сети 2Ду=32мм от ТК-763 на тепловой сети 2Ду=300мм до К-1, вид прокладки – подземная канальная, протяженностью 52м (Лодыгина, 53)	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	32	104,0	Канальная	2019	2020	769,2	769,2	923,0

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Источник	ТСО	ЕТО	Ду, мм	Протяжённость в 1-тр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2020 г., тыс. руб.
								ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
01.02.01.22	ООО "ПСК". Строительство тепловой сети 2Ду=80мм от реконструируемой К 24-3 с устройством запорной арматуры до Т 1, вид прокладки – подземная канальная, ориентировочной протяженностью 60 м (ул. Кавказская 26)	ВК-20	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	80	120,0	Канальная	2020	2020	2 220,0	2 220,0	2 664,0
01.02.01.23	ООО "ПСК". Строительство тепловой сети 2Ду=65 мм от реконструируемой с установкой запорной арматуры К-37 на М3-01 2Ду=400мм до вновь строящейся К 1, вид прокладки – подземная канальная, ориентировочной протяженностью 37 м (ул. Писарева 31а)	ТЭЦ-13	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	65	74,0	Канальная	2019	2020	437,8	437,8	525,4
01.02.01.24	ООО "ПСК". Строительство тепловой сети 2Ду=50 мм от вновь строящейся с устройством запорной арматуры К 1 на сети М2-04 2Ду = 100 мм до вновь строящейся К 2, вид прокладки – подземная канальная, ориентировочной протяженностью 11 м. (ул. Монастырская 92)	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	50	22,0	Канальная	2020	2020	796,0	796,0	955,3
01.02.01.25	ООО "ПСК". Строительство тепловой сети 2Ду=125 мм от реконструируемой с устройством запорной арматуры К -474 на сети 2Ду = 600мм до Т 1, вид прокладки – подземная канальная, ориентировочной протяженностью 32 м. (ул. Леонова 45)	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	125	64,0	Канальная	2020	2020	2 551,4	2 551,4	3 061,7
01.02.01.26	ООО "ПСК". Строительство тепловой сети 2Ду=80 мм от К 536 -4 на сети до вновь строящейся К1, вид прокладки – подземная канальная, ориентировочной протяженностью 50 м. (ул. Грачева 12 В,В1)	ВК-2	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	80	100,0	Канальная	2020	2020	2 637,8	2 637,8	3 165,4
01.02.01.27	ООО "ПСК". Строительство тепловой сети 2Ду=50 мм от К-585-18 на М2-04 2Ду=100мм до вновь строящейся К-1, вид прокладки – подземная канальная, ориентировочной протяженностью 151 м	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	50	302,0	Канальная	2020	2020	7 307,9	7 307,9	8 769,5
01.02.01.28	ООО "ПСК". Строительство тепловой сети 2Ду=50 мм от реконструируемой с устройством запорной арматуры К-873-13 на сети 2Ду = 300мм до вновь строящейся К-1, вид прокладки – подземная канальная, ориентировочной протяженностью 134 м	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	50	268,0	Канальная	2020	2020	7 166,7	7 166,7	8 600,0
01.02.01.29	ООО "ПСК". Строительство тепловой сети 2Ду=50 мм от К-483-36-3 с устройством запорной арматуры, на сети 2Ду=200мм до вновь строящейся К-1, вид прокладки – подземная бесканальная, ориентировочной протяженностью 36 м	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	50	72,0	Бесканальная	2020	2020	858,3	858,3	1 030,0
01.02.01.30	ООО "ПСК". Строительство тепловой сети 2Ду=50 мм, от К-106-26-13 М1-13 2Ду=250 мм до вновь строящейся К-1, вид прокладки – подземная канальная, ориентировочной протяженностью 42 м	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	50	84,0	Канальная	2020	2020	2 479,0	2 479,0	2 974,8
01.02.01.31	ООО "ПСК". Строительство тепловой сети 2Ду=65мм от реконструируемой К-509-6 с устройством запорной арматуры до Т-1, вид прокладки – подземная канальная, ориентировочной протяженностью 6 м	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	65	12,0	Канальная	2020	2020	560,4	560,4	672,5
01.02.01.32	ООО "ПСК". Строительство тепловой сети 2Ду=80 мм от реконструируемой с установкой запорной арматуры К-506-26 на сети 2Ду=600мм до Т-1, вид прокладки – подземная бесканальная, ориентировочной протяженностью 160 м	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	80	320,0	Бесканальная	2020	2020	3 883,4	3 883,4	4 660,0
01.02.01.33	ООО "ПСК". Строительство тепловой сети 2Ду=125 мм от Т-2 на существующем тепловом вводе 2Ду=250мм на ЦТП-33 с устройством запорной арматуры Т-1, вид прокладки – подземная канальная, ориентировочной протяженностью 175 м	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	125	350,0	Канальная	2020	2020	6 958,3	6 958,3	8 350,0
01.02.01.34	ООО "ПСК". Строительство тепловой сети 2Ду=80 мм от реконструируемой К-100 на сети 2Ду = 600мм до Т-1, вид прокладки – подземная бесканальная, ориентировочной протяженностью 31 м	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	80	62,0	Бесканальная	2020	2020	1 405,1	1 405,1	1 686,2

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Источник	ТСО	ЕТО	Ду, мм	Протяжённость в 1-тр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2020 г., тыс. руб.
								ШИР и ПСД	Оборудование и СМР			
01.02.01.35	ООО "ПСК". Строительство тепловой сети 2Ду=80 мм, от К-22-3 на сети 2Ду=100мм до Т-1, вид прокладки – подземная канальная, ориентировочной протяженностью 133 м	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	80	266,0	Канальная	2020	2020	4 131,4	4 131,4	4 957,7
01.02.01.36	ООО "ПСК". Строительство тепловой сети 2Ду=125 мм от К-22 на сети 2Ду = 200мм до вновь строящейся К-1, вид прокладки – подземная канальная, ориентировочной протяженностью 230 м	ВК Искра	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	125	460,0	Канальная	2020	2020	15 163,8	15 163,8	18 196,6
01.02.01.37	ООО "ПСК". Строительство тепловой сети 2Ду=125 мм от реконструируемой с устройством запорной арматуры К-536-6 на сети 2Ду = 200 мм до вновь строящейся К-1, вид прокладки – подземная канальная, ориентировочной протяженностью 110 м	ВК-2	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	125	220,0	Канальная	2020	2020	6 475,3	6 475,3	7 770,3
01.02.01.38	ООО "ПСК". Строительство тепловой сети 2Ду=80 мм от реконструируемой с устройством запорной арматуры К-52 на сети 2Ду = 700 мм до Т-1, вид прокладки – подземная канальная, ориентировочной протяженностью 26 м	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	80	52,0	Канальная	2020	2020	1 544,2	1 544,2	1 853,0
01.02.01.39	ООО "ПСК". Строительство тепловой сети 2Ду=80 мм от реконструируемой с устройством запорной арматуры К-587-25 на сети до Т-1, вид прокладки – подземная канальная, ориентировочной протяженностью 79 м	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	80	158,0	Канальная	2020	2021	4 326,5	4 176,1	5 011,3
01.02.01.40	ООО "ПСК". Строительство тепловой сети 2Ду=100 мм от К-763-22 на сети 2Ду=600 мм до Т-1, вид прокладки – подземная канальная, ориентировочной протяженностью 50 м	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	100	100,0	Канальная	2021	2021	2 664,3	2 571,7	3 086,0
01.02.01.41	ООО "ПСК". Строительство тепловой сети 2Ду=80мм, ориентировочной протяженностью 9 м, канальной прокладки	ВК-3	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	80	18,0	Канальная	2020	2020	435,6	435,6	522,7
01.02.01.42	ООО "ПСК". Строительство тепловой сети 2Ду=150 мм от реконструируемой К-369-5 на сети М1-24 2Ду = 500мм до Т-1, вид прокладки – подземная канальная, ориентировочной протяженностью 36 ; 2Ду=150 мм от ТК-176 на сети М1-04 2Ду = 600мм до Т-2, вид прокладки – подземная канальная, ориентировочной протяженностью 175 м	ВК-3	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	150	422,0	Канальная	2020	2020	12 417,2	12 417,2	14 900,6
01.02.01.43	ООО "ПСК". Строительство тепловой сети 2Ду=125 мм от вновь строящейся с устройством запорной арматуры К-1 на сети 2Ду=250мм по ул. Желябова до Т-1, вид прокладки – подземная канальная, ориентировочной протяженностью 80 м	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	125	160,0	Канальная	2020	2020	3 816,7	3 816,7	4 580,0
01.02.01.44	ООО "ПСК". Строительство тепловой сети 2Ду=100мм, ориентировочной протяженностью 19м (вид прокладки - подземная канальная) от существующей тепловой камеры К-877-1-11-5 до Т-1 с реконструкцией ТК К-877-1-11-5, организацией врезки и установкой запорной арматуры	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	100	38,0	Канальная	2020	2020	1 392,8	1 392,8	1 671,4
01.02.01.45	ООО "ПСК". Строительство тепловой сети 2Ду=125 мм от К-39 на М3-01 2Ду=400мм до Т-1, вид прокладки – подземная канальная, ориентировочной протяженностью 75 м	ТЭЦ-13	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	125	150,0	Канальная	2020	2020	3 583,3	3 583,3	4 300,0
01.02.01.46	ООО "ПСК". Строительство тепловой сети 2Ду=150 мм от строящейся камеры К-1 на тепловой сети М3-01 (разв.) 2Ду=150мм до К-2, вид прокладки - подземная, канальная, ориентировочной протяженностью 172 м	ТЭЦ-13	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	150	344,0	Канальная	2020	2020	11 855,8	11 855,8	14 227,0
01.02.01.47	ООО "ПСК". Строительство тепловой сети до точек подключения Т1 - Т4 от вновь строящейся тепловой камеры К-1 (вид прокладки - подземная канальная/бесканальная), а также от существующих тепловых камер К-5-13, К-5-15 на существующей тепловой сети	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	65 65 65	18 34 100	Бесканальная Бесканальная Бесканальная	2020	2020	12 532,6	12 532,6	15 039,1

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Источник	ТСО	ЕТО	Ду, мм	Протяжённость в 1-тр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2020 г., тыс. руб.
								ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
	2Ду=300мм, ориентировочной протяженностью 296 м: 2Ду=65мм (вид прокладки - подземная, бесканальная) от К-1 до Т-2, ориентировочной протяженностью 9 м; 2Ду=65мм (вид прокладки - подземная, бесканальная) от К-5-15 до Т-1, ориентировочной протяженностью 17 м; 2Ду=65мм (вид прокладки - подземная, бесканальная) от К-5-15 до Т-4, ориентировочной протяженностью 50 м; 2Ду=80мм (вид прокладки - подземная, канальная) от К-1 до Т-3, ориентировочной протяженностью 145 м; 2Ду=100мм (вид прокладки - подземная, канальная) от К-5-13 до К-1, ориентировочной протяженностью 75 м; (Кондратово, Медовый 4)				80 100	290 150	Канальная Канальная					
01.02.01.48	ООО "ПСК". Монтаж запорной арматуры 2Ду= 50 мм в реконструируемой ТК- 472-3-5-2 на М1-12 2Ду = 200мм (ул. Беляева 43/3)	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	50	-	0	2020	2020	105,0	105,0	126,0
01.02.01.49	ООО "ПСК". Строительство тепловой сети 2Ду=50 мм от К-673-8А на тепловой сети М2-10 2Ду = 600 мм до К 1, вид прокладки – подземная бесканальная, ориентировочной протяженностью 35 м. (ул. Эпронская 6)	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	50	70,0	Бесканальная	2020	2020	794,0	794,0	952,8
01.02.01.50	ООО "ПСК". Строительство тепловой сети 2Ду=50мм (вид прокладки - подземная канальная) от К-179 на тепловой сети 2Ду=600мм М1-04 до вновь строящейся камеры К-1 с организацией врезки и установкой отключающей арматуры, ориентировочной протяженностью 60 м (ул. Н. Островского, 22)	ВК-3	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	50	120,0	Канальная	2020	2020	3 079,2	3 079,2	3 695,0
01.02.01.51	ООО "ПСК". Строительство тепловой сети 2Ду=50мм (вид прокладки - подземная канальная) от павильона Т-52 на существующей тепловой сети М1-02 2Ду=400мм (с установкой запорной арматуры и воздушников/спускников) до вновь строящейся тепловой камеры К-1, ориентировочная протяженность 66 м (ул. Г. Хасана, 98)	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	50	132,0	Канальная	2020	2020	3 424,0	3 424,0	4 108,8
01.02.01.52	ООО "ПСК". Строительство тепловой сети 2Ду=65 мм (вид прокладки - подземная канальная) от вновь строящейся тепловой камеры К-1 на существующей тепловой сети 2Ду=100мм до Т-1, ориентировочной протяженностью 125 м (п. Новые Ляды, ул. Нагорная, 35)	ВК Новые Ляды	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	65	250,0	Канальная	2020	2020	5 583,3	5 583,3	6 700,0
01.02.01.53	ООО "ПСК". Строительство тепловой сети 2Ду=65 мм от К-184-10-2 на тепловой сети М 2-04 2Ду = 125 мм до Т1, вид прокладки – подземная канальная, ориентировочной протяженностью 48 м. (ул. Кисловодская 12)	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	65	96,0	Канальная	2020	2020	2 610,0	2 610,0	3 132,0
01.02.01.54	ООО "ПСК". Строительство тепловой сети 2Ду=80 мм от реконструируемой с устройством запорной арматуры ТК 587-4 -5 на сети 2Ду = 500мм до вновь строящейся К1, вид прокладки – подземная канальная, ориентировочной протяженностью 129 м. (ул. Окулова 75а)	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	80	258,0	Канальная	2020	2020	6 559,9	6 559,9	7 871,9
01.02.01.55	ООО "ПСК". Строительство тепловой камеры на тепловой сети 2Ду=65 мм, от К-369-0-7-2 на М1-24 (Ул. Островского 60б)	ВК-3	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	65	-	0	2020	2020	265,0	265,0	318,0
01.02.01.56	ООО "ПСК". Строительство тепловой сети 2Ду=50 мм от К-177-А-2 на тепловой сети М 1-04 2Ду = 150 мм до К 1, вид прокладки – подземная канальная, ориентировочной протяженностью 70 м. (ул. Пушкина 1/1)	ВК-3	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	50	140,0	Канальная	2020	2020	3 400,0	3 400,0	4 080,0
01.02.01.57	ООО "ПСК". Строительство тепловой сети 2Ду=80 мм от П - К 10К-1 на сети 2Ду=400 мм до вновь строящейся К 1, вид прокладки –	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	80	56,0	Канальная	2020	2020	1 355,0	1 355,0	1 626,0

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Источник	ТСО	ЕТО	Ду, мм	Протяжённость в 1-тр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2020 г., тыс. руб.
								ШИР и ПСД	Оборудование и СМР			
	подземная канальная, ориентировочной протяженностью 28 м. (ул. Лодыгина 10)											
01.02.01.58	ООО "ПСК". Строительство тепловой сети 2Ду=50 мм от К-881-2 на тепловой сети М2-09 2Ду = 200 мм до Т1, вид прокладки – подземная канальная, ориентировочной протяженностью 25 м. (ул. Парковый 50 а)	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	50	50,0	Канальная	2020	2020	1 210,0	1 210,0	1 452,0
01.02.01.59	ООО "ПСК". Строительство тепловой сети 2Ду=80 мм от К-179 на тепловой сети М1-04 2Ду = 600 мм до Т1, вид прокладки – подземная канальная, ориентировочной протяженностью 76 м. (ул. Екатерининская 27)	ВК-3	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	80	152,0	Канальная	2020	2020	3 647,0	3 647,0	4 376,4
01.02.01.60	ООО "ПСК". Строительство тепловой сети 2Ду=125 мм от реконструируемой с устройством запорной арматуры К 506-6А на сети 2Ду = 600мм до Т 1, вид прокладки – подземная бесканальная, ориентировочной протяженностью 80 м. (ул. Карпинского 65)	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	125	160,0	Бесканальная	2020	2020	2 060,0	2 060,0	2 472,0
01.02.01.61	ООО "ПСК". Строительство тепловой сети 2Ду=125мм от К-45-22-3 до строящейся тепловой камеры К-1, ориентировочной протяженностью 110м, вид прокладки подземная канальная и строительство тепловой сети 2Ду=100мм от К-1 до Т-1, ориентировочной протяженностью 27м, вид прокладки подземная канальная (ул. М.Горького, 45)	ВК-3	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	125 100	220 54	Канальная	2020	2020	7 771,4	7 771,4	9 325,7
01.02.01.62	ООО "ПСК". Строительство тепловой сети 2Ду=100мм от К-872-7-1 до К-1 подземной канальной прокладки, ориентировочной протяженностью 125м, с организацией врезки диаметром 100м и установкой запорной арматуры в К-872-7-1. Строительство тепловой камеры К-1 на границе земельного участка. Строительство тепловой сети 2Ду=80мм от К-1 до Т-1 (точка подключения существующего жилого дома по ул. Подлесная, 15) подземной канальной прокладки (ул. Желябова, 16б)	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	100 80	250 30	Канальная	2020	2020	7 542,5	7 542,5	9 051,0
01.02.01.63	ООО "ПСК". Строительство тепловой сети 2Ду=200м ориентировочной протяженностью 10м, вид прокладки - подземная канальная. Строительство тепловых камер К-1 и К-2 с установкой запорной арматуры (ул. М. Горького, 33)	ВК-3	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	200	20,0	Канальная	2020	2020	2 914,9	2 914,9	3 497,9
01.02.01.64	ООО "ПСК". Строительство тепловой сети 2Ду=80мм, вид прокладки - подземная канальная, ориентировочной протяженностью 35м от ТК К-5-27 до вновь строящейся тепловой камеры К-1 на границе земельного участка (Кондратово, м/р "Новый", дет. сад)	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	80	70,0	Канальная	2020	2020	1 624,1	1 624,1	1 948,9
01.02.01.65	ООО "ПСК". Строительство тепловой сети 2Ду=80мм от К-1 до Т-1 ориентировочной протяженностью 15м (бесканальная прокладка). Строительство т/с 2Ду=70мм от К-1 до Т-2 ориентировочной протяженностью 10м (бесканальная прокладка). Строительство т/с 2Ду=100мм от К-25-3 до К-1 ориентировочной протяженностью 220м (бесканальная прокладка). Строительство тепловой камеры К-1 (ул. Ординская, 12, 14, 16)	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	80 70 100	30 20 440	Бесканальная	2020	2020	5 505,7	5 505,7	6 606,9
01.02.01.66	ООО "ПСК". Строительство тепловой сети 2Ду=125мм (вид прокладки - подземная бесканальная) от К-125-2-6 до Т-1 ориентировочной протяженностью 19,0м (ул. Карла Модераха, 6)	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	128	38,0	Бесканальная	2020	2020	410,2	410,2	492,2
01.02.01.67	ООО "ПСК". Строительство тепловой сети 2Ду=125мм, вид прокладки подземная канальная, от К-125-2-6 до Т-1 ориентировочной протяженностью 24м (ул. Карла Модераха, 8)	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	125	48,0	Канальная	2020	2020	518,1	518,1	621,7

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Источник	ТСО	ЕТО	Ду, мм	Протяжённость в 1-тр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2020 г., тыс. руб.
								ШИР и ПСД	Оборудование и СМР			
01.02.01.68	ООО "ПСК". Строительство тепловой сети 2Ду=100мм, вид прокладки - подземная канальная, от Т-1 до К-1, ориентировочной протяженностью 54,75м (ул. Вильгельма де Геннина, 3)	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	100	109,5	Канальная	2020	2020	2 194,0	2 194,0	2 632,8
01.02.01.69	ООО "ПСК". Строительство тепловой сети 2Ду=70мм, вид прокладки надземная, от павильона Т-20 (на тепловой сети 2Ду=150мм) до Т-1, ориентировочной протяженностью 46м. Установка запорной арматуры 2Ду=70мм после врезки в Т-20 (ул. Г.Хасана, 64)	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	70	92,0	Надземная	2020	2020	515,2	515,2	618,3
01.02.01.70	ООО "ПСК". Строительство тепловой сети 2Ду=200мм, вид прокладки - надземная, ориентировочной протяженностью 135м, от Т-1 на тепловой сети 2Ду=700мм М1-02 до Т-2, с установкой в Т-1 и Т-2 запорной арматуры (ул. Г. Хасана, 42 (ЖБК-1))	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	200	270,0	Надземная	2020	2020	3 307,8	3 307,8	3 969,3
01.02.01.71	ООО "ПСК". Строительство тепловой сети 2Ду=108мм от тепловой камеры К-526а на тепловой сети М1-06 2Ду=500мм до Т-1, вид прокладки - подземная канальная, ориентировочной протяженностью 7м (ул. Ким, 61)	ВК-2	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	108	14,0	Канальная	2020	2020	352,0	352,0	422,4
01.02.01.72	ООО "ПСК". Строительство тепловой камеры К-1 на существующей тепловой сети 2Ду=150мм с организацией врезки и установкой отключающей арматуры (ул. Монастырская, 12б)	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	150	-	0	2020	2020	624,2	624,2	749,0
01.02.01.73	ООО "ПСК". Строительство тепловой сети 2Ду=40мм, вид прокладки - надземная, ориентировочной протяженностью 7м, от Т-283 на М2-04 до Т-1 (ул. Промышленная, 103)	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	40	14,0	Надземная	2020	2020	141,7	141,7	170,0
01.02.01.74	ООО "ПСК". Строительство тепловой сети 2Ду=100мм, вид прокладки - подземная канальная, ориентировочной протяженностью 9м, от тепловой камеры К-2, на тепловой сети 2Ду=250мм, до Т-1 (ул. Красных Командиров, 7)	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	100	18,0	Канальная	2020	2020	468,1	468,1	561,8
01.02.01.75	ООО "ПСК". Строительство тепловой сети 2Ду=70мм ориентировочной протяженностью 28м, вид прокладки - подземная канальная от тепловой камеры К-536-6 на сети 2Ду=250мм до Т-1 (ул. Грачева, 10)	ВК-2	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	70	56,0	Канальная	2020	2020	1 248,8	1 248,8	1 498,6
01.02.01.76	ООО "ПСК". Строительство (приобретение) тепловой сети по ул. Подводников, 101, протяжённостью 152 м.	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	150,32	304,0	Канальная	2020	2020	18,5	18,5	22,2
01.02.01.77	ООО "ПСК". Строительство (приобретение) тепловой сети по ул. Солдатова, протяженностью 30 м	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	65	60,0	Канальная	2020	2020	136,4	136,4	163,7
01.02.01.78	ООО "ПСК". Строительство тепловой сети 2Ду=80мм, ориентировочной протяженностью 165м, вид прокладки - подземная, канальная, от тепловой камеры К-26 на тепловой сети М1-07 2Ду=1000мм до вновь строящейся тепловой камеры К-1 (ул. Ижевская, 25 лит. Д)	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	80	330,0	Канальная	2021	2021	7 957,8	7 681,3	9 217,5
01.02.01.79	ООО "ПСК". Строительство тепловой сети 2Ду=125мм ориентировочной протяженностью 440м, вид прокладки - подземная канальная, от К-763-12 на тепловой сети М1-11 (Дуподача=600мм, Дуобратка=700мм) до Т-1 (ул. Муромская, 24а)	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	125	880,0	Канальная	2021	2021	25 846,9	24 948,7	29 938,5
01.02.01.80	ООО "ПСК". Строительство тепловой сети 2Ду=40мм ориентировочной протяженностью 25м, вид прокладки - подземная бесканальная, от тепловой камеры Т-573-10 на тепловой сети 2Ду=500мм до Т-1 (ул. Пушкина, 106а)	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	40	50,0	Бесканальная	2021	2021	501,2	483,8	580,6
01.02.01.81	ООО "ПСК". Строительство тепловой сети 2Ду=70мм ориентировочной протяженностью 20м, вид прокладки - подземная бесканальная, от тепловой камеры К-10К-17-12-22 на	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	70	40,0	Бесканальная	2021	2021	389,0	375,5	450,6

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Источник	ТСО	ЕТО	Ду, мм	Протяжённость в 1-тр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2020 г., тыс. руб.
								ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
	реконструируемой тепловой сети 2Ду=50мм до Т-1 (ул. Лукоянова, 28а)											
01.02.01.82	ООО "ПСК". Строительство тепловой сети 2Ду=40мм ориентировочной протяженностью 8м, вид прокладки - надземная, от вновь строящегося павильона в Т-1 (с установкой запорной арматуры) на тепловой сети 2Ду=300мм до Т-2 (ул. К. Минина, 16б)	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	40	16,0	Надземная	2021	2021	138,0	133,2	159,8
01.02.01.83	ООО "ПСК". Строительство тепловой сети 2Ду=80мм ориентировочной протяженностью 28м, вид прокладки - подземная канальная, от реконструируемой тепловой камеры К-521-2 на тепловой сети 2Ду=200мм до Т-1 (ул. Инженерная, 36)	ВК-2	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	80	56,0	Канальная	2021	2021	825,7	797,0	956,4
01.02.01.84	ООО "ПСК". Строительство тепловой сети 2Ду=32мм бесканальной прокладки от камеры К-420-12 до вновь строящейся тепловой камеры К-1, ориентировочной протяженностью 90м (ул. Б. Гагарина, 91б)	ВК-3	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	32	180,0	Бесканальная	2021	2021	2 171,4	2 096,0	2 515,1
01.02.01.85	ООО "ПСК". Строительство тепловой сети 2Ду=80мм ориентировочной протяженностью 70м, вид прокладки - подземная бесканальная, от существующей тепловой камеры К-101-2 (с организацией врезки и установкой запорной арматуры) до Т-1 (пер. Бершетский, 3)	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	80	140,0	Бесканальная	2021	2021	1 281,2	1 236,7	1 484,0
01.02.01.86	ООО "ПСК". Строительство тепловой сети 2Ду=70мм ориентировочной протяженностью 10м, вид прокладки - подземная канальная, от вновь строящейся тепловой камеры К-1 (около неподвижной опоры, с организацией врезки и установкой запорной арматуры) на тепловой сети 2Ду= 250мм до Т-1 (ул. Овчинникова, 19)	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	70	20,0	Канальная	2021	2021	1 017,0	981,6	1 177,9
01.02.01.87	ООО "ПСК". Строительство тепловой сети 2Ду=70мм ориентировочной протяженностью 145м, вид прокладки подземная бесканальная, от К-31-5А на тепловой сети М3-01 (разв.) 2Ду=300мм до Т-1. Реконструкция тепловой камеры К-31-5А с увеличением габаритных размеров (ул. Лобвинская, 33)	ТЭЦ-13	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	70	290,0	Бесканальная	2021	2021	3 201,0	3 089,8	3 707,7
01.02.01.88	ООО "ПСК". Строительство тепловой сети 2Ду=100мм ориентировочной протяженностью 40м подземной бесканальной прокладки, от существующей тепловой камеры К-52 на тепловой сети 2Ду=700мм с организацией врезки и установкой отключающей арматуры 2Ду=100мм до вновь строящейся тепловой камеры К-1 на границе участка (ул. Кронштадтская, 39)	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	100	80,0	Бесканальная	2021	2021	1 006,7	971,7	1 166,1
01.02.01.89	ООО "ПСК". Строительство тепловой сети 2Ду=100 мм от вновь строящейся с устройством запорной арматуры К 1 на тепловой сети М 1-04 2Ду = 125 мм до Т1, вид прокладки – подземная канальная, ориентировочной протяженностью 30 м. (Квартал 114 "Разгуляй")	ВК-3	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	100	60,0	Канальная	2021	2021	1 363,0	1 315,6	1 578,8
02.02.01.90	Строительство тепловой сети 2Ду=150 мм от реконструируемой с устройством запорной арматуры К 8-14-16 до вновь строящейся К 1, вид прокладки – подземная бесканальная, ориентировочной протяженностью 500 м; строительство участка тепловой сети 2Ду=125 мм от К1 до вновь строящейся К 2, вид прокладки – подземная бесканальная, ориентировочной протяженностью 166 м, строительство участка тепловой сети 2Ду=100 мм от К2 до Т1, вид прокладки – подземная бесканальная, ориентировочной протяженностью 114 м, (1 пусковой комплекс); строительство участка тепловой сети 2Ду=100 мм от К2 до Т2, вид прокладки – подземная бесканальная, ориентировочной протяженностью 18 м, (2 пусковой комплекс);	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	150 125 100 80	1000 332 263 28	Бесканальная	2021	2021	19 012,1	18 351,4	22 021,7

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Источник	ТСО	ЕТО	Ду, мм	Протяжённость в 1-тр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2020 г., тыс. руб.
								ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
	строительство участка тепловой сети 2Ду=80 мм от К1 до Т3, вид прокладки – подземная бесканальная, ориентировочной протяженностью 14 м, (3 пусковой комплекс)											
02.02.01.91	Строительство тепловой сети 2Ду=65мм (вид прокладки - подземная канальная) от существующей тепловой камеры К-101 на тепловой сети 2Ду=400мм (с организацией врезки и установкой запорной арматуры) до Т-1, ориентировочной протяженностью 150 м (ул. Липатова, 22)	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	65	300,0	Канальная	2021	2021	7 840,0	7 567,6	9 081,1
02.02.01.92	Строительство тепловой сети 2Ду=70мм, ориентировочной протяженностью 65м, подземной канальной прокладки от К-8-17-7-4 до Т-1. Реконструкция тепловой камеры К-8-17-7-4 с организацией врезки и установкой запорной арматуры 2Ду=70мм. (ул. Граничная)	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	70	130,0	Канальная	2021	2021	9 544,1	9 212,5	11 055,0
02.02.01.93	Строительство тепловой сети 2Ду=50мм ориентировочной протяженностью 42м, вид прокладки - подземная бесканальная, от вновь строящейся тепловой камеры К-1 (около неподвижной опоры, с организацией врезки и установкой запорной арматуры) на тепловой сети М4-01 (разв.) 2Ду=150мм до строящейся на границе участка тепловой камеры К-2 (ул. Калинина, 60а)	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	50	84,0	Бесканальная	2021	2021	1 890,5	1 824,8	2 189,8
02.02.01.94	Строительство тепловой сети 2Ду=80мм, ориентировочной протяженностью 55м, вид прокладки - подземная канальная, от Т-2 до Т-1 (ул. Черниговская, 9)	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	80	110,0	Канальная	2020	2020	2 424,7	2 424,7	2 909,7
02.02.01.95	Строительство тепловой сети 2Ду=65 мм от вновь строящейся с устройством запорной арматуры К 1 на тепловойсети М 4-01 2Ду = 150 мм до вновь строящейся К2, вид прокладки – подземная канальная, ориентировочной протяженностью 89 м. (ул. Байкальская 26а)	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	65	178,0	Канальная	2020	2020	4 003,0	4 003,0	4 803,6
02.02.01.96	Строительство тепловой сети 2Ду=50 мм от реконструируемой с устройством запорной арматуры К 117-46-1 до вновь строящейся К 1, вид прокладки – подземная бесканальная, ориентировочной протяженностью 70 м. (ул. Торговая, кадастровый номер 59:01:1713087:1703)	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	50	140,0	Канальная	2020	2020	1 566,0	1 566,0	1 879,2
02.02.01.97	Строительство тепловой сети 2Ду=38мм, вид прокладки - подземная канальная, ориентировочной протяженностью 23м от К-8-17-5А, на тепловой сети 2Ду=250мм М4-08 (разв.), до вновь строящейся тепловой камеры К-1, с организацией врезки и установкой отключающей арматуры (ул. Черниговская, 1)	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	38	46,0	Бесканальная	2020	2020	1 621,9	1 621,9	1 946,2
02.02.01.98	Строительство тепловой сети 2Ду=32мм, вид прокладки - подземная канальная, ориентировочной протяженностью 28м, от К-8-18-8Б, на бесхозной тепловой сети 2Ду=65мм М4-08 (разв.), до Т-1 (ул. Танцорова, кадастровый номер 59:01:1713104:266)	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	32	56,0	Канальная	2020	2020	1 807,8	1 807,8	2 169,3
02.02.01.99	Строительство (приобретение) тепловой сети к жилому дому по ул. Калинина,46, протяженностью 183м	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	125; 250	366,0	Канальная	2020	2020	5 407,1	5 407,1	6 488,5
01.02.01.100	Строительство тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в зоне деятельности ООО «ПСК» (Т Плюс)	Источники ПАО «Т Плюс»	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01				2021	2034	3 077 177,7	2 403 255,6	2 883 906,7
01.02.01.101	Строительство тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в зоне деятельности ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	Котельные ООО «ПСК»	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01				2023	2028	66 660,6	51 108,8	61 330,6
02.02.01.102	Строительство тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в зоне деятельности ПАО «Т Плюс»	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02				2024	2034	190 160,1	135 569,3	162 683,1
03.02.01.103	Строительство тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в зоне деятельности ПМУП «ГКТХ»	Котельные ПМУП «ГКТХ»	ПМУП «ГКТХ»	03				2020	2028	23 433,4	21 617,0	25 940,4

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Источник	ТСО	ЕТО	Ду, мм	Протяжённость в 1-тр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2020 г., тыс. руб.
								ШИР и ПСД	Оборудование и СМР			
04.02.01.104	Строительство тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в зоне деятельности АО «ПЗСП»	Котельные АО «ПЗСП»	АО «ПЗСП»	04				2020	2034	33 769,5	22 400,3	26 880,4
06.02.01.105	Строительство тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в зоне деятельности ООО «СК Вышка-2»	Котельные ООО «СК Вышка-2»	ООО «СК Вышка-2»	06				2020	2031	30 609,9	23 504,9	28 205,8
12.02.01.106	Строительство тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в зоне деятельности ООО «Тимсервис»	Котельные ООО «Тимсервис»	ООО «Тимсервис»	12				2021	2021	3 173,9	3 063,6	3 676,3
16.02.01.107	Строительство тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в зоне деятельности АО «СПК»	Котельные АО «СПК»	АО «СПК»	16				2020	2023	49 836,2	49 057,7	58 869,2
Итого				01						3 499 556,8	2 807 576,2	3 369 091,4
				02						245 277,3	189 356,0	227 227,2
				03						23 433,4	21 617,0	25 940,4
				04						33 769,5	22 400,3	26 880,4
				06						30 609,9	23 504,9	28 205,8
				12						3 173,9	3 063,6	3 676,3
				16						49 836,2	49 057,7	58 869,2
				Всего						3 885 657,1	3 116 575,7	3 739 890,8

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

Мероприятия, рассматриваемые в данном разделе, включаются в подгруппу проектов 02.04 «Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки».

Объем реконструкции тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (подключения новых потребителей тепловой энергии), в том числе с увеличением диаметров трубопроводов, представлены в таблице 16.

Суммарные капитальные затраты на реконструкцию тепловых сетей с увеличением диаметров трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки составят 1 831 362,7 тыс. руб. (в ценах 2020 г. без НДС).

Таблица 39 – Объем реконструкции тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (подключения новых потребителей тепловой энергии), в том числе с увеличением диаметров трубопроводов

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2020 г., тыс. руб.
									ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
01.02.04.108	ООО "ПСК". Техническое перевооружение участка тепловой сети М2-09 от Т-835 до Т-835-16 с заменой трубопроводов с 2Ду=200мм на 2Ду=350мм, вид прокладки - подземная бесканальная ориентировочной протяженностью 701 м	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	200	350	1402	Бесканальная	2020	2024	40 614,4	35 626,8	42 752,1
01.02.04.109	ООО "ПСК". Техническое перевооружение участка тепловой сети М2-04 от Т-345А до Т-445А с заменой трубопроводов с 2Ду=900мм на 2Ду=1000мм, вид прокладки – надземная ориентировочной протяженностью 1748 м	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	900	1000	3496	Надземная	2020	2024	144 682,3	134 839,6	161 807,6
01.02.04.110	ООО "ПСК". Техническое перевооружение участка тепловой сети М2-04 от Т-310 до Т-345а с заменой трубопроводов с 2Ду=900мм на 2Ду=1000мм, вид прокладки – надземная ориентировочной протяженностью 608 м	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	900	1000	1216	Надземная	2017	2021	45 224,8	43 653,3	52 383,9
01.02.04.111	ООО "ПСК". Техническое перевооружение участка тепловой сети М3-01 от Т-27 до К-27 по ул. Широкая с заменой трубопроводов с 2Ду=400мм на 2Ду=500мм, вид прокладки – подземная канальная ориентировочной протяженностью 305 м	ТЭЦ-13	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	400	500	610	Канальная	2017	2022	15 688,9	14 603,4	17 524,1
01.02.04.112	ООО "ПСК". Техническое перевооружение участка тепловой сети М2-09 П-45 до ПН-838 заменой трубопроводов с 2Ду=600мм на 2Ду=800мм, вид прокладки – надземная/подземная канальная ориентировочной протяженностью 2050 м	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	600	800	4100	Надземная Канальная	2018	2024	187 552,1	173 169,3	207 803,2
01.02.04.113	ООО "ПСК". Техническое перевооружение участка тепловой сети М1-01 от Т-101 до Т-104 с заменой трубопроводов с 2Ду=800мм на 2Ду=1000мм, вид прокладки надземная ориентировочной протяженностью 92 м	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	800	1000	184	Надземная	2021	2022	7 688,9	7 280,0	8 736,0
01.02.04.114	ООО "ПСК". Техническое перевооружение участка тепловой сети М1-01 от Т-108 до Т-109 с заменой трубопроводов с 2Ду=800мм на 2Ду=1000мм, вид прокладки подземная канальная, ориентировочной протяженностью 190,7 м	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	800	1000	381	Канальная	2021	2023	31 182,1	28 732,9	34 479,5
01.02.04.115	ООО "ПСК". Техническое перевооружение участка тепловой сети М1-01 от Т-28В до Т-29 с заменой трубопроводов с 2Ду=700мм на 2Ду=800мм, вид прокладки надземная, протяженностью 217 м	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	700	800	434	Надземная	2020	2021	15 699,7	15 154,2	18 185,0
01.02.04.116	ООО "ПСК". Техническое перевооружение участка тепловой сети М1-01 от Т-29Б до К-31 с заменой трубопроводов с 2Ду=700мм на 2Ду=800мм, вид прокладки подземная канальная ориентировочной протяженностью 193,2 м	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	700	800	386	Канальная	2020	2021	27 866,0	26 897,7	32 277,2
01.02.04.117	ООО "ПСК". Техническое перевооружение участка тепловой сети М1-01 от К-31 до Т-31-4-3 с заменой трубопроводов с 2Ду=600мм на 2Ду=700мм, вид прокладки подземная канальная ориентировочной протяженностью 311 м	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	600	700	622	Канальная	2022	2023	36 723,0	33 591,8	40 310,2
01.02.04.118	ООО "ПСК". Техническое перевооружение участка тепловой сети М2-02 от Т-467 до К-472 с заменой трубопроводов с 2Ду=600мм на 2Ду=700мм, вид прокладки – подземная канальная ориентировочной протяженностью 638,9 м	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	600	700	1278	Канальная	2017	2024	75 181,5	67 515,6	81 018,7
01.02.04.119	ООО "ПСК". Техническое перевооружение участка тепловой сети М1-20 от Т-55-20 до Т 55-20А с заменой трубопроводов с	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	250	300	125	Канальная	2023	2023	2 872,0	2 577,9	3 093,5

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2020 г., тыс. руб.
									ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
	2Ду=250мм на 2Ду=300мм, вид прокладки подземная канальная ориентировочной протяженностью 62,7 м												
01.02.04.120	ООО "ПСК". Техническое перевооружение участка тепловой сети М2-02 от П-397 до Т-403 с заменой трубопроводов с 2Ду=700мм на 2Ду=800мм, вид прокладки надземная, ориентировочной протяженностью 108 м	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	700	800	216	Надземная	2021	2021	7 685,4	7 418,3	8 902,0
01.02.04.121	ООО "ПСК". Техническое перевооружение участка тепловой сети М2-04 от К-500А до К-507 с заменой трубопроводов с 2Ду=700мм на 2Ду=800мм, вид прокладки подземная канальная, ориентировочной протяженностью 670 м	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	700	800	1340	Канальная	2021	2024	87 902,3	79 585,9	95 503,0
01.02.04.122	ООО "ПСК". Техническое перевооружение участка тепловой сети М2-04 от К-518 до К-520 с заменой трубопроводов с 2Ду=600мм на 2Ду=700мм, вид прокладки подземная канальная ориентировочной протяженностью 171 м	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	600	700	342	Канальная	2021	2022	21 031,7	19 933,5	23 920,2
01.02.04.123	ООО "ПСК". Техническое перевооружение участка тепловой сети М1-23 от Т-4 до К-8 с заменой трубопроводов с 2Ду=500мм на 2Ду=600мм, вид прокладки - Подземная ориентировочной протяженностью 440 м	ВК-3	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	500	600	880	Канальная	2021	2023	45 993,3	42 543,0	51 051,6
01.02.04.124	ООО "ПСК". Техническое перевооружение участка тепловой сети М1-12 от Т-1-4 до К-1-10 с заменой трубопроводов с 2Ду=400мм на 2Ду=500мм, вид прокладки - Подземная ориентировочной протяженностью 222 м	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	400	500	444	Канальная	2021	2022	21 031,2	19 932,5	23 919,0
01.02.04.125	ООО "ПСК". Техническое перевооружение участка тепловой сети М1-23 от К-13 до К-13-5 с заменой трубопроводов с 2Ду=250мм на 2Ду=300мм, вид прокладки - Подземная ориентировочной протяженностью 206 м	ВК-3	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	250	300	412	Канальная	2021	2022	10 049,4	9 464,3	11 357,2
01.02.04.126	ООО "ПСК". Техническое перевооружение участка тепловой сети М-87 от Т-31-4 до ввода в здание с 2Ду=50мм на 2Ду=80мм, вид прокладки - подземная ориентировочной протяженностью 54 м	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	50	80	108	Канальная	2021	2021	1 372,4	1 324,7	1 589,7
01.02.04.127	ООО "ПСК". Техническое перевооружение участка тепловой сети М1-24 от Т-8-420-35-1 до Т-8-420-35-3А с 2Ду=100мм на 2Ду=125мм, вид прокладки - подземная ориентировочной протяженностью 215 м	ВК-3	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	100	125	430	Канальная	2022	2022	6 066,6	5 646,9	6 776,2
01.02.04.128	ООО "ПСК". Техническое перевооружение участка тепловой сети М1-20 от К-55-2-1 до К-55-2-7 с 2Ду=50мм на 2Ду=80мм, вид прокладки - подземная в непроходном канале ориентировочной протяженностью 59 м	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	50	80	118	Канальная	2021	2021	1 555,4	1 501,4	1 801,6
01.02.04.129	ООО "ПСК". Техническое перевооружение участка тепловой сети М2-01 от К-3 до К-3-3 с заменой трубопроводов с 2Ду=250мм на 2Ду=350мм, вид прокладки - Подземная ориентировочной протяженностью 125 м	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	250	350	250	Канальная	2020	2021	7 411,0	7 153,5	8 584,2
01.02.04.130	ООО "ПСК". Техническое перевооружение участка тепловой сети М2-01 от К-3-3 до К-3-15 с заменой трубопроводов с 2Ду=200мм на 2Ду=350мм, вид прокладки – подземная ориентировочной протяженностью 201 м	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	200	350	402	Канальная	2021	2021	11 894,1	11 480,8	13 776,9
01.02.04.131	ООО "ПСК". Техническое перевооружение участка тепловой сети М-94 от Т-11Б до К-39 с заменой трубопроводов с 2Ду=300мм на 2Ду=400мм, вид прокладки – подземная ориентировочной протяженностью 442 м	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	300	400	884	Канальная	2023	2024	26 880,2	24 065,9	28 879,1

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2020 г., тыс. руб.
									ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
01.02.04.132	ООО "ПСК". Техническое перевооружение участка тепловой сети М2-02 от К-33-6-6 до наружной стены гаража с заменой трубопроводов с 2Ду=50мм на 2Ду=80мм, вид прокладки – подземная ориентировочной протяженностью 5 м	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	50	80	10	Канальная	2021	2021	91,5	88,3	106,0
01.02.04.133	ООО "ПСК". Техническое перевооружение участка тепловой сети М2-09 от К-877-1-7 до К-877-1-11 с 2Ду=100мм на 2Ду=125мм, вид прокладки - подземная ориентировочной протяженностью 82,5 м	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	100	125	165	Канальная	2021	2021	2 378,8	2 296,1	2 755,4
01.02.04.134	ООО "ПСК". Техническое перевооружение участка тепловой сети М1-06 от К-524-8 до К-524-13 с заменой трубопроводов с 2Ду=300мм на 2Ду=400мм, вид прокладки - Подземная ориентировочной протяженностью 545 м	ВК-2	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	300	400	1090	Канальная	2016	2021	33 369,5	32 459,9	38 951,9
01.02.04.135	ООО "ПСК". Техническое перевооружение участка тепловой сети М1-06 от К-564-2 до К-564-4 с 2Ду=150мм на 2Ду=200мм, вид прокладки - подземная ориентировочной протяженностью 153,4 м	ВК-2	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	150	200	307	Канальная	2021	2021	5 489,6	5 298,8	6 358,6
01.02.04.136	ООО "ПСК". Техническое перевооружение участка тепловой сети М1-12 от К-2-6 до К1-14 с заменой трубопроводов с 2Ду=200мм на 2Ду=250мм, вид прокладки - подземная ориентировочной протяженностью 178 м	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	200	250	356	Канальная	2023	2024	6 658,9	5 949,9	7 139,9
01.02.04.137	ООО "ПСК". Техническое перевооружение участка тепловой сети М1-01 от К-45-30 до К-176 с заменой трубопроводов с 2Ду=300мм на 2Ду=400мм, вид прокладки - подземная ориентировочной протяженностью 267 м	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	300	400	534	Канальная	2023	2024	16 368,9	14 675,1	17 610,1
01.02.04.138	ОСП "Котельные". Техническое перевооружение участка тепловой сети М-84 от Т-34 до Т-41 с заменой трубопроводов с 2Ду=300мм на 2Ду=400мм, вид прокладки - Надземная	ВК Кислотные Дачи	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	300	400	854	Надземная	2020	2021	21 111,4	20 377,8	24 453,4
01.02.04.139	ОСП "Котельные". Техническое перевооружение участка тепловой сети М-84 от ВК Кислотные дачи до Т-3 с заменой трубопроводов с 2Ду=500мм на 2Ду=600мм, вид прокладки - Надземная	ВК Кислотные Дачи	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	500	600	140	Надземная	2021	2021	4 300,2	4 150,8	4 980,9
01.02.04.140	ОСП "Котельные". Техническое перевооружение участка тепловой сети М-84 от Т-5 до Т-26 с заменой трубопроводов с 2Ду=400мм на 2Ду=450мм, вид прокладки - надземная	ВК Кислотные Дачи	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	400	450	260	Надземная	2020	2021	6 879,2	6 640,2	7 968,2
01.02.04.141	ОСП "Котельные". Техническое перевооружение участка тепловой сети М-84 от К-7 до К-8 с заменой трубопроводов с 2Ду=300мм на 2Ду=400мм, вид прокладки - подземная, канальная	ВК Кислотные Дачи	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	300	400	122	Канальная	2020	2020	3 141,3	3 032,1	3 638,6
01.02.04.142	ОСП "Котельные". Техническое перевооружение участка тепловой сети М-73 от К-1 до К-14 с заменой трубопроводов с 2Ду=200мм на 2Ду=350мм, вид прокладки - подземная, канальная	ВК Молодежная	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	200	350	240	Канальная	2020	2021	7 162,0	6 913,1	8 295,8
01.02.04.143	ОСП "Котельные". Техническое перевооружение участка тепловой сети М-73 от К-114 до К-116 с заменой трубопроводов с 2Ду=150мм на 2Ду=300мм, вид прокладки - Подземная	ВК Молодежная	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	150	300	69	Канальная	2020	2020	1 808,6	1 745,8	2 094,9
01.02.04.144	ОСП "Котельные". Техническое перевооружение участка тепловой сети М-73 от К-116 до К-117 с заменой трубопроводов с 2Ду=125мм на 2Ду=250мм, вид прокладки - Подземная	ВК Молодежная	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	125	250	164	Канальная	2021	2021	3 385,3	3 267,7	3 921,2
01.02.04.145	ОСП "Котельные". Техническое перевооружение участка тепловой сети М-82 от Т-ВК до К-30Б с заменой трубопроводов с 2Ду=300мм на 2Ду=400мм, вид прокладки - Надземная	ВК Новые Ляды	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	300	400	1714	Надземная	2020	2021	42 451,0	40 975,9	49 171,0

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2020 г., тыс. руб.
									ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
01.02.04.146	ОСП "Котельные". Техническое перевооружение участка тепловой сети М-82 от К-30Б до К-30 с заменой трубопроводов с 2Ду=300мм на 2Ду=400мм, вид прокладки - Подземная	ВК Новые Ляды	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	300	400	278	Канальная	2020	2021	9 704,5	9 367,3	11 240,7
01.02.04.147	ОСП "Котельные". Техническое перевооружение участка тепловой сети М-82 от К-30 до К-29 с заменой трубопроводов с 2Ду=200мм на 2Ду=350мм, вид прокладки - Подземная	ВК Новые Ляды	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	200	350	202	Канальная	2020	2021	6 046,9	5 836,8	7 004,1
01.02.04.148	ОСП "Котельные". Техническое перевооружение участка тепловой сети М-82 от ВК "Новые ляды" до Т-ВК с заменой трубопроводов с 2Ду=300мм на 2Ду=450мм, вид прокладки - надземная, канальная	ВК Новые Ляды	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	300	450	24	Надземная Канальная	2020	2020	666,3	643,1	771,8
01.02.04.149	ОСП "Котельные". Техническое перевооружение участка тепловой сети М-82 от Т-ВК до К-3 с заменой трубопроводов с 2Ду=250 мм на 2Ду=350мм, вид прокладки - надземная/подземная, канальная	ВК Новые Ляды	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	250	350	1146	Надземная Канальная	2020	2021	26 116,7	25 209,2	30 251,0
01.02.04.150	ОСП "Котельные". Техническое перевооружение участка тепловой сети М-82 от К-3 до К-8 с заменой трубопроводов с 2Ду=200мм на 2Ду=300мм, вид прокладки - подземная, канальная	ВК Новые Ляды	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	200	300	718	Канальная	2020	2021	18 372,3	17 733,9	21 280,7
01.02.04.151	ОСП "Котельные". Техническое перевооружение участка тепловой сети М-82 от К-8 до К-8Б с заменой трубопроводов с 2Ду=150мм на 2Ду=300мм, вид прокладки - подземная, канальная	ВК Новые Ляды	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	150	300	25	Канальная	2020	2020	666,3	643,1	771,8
01.02.04.152	ОСП "Котельные". Техническое перевооружение участка тепловой сети М-65 от К-4 до К-7 с заменой трубопроводов с 2Ду=100мм на 2Ду=200мм, вид прокладки - Подземная	ВК Левшино	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	100	200	353	Канальная	2020	2021	6 430,1	6 206,7	7 448,0
01.02.04.153	ОСП "Котельные". Техническое перевооружение участка тепловой сети М-65 от ВК Левшино до К-24 с заменой трубопроводов с 2Ду=200мм на 2Ду=300мм, вид прокладки - Подземная	ВК Левшино	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	200	300	190	Канальная	2020	2021	4 834,1	4 666,1	5 599,3
01.02.04.154	ОСП "Котельные". Техническое перевооружение участка тепловой сети М-62 от К-1 до К-1А с заменой трубопроводов с 2Ду=250мм на 2Ду=350мм, вид прокладки - Надземная	ВК ПДК	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	250	350	101	Надземная	2021	2021	1 921,4	1 854,6	2 225,6
01.02.04.155	ОСП "Котельные". Техническое перевооружение участка тепловой сети М-62 от К-1 до К-3 с заменой трубопроводов с 2Ду=250мм на 2Ду=300мм, вид прокладки - Подземная	ВК ПДК	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	250	300	118	Канальная	2021	2021	2 927,8	2 826,1	3 391,3
01.02.04.156	ОСП "Котельные". Техническое перевооружение участка тепловой сети М-62 от К-3 до К-13 с заменой трубопроводов с 2Ду=250мм на 2Ду=300мм, вид прокладки - подземная, канальная	ВК ПДК	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	250	300	338	Канальная	2020	2021	8 671,9	8 370,6	10 044,7
01.02.04.157	ОСП "Котельные". Техническое перевооружение участка тепловой сети М-62 от К-13 до К-19 с заменой трубопроводов с 2Ду=200мм на 2Ду=300мм, вид прокладки - подземная, канальная	ВК ПДК	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	200	300	351	Канальная	2020	2021	8 946,4	8 635,5	10 362,6
01.02.04.158	ОСП "Котельные". Техническое перевооружение участка тепловой сети М-62 от ВК ПДК до К-1А с заменой трубопроводов с 2Ду=300мм на 2Ду=400мм, вид прокладки - Подземная	ВК ПДК	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	300	400	32	Канальная	2020	2020	1 142,3	1 102,6	1 323,1
01.02.04.159	ОСП "Котельные". Техническое перевооружение участка тепловой сети М-62 от К-1А до К-4-1 с заменой трубопроводов с 2Ду=150мм на 2Ду=250мм, вид прокладки - Подземная	ВК ПДК	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	150	250	357	Канальная	2020	2021	7 645,1	7 379,4	8 855,3
01.02.04.160	ОСП "Котельные". Техническое перевооружение участка тепловой сети М-69 от ВК "Запруд" до К-1 с заменой трубопроводов с 2Ду=200мм на 2Ду=300мм, вид прокладки - подземная, канальная	ВК Запруд	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	200	300	69	Канальная	2021	2021	1 738,4	1 678,0	2 013,6

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2020 г., тыс. руб.
									ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
01.02.04.161	ОСП "Котельные". Техническое перевооружение участка тепловой сети М-76 от К-10 до здания по адресу Читалина,10 с заменой трубопроводов с 2Ду=80мм на 2Ду=100мм, вид прокладки - подземная, канальная	ВК Заозерье	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	80	100	212	Канальная	2021	2021	2 927,8	2 826,1	3 391,3
01.02.04.162	ООО "ПСК". Техническое перевооружение участка тепловой сети М1-20 от К-55-24-3 до Т-1 с заменой трубопроводов с 2Ду=50мм на 2Ду=70мм, вид прокладки - подземная	ВК-3	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	50	70	6	Канальная	2023	2023	84,5	75,8	91,0
01.02.04.163	ООО "ПСК". Техническое перевооружение участка тепловой сети М1-12 от Т-2-6 до К-2-6 с заменой трубопроводов с 2Ду=250мм на 2Ду=300мм, вид прокладки - подземная	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	250	300	75	Канальная	2023	2023	1 689,4	1 516,4	1 819,7
01.02.04.164	ООО "ПСК". Техническое перевооружение участка тепловой сети М2-01 от К-3-15 до К-3-19 с заменой трубопроводов с 2Ду=200мм на 2Ду=300мм, вид прокладки - подземная	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	200	300	530	Канальная	2023	2024	11 983,6	10 751,5	12 901,8
01.02.04.165	ОСП "Котельные". Техническое перевооружение участка тепловой сети М-84 от К-44 до Т-3-17 с заменой трубопроводов с 2Ду=200мм на 2Ду=250мм, вид прокладки - надземная	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	200	250	416	Надземная	2023	2024	4 868,2	4 341,2	5 209,4
01.02.04.166	ОСП "Котельные". Техническое перевооружение участка тепловой сети М-65 от К-2 до К-10 с заменой трубопроводов с 2Ду=250мм на 2Ду=300мм, вид прокладки - подземная	ВК Левшино	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	250	300	166	Канальная	2023	2023	3 801,2	3 412,0	4 094,3
01.02.04.167	ОСП "Котельные". Техническое перевооружение участка тепловой сети М-65 от К-10 до К-16 с заменой трубопроводов с 2Ду=200мм на 2Ду=300мм, вид прокладки - подземная	ВК Левшино	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	200	300	501	Канальная	2023	2024	11 305,3	10 050,0	12 060,0
01.02.04.168	ОСП "Котельные". Техническое перевооружение участка тепловой сети М-65 от К-16 до К-21 с заменой трубопроводов с 2Ду=200мм на 2Ду=250мм, вид прокладки - подземная	ВК Левшино	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	200	250	303	Канальная	2023	2023	5 828,5	5 231,7	6 278,0
01.02.04.169	ОСП "Котельные". Техническое перевооружение участка тепловой сети М-69 от К-20 до К-21 с заменой трубопроводов с 2Ду=150мм на 2Ду=200мм, вид прокладки - подземная	ВК Запруд	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	150	200	138	Канальная	2023	2023	2 280,7	2 047,2	2 456,6
01.02.04.170	ОСП "Котельные". Техническое перевооружение участка тепловой сети М-69 от К-21 до К-31 с заменой трубопроводов с 2Ду=100мм на 2Ду=150мм, вид прокладки - подземная	ВК Запруд	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	100	150	350	Канальная	2023	2023	4 899,4	4 397,7	5 277,2
01.02.04.171	ООО "ПСК". Техническое перевооружение К-14К-8, К-14К-10А с заменой дапорной арматуры Ду=300мм, Ду=500мм (ул. Яблочкова 38)	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	300/500	300/500	-	0	2020	2020	5 721,8	5 721,8	6 866,1
01.02.04.172	ООО "ПСК". Техническое перевооружение участка тепловой сети М3-01 от К-36-2 до К-1 с заменой трубопроводов с 2Ду=150мм на 2Ду=200мм, протяженностью 55 п.м. (ориентировочно), вид прокладки – подземная, канальная (ул. Звенигородская, 11)	ТЭЦ-13	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	150	200	110	Канальная	2020	2020	4 490,0	4 490,0	5 388,0
01.02.04.173	ООО "ПСК". Техническое перевооружение участков т/сети М 2-09: - от К-877-1-7 до К-877-1-9 с заменой трубопроводов с 2Ду=100 мм на 2Ду=125мм, вид прокладки – подземная канальная, протяженностью 41,9 м; - от К-877-1-9 до К-877-1-11 с заменой трубопроводов с 2Ду=100мм на 2Ду=125мм, вид прокладки – подземная канальная, ориентировочной протяженностью 40,7м; - от К-877-1-11 до Т-877-1-11-3 с заменой трубопроводов с 2Ду=100мм на 2Ду=125мм, вид прокладки – подземная бесканальная, ориентировочной протяженностью 54,6м;	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	100	125	333	Канальная	2020	2020	3 759,4	3 759,4	4 511,2

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2020 г., тыс. руб.
									ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
	- от Т-877-1-11-3 до К-877-1-11-5 с заменой трубопроводов с 2Ду=100мм на 2Ду=125мм, вид прокладки – подземная канальная, ориентировочной протяженностью 29,1м. (Ул. Строителей 37 а)												
01.02.04.174	ООО "ПСК". Техническое перевооружение тепловой сети М1-01 с заменой диаметра с 2Ду=150 на 2Ду=200 от К-49-10-1 до К-49-10-7, ориентировочной протяженностью 138,2м, вид прокладки - подземная канальная. Реконструкция тепловой сети М1-01 с заменой диаметра с 2Ду=100мм на 2Ду=200мм от К-49-10-7 до К-1, ориентировочной протяженностью 87м, вид прокладки - подземная канальная (ул. Горького, 33)	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	150 100	200 200	450	Канальная	2020	2020	9 977,9	9 977,9	11 973,5
01.02.04.175	ООО "ПСК". Техническое перевооружение участка тепловой сети М1-09 от К-10К-17-12-11 до К-10К-17-12-22 с заменой трубопроводов с 2Ду=50мм на 2Ду=70мм, вид прокладки - подземная бесканальная, ориентировочной протяженностью 31м (ул. Лукоянова, 28а)	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	50	70	62	Бесканальная	2021	2021	995,3	960,7	1 152,8
02.02.04.287	Техническое перевооружение участка тепловой сети М4-01 от Т-43 до Т-49 с заменой трубопроводов с 2Ду=600мм на 2Ду=700мм, вид прокладки - Надземная	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	600	700	1440	Надземная	2017	2021	29 993,6	28 951,3	34 741,6
02.02.04.288	Техническое перевооружение участка тепловой сети М4-01 от К-88 до К-89-1 с заменой трубопроводов с 2Ду=200мм на 2Ду=250мм, вид прокладки - подземная, канальная	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	200	250	452,2	Канальная	2020	2021	13 406,1	12 940,3	15 528,3
02.02.04.289	Техническое перевооружение участка тепловой сети М4-01 от П-86 до К-87 с заменой трубопроводов с 2Ду=300мм на 2Ду=400мм, вид прокладки - надземная, канальная	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	300	400	132	Канальная	2021	2021	4 666,2	4 504,1	5 404,9
02.02.04.290	Техническое перевооружение участка тепловой сети М4-08 от К-8-14-16 до К-8-14-16-4 с заменой трубопроводов с 2Ду=200мм на 2Ду=250мм, вид прокладки - подземная, канальная	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	200	250	300	Канальная	2020	2021	8 925,3	8 615,2	10 338,2
02.02.04.291	Техническое перевооружение участка тепловой сети М4-08 от К-8-14-16-4 до К-8-14-16-4-3 с 2Ду=150 на 2Ду=200 мм, вид прокладки - подземная	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	150	200	194	Канальная	2021	2021	4 666,2	4 504,1	5 404,9
02.02.04.292	Техническое перевооружение участка тепловой сети М4-01 от К-86-1 до ЦТП-5 с заменой трубопроводов с 2Ду=150мм на 2Ду=200мм, вид прокладки - подземная, канальная	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	150	200	490	Канальная	2020	2021	12 105,3	11 684,7	14 021,6
02.02.04.293	Техническое перевооружение участка тепловой сети М4-04 от К-166 до К-117-88 с заменой трубопроводов с 2Ду=250мм на 2Ду=300мм, вид прокладки - подземная, канальная	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	250	300	58	Канальная	2021	2021	1 372,4	1 324,7	1 589,7
02.02.04.294	Техническое перевооружение участка тепловой сети М4-08 от К-8-17 до К-8-17-1А с заменой трубопроводов с 2Ду=300мм на 2Ду=400мм, вид прокладки - подземная, канальная	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	300	400	208	Канальная	2020	2021	7 440,4	7 181,9	8 618,2
02.02.04.295	Техническое перевооружение участка тепловой сети М4-07 от К-102-16 до К-102-20 с заменой трубопроводов с 2Ду=80мм на 2Ду=100мм, вид прокладки - подземная, канальная	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	80	100	192	Канальная	2019	2022	1 506,6	1 428,3	1 714,0
02.02.04.296	Техническое перевооружение участка тепловой сети М4-08 от К-102-6 до К-102-10 с заменой трубопроводов с 2Ду=100мм на 2Ду=125мм, вид прокладки - подземная, канальная	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	100	125	347	Канальная	2019	2022	4 943,5	4 686,6	5 623,9
02.02.04.297	Техническое перевооружение участка тепловой сети М4-06 от П-27 до П-110 с заменой трубопроводов с 2Ду=500мм на 2Ду=600мм, вид прокладки - Надземная	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	500	600	368	Надземная	2018	2021	4 221,6	4 074,9	4 889,9

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2020 г., тыс. руб.
									ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
03.02.04.403	Тепловые сети от котельной ул.Гашкова,35б. От тепловой камеры К-1 до тепловой камеры К-4. (г.Пермь, Мотовилихтнский район, мкр. Вышка-2)	ВК Вышка-2	ПМУП «ГКТХ»	03	350	500	299,8	Канальная	2019	2021	11 233,3	10 843,0	13 011,6
03.02.04.404	Тепловые сети от котельной ул.Гашкова,35б. От тепловой камеры К-4 до тепловой камеры К-7. (г.Пермь, Мотовилихтнский район, мкр. Вышка-2)	ВК Вышка-2	ПМУП «ГКТХ»	03	300	400	342,0	Канальная	2018	2020	7 388,0	7 388,0	8 865,6
03.02.04.411	Реконструкция с увеличением диаметра трубопровода на участке К-39 – К-25 в зоне ТЭЦ-9	ТЭЦ-9	ПМУП «ГКТХ»	03	200	300	293,1	Надземная	2020	2025	5 753,8	5 245,7	6 294,9
03.02.04.412	Реконструкция с увеличением диаметра трубопровода на участке К-25 – Т- 25 в зоне ТЭЦ-9	ТЭЦ-9	ПМУП «ГКТХ»	03	100	200	959,6	Надземная	2020	2025	14 045,6	12 805,3	15 366,3
01.02.04.413	Реконструкция с увеличением диаметра трубопровода на участке К-39 - К-4 в зоне ТЭЦ-9	ТЭЦ-9	ПМУП «ГКТХ»	01	200	250	39,0	Подземная	2020	2025	1 101,3	1 004,0	1 204,8
03.02.04.414	Реконструкция с увеличением диаметра трубопровода на участке К-2 – К-3 в зоне ВК Криворожская	ВК Криворожская	ПМУП «ГКТХ»	03	200	250	142,2	Подземная	2020	2025	4 015,4	3 660,8	4 393,0
03.02.04.415	Реконструкция с увеличением диаметра трубопровода на участке ВК Криворожская – К-20 в зоне ВК Криворожская	ВК Криворожская	ПМУП «ГКТХ»	03	150	200	363,8	Подземная	2020	2025	8 777,8	8 002,6	9 603,2
03.02.04.416	Реконструкция с увеличением диаметра трубопровода на участке К-4 – К-6 в зоне ВК Криворожская	ВК Криворожская	ПМУП «ГКТХ»	03	100	150	223,4	Подземная	2020	2025	4 577,3	4 173,0	5 007,6
03.02.04.417	Реконструкция с увеличением диаметра трубопровода на участке К-10 – К-12 в зоне ВК Вышка-2	ВК Вышка-2	ПМУП «ГКТХ»	03	300	350	210,6	Подземная	2020	2025	8 400,2	7 658,4	9 190,1
01.02.04.422	Пермские ТС, МС и РС. (СхТ - обеспечение гидравлических режимов) Реконструкция участка К-587-25 – К587-27, М2-04 (ул. Монастырская) с увеличением диаметра для увеличения располагаемого перепада давления в ИТП клиентов	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	100	150	164,0	Канальная	2026	2026	3 236,2	2 584,1	3 101,0
01.02.04.423	Пермские ТС, МС и РС. (СхТ - обеспечение гидравлических режимов) Реконструкция участка К-487-24 – К487-26, М2-18 (ул. Конноармейская) с увеличением диаметра для увеличения располагаемого перепада давления в ИТП клиентов	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	150	200	197,0	Канальная	2027	2027	4 691,7	3 594,3	4 313,2
01.02.04.424	Пермские ТС, МС и РС. (СхТ - обеспечение гидравлических режимов) Реконструкция участка Т-445А – Т459А, М2-04 (ул. К. Леонова) с увеличением диаметра для увеличения располагаемого перепада давления в ИТП клиентов	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	800	1000	2772,0	Канальная	2029	2029	132 303,7	93 566,9	112 280,3
01.02.04.425	Пермские ТС, МС и РС. (СхТ - обеспечение гидравлических режимов) Реконструкция участка Т-472 – Т-472-3 , М2-12 (ул. Геологов) с увеличением диаметра для увеличения располагаемого перепада давления в ИТП клиентов	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	400	500	875,0	Канальная	2027	2027	53 981,5	41 355,2	49 626,2
01.02.04.426	Пермские ТС, МС и РС. (СхТ - обеспечение гидравлических режимов) Реконструкция участка К-33-16 – К-33-18-9, М2-02 (ул. Чайковского) с увеличением диаметра для увеличения располагаемого перепада давления в ИТП клиентов	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	150	200	563,0	Канальная	2027	2027	13 580,2	10 403,8	12 484,5
01.02.04.427	Реконструкция с увеличением диаметра трубопровода на участке Т-230 - П-261 в зоне ТЭЦ-9	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	700	800	854,0	Надземная	2031	2035	62 401,3	37 621,1	45 145,3
01.02.04.428	Реконструкция с увеличением диаметра трубопровода на участке П-261 - Т-361 в зоне ТЭЦ-9	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	700	1000	3440,0	Надземная	2031	2035	300 679,3	181 276,2	217 531,5
01.02.04.429	Реконструкция с увеличением диаметра трубопровода на участке К-46 - К-904А в зоне ТЭЦ-9	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	400	500	1750,2	Канальная	2030	2030	192 174,0	130 643,0	156 771,6
01.02.04.430	Реконструкция с увеличением диаметра трубопровода на участке ТЭЦ-9 - Т-ТЭЦ-9-III 1 в зоне ТЭЦ-9	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	1000	1200	20,0	Надземная	2030	2030	1 650,0	1 121,7	1 346,0

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2020 г., тыс. руб.
									ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
01.02.04.431	Реконструкция с увеличением диаметра трубопровода на участке Т-ТЭЦ-9-III 1 - Т-С-43 (подающий) в зоне ТЭЦ-9	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	1000	1200	140,0	Надземная	2030	2030	5 774,9	3 925,8	4 711,0
01.02.04.432	Реконструкция с увеличением диаметра трубопровода на участке Т-ОС-11 - Т-ТЭЦ-9-III 1 (обратный) в зоне ТЭЦ-9	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	1000	1200	80,0	Надземная	2030	2030	3 299,9	2 243,3	2 692,0
01.02.04.433	Реконструкция с увеличением диаметра трубопровода на участке Т-261 - П-261 02 в зоне ТЭЦ-9	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	600	800	18,0	Надземная	2030	2030	1 166,4	792,9	951,5
01.02.04.434	Реконструкция с увеличением диаметра трубопровода на участке П-ПН-1 - Т-459Б в зоне ТЭЦ-9	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	600	1000	96,0	Канальная	2030	2030	17 215,9	11 703,6	14 044,4
01.02.04.435	Реконструкция с увеличением диаметра трубопровода на участке К-459А - К-737 в зоне ТЭЦ-9	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	600	1000	218,0	Канальная	2030	2030	39 094,4	26 577,0	31 892,4
Итого				01							2 047 238,8	1 681 689,9	2 018 027,9
				02							93 247,2	89 895,9	107 875,0
				03							64 191,6	59 776,9	71 732,2
				Всего							2 204 677,5	1 831 362,7	2 197 635,2

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

В левобережной части города в зоне СЦТ, охватывающей теплорайоны источников ТЭЦ-6, 9, ВК-2, 3, тепловые сети имеют общие границы и соединительные магистральные переемы, позволяющие осуществлять переток теплоносителя в объеме, необходимом для покрытия нагрузки потребителей тепловой энергии при снижении отпуска с коллекторов источников тепловой энергии по причине изменения состава, либо нагрузки работающего оборудования (аварийное отключение конкретных единиц оборудования источников тепла: энергетических котлов, паровых турбин, сетевых насосов без полного отключения станций (котельных), а также введения режимных ограничений источников при дефиците топлива). Поэтому масштабного строительства тепловых сетей для возможности поставки тепловой энергии потребителям от различных источников не требуется.

Для возможности переключения тепловой нагрузки кварталов № 550, 558, 566, ограниченных ул. Куйбышева, Г. Успенского, Камчатовской, ш. Космонавтов, с ТЭЦ-6 на ТЭЦ-9 была восстановлена тепловая сеть 2-10-К-573-14А -- 1-10-К-573-16А. Восстановление тепловой сети по ш. Космонавтов позволит переключать тепловую нагрузку микрорайона «Автовокзал» с ТЭЦ-6 на ТЭЦ-9.

С целью исключения из использования транзитных трубопроводов, расположенных на территории котельной ВК-1 (коллекторы ВК-1), посредством которых осуществляется подача теплоносителя на часть мкр. «Владимирский», было реализовано строительство переточной связи от Т-23 до Т-03 в обход здания котельной ВК-1. Это позволит организовать поставку тепловой энергии на мкр. «Владимирский» путем исключения из транзитной зоны теплосетевого оборудования ВК-1. Водогрейная котельная ВК-1 выведена из эксплуатации в 2013 году.

В правобережной части города источники централизованного теплоснабжения ТЭЦ-13, 14 находятся в значительном отдалении друг от друга. Строительство тепловых сетей между источниками экономически неэффективно.

Перечень основных переемычек в зонах источников тепловой энергии представлен в таблице ниже.

Таблица 40 – Основные переемычки

Наименование источника	Название переемычки	Ду, мм	Длина участка, м
ВК-2 / ВК-3	Переемычка К-516 - К-518	500	112,87
ВК-2 / ВК-3	Переемычка К-16-0-15 - К-16-0-19	350	126,05
ВК-3	Переемычка К-16-7 - К-106-88	500	31,5
ВК-3	Переемычка К-643А - К-639	500	89,4
ВК-3	Переемычка Т-372 - К-369	500	322,63
ВК-3	Переемычка К-639-4 - К-639	300	239,95
ТЭЦ-6 / ВК-3	Переемычка К-595 - К-595А	700	11,02
ТЭЦ-6 / ВК-3	Переемычка К-186 - К-31Б	500	14
ТЭЦ-6 / ВК-3	Переемычка К-31-8 - Т-163-3	400	335
ТЭЦ-6 / ВК-3	Переемычка Т-24 - К-24-30	400	968,12
ТЭЦ-6 / ВК-3	Переемычка К-35-17 - К-35-17-1	300	72,2
ТЭЦ-6 / ВК-3	Переемычка К-45 - К-45-4	300	80,45
ТЭЦ-6 / ВК-3	Переемычка К-47-5-1 - К-49-7-5	200	128,2
ТЭЦ-6 / ВК-3	Переемычка К-171-3 - К-171-7	400	188,51
ТЭЦ-6	Переемычка К-1-17-22 - Т-179-14	250-300	68
ТЭЦ-6	Переемычка Т-97 - Т-101	800	314,7
ТЭЦ-6	Переемычка К-106 - К-106-4	500	66
ТЭЦ-6	Переемычка П-763-10 - К-1-10-18	500	131,02
ТЭЦ-6	Переемычка Т-22 - Т-25	500	111,5
ТЭЦ-6	Переемычка П-16 - Т-16-1	200	200
ТЭЦ-6 / ТЭЦ-9	Переемычка 4 К-763 - П-763-10	600-700	478,01
ТЭЦ-6 / ТЭЦ-9	Переемычка 5 П-169 - К-107	600	329,96
ТЭЦ-6 / ТЭЦ-9	Переемычка 2 К-10К - Т-11К	500	76
ТЭЦ-6 / ТЭЦ-9	Переемычка 7 К-654 - К-655	500	131,85
ТЭЦ-6 / ТЭЦ-9	Переемычка 3 К-14К-4 - К-14К-10А	300	206,6
ТЭЦ-6 / ТЭЦ-9	Переемычка 1 К-14К-5 - К-10К-5-8	250	356
ТЭЦ-9	Переемычка К-579-1 - К-579А 01	350-500	82,75
ТЭЦ-9	Переемычка 6 К-123 - К-573-14	300-400	264,75
ТЭЦ-9	Переемычка К-39 - ЦТП-32И	150-200	261,98
ТЭЦ-9	Переемычка К-8-0-13 - К-9-0-13	100-150	273,6
ТЭЦ-9	Переемычка П-45	700	4
ТЭЦ-9	Переемычка Т-497 - К-500А	700	14
ТЭЦ-9	Переемычка К-102 - К-506-26	600	214,6
ТЭЦ-9	Переемычка К-737 - Т-737А	600	1
ТЭЦ-9	Переемычка П-838П 10 - П-838П 09	600	8
ТЭЦ-9	Переемычка Т-22 01 - Т-22 02	600	10
ТЭЦ-9	Переемычка К-468 - Т-468	500	25,5
ТЭЦ-9	Переемычка К-487А - К-487	500	3
ТЭЦ-9	Переемычка К-573-4 - К-573	500	209,66
ТЭЦ-9	Переемычка К-900 - К-896	500	350,3
ТЭЦ-9	Переемычка Т-579АА - К-579Б	500	42,75
ТЭЦ-9	Переемычка К-472БА - К-472А	400	49
ТЭЦ-9	Переемычка К-517-11 - К-517-13А	400	265,8
ТЭЦ-9	Переемычка Т-4	400	0,2
ТЭЦ-9	Переемычка Т-481 - П-481-2	400	17
ТЭЦ-9	Переемычка К-18-15 - К-18-11	300	282,77

Наименование источника	Название перемычки	Ду, мм	Длина участка, м
ТЭЦ-9	Перемычка К-472-1А-19 - К-468-15	300	37
ТЭЦ-9	Перемычка К-506-22 01 - К-506-22 02	300	3
ТЭЦ-9	Перемычка К-579-21-10 - К-587-25	300	110,44
ТЭЦ-9	Перемычка К-925 - Т-579-35	300	220
ТЭЦ-9	Перемычка К-184 - К-184-6	250	132,8
ТЭЦ-9	Перемычка К-474	250	200
ТЭЦ-9	Перемычка К-474А - К-474	250	31,75
ТЭЦ-9	Перемычка К-479 - Т-479	250	5
ТЭЦ-9	Перемычка К-493 - К-21-16	250	206,57
ТЭЦ-9	Перемычка К-501 - К-501-4	250	59,45
ТЭЦ-9	Перемычка К-506-14 - К-513-10	250	133,65
ТЭЦ-9	Перемычка К-107 - К-107-2	200	40
ТЭЦ-9	Перемычка К-110-5 - К-184-22	200	231,73
ТЭЦ-9	Перемычка К-14-12 - К-14-14	200	72
ТЭЦ-9	Перемычка К-15-5-1 - К-18-7	200	212,3
ТЭЦ-9	Перемычка К-33-16-2 - К-33-16	200	89
ТЭЦ-9	Перемычка К-477 - Т-477	200	5
ТЭЦ-9	Перемычка Т-18-15-6 - Т-33-1-4А	200	179
ТЭЦ-9	Перемычка Т-468 - К-468А	200	13
ТЭЦ-9	Перемычка Т-49 - Т-49-2	200	90
ТЭЦ-9	Перемычка К-576 - К-576-1	150	75,7
ТЭЦ-9	Перемычка К-6-7-4 - К-6-7-8	150	102,29
ТЭЦ-9	Перемычка К-763-32-5 - К-763-32-7	150	127
ТЭЦ-9	Перемычка Т-301 01 - Т-301	150	2
ТЭЦ-9	Перемычка К-476 - Т-476	100	4
ТЭЦ-9	Перемычка Т-283 01 - Т-283 02	100	2
ТЭЦ-9	Перемычка Т-648-1А - К-648-4-2Б	80	108,5
ТЭЦ-13	Перемычка Т-31-7А - Т-31-7Б	80-100	48,8
ТЭЦ-13	Перемычка 22 (21) - К-49-9-4	250	148,5
ТЭЦ-13	Перемычка К-12-65 - Т-12-87а	100	84
ТЭЦ-13	Перемычка К-31-5А - К-33	100	39
ТЭЦ-14	Перемычка К-117-72 - К-117-74	300	195,5
ТЭЦ-14	Перемычка К-114-15 - К-114-13	200	77,5
ТЭЦ-14	Перемычка П-30 - Т-30	200	36
ТЭЦ-14	Перемычка Т-20 - П-20	200	14
ТЭЦ-14	Перемычка К-114-3-2 - К-116-7	125	79,6
ТЭЦ-14	Перемычка УТ-3 - УТ-2	100	47,8
ВК Молодежная	Перемычка Т-ВК - ВК Молодежный верх.поселок	350	1
ВК Молодежная	Перемычка К-106 - К-106А	200	13
ВК Молодежная	Перемычка К-117 - К-30	200	304,2
ВК Молодежная	Перемычка К-120 - Т-123-1	150	100
ВК Молодежная	Перемычка К-95 - Т-92	150	72,2
ВК Новые Ляды	Перемычка К-32А - К-24	200	122,2
ВК Новые Ляды	Перемычка Т-12А - Т-11	200	38
ВК Новые Ляды	Перемычка Т-21А - К-32	150	34
ВК Кислотные Дачи	Перемычка Т-34-23-2 - Т-26-6	150	5

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

6.5.1. Строительство и реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения

В данном разделе мероприятия по строительству тепловых сетей включаются в Подгруппу проектов 02.02 «Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных», а мероприятия по реконструкции с увеличением диаметра трубопроводов – в Подгруппу проектов 02.05 «Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов».

Таблица 41 – Объемы строительства и реконструкции тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №01 для повышения эффективности функционирования систем теплоснабжения при частичном переключении потребителей ВК-20 и ВК ПДК на БМК Таганрогская

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость в 1-тр. исч., м	Тип прокладки	Тип мероприятия	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2020 г., тыс. руб.
										ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
01.02.02.352	Строительство ТС участка БМК Таганрогская - Т-24-2-2в зоне источника: (БМК Таганрогская)	БМК Таганрогская	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	-	400	125,7	Надземная	Строительство ТС	2021	2021	3 002,9	2 898,5	3 478,2
01.02.04.353	Реконструкция с увеличением диаметра участка К-24-2 - Т-24-2-2в зоне источника: ВК-20 (БМК Таганрогская)	БМК Таганрогская	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	250	400	90,2	Надземная	Реконструкция с увеличением диаметра	2021	2021	2 800,4	2 703,0	3 243,7
01.02.04.354	Реконструкция с увеличением диаметра участка К-24-2 - Т-24-2-1в зоне источника: ВК-20 (БМК Таганрогская)	БМК Таганрогская	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	250	400	22,6	Подземная	Реконструкция с увеличением диаметра	2021	2021	986,4	952,2	1 142,6
01.02.04.355	Реконструкция с увеличением диаметра участка Т-24-2-1 - Т-24-2-3в зоне источника: ВК-20 (БМК Таганрогская)	БМК Таганрогская	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	250	400	36,0	Надземная	Реконструкция с увеличением диаметра	2021	2021	1 117,7	1 078,8	1 294,6
01.02.04.356	Реконструкция с увеличением диаметра участка Т-24-2-3 - К-24-3в зоне источника: ВК-20 (БМК Таганрогская)	БМК Таганрогская	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	250	400	206,2	Надземная	Реконструкция с увеличением диаметра	2021	2021	6 401,7	6 179,2	7 415,1
01.02.04.357	Реконструкция с увеличением диаметра участка К-24-3 - К-24-3Ав зоне источника: ВК-20 (БМК Таганрогская)	БМК Таганрогская	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	250	400	40,0	Подземная	Реконструкция с увеличением диаметра	2021	2021	1 745,9	1 685,2	2 022,3
01.02.04.358	Реконструкция с увеличением диаметра участка К-24-3А - Т-24-4Ав зоне источника: ВК-20 (БМК Таганрогская)	БМК Таганрогская	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	250	400	337,4	Подземная	Реконструкция с увеличением диаметра	2021	2021	14 726,6	14 214,8	17 057,8
01.02.04.359	Реконструкция с увеличением диаметра участка Т-24-4А - К-24-4в зоне источника: ВК-20 (БМК Таганрогская)	БМК Таганрогская	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	200	400	250,0	Подземная	Реконструкция с увеличением диаметра	2021	2021	10 911,8	10 532,6	12 639,2
01.02.04.360	Реконструкция с увеличением диаметра участка К-24-4 - К-24-5в зоне источника: ВК-20 (БМК Таганрогская)	БМК Таганрогская	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	200	400	109,4	Подземная	Реконструкция с увеличением диаметра	2021	2021	4 775,0	4 609,1	5 530,9
01.02.02.361	Строительство ТС участка К-24-5 - ВК ПДКв зоне источника: (БМК Таганрогская)	БМК Таганрогская	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	-	400	1430,0	Надземная	Строительство ТС	2021	2021	34 150,6	32 963,9	39 556,7
01.02.04.362	Реконструкция с увеличением диаметра участка Т-ВК - Т-Ав зоне источника: ВК ПДК (БМК Таганрогская)	БМК Таганрогская	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	300	400	44,0	Надземная	Реконструкция с увеличением диаметра	2021	2021	1 366,0	1 318,6	1 582,3
Итого							2 691,5					81 984,9	79 136,0	94 963,3

Таблица 42 – Объемы строительства и реконструкции тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №01 для повышения эффективности функционирования систем теплоснабжения при переключении потребителей ВК Искра и ВК Молодежная на ВК-20

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость в 1-тр. исч., м	Тип прокладки	Тип мероприятия	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2020 г., тыс. руб.
										ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
01.02.05.363	Реконструкция с увеличением диаметра участка К-80 – К-81в зоне источника: ВК Искра	ВК-20	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	200	250	82,8	Подземная	Реконструкция с увеличением диаметра	2019	2020	1 918,5	1 918,5	2 302,1
01.02.05.364	Реконструкция с увеличением диаметра участка К-21 – К-22в зоне источника: ВК Молодежная	ВК-20	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	200	350	162,6	Подземная	Реконструкция с увеличением диаметра	2019	2020	5 321,6	5 321,6	6 385,9
01.02.05.365	Реконструкция с увеличением диаметра участка К-14 – К-21в зоне источника: ВК Молодежная	ВК-20	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	200	400	123,0	Подземная	Реконструкция с увеличением диаметра	2019	2020	4 663,9	4 663,9	5 596,6
01.02.05.366	Реконструкция с увеличением диаметра участка К-19А – К-14в зоне источника: ВК Молодежная	ВК-20	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	200	400	156,4	Подземная	Реконструкция с увеличением диаметра	2019	2020	5 930,3	5 930,3	7 116,4
01.02.05.367	Реконструкция с увеличением диаметра участка К-19 – К-19Ав зоне источника: ВК Молодежная	ВК-20	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	200	400	43,2	Подземная	Реконструкция с увеличением диаметра	2019	2020	1 638,0	1 638,0	1 965,6
01.02.05.368	Реконструкция с увеличением диаметра участка К-3 – К-19в зоне источника: ВК Молодежная	ВК-20	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	200	400	63,4	Подземная	Реконструкция с увеличением диаметра	2019	2020	2 404,0	2 404,0	2 884,8
01.02.05.369	Реконструкция с увеличением диаметра участка К-2_нов – К-3в зоне источника: ВК Молодежная	ВК-20	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	200	400	30,0	Подземная	Реконструкция с увеличением диаметра	2019	2020	1 137,5	1 137,5	1 365,0
01.02.05.370	Реконструкция с увеличением диаметра участка К-106А – К-1_нов.в зоне источника: ВК Молодежная	ВК-20	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	200	400	60,0	Подземная	Реконструкция с увеличением диаметра	2019	2020	2 275,0	2 275,0	2 730,1
01.02.05.371	Реконструкция с увеличением диаметра участка ВК Молодежный – К-106Ав зоне источника: ВК Молодежная	ВК-20	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	200	400	20,0	Подземная	Реконструкция с увеличением диаметра	2019	2020	758,3	758,3	910,0
01.02.05.372	Реконструкция с увеличением диаметра участка ВК Молодежный – Т-106-1в зоне источника: ВК Молодежная	ВК-20	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	350	400	93,0	Подземная	Реконструкция с увеличением диаметра	2019	2020	3 526,3	3 526,3	4 231,6
01.02.05.373	Реконструкция с увеличением диаметра участка К-80 – К-81в зоне источника: ВК Искра	ВК-20	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	200	250	82,8	Подземная	Реконструкция с увеличением диаметра	2019	2020	1 918,5	1 918,5	2 302,1
01.02.05.374	Реконструкция с увеличением диаметра участка К-21 – К-22в зоне источника: ВК Молодежная	ВК-20	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	200	350	162,6	Подземная	Реконструкция с увеличением диаметра	2019	2020	5 321,6	5 321,6	6 385,9
01.02.05.375	Реконструкция с увеличением диаметра участка К-14 – К-21в зоне источника: ВК Молодежная	ВК-20	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	200	400	123,0	Подземная	Реконструкция с увеличением диаметра	2019	2020	4 663,9	4 663,9	5 596,6
01.02.05.376	Реконструкция с увеличением диаметра участка К-19А – К-14в зоне источника: ВК Молодежная	ВК-20	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	200	400	156,4	Подземная	Реконструкция с увеличением диаметра	2019	2020	5 930,3	5 930,3	7 116,4
01.02.05.377	Реконструкция с увеличением диаметра участка К-19 – К-19Ав зоне источника: ВК Молодежная	ВК-20	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	200	400	43,2	Подземная	Реконструкция с увеличением диаметра	2019	2020	1 638,0	1 638,0	1 965,6
01.02.05.378	Реконструкция с увеличением диаметра участка К-3 – К-19в зоне источника: ВК Молодежная	ВК-20	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	200	400	63,4	Подземная	Реконструкция с увеличением диаметра	2019	2020	2 404,0	2 404,0	2 884,8
01.02.05.379	Реконструкция с увеличением диаметра участка К-2_нов – К-3в зоне источника: ВК Молодежная	ВК-20	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	200	400	30,0	Подземная	Реконструкция с увеличением диаметра	2019	2020	1 137,5	1 137,5	1 365,0
01.02.05.380	Реконструкция с увеличением диаметра участка К-106А – К-1_нов.в зоне источника: ВК Молодежная	ВК-20	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	200	400	60,0	Подземная	Реконструкция с увеличением диаметра	2019	2020	2 275,0	2 275,0	2 730,1
01.02.05.381	Реконструкция с увеличением диаметра участка ВК Молодежный – К-106Ав зоне источника: ВК Молодежная	ВК-20	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	200	400	20,0	Подземная	Реконструкция с увеличением диаметра	2019	2020	758,3	758,3	910,0
01.02.05.382	Реконструкция с увеличением диаметра участка ВК Молодежный – Т-106-1в зоне источника: ВК Молодежная	ВК-20	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	350	400	93,0	Подземная	Реконструкция с увеличением диаметра	2019	2020	3 526,3	3 526,3	4 231,6
01.02.02.383	Строительство ТС участка ВК-20 – К-6_нов.в зоне источника: (ВК-20)	ВК-20	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	-	600	1680,0	Надземная	Строительство ТС	2020	2021	50 161,9	48 587,6	58 305,1
01.02.02.384	Строительство ТС участка К-6_нов. – К-112-1в зоне источника: (ВК-20)	ВК-20	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	-	600	290,0	Подземная	Строительство ТС	2020	2021	15 630,9	15 140,3	18 168,4
01.02.05.385	Реконструкция с увеличением диаметра участка Т-106-1 – К-107в зоне источника: ВК Молодежная	ВК-20	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	350	400	37,0	Подземная	Реконструкция с увеличением диаметра	2020	2021	1 609,3	1 558,8	1 870,6

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость в 1-тр. исч., м	Тип прокладки	Тип мероприятия	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2020 г., тыс. руб.
										ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
01.02.05.386	Реконструкция с увеличением диаметра участка К-107 – К-107-1в зоне источника: ВК Молодежная	ВК-20	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	350	400	142,0	Подземная	Реконструкция с увеличением диаметра	2020	2021	6 176,4	5 982,5	7 179,0
01.02.05.387	Реконструкция с увеличением диаметра участка К-107-1 – К-109в зоне источника: ВК Молодежная	ВК-20	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	350	400	112,6	Подземная	Реконструкция с увеличением диаметра	2020	2021	4 897,6	4 743,9	5 692,7
01.02.02.388	Строительство ТС участка К-1_нов. – К-2_нов. в зоне источника: (ВК-20)	ВК-20	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	-	400	120,0	Подземная	Строительство ТС	2019	2020	3 500,1	3 500,1	4 200,1
01.02.02.389	Строительство ТС участка К-22 – К-3_нов. в зоне источника: (ВК-20)	ВК-20	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	-	350	100,0	Подземная	Строительство ТС	2019	2020	2 517,6	2 517,6	3 021,1
01.02.02.390	Строительство ТС участка К-3_нов. – К-4_нов. в зоне источника: (ВК-20)	ВК-20	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	-	300	630,0	Подземная	Строительство ТС	2019	2020	13 476,4	13 476,4	16 171,7
01.02.02.391	Строительство ТС участка К-4_нов. – К-81в зоне источника: (ВК-20)	ВК-20	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	-	300	230,0	Подземная	Строительство ТС	2019	2020	4 920,0	4 920,0	5 903,9
01.02.02.392	Строительство ТС участка К-4_нов. – К-75-7в зоне источника: (ВК-20)	ВК-20	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	-	150	60,0	Подземная	Строительство ТС	2019	2020	775,9	775,9	931,1
01.02.02.393	Строительство ТС участка К-3_нов. – К-3-3 (искра)в зоне источника: (ВК-20)	ВК-20	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	-	300	460,0	Подземная	Строительство ТС	2019	2020	9 839,9	9 839,9	11 807,9
01.02.02.394	Строительство ТС участка К-120 – К-5_нов. в зоне источника: (ВК-20)	ВК-20	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	-	200	200,0	Подземная	Строительство ТС	2019	2020	3 045,8	3 045,8	3 654,9
01.02.02.395	Строительство ТС участка К-5_нов. – ул. Кронита, 23в зоне источника: (ВК-20)	ВК-20	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	-	80	70,0	Подземная	Строительство ТС	2019	2020	774,0	774,0	928,7
01.02.02.396	Строительство ТС участка К-75-3 – ул. Веденева, 26в зоне источника: (ВК-20)	ВК-20	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	-	50	154,0	Подземная	Строительство ТС	2019	2020	1 161,5	1 161,5	1 393,8
01.02.02.397	Строительство ТС участка ВК-20 – К-6_нов. в зоне источника: (ВК-20)	ВК-20	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	-	600	1680,0	Надземная	Строительство ТС	2020	2021	50 161,9	48 587,6	58 305,1
01.02.02.398	Строительство ТС участка К-6_нов. – К-112-1в зоне источника: (ВК-20)	ВК-20	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	-	600	290,0	Подземная	Строительство ТС	2020	2021	15 630,9	15 140,3	18 168,4
Итого							7 924,4					243 426,8	238 899,2	286 679,0

Таблица 43 – Объемы строительства и реконструкции тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №01 для повышения эффективности функционирования систем теплоснабжения при переключении ВК Каменского, 28 на ТЭЦ-9 (П43.4 МУ)

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость в 1-тр. исч., м	Тип прокладки	Тип мероприятия	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2020 г., тыс. руб.
										ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
01.02.02.399	Строительство тепловой сети от котельной до вновь строящейся тепловой камеры у ближайшей неподвижной опоры между К-892 и К-894 2Ду=100мм, L=153 м	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	-	100	306,0	Бесканальная	Строительство ТС	2021	2021	3 857,3	3 723,3	4 467,9
Итого							306,0					3 857,3	3 723,3	4 467,9

Таблица 44 – Объемы строительства и реконструкции тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №01 для повышения эффективности функционирования систем теплоснабжения при переключении ВК РЖД Каменского, 9 на ТЭЦ-9 (П43.4 МУ)

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость в 1-тр. исч., м	Тип прокладки	Тип мероприятия	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2020 г., тыс. руб.
										ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
01.02.02.400	Строительство ТС участка Строительство тепловой сети от т. А до ВК (ул. Боровая 2) Ду=200мм; L=880 мв зоне источника: (ТЭЦ-9)	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	-	200	1760,0	Бесканальная	Строительство ТС	2021	2021	25 715,3	24 821,7	29 786,0
Итого							306,0					25 715,3	24 821,7	29 786,0

Таблица 45 – Объемы строительства и реконструкции тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №03 для повышения эффективности функционирования систем теплоснабжения при переключении зоны действия ВК Чапаева, 6 на новую БМК (П43.4 МУ)

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость в 1-тр. исч., м	Тип прокладки	Тип мероприятия	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2020 г., тыс. руб.
										ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
03.02.02.401	Строительство ТС участка БМК №1-Чапаева – УТ-1в зоне источника: (БМК №1-Чапаева)	БМК №1-Чапаева	ПМУП «ГКТХ»	03	-	200	325,4	Бесканальная	Строительство ТС	2022	2022	5 915,4	5 506,1	6 607,3
03.02.02.402	Строительство ТС участка УТ-1 – УТ-2в зоне источника: (БМК №1-Чапаева)	БМК №1-Чапаева	ПМУП «ГКТХ»	03	-	200	497,0	Бесканальная	Строительство ТС	2022	2022	9 034,9	8 409,8	10 091,7
Итого							822,4					14 950,3	13 915,9	16 699,1

Таблица 46 – Объемы строительства и реконструкции тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №01 для повышения эффективности функционирования систем теплоснабжения при переходе потребителей ВК Кислотные Дачи и ВК Новые Ляды на закрытую схему подключения (П43.4 МУ)

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Источник	ТСО	ЕТО	Тип мероприятия	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2020 г., тыс. руб.
						ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
01.02.05.420	Закрытие схем горячего водоснабжения в зоне ВК "Кислотные дачи" (реконструкция тепловых сетей)	ВК Кислотные Дачи	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	Реконструкция с увеличением диаметра	2020	2023	111 545,6	106 171,1	127 405,3
01.02.05.421	Закрытие схем горячего водоснабжения в зоне ВК "Новые ляды" (реконструкция тепловых сетей)	ВК Новые Ляды	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	Реконструкция с увеличением диаметра	2020	2023	64 594,2	60 282,6	72 339,1
Итого								176 139,8	166 453,7	199 744,4

6.5.2. Строительство системы циркуляции ГВС: ВК Запруд и прочие источники

Мероприятия, рассматриваемые в данном разделе, включаются в Подгруппу проектов 02.02 «Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных».

Потребители мкр. Запруд получают горячее водоснабжение по тупиковой схеме от ВК Запруд по адресу: ул. Гарцовская, 64. Вода для нужд ГВС готовится на котельной и выходит с температурой 65°C. В связи со значительной протяженностью (2 332,8 м) и большими диаметрами трубопроводов ГВС (от Ду200 мм) теплоноситель доходит до конечных потребителей с температурой 40°C, что не соответствует норме. Для решения проблемы пониженных параметров ГВС у потребителей необходимо строительство циркуляционных трубопроводов от котельной до каждого потребителя.

В случае реализации соответствующих мероприятий ООО «ПСК» решит проблему жалоб на качество ГВС со стороны потребителей мкр. Запруд и внимания надзорных органов инспекции по государственному и жилищному надзору Пермского края и Ростехнадзора. За 2017 г. перерасчет за некачественный теплоноситель составил 400 тыс. руб. От ИГЖН был один штраф на 5 тыс. руб. Надо также отметить, что с течением времени ситуация будет ухудшаться и актуальность проекта повысится.

Необходимые объемы строительства циркуляционных трубопроводов ГВС от ВК Запруд представлены в таблице ниже. Затраты на реализацию мероприятий составят 23 681,7 тыс. руб. (без НДС в ценах 2020 г.). Плановый срок реализации – 2020-2022 гг.

Для решения аналогичных проблем по другим источникам также необходимо строительство циркуляционных трубопроводов ГВС от ЦТП до потребителей. Затраты на реализацию мероприятий составят 100 246,8 тыс. руб. (без НДС в ценах 2020 г.). Плановый срок реализации – 2019-2024 гг.

Суммарные капитальные затраты на реализацию мероприятий по строительству систем циркуляции ГВС в зонах действия ВК Запруд и прочих источников составят 123 928,5 тыс. руб. (без НДС в ценах 2020 г.).

Таблица 47 – Необходимые объемы строительства циркуляционных трубопроводов ГВС от ВК Запруд

Ду, мм	Длина, м
100	36,4
80	34
70	374,9
50	281,4
40	461,5
32	172,8
25	971,8
Итого	2 332,8

Таблица 48 – Мероприятия по устройству линии циркуляции ГВС

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Источник	ТСО	ЕТО	Тип мероприятия	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2020 г., тыс. руб.
						ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
01.02.02.220	Устройство линий циркуляции ГВС от МКД до ЦТП	ГЭЦ-6, ВК-3, ГЭЦ-9, ВК-2	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	Устройство циркуляции ГВС	2019	2024	115 927,1	100 246,8	120 296,2
01.02.02.286	Устройство циркуляции горячего водоснабжения в зоне ВК "Запруд"	ВК Запруд	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	Устройство циркуляции ГВС	2020	2022	25 137,3	23 681,7	28 418,0
Итого								141 064,4	123 928,5	148 714,2

6.5.3. Реконструкция тепловых сетей с уменьшением диаметров трубопроводов

Мероприятия, рассматриваемые в данном разделе, включаются в Подгруппу проектов 02.02 «Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных».

Для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, снижения тепловых потерь при транспортировке теплоносителя необходимо выполнить реконструкцию тепловых сетей с уменьшением диаметра трубопроводов в зонах с избыточной пропускной способностью. Оценка необходимости проведения указанных мероприятий, произведена с учетом анализа возможного прироста перспективной нагрузки в соответствии с документами территориального планирования и заявками Заказчиков объектов нового строительства.

Перечень тепловых сетей, реконструкция которых обеспечит снижение тепловых потерь, а также улучшение качества теплоснабжения потребителей по факту снижения падения температуры в конце участков трубопроводов, а также оптимизацию эксплуатационных и ремонтных затрат на обслуживание «избыточных» сетевых активов, представлен в таблице ниже.

Суммарные капитальные затраты на реконструкцию тепловых сетей с уменьшением диаметров трубопроводов составят 4 179,8 тыс. руб. (без НДС в ценах 2020 г.)

Таблица 49 – Перечень тепловых сетей, реконструкция которых обеспечит снижение тепловых потерь, а также улучшение качества теплоснабжения потребителей

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Тип прокладки	Тип мероприятия	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2020 г., тыс. руб.
										ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
03.02.02.406	Тепловые сети Ду200 на Ду150 от котельной ул. Бахаревская ,53 протяженностью 514 метров в однострубноm исчислении.	ВК Бахаревская, 53	ПМУП «ГКТХ»	03	200	150	514,0	Канальная	Реконструкция с уменьшением диаметра	2021	2022	4 481,1	4 179,8	5 015,8
Итого							514,4					4 481,1	4 179,8	5 015,8

6.5.4. Реконструкция и ликвидация ЦТП

Мероприятия, рассматриваемые в данном разделе, включаются в Подгруппу проектов 02.08 «Строительство и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей».

Реконструкция ЦТП предполагает, как правило, установку систем технологического учета, установку системы погодозависимой автоматики управления параметрами отопления, включающей в себя датчик температуры наружного воздуха, контроллер управления и регулирующий клапан, устанавливаемый на трубопровод подачи теплоносителя первого контура, замена в/подогревателей отопления и ГВС, насосного оборудования с установкой ЧРП и др. Кроме того, к реконструкции ЦТП отнесены мероприятия по переводу котельных в режим ЦТП при их переключении на более эффективные источники.

Перечень реконструируемых ЦТП представлен в таблице ниже.

Перечень ЦТП, которые выводятся из эксплуатации (в рамках мероприятий по оптимизации зон действия ТЭЦ-9, ТЭЦ-6, ВК-3, ВК-2 и оптимизации СЦТ ТЭЦ-14), затраты на реконструкцию тепловых сетей после этих ЦТП и установку ИТП у потребителей также представлены в таблице ниже.

Суммарные капитальные затраты на реконструкцию и ликвидацию ЦТП составят 203 924,9 тыс. руб. (в ценах 2020 г. без НДС).

Таблица 50 – Реконструкция и ликвидация ЦТП

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Источник	ТСО	ЕТО	Тип мероприятия	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2020 г., тыс. руб.
						ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
01.02.08.223	ООО "ПСК". Техническое перевооружение объектов системы теплоснабжения: ЦТП и насосных (автоматизация)	ТЭЦ-6, ВК-3, ТЭЦ-9, ВК-2	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	Реконструкция ЦТП	2019	2020	57 043,0	57 043,0	68 451,6
01.02.08.255	Реконструкция ЦТП №1кд (Установка нового и модернизация существующего оборудования)	ВК Кислотные Дачи	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	Реконструкция ЦТП	2020	2022	187,0	182,2	218,6
01.02.08.256	Реконструкция ЦТП №2кд (Установка нового и модернизация существующего оборудования)	ВК Кислотные Дачи	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	Реконструкция ЦТП	2019	2022	517,0	489,3	587,2
01.02.08.257	Реконструкция ЦТП №3кд (Установка нового и модернизация существующего оборудования)	ВК Кислотные Дачи	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	Реконструкция ЦТП	2019	2022	1 357,0	1 271,2	1 525,4
01.02.08.258	Реконструкция ЦТП №4кд (Установка нового и модернизация существующего оборудования)	ВК Кислотные Дачи	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	Реконструкция ЦТП	2019	2022	1 327,0	1 243,3	1 491,9
01.02.08.259	Реконструкция ЦТП №5кд (Установка нового и модернизация существующего оборудования)	ВК Кислотные Дачи	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	Реконструкция ЦТП	2019	2022	2 389,0	2 235,4	2 682,5
01.02.08.260	Реконструкция ЦТП №6кд (Установка нового и модернизация существующего оборудования)	ВК Кислотные Дачи	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	Реконструкция ЦТП	2020	2022	497,0	470,7	564,8
01.02.08.261	Реконструкция ЦТП №7кд (Установка нового и модернизация существующего оборудования)	ВК Кислотные Дачи	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	Реконструкция ЦТП	2019	2022	217,0	210,1	252,1

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Источник	ТСО	ЕТО	Тип мероприятия	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2020 г., тыс. руб.
						ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
01.02.08.262	Реконструкция ЦТП №8кд (Установка нового и модернизация существующего оборудования)	ВК Кислотные Дачи	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	Реконструкция ЦТП	2019	2022	597,0	563,8	676,5
01.02.08.263	Реконструкция ЦТП №1м (Установка нового и модернизация существующего оборудования)	ВК Молодежная	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	Реконструкция ЦТП	2020	2022	437,0	414,9	497,8
01.02.08.264	Реконструкция ЦТП №2м (Установка нового и модернизация существующего оборудования)	ВК Молодежная	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	Реконструкция ЦТП	2019	2022	1 377,0	1 293,3	1 551,9
01.02.08.265	Реконструкция ЦТП №3м (Установка нового и модернизация существующего оборудования)	ВК Молодежная	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	Реконструкция ЦТП	2019	2022	807,0	759,3	911,1
01.02.08.266	Реконструкция ЦТП №4м (Установка нового и модернизация существующего оборудования)	ВК Молодежная	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	Реконструкция ЦТП	2019	2022	2 677,0	2 499,9	2 999,9
01.02.08.267	Реконструкция ЦТП №5м (Установка нового и модернизация существующего оборудования)	ВК Молодежная	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	Реконструкция ЦТП	2019	2022	936,0	881,3	1 057,6
01.02.08.268	Реконструкция ЦТП №6м (Установка нового и модернизация существующего оборудования)	ВК Молодежная	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	Реконструкция ЦТП	2020	2022	537,0	507,9	609,5
01.02.08.269	Реконструкция ЦТП №2 В (Установка нового и модернизация существующего оборудования)	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	Реконструкция ЦТП	2019	2022	4 769,0	4 449,3	5 339,2
01.02.08.270	Реконструкция ЦТП №3 В (Установка нового и модернизация существующего оборудования)	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	Реконструкция ЦТП	2019	2022	1 287,0	1 209,5	1 451,4
01.02.08.271	Реконструкция ЦТП №4 В (Установка нового и модернизация существующего оборудования)	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	Реконструкция ЦТП	2019	2022	887,0	833,7	1 000,5
01.02.08.272	Реконструкция ЦТП №5 В (Установка нового и модернизация существующего оборудования)	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	Реконструкция ЦТП	2019	2022	2 464,0	2 303,5	2 764,2

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Источник	ТСО	ЕТО	Тип мероприятия	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2020 г., тыс. руб.
						ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
01.02.08.273	Реконструкция ЦТП №6 В (Установка нового и модернизация существующего оборудования)	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	Реконструкция ЦТП	2019	2022	1 437,0	1 345,7	1 614,8
01.02.08.274	Реконструкция ЦТП №7 В (Установка нового и модернизация существующего оборудования)	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	Реконструкция ЦТП	2019	2022	4 183,0	3 904,9	4 685,8
01.02.08.275	ООО "ПСК". Техническое перевооружение ЦТП № 4 ул. Желябова, 17(Установка нового и модернизация существующего оборудования)	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	Реконструкция ЦТП	2019	2020	2 808,2	2 808,2	3 369,8
01.02.08.277	ООО "ПСК". Техническое перевооружение ЦТП №17 ул. Гусарова, 9 (замена подогревателей отопления)	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	Реконструкция ЦТП	2020	2020	3 449,0	3 449,0	4 138,8
01.02.08.278	ООО "ПСК". Техническое перевооружение ЦТП №32 ул. Народовольческая (Замена подогревателей ГВС 1 и 2 ступени, отопления)	ВК-3	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	Реконструкция ЦТП	2020	2020	3 381,0	3 381,0	4 057,2
01.02.08.279	Реконструкция ЦТП №14 ул. Сусанина, 10 (замена подогревателей отопления, ГВС и насосов)	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	Реконструкция ЦТП	2020	2021	18 719,0	18 088,7	21 706,5
01.02.08.281	ООО "ПСК". Модернизация ЦТП	ТЭЦ-6, ВК-3, ТЭЦ-9, ВК-2	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	Реконструкция ЦТП	2020	2020	690,8	690,8	828,9
02.02.08.342	Техническое перевооружение оборудования ЦТП-36 ул. М.Рыбалко,99а	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	Реконструкция ЦТП	2021	2022	2 747,5	2 581,5	3 097,8
02.02.08.343	Техническое перевооружение оборудования ЦТП-44 ул. Автозаводская,27	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	Реконструкция ЦТП	2021	2023	3 600,0	3 249,4	3 899,3
02.02.08.344	Техническое перевооружение оборудования ЦТП-33 ул. Сысольская,8	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	Реконструкция ЦТП	2021	2023	3 400,7	3 117,6	3 741,1
02.02.08.345	Техническое перевооружение оборудования ЦТП-5 ул. Ушакова,14	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	Реконструкция ЦТП	2021	2022	3 002,5	2 814,2	3 377,1
02.02.08.346	Техническое перевооружение оборудования ЦТП-40 ул. Кировоградская,12	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	Реконструкция ЦТП	2021	2023	3 600,0	3 249,4	3 899,3

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Источник	ТСО	ЕТО	Тип мероприятия	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2020 г., тыс. руб.
						ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
02.02.08.347	Техническое перевооружение оборудования ЦТП-46, ул. Автозаводская,46	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	Реконструкция ЦТП	2021	2023	1 900,0	1 721,2	2 065,5
02.02.08.348	Техническое перевооружение оборудования ЦТП-49, ул. М. Рыбалко,49	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	Реконструкция ЦТП	2021	2023	1 900,0	1 721,2	2 065,5
02.02.08.349	Техническое перевооружение оборудования ЦТП-2, ул. Калинина,74	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	Реконструкция ЦТП	2021	2023	3 516,7	3 174,6	3 809,5
02.02.08.350	Техническое перевооружение оборудования ЦТП-60, ул. М. Рыбалко,21	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	Реконструкция ЦТП	2021	2023	3 516,7	3 174,6	3 809,5
02.02.08.418	ПАО "Т Плюс". Реконструкция и строительство тепловых пунктов в зоне действия ТЭЦ-14	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	Реконструкция ЦТП	2024	2024	52 565,7	45 455,7	54 546,8
01.02.08.419	Ликвидация ЦТП по ул. Г.Звезда, 3а, перевод потребителей на ИТП с реконструкцией сетей 2-го контура	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	Ликвидация ЦТП (перевод на ИТП)	2020	2020	9 063,3	9 063,3	10 876,0
01.02.08.774	Перевод в режим ЦТП ВК Каменского, 28	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	Реконструкция ЦТП	2021	2021	4 909,3	4 738,7	5 686,4
01.02.08.775	Перевод в режим ЦТП ВК РЖД Каменского, 9	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	Реконструкция ЦТП	2021	2021	7 597,7	7 333,7	8 800,4
Итого								216 297,0	203 924,9	244 709,9

6.5.5. Строительство и реконструкция насосных станций

Мероприятия по строительству насосных станций, рассматриваемые в данном разделе, включаются в подгруппу проектов 02.06 «Строительство новых насосных станций». Мероприятия по реконструкции насосных станций, рассматриваемые в данном разделе, включаются в подгруппу проектов 02.07 «Реконструкция насосных станций»..

Строительство/реконструкция понизительных насосных станций, является первоочередным мероприятием, позволяющим:

- сократить объем капитальных вложений на реконструкцию тепловых сетей с увеличением диаметра существующих трубопроводов;
- оптимизировать потокораспределение в сети в случае незапланированного изменения тепловой нагрузки (так, например, при реализации программ повышения энергетической эффективности у потребителей тепловой энергии), при минимизации капитальных затрат на оптимизацию теплосетевых активов;
- перейти на гибкие графики регулирования режима отпуска тепловой энергии (переход на количественное регулирование), после реконструкции потребительских систем (переводе на ИТП и переводе ЦТП на независимые схемы);
- нормализовать режим теплоснабжения у потребителей, подключенных по зависимой схеме до уровня, отвечающего критериям безопасности (снижение давления в обратных трубопроводах потребительских систем теплоснабжения до уровня, соответствующего и ниже рабочего значения, установленного для таких систем);
- увеличить коэффициент использования установленной мощности существующих источников тепловой энергии (использовать профицит мощности существующего источника тепла, в целях покрытия растущей потребности в тепловой нагрузке, вызванной подключением объектов нового строительства);
- обеспечить покрытие пиковых нагрузок систем теплоснабжения без существенной реконструкции переточных линий;
- стабилизировать конструктивную характеристику тепловых сетей под изменение в тепловые нагрузки, при реализации встречных процессов (увеличение мощности подключенной нагрузки СЦТ за счет объектов нового строительства и нормализации качества у потребителей в удаленных районах теплоснабжения и снижения мощности существующих потребительских систем за счет реализации программ энергосбережения);
- исключить увеличение располагаемого напора на коллекторах источников тепловой энергии с последующей переналадкой систем теплоснабжения потребителей.

При этом запланированы следующие мероприятия по строительству/реконструкции понизительных насосных станций.

Реконструкция понизительной насосной станции ПН-3. Насосная станция ПН-23 работает в тепловой зоне источников ТЭЦ-6 и ВК-3 последовательным каскадом с ПН-3, что определяет повышенные требования по надежности к её оборудованию. ПН-3 введена в эксплуатацию в 1968 году. Проект реконструкции насосной был разработан еще в 1995 году институтом УралВНИПИЭнергопром, но из-за недостаточного финансирования реконструкция постоянно откладывалась. На текущий период перекачиваемый расчетный расход теплоносителя насосной станции составляет 1500 м³/ч. Плановое увеличение объема перекачиваемого теплоносителя через насосную станцию к 2034 году составит 2550 м³/ч. Существующее оборудование не позволяет обеспечить заявленный дополнительный расход теплоносителя, транспортируемый через насосную и получаемый в результате присоединения новых потребителей. Таким образом эксплуатировать действующее оборудование с сохранением принятых норм резервирования в каскаде с вновь построенной насосной станцией ПН-23 будет невозможно. Откорректированный под современное оборудование проект реконструкции насосной предполагает применение электрооборудования напряжением 6 кВт, которое является более экономичным и эффективным в сравнении с действующим электрооборудованием 0,4 кВт, что предполагает снижения уровня издержек на покупку электрической энергии (мощности) на обеспечение транспорта тепловой энергии. Реконструкция объекта позволит повысить надежность теплоснабжения части Свердловского и Ленинского районов города, решить проблему присоединения новых абонентов в гидравлической зоне ПН-3. Гидравлическая зона ПН-3 ограничена ул. Г. Звезда, П. Осипенко, Попова, р. Кама. Реконструкцию ПН-3 необходимо выполнить до 2024 года. В противном случае присоединение новых потребителей в обозначенной зоне невозможно.

Реконструкция понизительной насосной станции ПН-2. Насосная станция введена в эксплуатацию в 1963 году и эксплуатируется в тепловой зоне ТЭЦ-9. На текущий период перекачиваемый расчетный расход теплоносителя насосной станции составляет 2250 м³/ч. Плановое увеличение объема перекачиваемого теплоносителя через насосную станцию к 2034 году составит 3200 м³/ч. Существующее оборудование устарело морально и физически и не позволяет покрыть потребность в дополнительном расходе теплоносителя получаемого в результате присоединения новых потребителей, перекачиваемого через насосную станцию. Так как действующие насосные агрегаты не рассчитаны на заявленную проектную производительность с сохранением принятых норм резервирования, а также не обеспечивают выполнение требований по обеспечению экономичности работы в условиях переменных расходов, то реализация мероприятий по ее реконструкции обусловлена необходимостью приведения режимных характеристик в соответствие требуемым проектным и нормативным характеристикам (в том числе по обеспечению качества на вводах теплоиспользующих установок потребителей). К оборудованию ПН-2 предъявляются повышенные требования по надежности, так как она включена последовательным каскадом с ПН-17. Срок реконструкции ПН-2, из-за отсутствия должного финансирования,

неоднократно переносился на более позднее время, что значительно ухудшало критерий надежности обслуживаемой СЦТ. Реконструкция объекта позволит повысить надежность теплоснабжения части Индустриального, Дзержинского и Ленинского районов города, решить проблему присоединения новых абонентов в гидравлической зоне ПН-2. Гидравлическая зона ПН-2 ограничена ул. Снайперов, Карпинского, Стахановская, Вильвенская, Ш. Космонавтов, Попова, р. Кама, ул. Хохрякова, Большевистская, Голева, Ш. Космонавтов, Снайперов. Реконструкцию ПН-2 необходимо выполнить до 2024 года. В противном случае присоединение новых потребителей в обозначенной зоне невозможно.

Реконструкция понизительной насосной станции ПН-15. Насосная станция введена в эксплуатацию в 1974 году и эксплуатируется в тепловой зоне ТЭЦ-9. На текущий период перекачиваемый расчетный расход теплоносителя через насосную составляет 1250 м³/ч. Плановое увеличение объема перекачиваемого теплоносителя через насосную станцию к 2035 году составит 1650 м³/ч. Так как действующие насосные агрегаты не рассчитаны на заявленную проектную производительность с сохранением принятых норм резервирования, а также не обеспечивают выполнение требований по обеспечению экономичности работы в условиях переменных расходов, то реализация мероприятий по ее реконструкции обусловлена необходимостью приведения режимных характеристик в соответствие требуемым проектным и нормативным характеристикам (в том числе по обеспечению качества на вводах теплоиспользующих установок потребителей). Реконструкция объекта позволит повысить надежность теплоснабжения части Индустриального и Дзержинского районов города, решить проблему присоединения новых абонентов в гидравлической зоне ПН-15. Гидравлическая зона ПН-15 ограничена ул. Баумана, Стахановская, Ш. Космонавтов, Голева, Крисанова, Коммунистическая, Хохрякова, Малкова, Ш. Космонавтов, 9 мая. Реконструкцию ПН-15 необходимо выполнить до 2024 года. В противном случае присоединение новых потребителей в обозначенной зоне невозможно.

Реконструкция понизительной насосной станции ПН-17. Насосная станция введена в эксплуатацию в 1992 году и эксплуатируется в тепловой зоне ТЭЦ-9. На текущий период перекачиваемый расчетный расход теплоносителя через насосную составляет 1200 м³/ч. Плановое увеличение объема перекачиваемого теплоносителя через насосную станцию к 2034 году составит 1650 м³/ч. Так как действующие насосные агрегаты не рассчитаны на заявленную проектную производительность с сохранением принятых норм резервирования, а также не обеспечивают выполнение требований по обеспечению экономичности работы в условиях переменных расходов, то реализация мероприятий по ее реконструкции обусловлена необходимостью приведения режимных характеристик в соответствие требуемым проектным и нормативным характеристикам (в том числе по обеспечению качества на вводах теплоиспользующих установок потребителей). Реконструкция объекта позволит повысить надежность теплоснабжения части Дзержинского и Ленинского районов города, решить проблему присоединения новых абонентов в гидравлической

зоне ПН-17. Гидравлическая зона ПН-17 ограничена ул. Котовского, Вильвенская, Ш. Космонавтов, Попова, р. Кама, ул. Хохрякова, Большевистская, Голева, Ш. Космонавтов, Мильчакова. Реконструкцию ПН-17 необходимо выполнить до 2024 года. В противном случае присоединение новых потребителей в обозначенной зоне невозможно.

Реконструкция понизительной насосной станции ПН-20. Насосная станция введена в эксплуатацию в 1985 году и эксплуатируется в тепловой зоне ТЭЦ-6, ВК-3. На текущий период перекачиваемый расчетный расход теплоносителя через насосную составляет 3000 м³/ч. Плановое увеличение объема перекачиваемого теплоносителя через насосную станцию к 2034 году составит 3850 м³/ч. Так как действующие насосные агрегаты не рассчитаны на заявленную проектную производительность с сохранением принятых норм резервирования, а также не обеспечивают выполнение требований по обеспечению экономичности работы в условиях переменных расходов, то реализация мероприятий по ее реконструкции обусловлена необходимостью приведения режимных характеристик в соответствие требуемым проектным и нормативным характеристикам (в том числе по обеспечению качества на вводах теплоиспользующих установок потребителей). Реконструкция объекта позволит повысить надежность теплоснабжения части Дзержинского и Ленинского районов города, решить проблему присоединения новых абонентов в гидравлической зоне ПН-20. Гидравлическая зона ПН-20 ограничена ул. Чернышевского, Г. Звезда, р. Кама, Егошиха. Реконструкцию ПН-20 необходимо выполнить до 2024 года. В противном случае присоединение новых потребителей в обозначенной зоне невозможно.

Реконструкция понизительной насосной станции ПН-13. Насосная станция введена в эксплуатацию в 1970 году и эксплуатируется в тепловой зоне ТЭЦ-13. На текущий период перекачиваемый расчетный расход теплоносителя через насосную составляет 100 м³/ч. Плановое увеличение объема перекачиваемого теплоносителя через насосную станцию к 2030 году составит 180 м³/ч. Так как действующие насосные агрегаты не рассчитаны на заявленную проектную производительность с сохранением принятых норм резервирования, а также не обеспечивают выполнение требований по обеспечению экономичности работы в условиях переменных расходов, то реализация мероприятий по ее реконструкции обусловлена необходимостью приведения режимных характеристик в соответствие требуемым проектным и нормативным характеристикам (в том числе по обеспечению качества на вводах теплоиспользующих установок потребителей). Реконструкция объекта позволит повысить надежность теплоснабжения жилых кварталов Орджоникидзевского района города, решить проблему присоединения новых абонентов в гидравлической зоне ПН-13. Гидравлическая зона ПН-13 ограничена ул. Лобвинская, Карбышева, Репина. Реконструкцию ПН-13 необходимо выполнить до 2024 года. В противном случае присоединение новых потребителей в обозначенной зоне невозможно.

Реконструкция понизительной насосной станции ПН-838. Реконструкция предусматривает установку сетевого насоса (1 шт.) и узлов учета тепловой энергии.

Реконструкция повысительной насосной станции ПН-1. Насосная станция введена в эксплуатацию в 1973 году и находится в тепловой зоне ТЭЦ-9. В 2019-2020 гг. была произведена реконструкция насосной и текущий период ПН-1 находится в работе на основных тепломагистралях тепловой зоны ТЭЦ-9 М2-02, М2-04, на участках от ТЭЦ до ТК-500. Дополнительно необходимо провести замену насосных агрегатов и запорной арматуры, установить приборы учета. Планируемый расчетный расход теплоносителя к 2030 году составит 3700 м³/ч. Реконструкция объекта позволит повысить надежность теплоснабжения части Индустриального, Дзержинского и Ленинского районов города, решить проблему присоединения новых абонентов в гидравлической зоне ПН-1. Гидравлическая зона ПН-1 ограничена ул. Леонова, Ш. Космонавтов, Малкова, Хохрякова, Окулова, Попова, р. Данилиха. Реализация мероприятий запланирована на 2019-2020 гг. В противном случае присоединение новых потребителей в обозначенной зоне невозможно.

Строительство понизительной насосной ПН-500. Строительство насосной станции, запланированное вблизи тепловой камеры К-500А, на пересечении ул. Макаренко и Крупской, необходимо для создания возможности осуществления надежного снабжения горячей водой потребителей ВК-2 в летний период от ТЭЦ-6. Планируемый расчетный расход теплоносителя через насосную составит 2500 м³/ч, располагаемый напор – 30 м. Плановый срок реализации – 2020 г.

Реконструкция насосов при переключении потребителей поселка Молодежный на ВК-20. При переключении потребителей поселка Молодежный на ВК-20 для подачи сетевой воды в зоны ВК Молодежный и НПО «Искра» требуется предусмотреть группу сетевых насосов на ВК-20 с техническими характеристиками P1/P2=53/16 м.в.ст. Капитальные затраты на реализацию мероприятий составят 5 194,4 тыс. руб. Кроме того необходима реконструкция оборудования ВК Молодежная для перевода ее в понижающую насосную станцию с техническими параметрами насосной группы: P1=54 м.в.ст; P2/P2'=30/20 м.в.ст.; Капитальные затраты на реализацию мероприятий составят 1 794,4 тыс. руб. Плановый срок реализации – 2021 г.

Перечень насосных станций ПАО «Т Плюс» и ООО «ПСК», подлежащих строительству или реконструкции, а также суммарные капитальные затраты на реализацию мероприятий (в тыс. руб. без НДС в ценах 2020 г.) представлены в таблицах ниже.

Таблица 51 – Перечень насосных станций ПАО «Т Плюс», подлежащих строительству или реконструкции

Источник	Номер насосной станции	Тип насосной станции	Гидравлические параметры ПН		Магистраль	Привязка к улице	Год реализации	Тип мероприятия	Капитальные затраты без НДС в ценах 2020 г., тыс. руб.
			Расход персп., м³/ч	Напор, м вод. ст.					
ТЭЦ-6, ВК-3	ПН-20	Понизительная	3850	32	М1-04	Н. Островского	2019-2021	Реконструкция	8 323,7
ТЭЦ-6, ВК-3	ПН-3	Понизительная	2550	24	М1-01	Г. Звезда	2020-2024	Реконструкция	64 623,4
ТЭЦ-6, ВК-3	ПН-500	Понизительная	2500	30	М1-01	Крупской	2019-2020	Строительство	128 000,0
ТЭЦ-9	ПН-1	Повысительная	3700	49	М2-04	Леонова	2019-2020	Реконструкция	25 932,7
ТЭЦ-9	ПН-15	Понизительная	1650	42	М2-02	Баумана	2022-2023	Реконструкция	9 059,0
ТЭЦ-9	ПН-17	Понизительная	1650	33	М2-10	Мильчакова	2020-2021	Реконструкция	9 739,4
ТЭЦ-9	ПН-2	Понизительная	3200	30	М2-04	Танкистов	2020-2024	Реконструкция	73 745,9
ТЭЦ-9	ПН-838	Понизительная	2200	51	М2-09	Встречная	2020-2023	Реконструкция	27 207,2
ТЭЦ-13	ПН-13	Понизительная	180	19	М3-01	Репина	2023	Реконструкция	4 488,0
ВК-20	ВК-20	Насосы на источнике	1250	37	-	Краснослудская	2021	Реконструкция	5 578,8
ВК-20	ВК Молодежная	Понизительная	500	10	-	Косякова	2021	Реконструкция	1 927,2
Итого	-	-	-	-	-	-	-	-	358 625,3

Таблица 52 – Объемы строительства и реконструкции насосных станций на тепловых сетях в зоне деятельности ЕТО

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Источник	ТСО	ЕТО	Мероприятие	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2020 г., тыс. руб.
						ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
01.02.07.176	ООО "ПСК". Реконструкция ПН-20 на тепловой сети М1-04	ВК-3	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	Реконструкция	2019	2021	8 533,3	8 323,7	9 988,4
01.02.07.177	ООО "ПСК". Реконструкция ПН-3 на тепловой сети М1-21	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	Реконструкция	2020	2024	70 000,0	64 623,4	77 548,1
01.02.07.178	ООО "ПСК". Реконструкция ПН-2 на тепловой сети М2-04	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	Реконструкция	2020	2024	80 000,0	73 745,9	88 495,1
01.02.07.179	ООО "ПСК". Реконструкция ПН-17 на тепловой сети М2-10	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	Реконструкция	2020	2021	10 000,0	9 739,4	11 687,3
01.02.07.180	ООО "ПСК". Реконструкция ПН-1 на тепловой сети М2-04	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	Реконструкция	2020	2020	9 300,0	9 300,0	11 160,0
01.02.07.181	ООО "ПСК". Реконструкция ПН-15 на тепловой сети М2-02	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	Реконструкция	2022	2023	10 000,0	9 059,0	10 870,8
01.02.07.182	ООО "ПСК". Реконструкция ПН-13 на тепловой сети М3-01	ТЭЦ-13	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	Реконструкция	2023	2023	5 000,0	4 488,0	5 385,6
01.02.07.232	ООО "ПСК". Техническое перевооружение ПН-1 с заменой запорной арматуры.	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	Реконструкция	2020	2020	4 721,0	4 721,0	5 665,2
01.02.07.233	ООО "ПСК". Техническое перевооружение ПН-1 с заменой насосных агрегатов.	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	Реконструкция	2020	2020	3 421,0	3 421,0	4 105,2
01.02.07.247	ООО "ПСК". Техническое перевооружение ПН-1 с установкой узлов учета тепловой энергии	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	Реконструкция	2020	2023	9 326,6	8 490,7	10 188,8
01.02.07.248	ООО "ПСК". Техническое перевооружение ПН 838 с установкой сетевого насоса 1 шт и узлов учета тепловой энергии	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	Реконструкция	2020	2023	29 626,3	27 207,2	32 648,6
01.02.06.276	Проектирование и строительство понизительной насосной станции ПН-500.	ВК-3	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	Строительство	2019	2020	128 000,0	128 000,0	153 600,0
01.02.07.772	Установка сетевых насосов на ВК-20	ВК-20	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	Реконструкция	2021	2021	5 779,6	5 578,8	6 694,6
01.02.07.773	Установка сетевых насосов в здании ВК Молодежная	ВК-20	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	Реконструкция	2021	2021	1 996,5	1 927,2	2 312,6
Итого								375 704,4	358 625,3	430 350,3

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

6.6.1. Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

Мероприятия, рассматриваемые в данном разделе, включаются в подгруппу проектов 02.03 «Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса».

Нормативный срок службы трубопроводов тепловых сетей, в соответствии с требованиями п. 1.13 типовой инструкции по периодическому техническому освидетельствованию трубопроводов тепловых сетей в процессе эксплуатации РД 153-34.0-20.522.99, соответствует 25 годам эксплуатации. Тепловые сети, находящиеся в эксплуатации более 25 лет, подлежат реконструкции (капитальному ремонту с заменой трубопроводов), экспертизе промышленной безопасности и техническому диагностированию.

В г. Перми 63% тепловых сетей имеют срок эксплуатации более 25 лет. Необходимый объем инвестиций на реконструкцию тепловых сетей с исчерпанным эксплуатационным ресурсом, находящихся в эксплуатации у ПАО «Т Плюс», ООО «ПСК», на текущий момент составляет 37 763,5 млн. руб. (в ценах 2020 г. без НДС). Полный перечень тепловых сетей с истекшим сроком эксплуатации (с учетом ежегодного «старения» на весь срок актуализации схемы теплоснабжения до 2035 г.) представлен в приложении 1 к главе 8.

Указанный перечень составлен по паспортным характеристикам участков, описанных в электронной модели системы теплоснабжения города Перми. Следует отметить, что модель системы теплоснабжения, из-за отсутствия всех паспортных характеристик участков, не охватывает 100% объема тепловых сетей города. К неописанным тепловым сетям, как правило, относятся бесхозные сетевые объекты, а также тепловые сети, формально не получившие статус бесхозных характеризующиеся: либо сроком эксплуатации более 25 лет, либо техническим состоянием, требующим замены указанных активов (в виду длительного неисполнения регламентной деятельности по текущему ремонту и обслуживанию). Из этого можно сделать вывод, что фактическая доля тепловых сетей со сроком эксплуатации более 25 лет будет несколько выше после проведения технической инвентаризации сетевых объектов, в отношении которых установлен (либо требуется установить) статус бесхозных.

В зоне эксплуатационной ответственности ПАО «Т Плюс» и ООО «ПСК» левобережной части г. Перми расположены тепловые сети, общей протяженностью около 786 км. Из них, на 42,2 км тепловых сетей сосредоточено 52% зарегистрированных дефектов. Ярко выраженная потребность в замене подземных участков тепловой сети с максимальными показателями

аварийности за прошедшие три года, требует проведение поэтапного комплекса реконструкций тепловых сетей.

Оценка необходимых объемов реконструкции проведена по существующему положению системы теплоснабжения г. Перми и не учитывает перспективные мероприятия на тепловых сетях, которые рассмотрены в текущей главе и требуют изменения диаметров трубопроводов. Однако, при планировании реконструкции ветхих тепловых сетей эти мероприятия должны быть учтены и должны, при необходимости, предусматривать изменение диаметра трубопроводов для повышения эффективности их функционирования, исходя из загруженности тепловых сетей.

В связи с принятым в расчете тарифных последствий ограничением роста тарифа на тепловую энергию индексами Минэкономразвития, включение расходов на выполнение реконструкции ветхих тепловых сетей в период до 2035 г. в полном объеме не представляется возможным. Объем реконструкции ветхих сетей с учетом этих ограничений, принятый на весь срок актуализации схемы теплоснабжения без НДС в ценах 2020 г. составляют 19 648 627,7 тыс. руб. Это позволит производить ежегодную реконструкцию 3% от общей материальной характеристики тепловых сетей г. Перми с исчерпанным эксплуатационным ресурсом.

Перечень мероприятий по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, в том числе мероприятия, включенные в инвестиционную программу ПАО «Т Плюс» (ООО «ПСК») на 2019-2024 гг. и инвестиционную программу ПМУП «ГКТХ» на 2018-2022 гг., представлен в таблице ниже.

Таблица 53 – Объемы строительства и реконструкции тепловых сетей в зоне деятельности, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2020 г., тыс. руб.
									ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
01.02.03.183	Реконструкция тепловой сети т.Л - Уссурийская, 19	ВК Кислотные Дачи	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	150	150	21	Канальная	2023	2023	148,6	133,4	160,1
01.02.03.184	Реконструкция тепловой сети Черняховского,92 - т.И	ВК Кислотные Дачи	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	80	80	27	Канальная	2023	2023	147,6	132,5	159,0
01.02.03.185	Реконструкция тепловой сети т.И - т.К Черняховского,92	ВК Кислотные Дачи	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	80	80	11	Канальная	2023	2023	61,0	54,8	65,7
01.02.03.186	Реконструкция тепловой сети т.т.К - т.У Черняховского,94	ВК Кислотные Дачи	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	80	80	154	Канальная	2023	2023	853,9	766,5	919,8
01.02.03.187	Реконструкция тепловой сети т.У Черняховского,94	ВК Кислотные Дачи	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	80	80	172	Канальная	2023	2023	950,9	853,5	1 024,2
01.02.03.188	Реконструкция тепловой сети ТК110-3 - ТК110-2.	ВК Молодежная	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	150	150	17	Канальная	2023	2023	118,2	106,1	127,3
01.02.03.189	Реконструкция тепловой сети Лаврова, 18/2 - 18/1	ВК Молодежная	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	150	150	17	Канальная	2023	2023	240,6	216,0	259,2
01.02.03.190	Реконструкция тепловой сети т.8-21 - Суперфосфатная 6 (ввод)	ВК Кислотные Дачи	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	50	50	68	Канальная	2023	2023	7 100,0	6 373,0	7 647,6
01.02.03.191	Реконструкция тепловой сети ТК 32-2 - Черняховского 74/2	ВК Кислотные Дачи	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	150	150	322	Канальная	2023	2023	21 600,0	19 388,2	23 265,8
01.02.03.192	Реконструкция тепловой сети от ТК до ж/д ул.Краснополянская,30 до ж/д ул.Краснополянская,32 (от т.5 до ж/д Краснополянская,32)	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	150	150	36	Канальная	2023	2023	505,3	453,6	544,3
01.02.03.193	Реконструкция тепловой сети от т.15 до т.16 Нейвинская,10а	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	200	200	10	Канальная	2023	2023	213,0	191,1	229,4
01.02.03.194	Реконструкция тепловой сети от т.16 до т.17 Нейвинская,10а	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	150	150	44	Канальная	2023	2023	622,8	559,0	670,8
01.02.03.195	Реконструкция тепловой сети от ТУ-17 до т.24 Краснополянская,11	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	80	80	84	Канальная	2023	2023	945,9	849,0	1 018,8
01.02.03.196	Реконструкция тепловой сети от т.24 до т.25 Краснополянская,11	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	80	80	26	Канальная	2023	2023	288,3	258,8	310,5
01.02.03.197	Реконструкция сети ГВС ЦТПЗ - ТК110-3	ВК Молодежная	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	100	100	136	Канальная	2023	2023	1 501,1	1 347,4	1 616,9
01.02.03.198	Реконструкция сети ГВС ТК110-3 - ТК110-2.	ВК Молодежная	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	100	100	17	Канальная	2023	2023	185,2	166,2	199,5
01.02.03.199	Реконструкция сети ГВС ТК110-2 Кронита, 4/1	ВК Молодежная	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	80	80	42	Канальная	2023	2023	469,1	421,1	505,3
01.02.03.200	Реконструкция сети ГВС ТК110-2 Кронита, 4/2	ВК Молодежная	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	80	80	38	Канальная	2023	2023	425,8	382,2	458,6
01.02.03.201	Реконструкция сети ГВС Лаврова, 18/2- 18/1	ВК Молодежная	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	150	150	17	Канальная	2023	2023	240,6	216,0	259,2
01.02.03.202	Реконструкция сети ГВС от ТК-1 до ж/д Краснополянская, 36(от ТК-45 до ж/д Краснополянская,36)	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	32	32	13	Канальная	2023	2023	147,5	132,4	158,9
01.02.03.203	Реконструкция сети ГВС от т.15 до т.16 Нейвинская,10а	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	150	150	5	Канальная	2023	2023	70,8	63,5	76,2

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2020 г., тыс. руб.
									ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
01.02.03.204	Реконструкция сети ГВС от т.15 до т.16 Нейвинская,10а	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	100	100	5	Канальная	2023	2023	70,8	63,5	76,2
01.02.03.205	Реконструкция сети ГВС от т.16 до т.17 Нейвинская,10а	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	125	125	22	Канальная	2023	2023	311,4	279,5	335,4
01.02.03.206	Реконструкция сети ГВС от т.16 до т.17 Нейвинская,10а	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	100	100	22	Канальная	2023	2023	244,0	219,0	262,8
01.02.03.207	Реконструкция сети ГВС от т.4 Коломенская,5 до т.5 Коломенская,7	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	150	150	70	Канальная	2023	2023	985,8	884,9	1 061,8
01.02.03.208	Реконструкция сети ГВС от т.4 Коломенская,5 до т.5 Коломенская,7	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	100	100	70	Канальная	2023	2023	772,4	693,3	831,9
01.02.03.209	Реконструкция тепловой сети ТК-110-2 - Кронита, 4/1	ВК Молодежная	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	100	100	21.15	Канальная	2020	2020	1 655,0	1 655,0	1 986,0
01.02.03.210	Реконструкция тепловой сети ТК-110-2 - Кронита, 4/2	ВК Молодежная	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	100	100	19.21	Канальная	2020	2020	1 349,7	1 349,7	1 619,6
01.02.03.211	Реконструкция тепловой сети ЦТП2 - Лаврова, 18/4	ВК Молодежная	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	200	200	32.61	Канальная	2019	2020	1 685,7	1 685,7	2 022,8
01.02.03.212	Реконструкция тепловой сети Лаврова, 16/3 - 14/1	ВК Молодежная	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	150	150	63.93	Канальная	2020	2020	2 418,7	2 418,7	2 902,4
01.02.03.213	ООО "ПСК". Техническое перевооружение участка тепловых сетей М1-10 от П-763-10 до К-14К-10 по ул. Яблочкова Ду-500мм, длина 664 м.	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	500	500	1328	Канальная	2020	2023	52 781,0	47 484,5	56 981,4
01.02.03.214	ООО "ПСК". Техническое перевооружение участка тепловых сетей М1-15 от К-611 до К-615А ул. Революции, через дорогу в районе ул. Серединная, Ду-500мм, длина 314м.	ВК-3	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	500	500	628	Надземная	2020	2023	28 166,0	26 169,7	31 403,7
01.02.03.215	Реконструкция участка тепловых сетей по М1-09 от К-763 до К-14К Ду500 (1969 г.)ул. Лодыгина ДУ-500 мм, длина 630 м	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	500	500	1260	Канальная	2020	2021	32 952,0	31 826,2	38 191,4
01.02.03.216	ООО "ПСК" Техническое перевооружение участка тепловых сетей по М1-11 от П-763-10 (Т 763-22) до К-763-24 Ду600 (1995 г.)ул. Солдатова ДУ-600 мм, длина 469 м	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	600	600	938	Канальная	2020	2022	38 982,0	37 382,3	44 858,8
01.02.03.217	Реконструкция участка тепловых сетей по М1-17 от К-419 до К-158-30 Ду600 (1979 г.)ул. Ушинского ДУ-600 мм, длина 393 м	ВК-3	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	600	600	786	Канальная	2022	2022	52 284,0	48 666,5	58 399,8
01.02.03.218	ООО "ПСК". Техническое перевооружение тепловой сети от ТК 667 до ул.Ленина 50.	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	100	200	-	Канальная	2019	2020	3,7	3,7	4,4
01.02.03.221	ООО "ПСК". Техническое перевооружение участка тепловых сетей М1-01 от ТК-45-4 до ТК-45-10, от ТК-45-14 до ТК-45-20 по ул.Краснова Ду-300мм	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	300	300	1068	Канальная	2020	2020	396,9	396,9	476,2
01.02.03.222	ООО "ПСК". Техническое перевооружение участка тепловых к ж.д. №15 по ул. Усольская Ду-38 мм	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	32	32	484	Канальная	2019	2020	466,3	466,3	559,5
01.02.03.224	ООО "ПСК". Техническое перевооружение трубопровода от П-158 до К-159 ул. Н.Островского Ду-800 мм	ВК-3	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	800	800	162	Надземная	2020	2020	12 625,0	12 625,0	15 150,0
01.02.03.225	ООО "ПСК". Техническое перевооружение участка трубопровода М1-14 от К-183 до К-174 ул. П.Осипенко,	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	600	500	453	Канальная	2020	2022	106 093,0	102 089,3	122 507,1

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2020 г., тыс. руб.
									ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
	ул.Седова; Ду 500 мм протяженностью в однострубно исчислении 453м												
01.02.03.226	ООО "ПСК". Техническое перевооружение участка трубопровода М1-01 от Т-59 до К-64 ул. Г. Звезда Ду 400/500 мм протяженностью в однострубно исчислении 624 м	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	400-500	400-500	624	Канальная	2020	2020	45 815,0	45 815,0	54 978,0
01.02.03.227	ООО "ПСК". Техническое перевооружение участка тепловой сети М1-01 от ТК-59 до ТК-59-4 по ул. Петропавловской Ду 300 мм протяженностью в однострубно исчислении 313,34м	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	300	300	313	Канальная	2020	2021	13 057,0	12 614,9	15 137,9
01.02.03.228	ООО "ПСК". Техническое перевооружение участка трубопровода М1-09 от П-2 до П-14 (до подъема) ул. Лодыгина, Ду 700 мм протяженностью в однострубно исчислении 760м	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	700	700	760	Надземная	2020	2020	873,0	873,0	1 047,6
01.02.03.229	ООО "ПСК". Техническое перевооружение я участка тепловых сетей М2-02 на участке от ТК-59 до ТК-60 Ду 500мм по ул.Голева, протяжённостью в однострубно исчислении 380 м	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	500	500	380	Надземная	2020	2022	25 300,0	23 583,7	28 300,4
01.02.03.230	ООО "ПСК". Техническое перевооружение участка тепловой сети М2-02 от К-36А до ПН-15 по ул. Баумана, Ду 700 мм протяжённостью в однострубно исчислении 708м	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	700	700	708	Надземная	2020	2023	32 677,0	29 416,6	35 299,9
01.02.03.231	ООО "ПСК". Техническое перевооружение участка тепловой сети М2-04 от К-579 до К-580А по ул. Крисанова, Ду 500 мм протяженностью в однострубно исчислении 191м	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	500	500	191	Надземная	2020	2022	25 419,0	23 693,8	28 432,5
01.02.03.235	ООО "ПСК". Техническое перевооружение участка тепловой сети М1-17 от ТК 419- до ТК 158-30 ул.Ушинского,1-Гагарина,66А , Ду 600 мм	ВК-3	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	600	600	785	Надземная	2020	2020	1 817,0	1 817,0	2 180,4
01.02.03.236	ООО "ПСК". Техническое перевооружение участка тепловой сети М1-04 от ТК357 до ТК170 ул. Николая Островского. Ду 700 мм.	ВК-3	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	700	700	34	Надземная	2020	2022	4 985,2	4 680,8	5 617,0
01.02.03.237	ООО "ПСК". Техническое перевооружение участка тепловой сети М1-15 от ТК 6076 до ТК 609 ул. Рабоче- Крестьянская . Ду 500 мм.	ВК-3	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	500	500	572	Канальная	2020	2023	38 529,5	35 343,7	42 412,5
01.02.03.238	ООО "ПСК". Техническое перевооружение квартальных сетей ГВС и циркуляции от ЦТП-33 ул. Уральская, 85а до ж.д. по ул. Работница,3а,ул. Лебедева, 16. Ду 90 мм. Установка насоса ЦГВС.	ВК-2	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	90	90 50	100 330	Канальная	2020	2021	5 285,0	5 124,0	6 148,8
01.02.03.239	ООО "ПСК". Техническое перевооружение квартальных сетей ГВС и циркуляции от ЦТП-12 ул. Голева, 5а до ж.д. по ул. ул. Крисанова, 71. Ду 150/125/100/80/70/50мм. Установка насоса ЦГВС.	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	200 150 80 50 65 65 (1-гр) 100	200 150 80 50 65 65 (1-гр) 100	60,6 513 61,4 61,4 61,4 120,1 756,2	Канальная	2020	2021	22 080,2	21 335,9	25 603,0
01.02.03.240	ООО "ПСК". Техническое перевооружение квартальных сетей ГВС и циркуляции от ЦТП-16 ул.Кронштадтская,6	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	200 150	200 150	231,4 153,4	Канальная	2020	2021	16 697,0	16 137,1	19 364,5

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2020 г., тыс. руб.
									ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
	до ж.д. по ул. ул. Грузинская,5,7,11 Ду 200/150/125/100/80/70/50мм. Установка насоса ЦГВС.				125 100 65 25 25 (1-гр) 80 50 80	125 100 65 25 25 (1-гр) 80 50 80	433,8 261,6 109,2 100 95 109,2 290 202,4						
01.02.03.241	ООО "ПСК". Техническое перевооружение квартальных сетей ГВС и циркуляции от ЦТП-18 ул. Эскаваторная, 58 до ж.д. по ул. ул. Эскаваторная, 51 Ду 80/70мм. Установка насоса ЦГВС.	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	150 100 65 50 80 50 (1-гр)	150 100 65 50 80 50 (1-гр)	184 369,2 174,8 47,4 94,5 47,25	Канальная	2020	2021	5 947,0	5 761,2	6 913,4
01.02.03.242	ООО "ПСК". Техническое перевооружение квартальных сетей ГВС и циркуляции от ЦТП-2 ул.Связева, 32 до ж.д. по ул. ул. Связева, 44, 48 Ду200/150/100/80/50 мм. Установка насоса ЦГВС.	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	150 100 65 50 50 (1-гр)	150 100 65 50 50 (1-гр)	980 830 830 130 140,5	Канальная	2020	2021	40 445,0	39 060,7	46 872,8
01.02.03.243	ООО "ПСК". Техническое перевооружение квартальных сетей ГВС и циркуляции от ЦТП-15 ул. Толбухина, 6 до ж.д. по ул. Вильямса, 35. Ду 100/80 мм.	ТЭЦ-13	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	160/125 125/90 100/63 75/40	160/125 125/90 100/63 75/40	116,7/116,7 309,1/309,1 550,6/550,6 124,8/124,8	Канальная	2020	2021	6 720,4	6 489,7	7 787,6
01.02.03.244	ООО "ПСК". Техническое перевооружение квартальных сетей ГВС и циркуляции от ЦТП-9 ул. Толбухина, 40а до ж.д. по ул. Коспашская, 15. Ду 100/50 мм.	ТЭЦ-13	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	110/75 200/160 160/125 100/63	110/75 200/160 160/125 100/63	552,5/552,5 47,5/47,5 211,5/211,5 114/114	Канальная	2020	2022	12 384,0	11 532,7	13 839,2
01.02.03.245	ООО "ПСК". Техническое перевооружение участка тепловой сети М1-09 от К-14-К до К-763 ул.Лодыгина, Ду 500 мм.	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	500	500	460	Канальная	2020	2020	559,0	559,0	670,9
01.02.03.250	ООО "ПСК". Техническое перевооружение т/с 2ф400 от ТК-33 до ТК-33-16 по ул. Чайковского	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	400	400	732	Канальная	2020	2020	34 817,1	34 817,1	41 780,5
01.02.03.251	ООО "ПСК". Техническое перевооружение участка тепловой сети М1-10 от П-2-К до 1-10-7Б ул. Лодыгина, ул. Куйбышева. Ду 400 мм.	ТЭЦ-6	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	400 500	400 500	920 62	Канальная	2020	2023	48 698,2	43 819,8	52 583,8
01.02.03.252	ООО "ПСК". Техническое перевооружение участка тепловой сети М2-04 от Т 485А до ТК 496А ул. Шахтерская, Танкистов. Ду 800 мм.	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	800	800	2050	Надземная	2021	2023	24 960,0	22 469,0	26 962,8
01.02.03.253	ООО "ПСК". Техническое перевооружение участка тепловой сети М2-04 от ТК 509 до ТК 509-6 ул. Формовщиков. Ду 200/150 мм.	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	200/150	200/150	550	Канальная	2020	2021	3 580,0	3 458,4	4 150,1
02.02.03.300	Техническое перевооружение участка тепловой сети М4-05, от ТК-201 до ТК - 117-2 по ул. М.Рыбалко, Ду 300 мм.	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	300	300	602	Канальная	2021	2021	19 720,7	19 035,4	22 842,5
02.02.03.301	Техническое перевооружение квартальной сети ГВС от ЦТП-18 до Химградская,47. Ду 100/80 мм.	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	100-80	100-80	788	Канальная	2021	2021	10 227,2	9 871,8	11 846,2
02.02.03.302	Техническое перевооружение квартальной сети ГВС от ЦТП-35 до ул. Ушакова,57-2. Ду 150/100/80 мм.	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	150,100,80	150,100,80	1316	Канальная	2021	2021	9 634,2	9 299,4	11 159,3

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2020 г., тыс. руб.
									ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
02.02.03.303	Техническое перевооружение квартальной сети ГВС от ЦТП-5 до ул. Буксирная,9. Ду 100/80 мм.	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	100-80	100-80	1734	Канальная	2022	2022	11 025,8	10 263,0	12 315,6
02.02.03.304	Техническое перевооружение квартальных сетей ГВС и циркуляции от ЦТП-30 ул. Ялтинская, 13 до ж.д. по ул. Фадеева, 14. Ду 150/100 мм. Установка насоса ЦГВС. Установка насоса ЦГВС.	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	150-100	150-100	468	Канальная	2021	2021	7 544,3	7 282,2	8 738,6
02.02.03.305	Техническое перевооружение участка тепловой сети М4-04, от Пав.19-3 до Т - 131 по ул. Сивашская, Ду 500 мм.	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	500	500	1234	Канальная	2021	2021	18 518,7	17 875,2	21 450,3
02.02.03.306	Техническое перевооружение участка тепловой сети М4-05, от ТК-192-2 до ТК- 192-2-8 по ул. Полтавская, Ду 200 мм.	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	200	200	1448	Канальная	2021	2021	9 000,0	8 687,3	10 424,7
02.02.03.307	Техническое перевооружение участка тепловой сети М4-06, от ТК-114-1-1 до ТК- 114-1-3 с вводами по ул. Автозаводская, Ду 150/125/100/80 мм.	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	150,100,80	150,100,80	620	Канальная	2021	2022	8 725,0	8 131,9	9 758,3
02.02.03.308	Техническое перевооружение участка тепловой сети М4-06, от ТК-117 до ТК- 117-24 по ул. Невского, Ду 300 мм.	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	300	300	620	Канальная	2021	2022	20 675,0	19 264,9	23 117,9
02.02.03.309	Техническое перевооружение участка тепловой сети М4-04, от Т-134 до НО-137 по ул. Сивашская, Ду 500 мм.	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	500	500	586	Канальная	2021	2023	24 232,9	22 105,5	26 526,5
02.02.03.315	Техническое перевооружение участка тепловой сети М4-01 ул. Сокольская от ТК-86-1 до ЦТП №4. Ду 250мм.	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	250	250	954	Канальная	2021	2021	11 597,8	11 194,8	13 433,7
02.02.03.316	Техническое перевооружение участка тепловой сети М4-07 от ТК-123 до ТК-123-7 по ул. Оборонщиков, Ду 100 мм.	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	100	100	1540	Канальная	2021	2021	6 010,2	5 801,4	6 961,7
02.02.03.318	Техническое перевооружение участка тепловой сети М4-02 от Т-2 до Т-5 по ул. Ласьвинская. Ду 400 мм.	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	400	400	1000	Канальная	2022	2022	9 916,7	9 230,5	11 076,7
02.02.03.319	Техническое перевооружение участка тепловой сети М4-02 ТК-22-9-2 до ЦТП-28 ул. Панфилова. Ду 150 мм.	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	150	150	902	Канальная	2021	2022	5 110,7	4 772,7	5 727,3
02.02.03.320	Техническое перевооружение участка тепловой сети М4-04 от ТК-131 -1 до Т-131-3-1А по ул. Победы. Ду 200 мм.	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	200	200	192	Канальная	2021	2023	4 298,3	3 884,1	4 660,9
02.02.03.321	Техническое перевооружение участка тепловой сети М4-07 от ТК-103-5 до М.Рыбалко,87,89,91, Ямпольская, 10 . Ду 100/80/50 мм.	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	100,80,50	100,80,50	266	Канальная	2021	2022	4 607,5	4 303,6	5 164,4
02.02.03.322	Техническое перевооружение участка тепловой сети М4-08 от ТК-8-17-3 до ТК-8-17-7 по ул. Каляева. Ду 300 мм.	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	300	300	754	Канальная	2021	2022	6 371,9	5 945,7	7 134,8
02.02.03.323	Техническое перевооружение участка тепловой сети М4-10 от ТК-103-15 до М.Рыбалко,107-109. Ду 200/150/125/70 мм.	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	200,150,100,70	200,150,100,70	640	Канальная	2021	2022	13 816,3	12 874,7	15 449,7
02.02.03.324	Техническое перевооружение тепловой сети М4-08 ТК-8-14-8 до ТК-8-14-16 по ул. Волгодонская. Ду 300 мм. Длина 112 м	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	300	300	224	Канальная	2021	2022	3 916,4	3 653,1	4 383,7
02.02.03.327	Техническое перевооружение участка тепловой сети М4-07 ТК-102 до ТК-102-6 ул. Липатова. Ду=200/150/80 мм.	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	200,150,80	200,150,80	370	Канальная	2021	2023	9 070,0	8 172,8	9 807,4
02.02.03.328	Техническое перевооружение участка тепловой сети М4-08 ТК-8-6 до ТК-8-8 ул. Каляева. Ду=500 мм.	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	500	500	754	Канальная	2022	2022	11 695,0	10 885,8	13 063,0
02.02.03.329	Техническое перевооружение участка тепловой сети М4-01 от Пав.19 до Пав.20 ул. Ласьвинская. Ду=700 мм.	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	700	700	1140	Канальная	2021	2022	4 842,5	4 522,9	5 427,5

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2020 г., тыс. руб.
									ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
02.02.03.331	Техническое перевооружение участка тепловой сети М4-07 от ТК-103-7 до ТК-103-7-2 по ул. М.Рыбалко с вводами. Ду 200/150/70 мм.	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	200,150,70	200,150,70	700	Канальная	2021	2022	5 201,7	4 854,5	5 825,3
02.02.03.332	Техническое перевооружение участка тепловой сети М4-07 от ТК-103-11 до ТК-103-11-1 по ул. М.Рыбалко Ду 150 мм.	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	150	150	526	Канальная	2021	2022	3 016,7	2 817,1	3 380,6
02.02.03.333	Техническое перевооружение участка тепловой сети М4-04 от ТК-167 до ТК-179 по ул. М.Рыбалко Ду 400 мм.	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	400	400	696	Канальная	2021	2023	11 541,7	10 404,9	12 485,9
02.02.03.334	Техническое перевооружение участка тепловой сети М4-01 от ТК-86-1 до ЦТП-5 по ул. Судозаводская Ду200 мм	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	200	200	490	Канальная	2021	2023	6 458,3	5 819,5	6 983,5
02.02.03.335	Техническое перевооружение участка тепловой сети М4-06 от ТК-121 до ТК-121-0-5 по ул. Закамская Ду 200 мм.	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	200	200	430	Канальная	2021	2023	9 783,3	8 821,0	10 585,2
02.02.03.336	Техническое перевооружение участка тепловой сети М4-06 от ТК-117-28 до ул. Закамская,31 Ду 150/100/70 мм.	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	150,100,70	150,100,70	696	Канальная	2021	2023	8 833,3	7 968,3	9 561,9
02.02.03.337	Техническое перевооружение участка тепловой сети М4-06 от ТК-117-26 до ул. Невского,24 Ду 150/100/50 мм.	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	150,100,50	150,100,50	384	Канальная	2021	2023	4 133,3	3 732,6	4 479,2
02.02.03.338	Техническое перевооружение участка тепловой сети М4-06 от ТК-110-10 до ТК-110-16 по ул. Охотников Ду 200 мм.	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	200	200	344	Канальная	2021	2023	9 208,3	8 310,5	9 972,6
02.02.03.339	Техническое перевооружение участка тепловой сети от М4-05 от ТК-117-70 до ЦТП-58 и до Федосеева,7 Ду150/100/80 мм	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	150,100,80	150,100,80	812	Канальная	2021	2023	7 666,7	6 904,1	8 285,0
02.02.03.340	Техническое перевооружение участка тепловой сети М4-06 от ЦТП-56 до ул. Охотников,25 Ду 150/80/70 мм.	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	150,80,70	150,80,70	284	Канальная	2021	2023	4 520,8	4 080,4	4 896,5
02.02.03.341	Техническое перевооружение участка тепловой сети М4-05 от ЦТП-60 до ул. Ласьвинская,24 Ду 150/100/80 мм.	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	150,100,80	150,100,80	696	Канальная	2021	2023	4 521,7	4 081,2	4 897,4
01.02.03.351	ПТЭЦ-9. Реконструкция тепловыводов № 4,5	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	-	-	-	0	2020	2021	18 716,0	18 333,8	22 000,5
03.02.03.405	Тепловые сети от котельной ул. Чапаева,6 до тепловой камеры ТК-4	ВК Чапаева	ПМУП «ГКТХ»	03	200	200÷100	2000,0	Канальная	2022	2022	7 771,7	7 234,0	8 680,8
01.02.03.407	Система ГВС от бойлерной №3 по ул. Л. Шатрова, 18а	ТЭЦ-6, ВК-3	ПМУП «ГКТХ»	01	-	-	2440,0	-	2020	2021	20 090,1	19 409,3	23 291,2
01.02.03.408	Система ГВС от бойлерной №3 по ул. Л. Шатрова, 9а	ТЭЦ-6, ВК-3	ПМУП «ГКТХ»	01	-	-	2911,0	-	2021	2022	28 595,3	26 637,5	31 965,0
01.02.03.436	Реконструкция тепловой сети от ТК-8 до ул.Краснополянская, 30 (от ТК-41 до ул.Краснополянская,30)	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	150	150	140,6	Канальная	2033	2033	1 998,1	1 206,5	1 447,8
01.02.03.437	Реконструкция тепловой сети от т.7 до т.8 по ж/д Краснополянская,32	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	70	70	109,6	Канальная	2031	2031	1 220,0	797,2	956,7
01.02.03.438	Реконструкция тепловой сети от ТК-45 до ТК-45-2 через ТК-45-1	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	50	50	24,6	Канальная	2031	2031	274,2	179,2	215,0
01.02.03.439	Реконструкция тепловой сети от т.12 до т.14 через т.13 по ж/д Серпуховская,7	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	200	200	180,0	Канальная	2031	2031	3 847,6	2 514,3	3 017,2
01.02.03.440	Реконструкция тепловой сети от ТК-26-4 до ж/д Краснополянская,25	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	50	50	26,1	Канальная	2025	2025	308,0	256,6	307,9
01.02.03.441	Реконструкция тепловой сети от ТК-26-2 до ж/д Бригадирская,2	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	50	50	130,2	Канальная	2025	2025	1 537,5	1 280,9	1 537,0
01.02.03.442	Реконструкция тепловой сети от ТУ-26 до т.19	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	125	125	7,5	Канальная	2025	2025	112,3	93,5	112,2

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2020 г., тыс. руб.
									ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
01.02.03.443	Реконструкция тепловой сети от т.19 до ТК-26-1сущ	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	125	125	14,9	Канальная	2025	2025	224,0	186,6	223,9
01.02.03.444	Реконструкция тепловой сети от ТУ-31 до ТУ-33	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	200	200	539,7	Канальная	2034	2034	12 239,5	7 104,3	8 525,2
01.02.03.445	Реконструкция тепловой сети от ТК-1-1 до ж/д Коломенская,13	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	100	100	15,1	Канальная	2025	2025	178,6	148,8	178,5
01.02.03.446	Реконструкция тепловой сети от т.3 у зд.бойлер до ж/д Серпуховская,15	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	32	32	56,9	Канальная	2034	2034	671,5	389,8	467,7
01.02.03.447	Реконструкция тепловой сети от т.4 до ж/д Серпуховская,8 через ТК-1	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	100	100	64,6	Канальная	2034	2034	763,3	443,0	531,6
01.02.03.448	Реконструкция тепловой сети от т.10 до т.11 по ж/д К.Минина,7	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	150	150	32,0	Канальная	2025	2025	482,3	401,8	482,2
01.02.03.449	Реконструкция тепловой сети от т.4 до ж/д Краснополянская,6	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	50	50	119,1	Канальная	2034	2034	1 365,0	792,3	950,8
01.02.03.450	Реконструкция тепловой сети от ТК-1-8 до ж/д Нейвинская,9	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	150	150	56,6	Канальная	2034	2034	852,5	494,8	593,8
01.02.03.451	Реконструкция тепловой сети от ТК-2-2 до ж/д Г.Хасана,97	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	200	200	35,0	Канальная	2034	2034	792,8	460,2	552,2
01.02.03.452	Реконструкция тепловой сети от ТК-3-2 до ж/д Г.Хасана,95	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	100	100	36,4	Канальная	2034	2034	594,9	345,3	414,4
01.02.03.453	Реконструкция тепловой сети от т.4 до т.5	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	100	100	114,0	Канальная	2034	2034	1 346,2	781,4	937,6
01.02.03.454	Реконструкция тепловой сети от т.5 до т.6	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	100	100	118,0	Канальная	2034	2034	1 393,5	808,8	970,6
01.02.03.455	Реконструкция тепловой сети от т.8 до т.9 через ТК-1,ТК-2	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	50	50	234,9	Канальная	2034	2034	2 774,0	1 610,1	1 932,1
01.02.03.456	Реконструкция тепловой сети от ТК-1 до ж/д Ординская,10а	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	50	50	32,6	Канальная	2033	2033	385,2	232,6	279,1
01.02.03.457	Реконструкция тепловой сети от т.16 до т.19	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	80	80	70,4	Канальная	2033	2033	830,8	501,7	602,0
01.02.03.458	Реконструкция тепловой сети от т.14 до ж/д Пихтовая,10	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	50	50	51,1	Канальная	2025	2025	603,7	502,9	603,5
01.02.03.459	Реконструкция тепловой сети от т.17 до пер.Ашапский,4	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	70	70	19,5	Канальная	2025	2025	230,3	191,8	230,2
01.02.03.460	Реконструкция тепловой сети от т.22 до ж/д Пихтовая,2	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	50	50	20,8	Канальная	2025	2025	245,6	204,6	245,6
01.02.03.462	Реконструкция тепловой сети от т.11 до т.12 по ж/д Бригадирская,8	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	100	100	81,6	Канальная	2033	2033	964,1	582,1	698,6
01.02.03.463	Реконструкция тепловой сети от ТК-41-2 до ТК-41-3	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	80	80	77,5	Канальная	2033	2033	915,1	552,6	663,1
01.02.03.464	Реконструкция тепловой сети от т.17 до ж/д Пихтовая,8	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	70	70	25,5	Канальная	2025	2025	301,5	251,2	301,4
01.02.03.465	Реконструкция тепловой сети от т.21* до ж/д Пихтовая,4	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	50	50	23,7	Канальная	2025	2025	279,6	233,0	279,5
01.02.03.466	Реконструкция тепловой сети от ТК-41 до ж/д Бригадирская,8 через ТК-41-1	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	100	100	91,8	Канальная	2033	2033	1 083,8	654,4	785,3

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2020 г., тыс. руб.
									ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
01.02.03.467	Реконструкция тепловой сети от т.27 до т.28 по ж/д Пихтовая,38а	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	70	70	140,0	Канальная	2033	2033	1 653,3	998,3	1 197,9
01.02.03.468	Реконструкция сети ГВС ЦТП2 - Лаврова, 18/4	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	200	200	65,2	Канальная	2032	2032	1 393,8	875,5	1 050,6
01.02.03.469	Реконструкция сети ГВС ТК6 - ТК8.	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	80	80	277,8	Канальная	2032	2032	3 092,3	1 942,4	2 330,9
01.02.03.470	Реконструкция сети ГВС ТК39 - 40 лет Победы,10	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	150	150	681,1	Канальная	2034	2034	10 265,8	5 958,7	7 150,4
01.02.03.471	Реконструкция сети ГВС котельная - т.А	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	100	100	73,1	Канальная	2026	2026	888,9	709,8	851,7
01.02.03.472	Реконструкция сети ГВС т.А - ТК1	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	100	100	107,8	Канальная	2026	2026	1 310,7	1 046,6	1 256,0
01.02.03.473	Реконструкция сети ГВС т.ТК1 - Т-2	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	100	100	138,6	Канальная	2026	2026	1 685,4	1 345,8	1 614,9
01.02.03.474	Реконструкция сети ГВС Т-2 - ТК3	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	100	100	25,7	Канальная	2026	2026	313,1	250,0	300,0
01.02.03.475	Реконструкция сети ГВС ТК3 - т.В1	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	100	100	44,0	Канальная	2026	2026	535,2	427,4	512,8
01.02.03.476	Реконструкция сети ГВС ЦТП №6 - Веденеева, 15	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	100	100	123,3	Канальная	2027	2027	1 544,7	1 183,4	1 420,1
01.02.03.477	Реконструкция сети ГВС ЦТП №6 - Веденеева, 15	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	80	80	144,8	Канальная	2027	2027	1 814,0	1 389,7	1 667,7
01.02.03.478	Реконструкция сети ГВС ТК306 - ТК30 .	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	200	200	280,0	Канальная	2027	2027	6 736,4	5 160,7	6 192,9
01.02.03.479	Реконструкция сети ГВС ТК35 - ТК39	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	150	150	586,5	Канальная	2028	2028	9 659,3	7 106,5	8 527,8
01.02.03.480	Реконструкция сети ГВС котельная Бан. Гора - ТК4	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	150	150	292,3	Канальная	2028	2028	4 958,7	3 648,2	4 377,8
01.02.03.481	Реконструкция сети ГВС котельная Бан. Гора - ТК4	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	150	150	46,0	Канальная	2028	2028	780,3	574,1	688,9
01.02.03.482	Реконструкция сети ГВС т.1 - котельная ПГПБ	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	150	150	17,8	Канальная	2028	2028	602,6	443,3	532,0
01.02.03.483	Реконструкция сети ГВС ТК4 - ТК6	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	80	80	126,9	Канальная	2030	2030	1 789,9	1 216,8	1 460,2
01.02.03.484	Реконструкция сети ГВС ТК28 - ТК29	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	100	100	338,4	Канальная	2031	2031	4 914,8	3 211,7	3 854,1
01.02.03.485	Реконструкция сети ГВС ТК29 - ТК30	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	100	100	181,9	Канальная	2031	2031	2 641,9	1 726,4	2 071,7
01.02.03.486	Реконструкция сети ГВС ТК30 - ТК31	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	100	100	61,9	Канальная	2031	2031	899,0	587,5	705,0
01.02.03.487	Реконструкция сети ГВС ЦТП-25 - Памирская, 28	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	200	200	246,0	Канальная	2033	2033	727,8	439,5	527,4
01.02.03.488	Реконструкция сети ГВС ЦТП-25 - Памирская, 28	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	125	125	740,4	Канальная	2033	2033	14 561,2	8 792,5	10 551,0
01.02.03.489	Реконструкция сети ГВС ТК22 - Мира, 16	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	50	50	42,5	Канальная	2034	2034	673,8	391,1	469,3

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2020 г., тыс. руб.
									ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
01.02.03.490	Реконструкция сети ГВС от т.12 до т.14 через т.13 по ж/д Серпуховская,7	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	150	150	90,0	Канальная	2033	2033	1 278,7	772,1	926,6
01.02.03.491	Реконструкция сети ГВС от т.12 до т.14 через т.13 по ж/д Серпуховская,7	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	100	100	90,0	Канальная	2033	2033	1 001,8	604,9	725,9
01.02.03.494	Реконструкция сети ГВС от т.3 до т.4 по ж/д Коломенская,5	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	150	150	35,0	Канальная	2033	2033	512,1	309,2	371,1
01.02.03.495	Реконструкция сети ГВС от т.3 до т.4 по ж/д Коломенская,5	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	100	100	40,0	Канальная	2033	2033	401,3	242,3	290,8
01.02.03.496	Реконструкция сети ГВС от т.7 до т.8 по ж/д Коломенская,3	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	100	100	40,0	Канальная	2026	2026	458,5	366,1	439,4
01.02.03.497	Реконструкция сети ГВС от т.7 до т.8 по ж/д Коломенская,3	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	80	80	40,0	Канальная	2026	2026	458,6	366,2	439,5
01.02.03.498	Реконструкция сети ГВС от т.11 до т.12 по ж/д Косьвинская,13	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	70	70	27,0	Канальная	2033	2033	309,2	186,7	224,0
01.02.03.499	Реконструкция сети ГВС от т.11 до т.12 по ж/д Косьвинская,13	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	50	50	27,0	Канальная	2033	2033	309,6	186,9	224,3
01.02.03.500	Реконструкция сети ГВС от т.12 до т.13 по ж/д Косьвинская,13	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	50	50	9,0	Канальная	2025	2025	103,2	86,0	103,2
01.02.03.501	Реконструкция сети ГВС от т.12 до т.13 по ж/д Косьвинская,13	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	50	50	9,0	Канальная	2025	2025	103,2	86,0	103,2
01.02.03.502	Реконструкция сети ГВС от ТК-26-4 до ж/д Краснополянская,25	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	40	40	13,0	Канальная	2027	2027	154,0	118,0	141,6
01.02.03.503	Реконструкция сети ГВС от ТК-1-1 до ж/д Коломенская,13	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	100	100	7,6	Канальная	2027	2027	89,3	68,4	82,1
01.02.03.504	Реконструкция сети ГВС от ТК-1-1 до ж/д Коломенская,13	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	80	80	7,6	Канальная	2027	2027	89,3	68,4	82,1
01.02.03.505	Реконструкция сети ГВС от ЦТП-1 до ТК-1-1 до ТК-2-1	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	150	150	65,2	Канальная	2033	2033	954,4	576,3	691,6
01.02.03.506	Реконструкция сети ГВС от ЦТП-1 до ТК-1-1 до ТК-2-1	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	100	100	65,2	Канальная	2033	2033	954,4	576,3	691,6
01.02.03.507	Реконструкция сети ГВС от ТК-2-1 до ТК-4-1 через ТК-3-1	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	125	125	59,6	Канальная	2026	2026	871,7	696,0	835,3
01.02.03.508	Реконструкция сети ГВС от ТК-2-1 до ТК-4-1 через ТК-3-1	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	100	100	59,6	Канальная	2026	2026	871,7	696,0	835,3
01.02.03.509	Реконструкция сети ГВС от т.9 до здания Коломенская,49	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	25	25	49,0	Канальная	2026	2026	561,3	448,2	537,9
01.02.03.510	Реконструкция сети ГВС от т.9 до здания Коломенская,49	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	25	25	49,0	Канальная	2026	2026	561,3	448,2	537,9
01.02.03.511	Реконструкция сети ГВС от т.5 до т.6 по ж/д Коломенская,19	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	70	70	33,0	Канальная	2027	2027	378,3	289,8	347,8
01.02.03.512	Реконструкция сети ГВС от т.5 до т.6 по ж/д Коломенская,19	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	50	50	33,0	Канальная	2027	2027	378,3	289,8	347,8
01.02.03.513	Реконструкция сети ГВС от т.7 до т.8 по ж/д Коломенская,51	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	70	70	28,0	Канальная	2028	2028	321,0	236,2	283,4
01.02.03.514	Реконструкция сети ГВС от т.7 до т.8 по ж/д Коломенская,51	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	50	50	28,0	Канальная	2028	2028	321,0	236,2	283,4

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2020 г., тыс. руб.
									ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
01.02.03.515	Реконструкция сети ГВС от т.3 у зд.бойлер до ж/д Серпуховская,15	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	32	32	28,5	Канальная	2028	2028	336,1	247,2	296,7
01.02.03.516	Реконструкция сети ГВС от т.3 у зд.бойлер до ж/д Серпуховская,15	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	32	32	28,5	Канальная	2028	2028	336,1	247,2	296,7
01.02.03.517	Реконструкция сети ГВС от ЦТП-6 до ж/д Краснополянская,4	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	50	50	18,4	Канальная	2027	2027	211,3	161,9	194,2
01.02.03.518	Реконструкция сети ГВС от ЦТП-6 до ж/д Краснополянская,4	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	25	25	18,4	Канальная	2027	2027	211,3	161,9	194,2
01.02.03.519	Реконструкция сети ГВС от ЦТП-6 до ж/д К.Минина,7 через ТК-1-6	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	100	100	25,2	Канальная	2033	2033	288,8	174,4	209,3
01.02.03.520	Реконструкция сети ГВС от ЦТП-6 до ж/д К.Минина,7 через ТК-1-6	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	80	80	25,2	Канальная	2033	2033	288,8	174,4	209,3
01.02.03.521	Реконструкция сети ГВС от т.10 до т.11 по ж/д К.Минина,7	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	100	100	16,0	Канальная	2026	2026	188,9	150,8	181,0
01.02.03.522	Реконструкция сети ГВС от т.10 до т.11 по ж/д К.Минина,7	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	80	80	16,0	Канальная	2026	2026	188,9	150,8	181,0
01.02.03.523	Реконструкция сети ГВС от т.7 до ж/д К.Минина,9	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	25	25	26,8	Канальная	2026	2026	307,5	245,5	294,6
01.02.03.524	Реконструкция сети ГВС от т.7 до ж/д К.Минина,9	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	25	25	26,8	Канальная	2026	2026	307,5	245,5	294,6
01.02.03.525	Реконструкция сети ГВС от ЦТП-6 до ж/д К.Минина,11а через т.7	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	25	25	34,1	Канальная	2025	2025	391,1	325,8	391,0
01.02.03.526	Реконструкция сети ГВС от ЦТП-6 до ж/д К.Минина,11а через т.7	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	25	25	34,0	Канальная	2025	2025	391,1	325,8	391,0
01.02.03.527	Реконструкция сети ГВС от т.6 до ж/д Краснополянская,6	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	50	50	10,8	Канальная	2027	2027	127,9	98,0	117,6
01.02.03.528	Реконструкция сети ГВС от т.6 до ж/д Краснополянская,6	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	25	25	10,8	Канальная	2027	2027	127,9	98,0	117,6
01.02.03.529	Реконструкция сети ГВС от ЦТП до ТК-1-2	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	150	150	19,4	Канальная	2025	2025	283,6	236,2	283,5
01.02.03.530	Реконструкция сети ГВС от ЦТП до ТК-1-2	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	100	100	19,4	Канальная	2025	2025	222,1	185,1	222,1
01.02.03.531	Реконструкция сети ГВС от ТК-1-2 до ТК-2-2	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	150	150	30,0	Канальная	2028	2028	451,7	332,3	398,8
01.02.03.532	Реконструкция сети ГВС от ТК-1-2 до ТК-2-2	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	100	100	30,0	Канальная	2028	2028	451,7	332,3	398,8
01.02.03.533	Реконструкция сети ГВС от ТК-2-2 до ж/д Г.Хасана,97	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	80	80	17,5	Канальная	2028	2028	206,4	151,8	182,2
01.02.03.534	Реконструкция сети ГВС от ТК-2-2 до ж/д Г.Хасана,97	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	50	50	17,5	Канальная	2028	2028	206,4	151,8	182,2
01.02.03.535	Реконструкция сети ГВС от ТК-1-2 до ТК-3-2	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	100	100	46,2	Канальная	2028	2028	545,8	401,5	481,8
01.02.03.536	Реконструкция сети ГВС от ТК-3-2 до ж/д Г.Хасана,95	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	80	80	18,2	Канальная	2028	2028	215,1	158,3	189,9
01.02.03.537	Реконструкция сети ГВС от ТК-3-2 до ж/д Г.Хасана,95	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	50	50	18,2	Канальная	2028	2028	215,1	158,3	189,9

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2020 г., тыс. руб.
									ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
01.02.03.538	Реконструкция сети ГВС от т.4 до т.5	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	100	100	57,0	Канальная	2026	2026	673,1	537,5	645,0
01.02.03.539	Реконструкция сети ГВС от т.4 до т.5	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	50	50	57,0	Канальная	2026	2026	673,1	537,5	645,0
01.02.03.540	Реконструкция сети ГВС от т.5 до т.6	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	100	100	59,0	Канальная	2026	2026	696,7	556,3	667,6
01.02.03.541	Реконструкция сети ГВС от т.5 до т.6	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	50	50	59,0	Канальная	2026	2026	696,7	556,3	667,6
01.02.03.542	Реконструкция сети ГВС ГВС от ж/д Пихтовая,8 до ж/д Пихтовая,10	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	50	50	22,6	Канальная	2028	2028	266,8	196,3	235,6
01.02.03.543	Реконструкция сети ГВС ГВС от ж/д Пихтовая,8 до ж/д Пихтовая,10	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	50	50	22,6	Канальная	2028	2028	266,8	196,3	235,6
01.02.03.544	Реконструкция сети ГВС ж/д Пихтовая,8 до ж/д в Ашапском пер,4	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	50	50	9,8	Канальная	2026	2026	115,1	91,9	110,3
01.02.03.545	Реконструкция сети ГВС ГВС от ж/д Пихтовая,18 до ж/д Пихтовая,20	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	50	50	9,8	Канальная	2028	2028	209,0	153,8	184,5
01.02.03.546	Реконструкция сети ГВС ГВС от ж/д Пихтовая,18 до ж/д Пихтовая,20	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	50	50	17,7	Канальная	2028	2028	209,0	153,8	184,5
01.02.03.547	Реконструкция сети ГВС от т.12 до ТК-41-2	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	50	50	24,9	Канальная	2028	2028	294,2	216,5	259,7
01.02.03.548	Реконструкция сети ГВС от т.12 до ТК-41-2	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	32	32	24,9	Канальная	2028	2028	294,2	216,5	259,7
01.02.03.549	Реконструкция сети ГВС от ТК-41-2 до ТК-41-3	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	50	50	38,8	Канальная	2028	2028	457,5	336,6	403,9
01.02.03.550	Реконструкция сети ГВС от ТК-41-2 до ТК-41-3	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	32	32	38,8	Канальная	2028	2028	457,5	336,6	403,9
01.02.03.551	Реконструкция сети ГВС от ТК-45 до ТК-45-2 через ТК-45-1	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	32	32	47,4	Канальная	2029	2029	626,4	443,0	531,6
01.02.03.552	Реконструкция сети ГВС от ТК45-2 до ж/д Пихтовая,24	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	32	32	13,6	Канальная	2029	2029	180,3	127,5	153,0
01.02.03.553	Реконструкция сети ГВС ТК-4 до ТК-3 (от ТК-26-1 сущ. до ТК-26-2, от ТК-26-2 до Коломенская,4 ввод)	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	32	32	56,6	Канальная	2029	2029	751,8	531,7	638,0
01.02.03.554	Реконструкция сети ГВС от ЦТП № 5 до т.12 ж/д Серпуховская,7	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	150	150	14,4	Канальная	2029	2029	244,2	172,7	207,3
01.02.03.555	Реконструкция сети ГВС от ЦТП № 5 до т.12 ж/д Серпуховская,7	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	100	100	14,4	Канальная	2029	2029	244,2	172,7	207,3
01.02.03.556	Реконструкция сети ГВС от ж/д по ул.Нейвинская,10 к ж/д по ул.Нейвинская,12 теплосети от т.17 ул.Нейвинская,10а до т.18 ул.Нейвинская,12; от т.18 до т.19 ул.Нейвинская,14 (транзит); от т.16 ул.Нейвинская,10	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	125	125	27,3	Канальная	2029	2029	462,8	327,3	392,7
01.02.03.557	Реконструкция сети ГВС от ж/д по ул.Нейвинская,10 к ж/д по ул.Нейвинская,12 теплосети от т.17 ул.Нейвинская,10а до т.18 ул.Нейвинская,12; от т.18 до т.19 ул.Нейвинская,14 (транзит); от т.16 ул.Нейвинская,10	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	100	100	27,3	Канальная	2029	2029	462,8	327,3	392,7

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2020 г., тыс. руб.
									ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
01.02.03.558	Реконструкция сети ГВС от т.18 до т.19 по ж/д Нейвинская,14	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	125	125	150,0	Канальная	2029	2029	2 544,6	1 799,6	2 159,5
01.02.03.559	Реконструкция сети ГВС от т.18 до т.19 по ж/д Нейвинская,14	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	100	100	150,0	Канальная	2030	2030	1 993,5	1 355,2	1 626,3
01.02.03.560	Реконструкция сети ГВС от т.6 Коломенская,7 до ж/д Полазненская,26 через ТК	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	100	100	53,8	Канальная	2030	2030	715,5	486,4	583,7
01.02.03.561	Реконструкция сети ГВС от т.6 Коломенская,7 до ж/д Полазненская,26 через ТК	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	80	80	53,8	Канальная	2030	2030	715,5	486,4	583,7
01.02.03.562	Реконструкция сети ГВС от ЦТП-3 до т.2 у Коломенская,5	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	150	150	19,4	Канальная	2030	2030	328,7	223,5	268,2
01.02.03.563	Реконструкция сети ГВС от ЦТП-3 до т.2 у Коломенская,5	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	70	70	19,4	Канальная	2030	2030	257,6	175,1	210,1
01.02.03.564	Реконструкция сети ГВС от т.9 Коломенская,3 до т.10 Косьвинская,13	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	70	70	18,1	Канальная	2030	2030	240,5	163,5	196,2
01.02.03.565	Реконструкция сети ГВС от т.9 Коломенская,3 до т.10 Косьвинская,13	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	50	50	18,1	Канальная	2030	2030	240,5	163,5	196,2
01.02.03.566	Реконструкция сети ГВС от т.10 до т.11 Косьвинская,13	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	70	70	14,4	Канальная	2030	2030	190,7	129,7	155,6
01.02.03.567	Реконструкция сети ГВС от т.10 до т.11 Косьвинская,13	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	50	50	14,4	Канальная	2030	2030	190,7	129,7	155,6
01.02.03.568	Реконструкция сети ГВС от ТК-26-5 до ТК-26-6	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	40	40	38,5	Канальная	2030	2030	511,7	347,9	417,4
01.02.03.569	Реконструкция сети ГВС от ТК-26-6 до т.17 Косьвинская,7	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	100	100	25,0	Канальная	2030	2030	331,7	225,5	270,6
01.02.03.570	Реконструкция сети ГВС ГВС от ЦТП-3 до т.20 Косьвинская,7 через ТК-1сущ,ТК-2 сущ	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	150	150	108,0	Канальная	2031	2031	1 832,1	1 197,2	1 436,7
01.02.03.571	Реконструкция сети ГВС ГВС от ЦТП-3 до т.20 Косьвинская,7 через ТК-1сущ,ТК-2 сущ	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	150	150	89,0	Канальная	2031	2031	1 509,8	986,6	1 183,9
01.02.03.574	Реконструкция сети ГВС от т.14 до т.13 Косьвинская,13	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	50	50	22,7	Канальная	2031	2031	301,4	197,0	236,4
01.02.03.575	Реконструкция сети ГВС от т.14 до т.13 Косьвинская,13	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	50	50	22,7	Канальная	2031	2031	301,4	197,0	236,4
01.02.03.576	Реконструкция сети ГВС от ТК-26-4 до ж/д Бригадирская,4	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	40	40	46,8	Канальная	2031	2031	621,8	406,4	487,6
01.02.03.577	Реконструкция сети ГВС от ТК-26-2 до т.18	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	40	40	55,9	Канальная	2031	2031	742,5	485,2	582,3
01.02.03.578	Реконструкция сети ГВС от т.18 до ТК-26-4	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	40	40	23,1	Канальная	2031	2031	612,9	400,5	480,6
01.02.03.579	Реконструкция сети ГВС от ЦТП-1 до т.10	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	125	125	155,2	Канальная	2033	2033	2 641,4	1 594,9	1 913,9
01.02.03.580	Реконструкция сети ГВС от ЦТП-1 до т.10	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	80	80	155,2	Канальная	2033	2033	2 069,4	1 249,6	1 499,5
01.02.03.581	Реконструкция сети ГВС от т.10 до ж/д Пихтовая,42 через ТК-7-1	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	125	125	118,2	Канальная	2033	2033	2 004,5	1 210,4	1 452,4
01.02.03.582	Реконструкция сети ГВС от т.10 до ж/д Пихтовая,42 через ТК-7-1	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	80	80	118,2	Канальная	2032	2032	1 570,4	986,5	1 183,8

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2020 г., тыс. руб.
									ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
01.02.03.585	Реконструкция сети ГВС от ЦТП-6 до ж/д К.Минина,7 через ТК-1-6	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	100	100	25,2	Канальная	2033	2033	339,3	204,9	245,8
01.02.03.586	Реконструкция сети ГВС от ЦТП-6 до ж/д К.Минина,7 через ТК-1-6	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	80	80	25,2	Канальная	2033	2033	339,3	204,9	245,8
01.02.03.587	Реконструкция сети ГВС от ТК-3-2 до ТК-5-2	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	150	150	83,8	Канальная	2032	2032	1 421,5	892,9	1 071,5
01.02.03.588	Реконструкция сети ГВС от ТК-3-2 до ТК-5-2	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	100	100	83,8	Канальная	2032	2032	1 113,6	699,5	839,4
01.02.03.589	Реконструкция сети ГВС от ТК-2-2 до т.1	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	100	100	45,9	Канальная	2032	2032	609,4	382,8	459,4
01.02.03.590	Реконструкция сети ГВС от ТК-2-2 до т.1	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	70	70	45,9	Канальная	2032	2032	609,4	382,8	459,4
01.02.03.591	Реконструкция сетей ГВС котельная-ТК1	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	200	200	72,8	Канальная	2025	2025	1 887,1	1 572,1	1 886,5
01.02.03.592	Реконструкция сетей ГВС ТК1-ТК4	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	100	100	214,4	Канальная	2025	2025	2 660,0	2 216,0	2 659,2
01.02.03.593	Реконструкция сетей ГВС ТК1-ТК5	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	200	200	106,2	Канальная	2025	2025	2 348,9	1 956,8	2 348,1
01.02.03.594	Реконструкция сетей ГВС ТК5- ТК7	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	100	100	125,4	Канальная	2025	2025	1 644,2	1 369,8	1 643,7
01.02.03.595	Реконструкция сетей ГВС ТК5 -ТК8	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	200	200	60,8	Канальная	2025	2025	1 847,0	1 538,7	1 846,4
01.02.03.596	Реконструкция сетей ГВС ТК8 - ТК10	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	100	100	332,2	Канальная	2025	2025	4 406,6	3 671,1	4 405,3
01.02.03.597	Реконструкция сетей ГВС ТК1-ТК17	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	200	200	241,4	Канальная	2025	2025	6 263,6	5 218,1	6 261,7
01.02.03.598	Реконструкция сетей ГВС ТК12-ТК17	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	100	100	255,4	Канальная	2025	2025	3 136,8	2 613,2	3 135,9
01.02.03.599	Реконструкция сетей ГВС ТК17-ТК18	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	100	100	101,4	Канальная	2025	2025	1 495,6	1 246,0	1 495,2
01.02.03.601	Реконструкция сетей ГВС ТК21-ТК26	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	100	100	252,6	Канальная	2025	2025	3 250,3	2 707,7	3 249,3
01.02.03.602	Реконструкция сетей отопления котельная Бан. гора -ТК4	ВК Банная гора	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	200	200	676,0	Канальная	2026	2026	13 350,3	10 660,3	12 792,4
01.02.03.608	Реконструкция тепловой сети ТК47-2 (ТК41-4)ТК47-3 (ТК41-6) Черняховского 45	ВК Кислотные Дачи	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	250	250	88,6	Канальная	2027	2027	2 131,6	1 633,0	1 959,7
01.02.03.609	Реконструкция тепловой сети ТК47-3 (ТК41-6)ТК47-4 (ТК41-8) Бушмакина 94	ВК Кислотные Дачи	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	200	200	183,4	Канальная	2027	2027	2 932,8	2 246,8	2 696,1
01.02.03.610	Реконструкция тепловой сети т.98(т.3-12) - ТК7* (ТК3-14) Молдавская, 14	ВК Кислотные Дачи	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	300	300	518,1	Канальная	2029	2029	15 990,4	11 308,6	13 570,3
01.02.03.611	Реконструкция тепловой сети т.98(т.3-12) - ТК7* (ТК3-14) Молдавская, 14	ВК Кислотные Дачи	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	300	300	620,0	Канальная	2029	2029	19 136,8	13 533,8	16 240,6
01.02.03.612	Реконструкция тепловой сети ТК4 - т.19 Черняховского,50	ВК Кислотные Дачи	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	300	300	879,8	Канальная	2030	2030	24 852,4	16 895,0	20 274,1
01.02.03.615	Реконструкция тепловой сети т.20 - ТК7 Черняховского,62	ВК Кислотные Дачи	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	300	300	340,6	Канальная	2030	2030	9 620,2	6 539,9	7 847,9

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2020 г., тыс. руб.
									ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
01.02.03.616	Реконструкция тепловой сети ТК11 - т.25(т11-1) Черняховского, 9	ВК Кислотные Дачи	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	100	100	40,8	Канальная	2032	2032	610,3	383,4	460,0
01.02.03.617	Реконструкция тепловой сети т.25(т11-1) - т.26 Половинная	ВК Кислотные Дачи	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	100	100	66,0	Канальная	2032	2032	987,3	620,2	744,2
01.02.03.618	Реконструкция тепловой сети ТК9 - т.30(т9-1) Черняховского, 17	ВК Кислотные Дачи	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	100	100	44,9	Канальная	2032	2032	671,6	421,9	506,3
01.02.03.621	Реконструкция тепловой сети т.37(8-23) - т.38 Талицкий, 6	ВК Кислотные Дачи	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	100	100	69,9	Канальная	2032	2032	1 045,6	656,8	788,2
01.02.03.622	Реконструкция тепловой сети ТК8-7 - т.42 Бушмакина, 11/10	ВК Кислотные Дачи	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	150	150	17,8	Канальная	2032	2032	339,9	213,5	256,2
01.02.03.623	Реконструкция тепловой сети т.42 - т.43 Бушмакина, 11/10	ВК Кислотные Дачи	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	150	150	188,2	Канальная	2032	2032	1 796,4	1 128,4	1 354,1
01.02.03.625	Реконструкция тепловой сети ТК8-10 - ТК8-11 Бушмакина, 5/34	ВК Кислотные Дачи	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	150	150	25,7	Канальная	2032	2032	490,7	308,3	369,9
01.02.03.627	Реконструкция тепловой сети ЦТП5 - Черняховского, 51 (школа)	ВК Кислотные Дачи	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	150	150	276,5	Канальная	2035	2035	5 769,7	3 219,2	3 863,1
01.02.03.628	Реконструкция тепловой сети Т26-1 - Т41	ВК Кислотные Дачи	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	400	400	1120,0	Канальная	2035	2037	20 756,2	11 581,0	13 897,2
01.02.03.629	Реконструкция тепловой сети Т-5 - Т26	ВК Кислотные Дачи	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	450	450	266,0	Канальная	2034	2034	16 420,9	9 531,3	11 437,6
01.02.03.632	Реконструкция тепловой сети ТК 8-13 - Доватора, 5	ВК Кислотные Дачи	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	50	50	210,0	Канальная	2035	2035	13 450,7	7 504,9	9 005,8
01.02.03.633	Реконструкция тепловой сети т.32 - ТК 32-1 на Черняховского 74/2.3	ВК Кислотные Дачи	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	150	150	226,0	Канальная	2033	2033	4 416,6	2 666,9	3 200,3
01.02.03.635	Реконструкция тепловой сети Т-5 - Т-6	ВК Кислотные Дачи	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	450	450	244,0	Канальная	2035	2035	32 121,1	17 922,0	21 506,4
01.02.03.637	Реконструкция тепловой сети т.9-9 - т.9 - 19 ул. Фосфоритная	ВК Кислотные Дачи	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	80	80	272,0	Канальная	2035	2035	12 547,3	7 000,8	8 401,0
01.02.03.638	Реконструкция тепловой сети Черняховского, 92 - Чрняховского, 94	ВК Кислотные Дачи	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	80	80	272,0	Канальная	2030	2030	11 772,4	8 003,1	9 603,7
01.02.03.639	Реконструкция тепловой сети ТК8-1 т.8-2 ул. Можайская	ВК Кислотные Дачи	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	80	80	62,0	Канальная	2027	2027	5 418,4	4 151,1	4 981,3
01.02.03.641	Реконструкция тепловой сети К 7 - К-13 (т/сеть по ул.Черняховского)	ВК Кислотные Дачи	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	300	300	1350,0	Канальная	2028	2032	213 811,9	145 122,9	174 147,4
01.02.03.643	Реконструкция тепловой сети ТК 29 - ТК 30 ул. Ракитная	ВК Кислотные Дачи	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	300	300	164,0	Канальная	2031	2031	19 063,9	12 457,9	14 949,4
01.02.03.648	Реконструкция тепловой сети ТК15-2 - Васькина, 11	БМК Таганрогская	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	150	150	77,4	Канальная	2030	2030	1 393,8	947,5	1 137,0
01.02.03.650	Реконструкция тепловой сети котельная -т.А	БМК Таганрогская	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	300	300	43,1	Канальная	2035	2035	1 587,7	885,9	1 063,0
01.02.03.651	Реконструкция тепловой сети т.А - ТК - ГВС	БМК Таганрогская	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	300	300	108,3	Канальная	2035	2035	3 992,1	2 227,4	2 672,9
01.02.03.652	Реконструкция тепловой сети ТК - ГВС - ТК5	БМК Таганрогская	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	250	250	203,6	Канальная	2035	2035	6 947,5	3 876,4	4 651,6
01.02.03.653	Реконструкция тепловой сети ТК1 - т.В	БМК Таганрогская	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	80	80	16,9	Канальная	2035	2035	276,5	154,3	185,2

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2020 г., тыс. руб.
									ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
01.02.03.654	Реконструкция тепловой сети т.В - т.1-1	БМК Таганрогская	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	80	80	85,8	Канальная	2035	2035	1 402,6	782,6	939,1
01.02.03.655	Реконструкция тепловой сети т.1-1 - Домостроит., 4	БМК Таганрогская	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	50	50	158,1	Канальная	2035	2035	5 393,5	3 009,3	3 611,2
01.02.03.656	Реконструкция тепловой сети ТК5 - ТК7	БМК Таганрогская	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	250	250	84,5	Канальная	2035	2035	2 882,8	1 608,4	1 930,1
01.02.03.658	Реконструкция тепловой сети ТК9 - ТК11	БМК Таганрогская	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	250	250	46,0	Канальная	2035	2035	1 570,3	876,2	1 051,4
01.02.03.660	Реконструкция тепловой сети К19-1 - К19-5 (Щербаква, 40)	БМК Таганрогская	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	150	150	320,0	Канальная	2033	2033	17 967,7	10 849,5	13 019,3
01.02.03.661	Реконструкция тепловой сети Т-2-2-4 до ул Домостроительная 7, 9, 11 (три ввода)	БМК Таганрогская	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	50	50	160,0	Канальная	2029	2029	10 694,3	7 563,2	9 075,8
01.02.03.662	Реконструкция тепловой сети от К-1А до К-4-1 ул. Домостроительная	БМК Таганрогская	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	250	250	360,0	Канальная	2027	2027	38 545,3	29 529,5	35 435,5
01.02.03.663	Реконструкция тепловой сети ТК7 - Социалистич.,6	ВК Левшино	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	80	80	80,1	Канальная	2025	2025	956,5	796,8	956,2
01.02.03.664	Реконструкция тепловой сети ТК8 - Социалистич.,4	ВК Левшино	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	80	80	147,6	Канальная	2025	2025	1 743,0	1 452,0	1 742,4
01.02.03.666	Реконструкция тепловой сети ТК59 -ТК60	ВК Левшино	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	100	100	279,0	Канальная	2035	2035	4 560,7	2 544,6	3 053,6
01.02.03.667	Реконструкция тепловой сети ТК60 -т.67	ВК Левшино	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	100	100	90,4	Канальная	2035	2035	1 477,8	824,5	989,4
01.02.03.668	Реконструкция тепловой сети ТК15 - ТК17	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	100	100	259,4	Канальная	2025	2025	3 063,2	2 551,9	3 062,3
01.02.03.670	Реконструкция тепловой сети ТК2 -ТК4	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	100	100	204,0	Канальная	2034	2034	3 237,5	1 879,2	2 255,0
01.02.03.671	Реконструкция тепловой сети ТК4 -ТК5	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	50	50	85,0	Канальная	2034	2034	1 349,0	783,0	939,6
01.02.03.673	Реконструкция сетей отопления ТК 1 -т.Б	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	150	150	182,0	Канальная	2026	2026	3 412,9	2 725,2	3 270,2
01.02.03.674	Реконструкция сетей отопления котельная-ТК1	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	150	150	308,0	Канальная	2026	2026	5 119,3	4 087,8	4 905,3
01.02.03.675	Реконструкция сетей отопления ТК1-ТК2	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	150	150	320,0	Канальная	2026	2026	5 119,3	4 087,8	4 905,3
01.02.03.676	Реконструкция сетей отопления ТК2-ТК3	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	150	150	194,0	Канальная	2026	2026	3 513,2	2 805,3	3 366,4
01.02.03.677	Реконструкция тепловой сети ТК39 - 40 лет Победы,10	ВК Новые Ляды	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	150	150	681,1	Канальная	2035	2035	10 265,8	5 727,8	6 873,4
01.02.03.678	Реконструкция тепловой сети ТК306 - ТК30	ВК Новые Ляды	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	300	300	280,0	Канальная	2027	2027	7 909,0	6 059,1	7 270,9
01.02.03.679	Реконструкция тепловой сети ТК35 - ТК39	ВК Новые Ляды	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	250	250	586,5	Канальная	2028	2028	15 797,4	11 622,4	13 946,9
01.02.03.680	Реконструкция тепловой сети ТК86 - т.А	ВК Новые Ляды	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	200	200	151,9	Канальная	2028	2028	3 877,0	2 852,4	3 422,8
01.02.03.681	Реконструкция тепловой сети т.А -ТК13	ВК Новые Ляды	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	200	200	807,1	Канальная	2032	2032	20 599,6	12 940,0	15 528,0

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2020 г., тыс. руб.
									ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
01.02.03.682	Реконструкция тепловой сети ТК7 - ТК11	ВК Новые Ляды	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	80	80	156,0	Канальная	2030	2030	2 199,7	1 495,4	1 794,5
01.02.03.683	Реконструкция тепловой сети ТК86 - т.Б	ВК Новые Ляды	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	150	150	88,9	Канальная	2032	2032	1 698,2	1 066,8	1 280,1
01.02.03.685	Реконструкция тепловой сети ТК22 - Мира, 16	ВК Новые Ляды	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	50	50	42,5	Канальная	2034	2034	673,8	391,1	469,3
01.02.03.686	Реконструкция тепловой сети от Т - 1А, ул. Железнодорожная	ВК Новые Ляды	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	400	400	1720,0	Канальная	2031	2034	102 880,8	63 033,4	75 640,0
01.02.03.687	Реконструкция тепловой сети К-306 - К-306 ул Мира	ВК Новые Ляды	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	400	400	280,0	Канальная	2035	2036	5 018,9	2 800,3	3 360,4
01.02.03.688	Реконструкция тепловой сети К-3 - К-8 по ул. Молодежной	ВК Новые Ляды	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	300	300	720,0	Канальная	2025	2026	72 168,0	58 082,7	69 699,3
01.02.03.689	Реконструкция тепловой сети Т-ВК до К-3 по ул. Молодежной	ВК Новые Ляды	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	350	350	1146,0	Канальная	2025	2038	43 644,5	36 359,5	43 631,4
01.02.03.695	Реконструкция тепловой сети ТК28 - ТК30	ВК Заозерье	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	200	200	520,3	Канальная	2031	2031	14 511,5	9 483,0	11 379,6
01.02.03.697	Реконструкция тепловой сети ЦТП №6 - Веденева, 15 .	ВК-20	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	200	200	123,3	Канальная	2027	2027	2 966,5	2 272,6	2 727,1
01.02.03.698	Реконструкция тепловой сети ЦТП №6 - Веденева, 15	ВК-20	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	150	150	151,8	Канальная	2027	2027	2 427,3	1 859,6	2 231,5
01.02.03.699	Реконструкция тепловой сети ТК75-1 - Веденева, 20	ВК-20	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	100	100	43,7	Канальная	2028	2028	720,1	529,8	635,8
01.02.03.700	Реконструкция тепловой сети ТК75-14 - ТК75-1	ВК-20	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	100	100	23,8	Канальная	2028	2028	391,7	288,2	345,8
01.02.03.701	Реконструкция тепловой сети ТК75-14 - ТК75-2	ВК-20	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	100	100	12,7	Канальная	2028	2028	209,2	153,9	184,7
01.02.03.702	Реконструкция тепловой сети ТК75-2 - Веденева, 24	ВК-20	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	50	50	103,9	Канальная	2028	2028	1 712,0	1 259,5	1 511,4
01.02.03.703	Реконструкция тепловой сети ТК19 - ТК27	ВК-20	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	300	300	37,6	Канальная	2033	2033	1 304,5	787,7	945,2
01.02.03.704	Реконструкция тепловой сети ТК27 - ТК28	ВК-20	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	250	250	138,8	Канальная	2033	2033	4 464,4	2 695,8	3 234,9
01.02.03.705	Реконструкция тепловой сети ТК28 - т.Е	ВК-20	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	300	300	21,0	Канальная	2033	2033	728,5	439,9	527,9
01.02.03.706	Реконструкция тепловой сети т.Е -ТК36	ВК-20	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	300	300	269,4	Канальная	2033	2033	9 348,1	5 644,7	6 773,6
01.02.03.707	Реконструкция тепловой сети ТК120 -ТК124	ВК-20	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	125	125	218,9	Канальная	2035	2035	4 568,0	2 548,7	3 058,5
01.02.03.708	Реконструкция тепловой сети ТК124 -т.124-1	ВК-20	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	150	150	82,0	Канальная	2035	2035	1 710,4	954,3	1 145,2
01.02.03.709	Реконструкция тепловой сети т.124-1 -т.124-3	ВК-20	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	100	100	112,4	Канальная	2035	2035	1 837,0	1 025,0	1 230,0
01.02.03.715	Реконструкция тепловой сети Б2 - ТК5	ВК ДИПИ	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	150	150	500,0	Канальная	2032	2032	9 547,0	5 997,1	7 196,5
01.02.03.716	Реконструкция тепловой сети ТК5 - ТК4	ВК ДИПИ	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	100	100	80,8	Канальная	2032	2032	1 173,5	737,2	884,6

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2020 г., тыс. руб.
									ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
01.02.03.717	Реконструкция тепловой сети ТК5 - ТК5-1	ВК ДИПИ	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	100	100	147,2	Канальная	2032	2032	2 137,4	1 342,6	1 611,1
01.02.03.718	Реконструкция тепловой сети ТК2 - т.Б1	ВК ДИПИ	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	150	150	1188,4	Канальная	2033	2033	23 379,3	14 117,1	16 940,6
01.02.03.719	Реконструкция тепловой сети т.Б1 - т.Б-2	ВК ДИПИ	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	150	150	35,6	Канальная	2033	2033	700,9	423,3	507,9
01.02.03.722	Пермские ТС, МС и РС. Реконструкция участка ТК-76 - ТК-84, МЗ-03 с заменой способа прокладки для защиты трубопроводов от затопления канала и снижения качества предоставляемых услуг в результате сверхнормативных тепловых потерь	ТЭЦ-13	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	400/500	400/500	2166,0	Надземная	2025	2026	198 477,1	161 461,1	193 753,3
01.02.03.723	Реконструкция участка трубопровода от П-763-10 до К14К-10 ул.Яблочкова протяженностью в однострубно исчислении 744м (1 этап 608 м)	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	500	500	597,3	Канальная	2027	2027	33 124,8	25 377,0	30 452,3
01.02.03.724	Реконструкция участка тепловой сети от К-36А до ПН-15 по ул. Баумана	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	700	700	352,3	Канальная	2025	2025	43 326,3	36 094,4	43 313,3
01.02.03.725	Реконструкция участка трубопровода от П-8-02 (П-УСК) до Т-34 ул.Г.Хасана	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	500	500	1642,0	Надземная	2025	2025	15 383,0	12 815,3	15 378,3
01.02.03.726	Реконструкция участка трубопровода от К-165 до П-169 ул.Котовского	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	600	600	659,7	Канальная Надземная	2025	2025	26 526,2	22 098,5	26 518,2
01.02.03.727	Реконструкция участка тепловых сетей М1-10 от П-763-10 до К-14К-10 по ул. Яблочкова Ду-500мм, длина 664 м. (2 этап)	ТЭЦ-6, ВК-3	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	500	500	1328,0	Канальная	2027	2027	19 071,9	14 611,0	17 533,2
01.02.03.728	Реконструкция участка тепловых сетей М1-15 от К-611 до К-615А ул. Революции, через дорогу в районе ул. Серединная, Ду-500мм, длина 314м.	ТЭЦ-6, ВК-3	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	500	500	628,0	Канальная	2026	2026	15 930,0	12 720,2	15 264,3
01.02.03.729	Реконструкция участка тепловых сетей М1-04 от К-162 до К-158А по по ул. Островского от д.74 до Чернышевского, 11а, Ду-800мм, длина 640м.	ТЭЦ-6, ВК-3	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	800	800	1280,0	Канальная	2027	2027	53 141,3	40 711,6	48 853,9
01.02.03.730	Реконструкция участка тепловых сетей М1-06 от К-516 до К-8 по ул. Дружбы, Ду-400мм, длина 2016м.	ТЭЦ-6, ВК-3	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	400	400	4032,0	Канальная	2026	2026	52 400,5	41 842,1	50 210,6
01.02.03.731	Реконструкция участка тепловых сетей МЗ-01 от П-16 до К-65 по ул. Гайвинская, Ду-400мм, длина 800м.	ТЭЦ-13	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	400	400	1600,0	Канальная	2027	2027	15 494,4	11 870,3	14 244,3
01.02.03.732	Реконструкция участка тепловых сетей по ул. Маяковского, от Т-11Б до К-39, М-94	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	300	300	884,0	Надземная	2026	2027	49 599,4	38 658,2	46 389,8
01.02.03.733	Реконструкция участка тепловых сетей по ул.Ким тк-528 - тк-530 М1-06, Ду-600мм, длина 445 м	ТЭЦ-6, ВК-3	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	600	600	890,0	Канальная	2027	2027	29 611,6	22 685,5	27 222,5
01.02.03.734	Реконструкция участка тепловых сетей по М1-06 от Т-563 до Т-555 Ду600 (1965 г.)ул. Восстания ДУ-600 мм, длина 450 м	ТЭЦ-6, ВК-3	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	600	600	900,0	Канальная	2025	2025	30 356,1	25 289,1	30 346,9
01.02.03.735	Реконструкция участка тепловых сетей по М1-06 от К-516 до К-8 Ду400 (1996 г.)ул. Дружбы ДУ-400 мм, длина 1008 м	ТЭЦ-6, ВК-3	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	400	400	2016,0	Канальная	2025	2025	46 412,0	38 665,1	46 398,1
01.02.03.736	Реконструкция участка тепловых сетей по М1-11 от П-763-10 до К-763-24 Ду600 (1995 г.)ул. Солдатова ДУ-600 мм, длина 469 м	ТЭЦ-6, ВК-3	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	600	600	938,0	Канальная	2026	2026	27 855,0	22 242,4	26 690,9

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2020 г., тыс. руб.
									ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
01.02.03.737	Реконструкция участка тепловых сетей по М2-04 от К-472 до К-474 Ду600 (1972 г.)ул. Геологов ДУ-600 мм, длина 98 м	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	600	600	196,0	Канальная	2025	2025	5 821,9	4 850,2	5 820,2
01.02.03.738	Реконструкция участка тепловых сетей по М2-09 от ТК-872 до ТК-872-7 Ду400 (1979 г.)ул. Желябова ДУ-400 мм, длина 350 м	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	400	400	700,0	Канальная	2026	2026	18 737,3	14 961,8	17 954,2
01.02.03.739	Реконструкция участка тепловых сетей по М3-01 от П-16 до К-65 Ду400 (1969 г.)ул. Гайвинская ДУ-400 мм, длина 400 м	ТЭЦ-13	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	400	400	800,0	Канальная	2025	2025	21 414,0	17 839,7	21 407,6
01.02.03.740	Реконструкция участка тепловых сетей по М3-01 от К-39 до К-41 Ду400 (1984 г.)ул. Писарева ДУ-400 мм, длина 143 м	ТЭЦ-13	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	400	400	286,0	Канальная	2025	2025	7 653,8	6 376,3	7 651,5
01.02.03.741	Реконструкция ТС от 564-8-3 до К-564-8-3-1 у здания по ул. Красная площ., 4а, Ду-100, 43 п.м.	ВК-2	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	100	100	86,0	Канальная	2025	2025	863,3	719,2	863,0
01.02.03.742	Реконструкция ТС от К-549-7-1-3 до ж/д по ул. Постановова, 1, Ду-150 мм, 116 п.м.	ВК-2	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	150	150	232,0	Канальная	2025	2025	3 015,4	2 512,0	3 014,5
01.02.03.743	Реконструкция Т/п ГВС от ЦТП №14, Екатерининская, 119 до ж/д по ул. Попова, 25., Ду-100/80 мм, 20 п.м.	ТЭЦ-6, ВК-3	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	80/100	80/100	40,0	Канальная	2025	2025	255,0	212,4	254,9
01.02.03.744	Реконструкция ТС от тк 49-1 ÷ Вавилова, 13 , Ду-70, 19 п.м.	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	70	70	38,0	Канальная	2025	2025	398,5	332,0	398,4
01.02.03.745	Реконструкция ТС М2-10 тк 110 ÷ тк 110-5 ÷ ЦТП 41 (Мильчакова), Ду-250 мм, 110 п.м.	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	250	250	220,0	Канальная	2026	2026	4 747,9	3 791,2	4 549,5
01.02.03.746	Реконструкция ТС от тк 6-7 ÷ 6-7-6, Ду-150 мм, 75 п.м.	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	150	150	150,0	Канальная	2026	2026	2 002,5	1 599,0	1 918,9
01.02.03.747	Реконструкция ТС от тк 6-7-6 ÷ 6-7-8, Ду- 100, 20 п.м.	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	100	100	40,0	Канальная	2025	2025	419,6	349,5	419,5
01.02.03.748	Реконструкция ТС от М2-16 тк 517-15 ÷ ж/д Рабочая,3А, 3Б, 1, 3, 5, Ду-150/100/80/50 мм, 150 п.м.	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	50/80/100/150	50/80/100/150	300,0	Канальная	2025	2025	3 161,9	2 634,1	3 161,0
01.02.03.749	Реконструкция ТС от тк 6-9 ÷ 6-9-3 –ж/д Ш.Космонавтов,199А ,Ду-150 мм, 78 п.м.	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	150	150	156,0	Канальная	2026	2026	2 082,6	1 663,0	1 995,6
01.02.03.750	Реконструкция ТС от тк 6-9-3 ÷ 6-9-5, Ду-100 мм, 77 п.м.	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	100	100	154,0	Канальная	2026	2026	576,5	460,3	552,4
01.02.03.751	Реконструкция ТС от тк 579-6-2 ÷ Борчанинова,7, Ду-80 мм, 27 п.м.	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	80	80	54,0	Канальная	2025	2025	588,0	489,8	587,8
01.02.03.752	Реконструкция ТС от Борчанинова,7 ÷ Борчанинова,5, Ду-80 мм, 37 п.м.	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	80	80	74,0	Канальная	2025	2025	798,5	665,2	798,3
01.02.03.753	Реконструкция ТС от тк 14-7 ÷ ж/д Одоевского,22, Ду-50 мм, 53 п.м.	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	50	50	106,0	Канальная	2026	2026	1 010,8	807,1	968,6
01.02.03.754	Реконструкция ТС от тк 14-7 ÷ ж/д Одоевского,23, Ду-50 мм, 15 п.м.	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	50	50	30,0	Канальная	2025	2025	286,1	238,3	286,0
01.02.03.755	Реконструкция ТС от тк 27-4 ÷ 27-4(Мира), Ду-100 мм, 31 п.м.	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	100	100	62,0	Канальная	2025	2025	852,6	710,3	852,4
01.02.03.756	Реконструкция ТС от тк 15-5 ÷ 15-7, Ду-200 мм, 16 п.м.	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	200	200	30,0	Канальная	2025	2025	664,1	553,3	663,9
01.02.03.757	Реконструкция ТС от тк 15-7 ÷ ж/д Ш.Космонавтов,171, Ду-70 мм, 20 п.м.	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	70	70	40,0	Канальная	2026	2026	1 009,8	806,3	967,6

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2020 г., тыс. руб.
									ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
01.02.03.758	Реконструкция участков тепловой сети от К-37-3 до ж/д по ул. Швецова, 41, Ду100, длина 27 п.м.	ТЭЦ-6, ВК-3	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	100	100	54,0	Канальная	2025	2025	468,4	390,2	468,3
01.02.03.759	Реконструкция участка тепловой сети и ГВС от ЦТП №12, Лумумбы, 11а до ж/д по ул. Лумумбы, 19, Ду150/100/80 мм, длина 673,5 м	ТЭЦ-6, ВК-3	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	80/100/150	80/100/150	1347,0	Канальная	2025	2025	4 316,3	3 595,8	4 315,0
01.02.03.760	Реконструкция участка тепловой сети, ГВС и ХВС от ЦТП №11 до К-45-36-2 ул.Островского,49, Ду200/150 мм, длина 280 м	ТЭЦ-6, ВК-3	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	150/200	150/200	560,0	Канальная	2025	2025	3 897,7	3 247,1	3 896,5
01.02.03.761	Реконструкция участков тепловой сети от ЦТП-10(Челюскинцев,17) до жилых домов по адресам: Челюскинцев 17,15,13, Ду150/100/80/50, длина 720 м	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	50/80/100/150	50/80/100/150	1440,0	Канальная	2025	2025	4 524,1	3 768,9	4 522,7
01.02.03.762	Реконструкция участков тепловой сети от Парковый, 10/3 до ж/д Парковый, 10/1, Ду200/100, длина 420 м	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	100/200	100/200	840,0	Канальная	2025	2025	5 576,7	4 645,9	5 575,1
01.02.03.763	Реконструкция участка тепловой сети и ГВС от ж/д ул.Лодыгина,56 до ж/д ул.Тбилисская,35, Ду100/80, длина 200 м	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	80/100	80/100	400,0	Канальная	2026	2026	2 559,6	2 043,9	2 452,7
01.02.03.764	Реконструкция участка тепловой сети от ЦТП № 11 ул.Вильямса,18 до ж.д. ул.Вильямса 18, Ду150/100/80, длина 1110 м	ТЭЦ-13	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	80/100/150	80/100/150	2220,0	Канальная	2026	2026	10 143,2	8 099,4	9 719,3
01.02.03.765	Реконструкция участка тепловой сети от ЦТП № 12 ул.Пулковская,5 до ж.д.Гайвинская 30а, Ду200/150/100, длина 810 м	ТЭЦ-13	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	100/150/200	100/150/200	1620,0	Канальная	2026	2026	7 797,4	6 226,3	7 471,5
02.02.03.766	ПАО "Т Плюс". Реконструкция участка тепловых сетей, М4-05 ТК-117-24 ТК-117-30 по ул. Ласьвинская, Ду 325 мм, длина 414 м.п.	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	300	300	828,0	Канальная	2026	2026	10 469,5	8 359,9	10 031,9
01.02.03.767	Реконструкция прочих распределительных и магистральных тепловых сетей, восстановление работоспособности и реконструкция участков для обеспечения качества услуг	ТЭЦ-6, ВК-3, ТЭЦ-9, ВК-2	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	0	0	0,0	0	2026	2035	2 637 646,0	1 702 092,4	2 042 510,9
01.02.03.768	Реконструкция тепловых сетей в связи с истечением эксплуатационного ресурса в зоне деятельности ООО «ПСК» (Т Плюс)	Источники ПАО «Т Плюс»	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01					2026	2035	19 097 902,8	11 993 636,4	14 392 363,7
01.02.03.769	Реконструкция тепловых сетей в связи с истечением эксплуатационного ресурса в зоне деятельности ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	Котельные ООО «ПСК»	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01					2028	2035	736 609,1	440 167,6	528 201,1
02.02.03.770	Реконструкция тепловых сетей в связи с истечением эксплуатационного ресурса в зоне деятельности ПАО «Т Плюс»	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02					2026	2035	4 496 101,1	2 919 636,4	3 503 563,7
03.02.03.771	Реконструкция тепловых сетей в связи с истечением эксплуатационного ресурса в зоне деятельности ПМУП «ГКТХ»	Котельные ПМУП «ГКТХ»	ПМУП «ГКТХ»	03					2026	2035	147 195,6	97 000,0	116 400,0
Итого				01							25 234 244,8	16 331 544,5	19 597 853,4
				02							4 812 013,6	3 212 849,2	3 855 419,1
				03							154 967,3	104 234,0	125 080,8
				Всего							30 201 225,7	19 648 627,7	23 578 353,3

6.6.2. Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения

Мероприятия, рассматриваемые в данном разделе, включаются в подгруппу проектов 02.03 «Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса»..

В главе 1 части 9 представлены зоны с ненормативной надежностью и безопасностью теплоснабжения. Для ликвидации зон с ненормативной надежностью (достижения показателей, позволяющих обеспечивать непрерывность поставки в соответствии с устанавливаемыми действующим законодательством требованиями) предлагается выполнить устройство системы дистанционного контроля параметров работы тепловых сетей и произвести оснащение специализированными устройствами защиты системы теплоснабжения.

Кроме того, повышению уровня надежности систем теплоснабжения способствуют:

- реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметров трубопроводов во избежание превышения допустимой величины давления в обратном трубопроводе систем теплоснабжения потребителей;
- мероприятия по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса теплоснабжения;
- строительство понизительных насосных станций.

Данные мероприятия рассмотрены в разделах 6.3.2, 6.6.1 и 6.5.8 текущей главы соответственно.

Перечень мероприятий для обеспечения нормативной надежности представлен в таблице 54.

Суммарные капитальные затраты на реализацию мероприятий по обеспечению нормативной надежности составят 162 175,9 тыс. руб. (в ценах 2020 г. без НДС).

Таблица 54 – Мероприятия на тепловых сетях для обеспечения нормативной надежности

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Источник	ТСО	ЕТО	Тип мероприятия	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2020 г., тыс. руб.
						ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
01.02.03.219	Замена тепловой изоляции МС	ТЭЦ-6, ВК-3, ТЭЦ-9, ВК-2	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	Замена изоляции	2021	2024	99 604,0	86 661,4	103 993,7
01.02.03.234	Устройство системы дистанционного контроля параметров работы тепловых сетей на базе базовых станций "LORA WAN"	ТЭЦ-6, ВК-3, ТЭЦ-9, ВК-2	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	АСКУЭ и БСК	2020	2020	5 165,0	5 165,0	6 198,0
01.02.03.246	ООО "ПСК". Замена секционирующей запорной арматуры в ТК-760, ТК-763.	ТЭЦ-9	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	Замена и установка запорной и регулирующей арматуры	2020	2020	3 782,3	3 782,3	4 538,7
01.02.03.249	ООО "ПСК". Замена тепловой изоляции: т.1 - ТК30Б; 2Ду 25; Ду 219; Ду 159 мм.	ВК-20	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	Замена изоляции	2020	2020	117,8	117,8	141,3
01.02.03.254	ОСП "Котельные". Замена запорной арматуры: Ду 500 мм - 2 шт.	ВК Новые Ляды	ООО «ПСК» (ОСП Котельные)	01	Замена и установка запорной и регулирующей арматуры	2020	2021	2 080,0	2 010,5	2 412,6
01.02.03.280	ООО "ПСК". Установка систем технологического учета тепловой энергии (2 этап)	ТЭЦ-6, ВК-3, ТЭЦ-9, ВК-2	ООО «ПСК» (Т Плюс)	01	АСКУЭ и БСК	2020	2020	2 145,4	2 145,4	2 574,5
02.02.03.298	Техническое перевооружение существующей тепловой камеры К-82 с организацией врезки и	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	Замена и установка запорной и	2020	2020	413,5	413,5	496,2

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Источник	ТСО	ЕТО	Тип мероприятия	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2020 г., тыс. руб.
						ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
	установкой запорной арматуры Ду=125мм (ул. Юнг Прикамья, 3)				регулирующей арматуры					
01.02.03.299	ПТС. Строительство перемычки на магистральных тепловых сетях и приобретение сетей от котельной ВК-1 на мрн Владимирский	ТЭЦ-6	ПАО «Т Плюс»	01	Строительство перемычки	2020	2020	20 666,7	20 666,7	24 800,0
02.02.03.310	Замена тепловой изоляции участка тепловой сети М-4-01 от Пав.20 до Пав.38 Ду 700 мм.	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	Замена изоляции	2021	2022	12 526,7	11 953,9	14 344,7
02.02.03.311	Замена тепловой изоляции участка тепловой сети М-4-02 от Пав.25 до Пав.30 Ду 400 мм	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	Замена изоляции	2023	2023	2 250,0	2 019,6	2 423,5
02.02.03.312	Замена тепловой изоляции участка тепловой сети М-4-01 от Т-45 до Т-49 Ду 500 мм.	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	Замена изоляции	2022	2023	800,0	727,6	873,1
02.02.03.313	Замена тепловой изоляции участка тепловой сети М-4-01 от Т-64 до Пав.68 Ду600мм .	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	Замена изоляции	2022	2022	2 916,7	2 714,9	3 257,8
02.02.03.314	Замена тепловой изоляции участка тепловой сети М-4-01 от Т-1 до Т-10 ул. Ласьвинская Ду700мм.	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	Замена изоляции	2023	2023	4 280,0	3 841,7	4 610,1
02.02.03.317	Замена запорной арматуры Пав,68 Ду 500 мм. 1 шт	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	Замена и установка запорной и регулирующей арматуры	2021	2021	1 402,5	1 353,8	1 624,5
02.02.03.325	Замена запорной арматуры Пав,38 Ду 400 мм. 2 шт	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	Замена и установка запорной и регулирующей арматуры	2023	2023	2 500,0	2 244,0	2 692,8
02.02.03.326	Замена запорной арматуры ТК 114 Ду 250 мм. 2 шт	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	Замена и установка запорной и регулирующей арматуры	2021	2021	11 946,7	11 531,5	13 837,8

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Источник	ТСО	ЕТО	Тип мероприятия	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2020 г., тыс. руб.
						ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
02.02.03.330	Установка регулирующих клапанов Закамский тепловой узел	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	Замена и установка запорной и регулирующей арматуры	2021	2021	5 000,0	4 826,3	5 791,5
Итого								177 597,2	162 175,9	194 611,1

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

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

В настоящее время подключение систем горячего водоснабжения потребителей по открытой схеме имеется в зонах теплоснабжения источников ВК Кислотные Дачи и ВК Новые Ляды, принадлежащих ООО «ПСК». Также открытую схему подключения ГВС имеют несколько домов в зоне теплоснабжения от ВК Искра НПО «Искра» (ул. Академика Веденеева, 79, 81, 83, 85). В связи предполагаемым переключением потребителей жилой застройки от ВК Искра на принадлежащую ООО «ПСК» ВК Молодежную, проблемы закрытия ГВС относятся только к ООО «ПСК».

Тепловая нагрузка подлежащих закрытию открытых систем ГВС невелика:

- | | |
|--------------------------|-------------|
| ➤ Зона ВК Кислотные дачи | 2,1 Гкал/ч; |
| ➤ Зона ВК Новые Ляды | 0,4 Гкал/ч; |
| ➤ Зона ВК Искра | 0,3 Гкал/ч. |

Перевод существующих открытых систем горячего водоснабжения в закрытые системы горячего водоснабжения предусматривается за счет реализации следующих мероприятий:

- реконструкции ИТП;
- реконструкции тепломагистралей;
- реконструкции магистралей холодного водоснабжения (должны учитываться в Схеме водоснабжения и водоотведения города).

Сравнительная технико-экономическая оценка решений по оборудованию ИТП представлена в разделе 1 Главы 9.

На основании проведенного маркетингового исследования типов и состава оборудования ИТП сформированы основные требования к перспективному оборудованию:

- Теплообменники должны быть кожухотрубными разборными.
- Теплопередающие трубки и корпус должны быть из нержавеющей стали.
- Теплообменники должны обладать минимальной металлоемкостью (кг/кВт).
- Теплообменники должны иметь минимальную тепловую инерцию (сек/град).

Современный ИТП должен обеспечивать решение следующих задач:

- регулировать количество тепловой энергии, подаваемой на отопление, не по температуре в подающем трубопроводе, а по температуре в «обратке» с настройкой под конкретное здание (качество отопления);
- регулировать циркуляцию ГВС (снижение теплосодержания до уровня утверждённого норматива);
- минимизировать погрешность коммерческих приборов учёта;
- снять проблему появления накипи в теплообменниках.

При этом тепловой пункт должен быть по стоимости существенно ниже применяемых сегодня, не занимать полезную площадь на уровне пола и быть дешёвым в эксплуатации за счёт дистанционного контроля или даже управления работой.

В наибольшей степени указанным требованиям, с учетом возможности решения отмеченных задач, соответствуют теплообменные аппараты JAD и ТТАИ.

Как показал опыт эксплуатации закрытых схем ГВС, улучшенные эксплуатационные характеристики имеют теплообменные аппараты JAD. Необходимость промывки таких аппаратов минимальна, в отличие от аппаратов ТТАИ (промываются ежегодно) и пластинчатых теплообменников. Аппараты JAD занимают небольшую площадь, однако высота помещения должна позволять установку аппаратов. В случае недостаточности высоты помещения предлагается рассматривать более компактные и легкие аппараты ТТАИ, которые можно установить в любом месте. Малый вес ТА ТТАИ (существенно меньше пластинчатых и JAD) и небольшие габариты теплообменников позволили располагать их на стенах, потолке или под лестницей, что, кроме экономии места, позволяет предотвратить проблемы при затоплении подвала.

При переводе потребителей на закрытую схему ГВС потребуется произвести реконструкцию участков магистральных сетей от котельных, с целью увеличения пропускной способности.

Участки тепловых сетей, подлежащие реконструкции, представлены на рисунках ниже.



Рисунок 62 - Трассировка магистралей от котельной Новые Ляды ООО «ПСК», подлежащих перекладке



Рисунок 63 - Трассировка магистралей от котельной Кислотные Дачи ООО «ПСК», подлежащих перекладке

Мероприятия по реконструкции тепломагистралей учтены в Главе 8 и разделе 6. Переход на закрытую схему ГВС приведет к существенному изменению работы системы холодного водоснабжения города. В связи с возрастанием нагрузки на систему, также потребуется перекладка магистральных водопроводов.

Сводные капитальные затраты на модернизацию ИТП потребителей представлены в таблице ниже. В Приложении 1 Главы 9, разделе 3 Главы 16 представлен пообъектный перечень потребителей, подлежащих переводу на закрытую схему, с указанием стоимости ИТП.

С целью поддержания стабильного гидравлического режима рекомендуется модернизацию ИТП потребителей начинать от источника тепловой энергии, т.е. с потребителей, которые имеют минимальную удаленность от теплоисточника.

Таблица 55 - Капитальные затраты на мероприятия по организации закрытой схемы ГВС и план-график реализации, тыс. руб. (в текущих ценах)

№ п/п	Наименование теплоисточника	Затраты за период, тыс. руб. (в текущих ценах, без НДС)									Затраты нарастающим итогом, тыс. руб. (в текущих ценах, без НДС)						
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2020-2025	2026-2030	2031-2035	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035
ЕТО №01																	
Источники тепловой энергии ПАО «Т Плюс»																	
1	ТЭЦ-6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	ВК-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	ТЭЦ-9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	ТЭЦ-13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	ВК-20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по на базе источников ПАО «Т Плюс»		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельные ООО «ПСК»																	
6	ВК Кислотные Дачи	15394	29078	20641	11267	0	0	76380	0	0	44472	65113	76380	76380	76380	76380	76380
7	ВК Новые Ляды	645	7344	5654	6841	0	0	20483	0	0	7989	13642	20483	20483	20483	20483	20483
8	ВК Молодежная	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	ВК Левшино	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	ВК ПДК	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	ВК Заозерье	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	ВК Каменского	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	ВК Запруд	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	ВК Банная гора	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	ВК Окуловский	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
16	ВК Подснежник	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17	ВК ДИПИ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
18	ВК Пышминская	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19	ВК Кавказская	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20	ВК Брикетная	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
21	ВК Горбольница	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по котельным ООО «ПСК»		16039	36422	26295	18107	0	0	96863	0	0	52461	78755	96863	96863	96863	96863	96863
Котельные, от которых ООО «ПСК» осуществляет транспортировку тепловой энергии																	
22	ВК-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ПЕРМЬ НА ПЕРИОД 2020-2035 ГГ.

№ п/п	Наименование теплоисточника	Затраты за период, тыс. руб. (в текущих ценах, без НДС)									Затраты нарастающим итогом, тыс. руб. (в текущих ценах, без НДС)						
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2020- 2025	2026- 2030	2031- 2035	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035
23	ВК Искра	0	0	0	0	4144	0	4144	0	0	0	0	0	4144	4144	4144	4144
ИТОГО по котельным, от которых ООО «ПСК» осуществляет транспортировку тепловой энергии		0	0	0	0	4144	0	4144	0	0	0	0	0	4144	4144	4144	4144
ИТОГО по муниципальному образованию		16039	36422	26295	18107	4144	0	101007	0	0	52461	78755	96863	101007	101007	101007	101007

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

Перевод существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения, проектом актуализированной Схемы теплоснабжения не предусматривается.

Раздел 8. Перспективные топливные балансы

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

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

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

Для зимнего периода – по нагрузке на коллекторах при расчетной температуре наружного воздуха для проектирования отопления - 35 °С.

Для летнего периода – по максимальной нагрузке на коллекторах в летний период.

Топливные балансы для источников централизованного теплоснабжения на период разработки Схемы теплоснабжения приведены в таблице ниже.

Таблица 56 - Перспективные топливные балансы. Перспективные максимальные часовые и годовые расходы основного топлива для зимнего, летнего и переходного периодов по каждому источнику тепловой энергии

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Теплоисточник №		1	ТЭЦ-6 по адресу: ул. Г. Хасана, 38 - ПАО "Т Плюс"															
1.	Выработано электроэнергии всего, в т.ч.:	млн. кВт·ч	961,00	948,56	948,56	948,56	948,56	948,56	948,56	948,56	948,56	948,56	948,56	948,56	948,56	948,56	948,56	948,56
1.1.	На агрегатах паротурбинного цикла, в т.ч.	млн. кВт·ч																
1.1.1.	в теплофикационном режиме	млн. кВт·ч																
1.1.2.	в конденсационном режиме	млн. кВт·ч																
1.2.	На агрегатах газотурбинного цикла, в т.ч.	млн. кВт·ч																
1.2.1.	разомкнутый цикл	млн. кВт·ч																
1.2.2.	цикл с утилизацией теплоты отходящих газов	млн. кВт·ч																
1.3.	На агрегатах парогазового цикла, в т.ч.	млн. кВт·ч	961,00	948,56	948,56	948,56	948,56	948,56	948,56	948,56	948,56	948,56	948,56	948,56	948,56	948,56	948,56	948,56
1.3.1.	с генераторов газотурбинного привода	млн. кВт·ч	725,55	716,15	716,15	716,15	716,15	716,15	716,15	716,15	716,15	716,15	716,15	716,15	716,15	716,15	716,15	716,15
1.3.2.	с генераторов паровой турбины, в т.ч.	млн. кВт·ч	235,45	232,41	232,41	232,41	232,41	232,41	232,41	232,41	232,41	232,41	232,41	232,41	232,41	232,41	232,41	232,41
1.3.2.а.	в теплофикационном режиме	млн. кВт·ч																
1.3.2.б.	в конденсационном режиме	млн. кВт·ч	235,45	232,41	232,41	232,41	232,41	232,41	232,41	232,41	232,41	232,41	232,41	232,41	232,41	232,41	232,41	232,41
2.	Собственные нужды ТЭЦ, в т.ч.:	млн. кВт·ч	91,98	75,77	71,78	73,21	73,92	74,31	74,82	74,94	74,97	76,05	76,37	76,77	77,39	77,46	78,04	78,04
2.1.	на выработку электроэнергии	млн. кВт·ч	33,37	26,98	26,98	26,98	26,98	26,98	26,98	26,98	26,98	26,98	26,98	26,98	26,98	26,98	26,98	26,98
2.2.	на выработку тепловой энергии	млн. кВт·ч	58,61	48,79	44,80	46,23	46,94	47,33	47,84	47,96	47,99	49,07	49,39	49,79	50,41	50,48	51,06	51,06
3.	Покупка электроэнергии	млн. кВт·ч																
4.	Всего отпущено с шин ТЭЦ	млн. кВт·ч	869,02	872,79	876,77	875,35	874,64	874,25	873,74	873,62	873,58	872,51	872,19	871,79	871,16	871,10	870,52	870,52
5.	Отпущено тепловой энергии	тыс. Гкал	1717,51	1741,50	1599,23	1650,10	1675,44	1689,45	1707,63	1711,90	1713,07	1751,43	1762,91	1777,09	1799,46	1801,82	1822,42	1822,42
5.1.	из теплофикационных отборов паротурбинных агрегатов	тыс. Гкал																
5.2.	из котлов-утилизаторов газотурбинных агрегатов, в т.ч.:	тыс. Гкал																
5.2.1.	в режиме дожигания	тыс. Гкал																
5.3.	из теплофикационных отборов паротурбинных агрегатов парогазовых установок	тыс. Гкал	551,04	543,91	543,91	543,91	543,91	543,91	543,91	543,91	543,91	543,91	543,91	543,91	543,91	543,91	543,91	543,91
5.4.	из пиковых водогрейных котлоагрегатов	тыс. Гкал	1031,67	1117,03	974,76	1025,64	1050,98	1064,99	1083,16	1087,44	1088,61	1126,97	1138,45	1152,62	1175,00	1177,35	1197,96	1197,96
5.5.	из РОУ	тыс. Гкал	134,81	80,56	80,56	80,56	80,56	80,56	80,56	80,56	80,56	80,56	80,56	80,56	80,56	80,56	80,56	80,56
6.	Собственные нужды ТЭЦ, в т.ч.:	тыс. Гкал	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78
6.1.	в паре + внутростанционные потери	тыс. Гкал																
6.2.	в горячей воде + внутростанционные потери	тыс. Гкал	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78
7.	Всего отпущено тепловой энергии с коллекторов теплоисточника, в т.ч.:	тыс. Гкал	1709,74	1733,72	1591,45	1642,32	1667,67	1681,67	1699,85	1704,12	1705,30	1743,66	1755,13	1769,31	1791,69	1794,04	1814,65	1814,65
7.1.	в паре	тыс. Гкал	80,56	80,56	80,56	80,56	80,56	80,56	80,56	80,56	80,56	80,56	80,56	80,56	80,56	80,56	80,56	80,56
7.2.	в горячей воде	тыс. Гкал	1629,18	1653,16	1510,89	1561,76	1587,11	1601,11	1619,29	1623,56	1624,74	1663,10	1674,57	1688,75	1711,13	1713,48	1734,09	1734,09
8.	Затрачено условного топлива	тыс. тут	438,62	440,89	399,45	407,59	411,64	413,88	416,79	417,48	417,66	423,80	425,64	427,91	431,49	431,86	435,16	435,16
8.1.	На выработку электроэнергии	тыс. тут	141,37	139,54	137,73	137,73	137,73	137,73	137,73	137,73	137,73	137,73	137,73	137,73	137,73	137,73	137,73	137,73
8.1.1.	На выработку электроэнергии на агрегатах паротурбинного цикла, в т.ч.:	тыс. тут																

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
8.1.1.1.	в теплофикационном режиме	тыс. тунт																
8.1.1.2.	в конденсационном режиме	тыс. тунт																
8.1.2.	На выработку электроэнергии на агрегатах газотурбинного цикла, в т.ч.:	тыс. тунт																
8.1.2.1.	в разомкнутом цикле	тыс. тунт																
8.1.2.2.	в цикле с утилизацией теплоты уходящих газов	тыс. тунт																
8.1.3.	На выработку электроэнергии на агрегатах парогазового цикла, в т.ч.:	тыс. тунт	141,37	139,54	137,73	137,73	137,73	137,73	137,73	137,73	137,73	137,73	137,73	137,73	137,73	137,73	137,73	137,73
8.2.	На отпуск теплоты, в т.ч.	тыс. тунт	297,26	301,36	261,72	269,86	273,91	276,15	279,06	279,75	279,93	286,07	287,91	290,18	293,76	294,13	297,43	297,43
8.2.1.	ПВК	тыс. тунт	165,07	178,73	155,96	164,10	168,16	170,40	173,31	173,99	174,18	180,31	182,15	184,42	188,00	188,38	191,67	191,67
8.2.2.	РОУ	тыс. тунт																
9.	по физическому методу	тыс. тунт	297,26	301,36	261,72	269,86	273,91	276,15	279,06	279,75	279,93	286,07	287,91	290,18	293,76	294,13	297,43	297,43
10.	по пропорциональному методу	тыс. тунт																
Виды топлива на ТЭЦ-6																		
8.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. тунт	438,623	440,89	399,45	407,59	411,64	413,88	416,79	417,48	417,66	423,80	425,64	427,91	431,49	431,86	435,16	435,16
8.1.	природный газ	тыс. тунт	438,619	440,89	399,45	407,59	411,64	413,88	416,79	417,48	417,66	423,80	425,64	427,91	431,49	431,86	435,16	435,16
8.2.	уголь	тыс. тунт																
8.3.	мазут	тыс. тунт	0,004															
8.4.	дизельное топливо	тыс. тунт																
8.5.	прочее	тыс. тунт																
9.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
9.1.	природный газ	млн. м³	380,20	382,17	346,25	353,30	356,82	358,76	361,28	361,87	362,04	367,36	368,95	370,91	374,02	374,35	377,20	377,20
9.2.	уголь	тыс. тонн																
9.3.	мазут	тыс. тонн	0,003															
9.4.	дизельное топливо	тыс. тонн																
9.5.	прочее	-																
Удельные расходы топлива на ТЭЦ-6																		
11.	УРУТ на выработку электроэнергии	Г _{у,т} /кВт·ч	147,10	147,10	145,20	145,20	145,20	145,20	145,20	145,20	145,20	145,20	145,20	145,20	145,20	145,20	145,20	145,20
11.1.	УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ	Г _{у,т} /кВт·ч	162,67	159,87	157,09	157,34	157,47	157,54	157,63	157,66	157,66	157,86	157,91	157,99	158,10	158,11	158,22	158,22
11.2.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у,т} /Гкал	173,07	173,04	163,65	163,54	163,49	163,46	163,42	163,41	163,41	163,34	163,31	163,29	163,25	163,24	163,21	163,21
12.	УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ	кг _{у,т} /Гкал	173,86	173,82	164,45	164,31	164,25	164,21	164,17	164,16	164,16	164,06	164,04	164,01	163,96	163,95	163,91	163,91
13.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у,т} /ч	79,80	82,68	83,94	87,15	88,69	89,52	91,31	91,66	91,66	94,94	95,96	97,06	98,85	98,85	100,44	100,44
14.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у,т} /ч	11,63	12,07	12,25	12,60	12,84	12,95	13,40	13,50	13,50	14,24	14,60	14,79	15,13	15,13	15,54	15,54
15.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	тыс. Т _{у,т}	258,19	260,80	220,57	227,51	230,78	232,64	234,05	234,37	234,56	238,21	238,85	240,47	242,93	243,31	245,21	245,21
15.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. Т _{у,т}	39,07	40,56	41,14	42,35	43,13	43,52	45,01	45,37	45,37	47,86	49,06	49,71	50,82	50,82	52,22	52,22
Теплоисточник №		2	ТЭЦ-9 по адресу: ул. Промышленная, 103 - ПАО "Т Плюс"															
1.	Выработано электроэнергии всего, в т.ч.:	млн. кВт·ч	2195,219	2475,73	2040,23	2105,56	2464,85	2464,85	2464,85	2464,85	2464,85	2464,85	2486,40	2508,39	2530,82	2553,70	2577,03	2600,83

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1.1.	На агрегатах паротурбинного цикла, в т.ч.	млн. кВт·ч	808,24	1088,76	653,26	718,58	1077,87	1077,87	1077,87	1077,87	1077,87	1077,87	1099,43	1121,42	1143,85	1166,72	1190,06	1213,86
1.1.1.	в теплофикационном режиме	млн. кВт·ч	747,95	747,04	401,28	444,92	670,76	676,88	693,55	698,46	703,04	715,84	719,29	723,36	723,61	723,35	728,81	728,80
1.1.2.	в конденсационном режиме	млн. кВт·ч	60,30	341,72	251,97	273,66	407,11	400,99	384,32	379,41	374,83	362,04	380,14	398,06	420,23	443,37	461,24	485,06
1.2.	На агрегатах газотурбинного цикла, в т.ч.	млн. кВт·ч	1386,97	1386,97	1386,97	1386,97	1386,97	1386,97	1386,97	1386,97	1386,97	1386,97	1386,97	1386,97	1386,97	1386,97	1386,97	1386,97
1.2.1.	разомкнутый цикл	млн. кВт·ч																
1.2.2.	цикл с утилизацией теплоты отходящих газов	млн. кВт·ч	1386,97	1386,97	1386,97	1386,97	1386,97	1386,97	1386,97	1386,97	1386,97	1386,97	1386,97	1386,97	1386,97	1386,97	1386,97	1386,97
1.3.	На агрегатах парогазового цикла, в т.ч.	млн. кВт·ч																
1.3.1.	с генераторов газотурбинного привода	млн. кВт·ч																
1.3.2.	с генераторов паровой турбины, в т.ч.	млн. кВт·ч																
1.3.2.а.	в теплофикационном режиме	млн. кВт·ч																
1.3.2.б.	в конденсационном режиме	млн. кВт·ч																
2.	Собственные нужды ТЭЦ, в т.ч.:	млн. кВт·ч	235,92	243,41	233,67	237,74	254,60	255,91	259,49	260,54	261,53	264,27	265,98	267,84	268,90	269,87	272,09	273,16
2.1.	на выработку электроэнергии	млн. кВт·ч	112,110	111,21	91,65	94,58	110,72	110,72	110,72	110,72	110,72	110,72	111,69	112,68	113,68	114,71	115,76	116,83
2.2.	на выработку тепловой энергии	млн. кВт·ч	123,805	132,20	142,03	143,15	143,88	145,19	148,77	149,82	150,81	153,55	154,29	155,16	155,22	155,16	156,33	156,33
3.	Покупка электроэнергии	млн. кВт·ч																
4.	Всего отпущено с шин ТЭЦ	млн. кВт·ч	1959,30	2232,32	1806,56	1867,82	2210,24	2208,93	2205,36	2204,30	2203,32	2200,58	2220,42	2240,55	2261,92	2283,82	2304,94	2327,67
5.	Отпущено тепловой энергии	тыс. Гкал	3236,75	3232,81	3473,12	3500,70	3518,45	3550,56	3638,00	3663,77	3687,79	3754,90	3773,02	3794,37	3795,70	3794,32	3822,97	3822,89
5.1.	из теплофикационных отборов паротурбинных агрегатов	тыс. Гкал	1722,99	1720,90	924,41	1024,92	1545,18	1559,28	1597,68	1609,00	1619,55	1649,02	1656,98	1666,36	1666,94	1666,33	1678,92	1678,88
5.2.	из котлов-утилизаторов газотурбинных агрегатов, в т.ч.:	тыс. Гкал	161,33	161,33	161,33	161,33	161,33	161,33	161,33	161,33	161,33	161,33	161,33	161,33	161,33	161,33	161,33	161,33
5.2.1.	в режиме дожигания	тыс. Гкал																
5.3.	из теплофикационных отборов паротурбинных агрегатов парогазовых установок	тыс. Гкал																
5.4.	из пиковых водогрейных котлоагрегатов	тыс. Гкал	1352,43	1350,59	2387,38	2314,45	1811,94	1829,95	1878,99	1893,44	1906,91	1944,55	1954,71	1966,68	1967,43	1966,65	1982,73	1982,68
5.5.	из РОУ	тыс. Гкал																
6.	Собственные нужды ТЭЦ, в т.ч.:	тыс. Гкал	10,79	10,79	10,79	10,79	10,79	10,79	10,79	10,79	10,79	10,79	10,79	10,79	10,79	10,79	10,79	10,79
6.1.	в паре + внутростанционные потери	тыс. Гкал		1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68
6.2.	в горячей воде + внутростанционные потери	тыс. Гкал	10,79	9,11	9,11	9,11	9,11	9,11	9,11	9,11	9,11	9,11	9,11	9,11	9,11	9,11	9,11	9,11
7.	Всего отпущено тепловой энергии с коллекторов теплоисточника, в т.ч.:	тыс. Гкал	3225,96	3222,02	3462,33	3489,91	3507,66	3539,77	3627,21	3652,98	3677,00	3744,11	3762,23	3783,58	3784,91	3783,53	3812,18	3812,10
7.1.	в паре	тыс. Гкал	324,56	106,54	106,54	106,54	106,54	106,54	106,54	106,54	106,54	106,54	106,54	106,54	106,54	106,54	106,54	106,54
7.2.	в горячей воде	тыс. Гкал	2901,40	3115,48	3355,80	3383,37	3401,12	3433,23	3520,67	3546,45	3570,47	3637,58	3655,69	3677,04	3678,37	3676,99	3705,65	3705,56
8.	Затрачено условного топлива	тыс. тут	1074,90	1725,94	1552,52	1625,82	1942,24	1936,47	1920,77	1916,14	1911,82	1899,77	1944,59	1989,79	2039,57	2090,83	2137,72	2190,81
8.1.	На выработку электроэнергии	тыс. тут	481,698	1132,74	744,64	812,89	1126,05	1114,39	1082,64	1073,28	1064,56	1040,19	1081,69	1122,97	1172,50	1224,02	1265,65	1318,76
8.1.1.	На выработку электроэнергии на агрегатах паротурбинного цикла, в т.ч.:	тыс. тут	311,12	962,16	744,64	812,89	1126,05	1114,39	1082,64	1073,28	1064,56	1040,19	1081,69	1122,97	1172,50	1224,02	1265,65	1318,76
8.1.1.1.	в теплофикационном режиме	тыс. тут	176,66	200,11	182,74	202,61	218,18	220,18	225,60	227,20	228,69	232,85	233,97	235,29	235,38	235,29	237,07	237,06
8.1.1.2.	в конденсационном режиме	тыс. тут	134,47	762,05	561,90	610,28	907,87	894,22	857,04	846,09	835,88	807,35	847,72	887,68	937,13	988,73	1028,58	1081,69
8.1.2.	На выработку электроэнергии на агрегатах газотурбинного цикла, в т.ч.:	тыс. тут	170,58	170,58	170,58	170,58	170,58	170,58	170,58	170,58	170,58	170,58	170,58	170,58	170,58	170,58	170,58	170,58
8.1.2.1.	в разомкнутом цикле	тыс. тут																

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
8.1.2.2.	в цикле с утилизацией теплоты уходящих газов	тыс. тунт	170,58	170,58	170,58	170,58	170,58	170,58	170,58	170,58	170,58	170,58	170,58	170,58	170,58	170,58	170,58	170,58
8.1.3.	На выработку электроэнергии на агрегатах парогазового цикла, в т.ч.:	тыс. тунт																
8.2.	На отпуск теплоты, в т.ч.	тыс. тунт	593,20	593,20	637,30	642,36	645,61	651,51	667,55	672,28	676,69	689,00	692,33	696,24	696,49	696,23	701,49	701,48
8.2.1.	ПВК	тыс. тунт																
8.2.2.	РОУ	тыс. тунт																
9.	по физическому методу	тыс. тунт	593,201	593,20	637,30	642,36	645,61	651,51	667,55	672,28	676,69	689,00	692,33	696,24	696,49	696,23	701,49	701,48
10.	по пропорциональному методу	тыс. тунт																
Виды топлива на ТЭЦ-9																		
8.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. тунт	1074,90	1725,94	1552,52	1625,82	1942,24	1936,47	1920,77	1916,14	1911,82	1899,77	1944,59	1989,79	2039,57	2090,83	2137,72	2190,81
8.1.	природный газ	тыс. тунт	919,18	1725,94	1552,52	1625,82	1942,24	1936,47	1920,77	1916,14	1911,82	1899,77	1944,59	1989,79	2039,57	2090,83	2137,72	2190,81
8.2.	уголь	тыс. тунт																
8.3.	мазут	тыс. тунт	0,067															
8.4.	дизельное топливо	тыс. тунт																
8.5.	прочее	тыс. тунт	155,650															
9.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
9.1.	природный газ	млн. м ³	791,99	1487,11	1337,68	1400,84	1673,48	1668,51	1654,98	1650,99	1647,27	1636,89	1675,50	1714,45	1757,34	1801,51	1841,91	1887,65
9.2.	уголь	тыс. тонн																
9.3.	мазут	тыс. тонн	0,049															
9.4.	дизельное топливо	тыс. тонн																
9.5.	прочее	-	131,248															
Удельные расходы топлива на ТЭЦ-9																		
11.	УРУТ на выработку электроэнергии	Г _{у,т} /кВт·ч	219,43	457,54	364,98	386,07	456,85	452,11	439,23	435,44	431,90	422,01	435,04	447,69	463,29	479,31	491,13	507,05
11.1.	УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ	Г _{у,т} /кВт·ч	245,85	507,43	412,19	435,21	509,47	504,49	490,91	486,90	483,16	472,69	487,15	501,20	518,37	535,95	549,10	566,56
11.2.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у,т} /Гкал	183,27	183,49	183,49	183,49	183,49	183,49	183,49	183,49	183,49	183,49	183,49	183,49	183,49	183,49	183,49	183,49
12.	УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ	кг _{у,т} /Гкал	183,88	184,11	184,07	184,06	184,06	184,05	184,04	184,04	184,03	184,02	184,02	184,02	184,02	184,02	184,01	184,01
13.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у,т} /ч	196,66	201,38	203,86	206,69	208,64	212,03	220,76	223,36	225,95	233,21	235,43	237,72	237,84	237,84	240,57	240,57
14.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у,т} /ч	35,49	36,21	36,83	37,59	38,14	39,02	41,37	41,95	42,53	44,57	45,29	46,01	46,02	46,02	46,91	46,91
15.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	тыс. Т _{у,т}	473,96	471,55	513,54	516,07	517,47	520,39	528,54	531,33	533,79	539,24	540,14	541,67	541,86	541,60	543,86	543,84
15.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. Т _{у,т}	119,24	121,65	123,76	126,29	128,15	131,11	139,01	140,95	142,90	149,76	152,19	154,58	154,63	154,63	157,63	157,63
Теплоисточник №		3	ТЭЦ-13 по адресу: ул. Гайвинская, 109 - ПАО "Т Плюс"															
1.	Выработано электроэнергии всего, в т.ч.:	млн. кВт·ч	114,43	115,69	115,69	115,69	115,69	115,69	115,69	115,69	115,69	115,69	115,69	115,69	115,69	115,69	115,69	115,69
1.1.	На агрегатах паротурбинного цикла, в т.ч.	млн. кВт·ч	33,04	36,13	36,16	36,23	36,19	36,15	36,43	36,41	36,37	36,47	36,47	36,47	36,47	36,47	37,30	37,30
1.1.1.	в теплофикационном режиме	млн. кВт·ч	33,04	36,13	36,16	36,23	36,19	36,15	36,43	36,41	36,37	36,47	36,47	36,47	36,47	36,47	37,30	37,30
1.1.2.	в конденсационном режиме	млн. кВт·ч																

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1.2.	Н агрегатах газотурбинного цикла, в т.ч.	млн. кВт·ч	81,38	79,56	79,53	79,46	79,50	79,54	79,26	79,28	79,32	79,22	79,22	79,22	79,22	79,22	78,39	78,39
1.2.1.	разомкнутый цикл	млн. кВт·ч																
1.2.2.	цикл с утилизацией теплоты отходящих газов	млн. кВт·ч	81,38	79,56	79,53	79,46	79,50	79,54	79,26	79,28	79,32	79,22	79,22	79,22	79,22	79,22	78,39	78,39
1.3.	На агрегатах парогазового цикла, в т.ч.	млн. кВт·ч																
1.3.1.	с генераторов газотурбинного привода	млн. кВт·ч																
1.3.2.	с генераторов паровой турбины, в т.ч.	млн. кВт·ч																
1.3.2.а.	в теплофикационном режиме	млн. кВт·ч																
1.3.2.б.	в конденсационном режиме	млн. кВт·ч																
2.	Собственные нужды ТЭЦ, в т.ч.:	млн. кВт·ч	19,56	19,69	19,70	19,73	19,71	19,70	19,82	19,81	19,79	19,83	19,83	19,83	19,83	19,83	20,18	20,18
2.1.	на выработку электроэнергии	млн. кВт·ч	4,418	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44
2.2.	на выработку тепловой энергии	млн. кВт·ч	15,145	15,26	15,27	15,30	15,28	15,26	15,38	15,37	15,35	15,40	15,40	15,40	15,40	15,40	15,75	15,75
3.	Покупка электроэнергии	млн. кВт·ч																
4.	Всего отпущено с шин ТЭЦ	млн. кВт·ч	94,86	96,00	95,99	95,96	95,98	95,99	95,87	95,88	95,90	95,86	95,86	95,86	95,86	95,86	95,51	95,51
5.	Отпущено тепловой энергии	тыс. Гкал	460,832	503,916	504,263	505,264	504,669	504,075	508,096	507,712	507,150	508,578	508,578	508,578	508,578	508,578	520,161	520,161
5.1.	из теплофикационных отборов паротурбинных агрегатов	тыс. Гкал	217,517	237,853	238,017	238,489	238,209	237,928	239,826	239,645	239,379	240,054	240,054	240,054	240,054	240,054	245,521	245,521
5.2.	из котлов-утилизаторов газотурбинных агрегатов, в т.ч.:	тыс. Гкал																
5.2.1.	в режиме дожигания	тыс. Гкал																
5.3.	из теплофикационных отборов паротурбинных агрегатов парогазовых установок	тыс. Гкал																
5.4.	из пиковых водогрейных котлоагрегатов	тыс. Гкал	242,114	264,862	265,045	265,574	265,260	264,946	267,069	266,866	266,569	267,323	267,323	267,323	267,323	267,323	273,439	273,439
5.5.	из РОУ	тыс. Гкал	37,354	37,354	37,354	37,354	37,354	37,354	37,354	37,354	37,354	37,354	37,354	37,354	37,354	37,354	37,354	37,354
6.	Собственные нужды ТЭЦ, в т.ч.:	тыс. Гкал	1,201	1,201	1,201	1,201	1,201	1,201	1,201	1,201	1,201	1,201	1,201	1,201	1,201	1,201	1,201	1,201
6.1.	в паре + внутростанционные потери	тыс. Гкал	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
6.2.	в горячей воде + внутростанционные потери	тыс. Гкал																
7.	Всего отпущено тепловой энергии с коллекторов теплоисточника, в т.ч. :	тыс. Гкал	459,63	502,72	503,06	504,06	503,47	502,87	506,90	506,51	505,95	507,38	507,38	507,38	507,38	507,38	518,96	518,96
7.1.	в паре	тыс. Гкал	38,51	81,60	81,60	81,60	81,60	81,60	81,60	81,60	81,60	81,60	81,60	81,60	81,60	81,60	81,60	81,60
7.2.	в горячей воде	тыс. Гкал	421,118	421,118	421,465	422,466	421,871	421,277	425,298	424,914	424,352	425,780	425,780	425,780	425,780	425,780	437,363	437,363
8.	Затрачено условного топлива	тыс. тут	106,31	114,65	114,72	114,90	114,79	114,68	115,42	115,35	115,24	115,51	115,51	115,51	115,51	115,51	117,63	117,63
8.1.	На выработку электроэнергии	тыс. тут	19,729	19,98	19,98	19,97	19,98	19,98	19,96	19,96	19,96	19,96	19,96	19,96	19,96	19,96	19,90	19,90
8.1.1.	На выработку электроэнергии на агрегатах паротурбинного цикла, в т.ч.:	тыс. тут	4,041	4,419	4,422	4,431	4,426	4,421	4,456	4,453	4,448	4,460	4,460	4,460	4,460	4,460	4,562	4,562
8.1.1.1.	в теплофикационном режиме	тыс. тут	4,041	4,419	4,422	4,431	4,426	4,421	4,456	4,453	4,448	4,460	4,460	4,460	4,460	4,460	4,562	4,562
8.1.1.2.	в конденсационном режиме	тыс. тут																
8.1.2.	На выработку электроэнергии на агрегатах газотурбинного цикла, в т.ч.:	тыс. тут	15,464	15,562	15,557	15,543	15,551	15,559	15,503	15,508	15,516	15,496	15,496	15,496	15,496	15,496	15,334	15,334
8.1.2.1.	в разомкнутом цикле	тыс. тут																
8.1.2.2.	в цикле с утилизацией теплоты уходящих газов	тыс. тут																
8.1.3.	На выработку электроэнергии на агрегатах парогазового цикла, в т.ч.:	тыс. тут																
8.2.	На отпуск теплоты, в т.ч.	тыс. тут	86,58	94,67	94,74	94,93	94,81	94,70	95,46	95,39	95,28	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	97,73	97,73

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
8.2.1.	ПВК	тыс. туг																
8.2.2.	РОУ	тыс. туг																
9.	по физическому методу	тыс. туг	86,58	94,67	94,74	94,93	94,81	94,70	95,46	95,39	95,28	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	97,73	97,73
10.	по пропорциональному методу	тыс. туг																
Виды топлива на ТЭЦ-13																		
8.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. туг	106,31	114,65	114,72	114,90	114,79	114,68	115,42	115,35	115,24	115,51	115,51	115,51	115,51	115,51	117,63	117,63
8.1.	природный газ	тыс. туг	106,29	114,64	114,70	114,89	114,78	114,67	115,41	115,34	115,23	115,49	115,49	115,49	115,49	115,49	117,61	117,61
8.2.	уголь	тыс. туг																
8.3.	мазут	тыс. туг	0,022	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,013	0,013
8.4.	дизельное топливо	тыс. туг																
8.5.	прочее	тыс. туг																
9.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
9.1.	природный газ	млн. м ³	91,40	98,75	98,81	98,97	98,87	98,78	99,41	99,35	99,26	99,49	99,49	99,49	99,49	99,49	101,31	101,31
9.2.	уголь	тыс. тонн																
9.3.	мазут	тыс. тонн	0,016	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
9.4.	дизельное топливо	тыс. тонн																
9.5.	прочее	-																
Удельные расходы топлива на ТЭЦ-13																		
11.	УРУТ на выработку электроэнергии	Г _{у,т} /кВт·ч	172,42	172,71	172,70	172,65	172,68	172,70	172,52	172,54	172,56	172,50	172,50	172,50	172,50	172,50	171,97	171,97
11.1.	УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ	Г _{у,т} /кВт·ч	207,97	208,14	208,14	208,15	208,15	208,14	208,18	208,18	208,17	208,19	208,19	208,19	208,19	208,19	208,32	208,32
11.2.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кГ _{у,т} /Гкал	187,89	187,87	187,87	187,87	187,87	187,87	187,88	187,88	187,87	187,88	187,88	187,88	187,88	187,88	187,89	187,89
12.	УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ	кГ _{у,т} /Гкал	188,38	188,32	188,32	188,32	188,32	188,32	188,32	188,32	188,32	188,32	188,32	188,32	188,32	188,32	188,32	188,32
13.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у,т} /ч	27,57	27,88	27,81	27,83	27,75	27,74	28,19	28,22	28,22	28,36	28,36	28,36	28,36	28,36	29,49	29,49
14.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у,т} /ч	6,13	6,21	6,20	6,19	6,17	6,17	6,22	6,22	6,22	6,26	6,26	6,26	6,26	6,26	6,57	6,57
15.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	тыс. Т _{у,т}	65,97	73,80	73,92	74,13	74,07	73,97	74,57	74,47	74,37	74,53	74,53	74,53	74,53	74,53	75,64	75,64
15.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. Т _{у,т}	20,61	20,87	20,82	20,80	20,74	20,73	20,89	20,91	20,91	21,02	21,02	21,02	21,02	21,02	22,09	22,09
Теплоисточник №		4	ТЭЦ-14 по адресу: ул. Ласьвинская, 106 - ПАО "Т Плюс"															
1.	Выработано электроэнергии всего, в т.ч.:	млн. кВт·ч	1053,92	1053,92	1053,92	1053,92	1053,92	1053,92	1053,92	1053,92	1053,92	1053,92	1053,92	1053,92	1053,92	1053,92	1053,92	1053,92
1.1.	На агрегатах паротурбинного цикла, в т.ч.	млн. кВт·ч	1053,92	1053,92	1053,92	1053,92	1053,92	1053,92	1053,92	1053,92	1053,92	1053,92	1053,92	1053,92	1053,92	1053,92	1053,92	1053,92
1.1.1.	в теплофикационном режиме	млн. кВт·ч	514,18	514,18	515,13	518,89	520,38	519,92	521,68	521,75	521,11	526,56	526,56	526,56	526,56	526,56	533,18	533,18
1.1.2.	в конденсационном режиме	млн. кВт·ч	539,74	539,74	538,79	535,03	533,54	534,00	532,24	532,17	532,81	527,36	527,36	527,36	527,36	527,36	520,74	520,74
1.2.	На агрегатах газотурбинного цикла, в т.ч.	млн. кВт·ч																
1.2.1.	разомкнутый цикл	млн. кВт·ч																
1.2.2.	цикл с утилизацией теплоты отходящих газов	млн. кВт·ч																
1.3.	На агрегатах парогазового цикла, в т.ч.	млн. кВт·ч																

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1.3.1.	с генераторов газотурбинного привода	млн. кВт·ч																
1.3.2.	с генераторов паровой турбины, в т.ч.	млн. кВт·ч																
1.3.2.а.	в теплофикационном режиме	млн. кВт·ч																
1.3.2.б.	в конденсационном режиме	млн. кВт·ч																
2.	Собственные нужды ТЭЦ, в т.ч.:	млн. кВт·ч	157,76	157,76	157,85	158,19	158,32	158,28	158,44	158,45	158,39	158,88	158,88	158,88	158,88	158,88	159,48	159,48
2.1.	на выработку электроэнергии	млн. кВт·ч	111,42	111,42	111,42	111,42	111,42	111,42	111,42	111,42	111,42	111,42	111,42	111,42	111,42	111,42	111,42	111,42
2.2.	на выработку тепловой энергии	млн. кВт·ч	46,34	46,34	46,43	46,77	46,90	46,86	47,02	47,03	46,97	47,46	47,46	47,46	47,46	47,46	48,06	48,06
3.	Покупка электроэнергии	млн. кВт·ч																
4.	Всего отпущено с шин ТЭЦ	млн. кВт·ч	896,15	896,16	896,07	895,73	895,60	895,64	895,48	895,47	895,53	895,04	895,04	895,04	895,04	895,04	894,44	894,44
5.	Отпущено тепловой энергии	тыс. Гкал	1145,38	1145,39	1147,50	1155,88	1159,20	1158,18	1162,09	1162,25	1160,82	1172,96	1172,96	1172,96	1172,96	1172,96	1187,70	1187,70
5.1.	из теплофикационных отборов паротурбинных агрегатов	тыс. Гкал	1145,38	1145,39	1147,50	1155,88	1159,20	1158,18	1162,09	1162,25	1160,82	1172,96	1172,96	1172,96	1172,96	1172,96	1187,70	1187,70
5.2.	из котлов-утилизаторов газотурбинных агрегатов, в т.ч.:	тыс. Гкал																
5.2.1.	в режиме дожигания	тыс. Гкал																
5.3.	из теплофикационных отборов паротурбинных агрегатов парогазовых установок	тыс. Гкал																
5.4.	из пиковых водогрейных котлоагрегатов	тыс. Гкал																
5.5.	из РОУ	тыс. Гкал																
6.	Собственные нужды ТЭЦ, в т.ч.:	тыс. Гкал	8,760	8,766	8,766	8,766	8,766	8,766	8,766	8,766	8,766	8,766	8,766	8,766	8,766	8,766	8,766	8,766
6.1.	в паре + внутростанционные потери	тыс. Гкал																
6.2.	в горячей воде + внутростанционные потери	тыс. Гкал	8,76	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77
7.	Всего отпущено тепловой энергии с коллекторов теплоисточника, в т.ч. :	тыс. Гкал	1136,62	1136,62	1138,73	1147,11	1150,43	1149,41	1153,32	1153,48	1152,05	1164,20	1164,20	1164,20	1164,20	1164,20	1178,94	1178,94
7.1.	в паре	тыс. Гкал	98,00	98,00	98,00	98,00	98,00	98,00	98,00	98,00	98,00	98,00	98,00	98,00	98,00	98,00	98,00	98,00
7.2.	в горячей воде	тыс. Гкал	1038,62	1038,62	1040,73	1049,11	1052,43	1051,41	1055,32	1055,48	1054,05	1066,20	1066,20	1066,20	1066,20	1066,20	1080,94	1080,94
8.	Затрачено условного топлива	тыс. туг	549,56	555,16	555,43	556,50	556,92	556,79	557,28	557,30	557,12	558,66	558,66	558,66	558,66	558,66	560,53	560,53
8.1.	На выработку электроэнергии	тыс. туг	347,75	352,20	352,09	351,67	351,50	351,55	351,36	351,35	351,42	350,81	350,81	350,81	350,81	350,81	350,06	350,06
8.1.1.	На выработку электроэнергии на агрегатах паротурбинного цикла, в т.ч.:	тыс. туг	347,747	352,20	352,09	351,67	351,50	351,55	351,36	351,35	351,42	350,81	350,81	350,81	350,81	350,81	350,06	350,06
8.1.1.1.	в теплофикационном режиме	тыс. туг	142,26	142,26	142,52	143,56	143,97	143,85	144,33	144,35	144,17	145,68	145,68	145,68	145,68	145,68	147,51	147,51
8.1.1.2.	в конденсационном режиме	тыс. туг	205,49	209,94	209,57	208,11	207,53	207,71	207,02	207,00	207,25	205,12	205,12	205,12	205,12	205,12	202,55	202,55
8.1.2.	На выработку электроэнергии на агрегатах газотурбинного цикла, в т.ч.:	тыс. туг																
8.1.2.1.	в разомкнутом цикле	тыс. туг																
8.1.2.2.	в цикле с утилизацией теплоты уходящих газов	тыс. туг																
8.1.3.	На выработку электроэнергии на агрегатах парогазового цикла, в т.ч.:	тыс. туг																
8.2.	На отпуск теплоты, в т.ч.	тыс. туг	201,82	202,97	203,34	204,83	205,42	205,23	205,93	205,95	205,70	207,85	207,85	207,85	207,85	207,85	210,47	210,47
8.2.1.	ПВК	тыс. туг																
8.2.2.	РОУ	тыс. туг																
9.	по физическому методу	тыс. туг	201,82	202,97	203,34	204,83	205,42	205,23	205,93	205,95	205,70	207,85	207,85	207,85	207,85	207,85	210,47	210,47
10.	по пропорциональному методу	тыс. туг																
Виды топлива на ТЭЦ-14																		
8.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. туг	549,56	555,16	555,43	556,50	556,92	556,79	557,28	557,30	557,12	558,66	558,66	558,66	558,66	558,66	560,53	560,53

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
8.1.	природный газ	тыс. тунт	549,56	555,16	555,43	556,49	556,91	556,78	557,28	557,30	557,12	558,65	558,65	558,65	558,65	558,65	560,52	560,52
8.2.	уголь	тыс. тунт																
8.3.	мазут	тыс. тунт	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
8.4.	дизельное топливо	тыс. тунт																
8.5.	прочее	тыс. тунт																
9.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
9.1.	природный газ	млн. м³	473,73	476,93	477,16	478,07	478,43	478,32	478,75	478,77	478,61	479,93	479,93	479,93	479,93	479,93	481,54	481,54
9.2.	уголь	тыс. тонн																
9.3.	мазут	тыс. тонн	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
9.4.	дизельное топливо	тыс. тонн																
9.5.	прочее	-																
Удельные расходы топлива на ТЭЦ-14																		
11.	УРУТ на выработку электроэнергии	Г _{у,т} /кВт·ч	329,96	334,18	334,08	333,68	333,52	333,57	333,38	333,37	333,44	332,86	332,86	332,86	332,86	332,86	332,15	332,15
11.1.	УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ	Г _{у,т} /кВт·ч	388,04	393,01	392,93	392,60	392,48	392,52	392,36	392,36	392,41	391,95	391,95	391,95	391,95	391,95	391,38	391,38
11.2.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кГ _{у,т} /Гкал	176,20	177,20	177,20	177,20	177,20	177,20	177,20	177,20	177,20	177,20	177,20	177,20	177,20	177,20	177,20	177,20
12.	УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ	кГ _{у,т} /Гкал	177,56	178,57	178,57	178,56	178,55	178,56	178,55	178,55	178,55	178,54	178,54	178,54	178,54	178,54	178,52	178,52
13.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у,т} /ч	63,38	63,63	63,26	63,66	63,86	63,31	63,79	64,01	64,01	65,10	65,10	65,10	65,10	65,10	66,46	66,46
14.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у,т} /ч	13,07	13,14	13,05	13,12	13,16	13,04	13,11	13,18	13,18	13,50	13,50	13,50	13,50	13,50	13,88	13,88
15.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	тыс. Т _{у,т}	157,90	158,83	159,49	160,75	161,20	161,43	161,87	161,68	161,43	162,50	162,50	162,50	162,50	162,50	163,83	163,83
15.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. Т _{у,т}	43,91	44,14	43,85	44,08	44,22	43,81	44,05	44,28	44,28	45,35	45,35	45,35	45,35	45,35	46,63	46,63
Теплоисточник №			Всего по источникам комбинированной выработки ПАО "Т Плюс"															
1.	Выработано электроэнергии всего, в т.ч.:	млн. кВт·ч	4324,57	4593,90	4158,40	4223,72	4583,01	4583,01	4583,01	4583,01	4583,01	4583,01	4604,57	4626,56	4648,99	4671,87	4695,20	4719,00
1.1.	На агрегатах паротурбинного цикла, в т.ч.	млн. кВт·ч	1895,21	2178,81	1743,34	1808,73	2167,98	2167,94	2168,23	2168,20	2168,16	2168,26	2189,82	2211,81	2234,24	2257,11	2281,28	2305,08
1.1.1.	в теплофикационном режиме	млн. кВт·ч	1295,17	1297,35	952,57	1000,04	1227,33	1232,95	1251,66	1256,62	1260,51	1278,86	1282,32	1286,39	1286,64	1286,38	1299,29	1299,27
1.1.2.	в конденсационном режиме	млн. кВт·ч	600,04	881,47	790,77	808,70	940,65	934,99	916,57	911,58	907,64	889,40	907,50	925,42	947,60	970,74	981,99	1005,81
1.2.	На агрегатах газотурбинного цикла, в т.ч.	млн. кВт·ч	1468,36	1466,53	1466,50	1466,43	1466,48	1466,52	1466,23	1466,26	1466,30	1466,20	1466,20	1466,20	1466,20	1466,20	1465,36	1465,36
1.2.1.	разомкнутый цикл	млн. кВт·ч																
1.2.2.	цикл с утилизацией теплоты отходящих газов	млн. кВт·ч	1468,36	1466,53	1466,50	1466,43	1466,48	1466,52	1466,23	1466,26	1466,30	1466,20	1466,20	1466,20	1466,20	1466,20	1465,36	1465,36
1.3.	На агрегатах парогазового цикла, в т.ч.	млн. кВт·ч	961,00	948,56	948,56	948,56	948,56	948,56	948,56	948,56	948,56	948,56	948,56	948,56	948,56	948,56	948,56	948,56
1.3.1.	с генераторов газотурбинного привода	млн. кВт·ч	725,55	716,15	716,15	716,15	716,15	716,15	716,15	716,15	716,15	716,15	716,15	716,15	716,15	716,15	716,15	716,15
1.3.2.	с генераторов паровой турбины, в т.ч.	млн. кВт·ч	235,45	232,41	232,41	232,41	232,41	232,41	232,41	232,41	232,41	232,41	232,41	232,41	232,41	232,41	232,41	232,41
1.3.2.а.	в теплофикационном режиме	млн. кВт·ч																
1.3.2.б.	в конденсационном режиме	млн. кВт·ч	235,45	232,41	232,41	232,41	232,41	232,41	232,41	232,41	232,41	232,41	232,41	232,41	232,41	232,41	232,41	232,41
2.	Собственные нужды ТЭЦ, в т.ч.:	млн. кВт·ч	505,22	496,64	483,01	488,87	506,56	508,20	512,57	513,74	514,68	519,03	521,06	523,32	525,01	526,05	529,79	530,86
2.1.	на выработку электроэнергии	млн. кВт·ч	261,32	254,05	234,48	237,42	253,56	253,56	253,56	253,56	253,56	253,56	254,53	255,51	256,52	257,55	258,60	259,67

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
2.2.	на выработку тепловой энергии	млн. кВт·ч	243,91	242,59	248,53	251,45	253,00	254,65	259,01	260,18	261,12	265,47	266,54	267,81	268,49	268,50	271,19	271,19
3.	Покупка электроэнергии	млн. кВт·ч																
4.	Всего отпущено с шин ТЭЦ	млн. кВт·ч	3819,34	4097,27	3675,39	3734,86	4076,46	4074,81	4070,44	4069,28	4068,34	4063,98	4083,51	4103,24	4123,98	4145,82	4165,41	4188,14
5.	Отпущено тепловой энергии	тыс. Гкал	6560,48	6623,61	6724,11	6811,95	6857,76	6902,26	7015,82	7045,63	7068,84	7187,88	7217,47	7253,00	7276,70	7277,68	7353,26	7353,18
5.1.	из теплофикационных отборов паротурбинных агрегатов	тыс. Гкал	3085,89	3104,13	2309,92	2419,29	2942,59	2955,39	2999,60	3010,89	3019,75	3062,04	3069,99	3079,37	3079,95	3079,35	3112,14	3112,11
5.2.	из котлов-утилизаторов газотурбинных агрегатов, в т.ч.:	тыс. Гкал	161,33	161,33	161,33	161,33	161,33	161,33	161,33	161,33	161,33	161,33	161,33	161,33	161,33	161,33	161,33	161,33
5.2.1.	в режиме дожигания	тыс. Гкал																
5.3.	из теплофикационных отборов паротурбинных агрегатов парогазовых установок	тыс. Гкал	551,04	543,91	543,91	543,91	543,91	543,91	543,91	543,91	543,91	543,91	543,91	543,91	543,91	543,91	543,91	543,91
5.4.	из пиковых водогрейных котлоагрегатов	тыс. Гкал	2626,21	2732,48	3627,19	3605,66	3128,18	3159,88	3229,22	3247,74	3262,09	3338,84	3360,48	3386,63	3409,75	3411,33	3454,12	3454,08
5.5.	из РОУ	тыс. Гкал	172,16	117,91	117,91	117,91	117,91	117,91	117,91	117,91	117,91	117,91	117,91	117,91	117,91	117,91	117,91	117,91
6.	Собственные нужды ТЭЦ, в т.ч.:	тыс. Гкал	28,53	28,54	28,54	28,54	28,54	28,54	28,54	28,54	28,54	28,54	28,54	28,54	28,54	28,54	28,54	28,54
6.1.	в паре + внутростанционные потери	тыс. Гкал	1,20	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88
6.2.	в горячей воде + внутростанционные потери	тыс. Гкал	27,33	25,66	25,66	25,66	25,66	25,66	25,66	25,66	25,66	25,66	25,66	25,66	25,66	25,66	25,66	25,66
7.	Всего отпущено тепловой энергии с коллекторов теплоисточника, в т.ч.:	тыс. Гкал	6531,95	6595,07	6695,57	6783,41	6829,23	6873,73	6987,28	7017,10	7040,30	7159,34	7188,93	7224,46	7248,17	7249,14	7324,73	7324,65
7.1.	в паре	тыс. Гкал	541,63	366,69	366,69	366,69	366,69	366,69	366,69	366,69	366,69	366,69	366,69	366,69	366,69	366,69	366,69	366,69
7.2.	в горячей воде	тыс. Гкал	5990,32	6228,38	6328,88	6416,72	6462,53	6507,03	6620,59	6650,40	6673,61	6792,65	6822,24	6857,77	6881,47	6882,45	6958,03	6957,95
8.	Затрачено условного топлива	тыс. туг	2169,40	2836,65	2622,11	2704,80	3025,59	3021,83	3010,26	3006,26	3001,85	2997,74	3044,39	3091,86	3145,22	3196,86	3251,03	3304,13
8.1.	На выработку электроэнергии	тыс. туг	990,54	1644,45	1254,44	1322,26	1635,26	1623,66	1591,69	1582,32	1573,67	1548,69	1590,18	1631,46	1681,00	1732,51	1773,34	1826,45
8.1.1.	На выработку электроэнергии на агрегатах паротурбинного цикла, в т.ч.:	тыс. туг	662,91	1318,78	1101,16	1168,99	1481,98	1470,37	1438,45	1429,08	1420,43	1395,46	1436,95	1478,24	1527,77	1579,29	1620,28	1673,38
8.1.1.1.	в теплофикационном режиме	тыс. туг	322,96	346,79	329,68	350,60	366,58	368,44	374,39	376,00	377,31	382,99	384,11	385,44	385,52	385,43	389,14	389,14
8.1.1.2.	в конденсационном режиме	тыс. туг	339,96	971,99	771,47	818,38	1115,40	1101,92	1064,07	1053,08	1043,12	1012,47	1052,84	1092,80	1142,25	1193,85	1231,13	1284,24
8.1.2.	На выработку электроэнергии на агрегатах газотурбинного цикла, в т.ч.:	тыс. туг	186,04	186,14	186,13	186,12	186,13	186,13	186,08	186,08	186,09	186,07	186,07	186,07	186,07	186,07	185,91	185,91
8.1.2.1.	в разомкнутом цикле	тыс. туг																
8.1.2.2.	в цикле с утилизацией теплоты уходящих газов	тыс. туг	170,58	170,58	170,58	170,58	170,58	170,58	170,58	170,58	170,58	170,58	170,58	170,58	170,58	170,58	170,58	170,58
8.1.3.	На выработку электроэнергии на агрегатах парогазового цикла, в т.ч.:	тыс. туг	141,37	139,54	137,73	137,73	137,73	137,73	137,73	137,73	137,73	137,73	137,73	137,73	137,73	137,73	137,73	137,73
8.2.	На отпуск теплоты, в т.ч.	тыс. туг	1178,86	1192,20	1197,09	1211,97	1219,76	1227,60	1248,00	1253,37	1257,60	1278,48	1283,64	1289,82	1293,65	1293,77	1307,12	1307,10
8.2.1.	ПВК	тыс. туг	165,07	178,73	155,96	164,10	168,16	170,40	173,31	173,99	174,18	180,31	182,15	184,42	188,00	188,38	191,67	191,67
8.2.2.	РОУ	тыс. туг																
9.	по физическому методу	тыс. туг	1178,86	1192,20	1197,09	1211,97	1219,76	1227,60	1248,00	1253,37	1257,60	1278,48	1283,64	1289,82	1293,65	1293,77	1307,12	1307,10
10.	по пропорциональному методу	тыс. туг																
Виды топлива суммарно по источникам комбинированной выработки ПАО "Т Плюс"																		
8.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. туг	2169,40	2836,65	2622,11	2704,80	3025,59	3021,83	3010,26	3006,26	3001,85	2997,74	3044,39	3091,86	3145,22	3196,86	3251,03	3304,13
8.1.	природный газ	тыс. туг	2013,65	2836,63	2622,09	2704,78	3025,57	3021,81	3010,24	3006,25	3001,83	2997,72	3044,37	3091,84	3145,20	3196,84	3251,02	3304,11
8.2.	уголь	тыс. туг																
8.3.	мазут	тыс. туг	0,10	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
8.4.	дизельное топливо	тыс. туг																
8.5.	прочее	тыс. туг	155,65															
9.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
9.1.	природный газ	млн. м ³	1737,31	2444,97	2259,90	2331,19	2607,61	2604,37	2594,42	2590,98	2587,18	2583,66	2623,87	2664,78	2710,78	2755,27	2801,96	2847,71
9.2.	уголь	тыс. тонн																
9.3.	мазут	тыс. тонн	0,07	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
9.4.	дизельное топливо	тыс. тонн																
9.5.	прочее	-	131,25															
Суммарные удельные расходы по источникам комбинированной выработки ПАО "Т Плюс"																		
11.	УРУТ на выработку электроэнергии	Г _{у,т} /кВт·ч	229,05	357,96	342,68	353,44	394,03	391,50	384,52	382,48	380,59	375,14	382,39	389,50	398,27	407,35	414,02	423,19
11.1.	УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ	Г _{у,т} /кВт·ч	259,35	401,35	387,72	399,70	442,99	440,32	432,94	430,76	428,74	423,05	431,19	439,17	448,98	459,04	466,68	476,83
11.2.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у,т} /Гкал	179,69	179,99	178,03	177,92	177,86	177,85	177,88	177,89	177,91	177,87	177,85	177,83	177,78	177,77	177,76	177,76
12.	УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ	кг _{у,т} /Гкал	180,48	180,77	178,79	178,67	178,61	178,59	178,61	178,62	178,63	178,57	178,56	178,54	178,48	178,47	178,45	178,45
13.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у,т} /ч	367,41	375,57	378,86	385,33	388,95	392,60	404,05	407,25	409,85	421,61	424,85	428,24	430,15	430,15	436,95	436,95
14.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у,т} /ч	66,32	67,63	68,32	69,50	70,31	71,18	74,10	74,86	75,43	78,57	79,65	80,55	80,90	80,90	82,91	82,91
15.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	тыс. Т _{у,т}	956,03	964,97	967,52	978,46	983,52	988,42	999,04	1001,85	1004,14	1014,48	1016,02	1019,17	1021,82	1021,95	1028,54	1028,53
15.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. Т _{у,т}	222,83	227,23	229,57	233,51	236,23	239,17	248,96	251,52	253,46	263,99	267,62	270,66	271,82	271,82	278,58	278,58
Теплоисточник №		5	ЛВК-3 по адресу: ул. Самаркандская, 2 - ПАО "Т Плюс"															
Перспективный топливно-энергетический баланс																		
1	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	1045,62	1045,62	1069,65	1069,65	1069,11	1068,56	1068,01	1067,47	1066,92	1066,92	1066,92	1066,92	1066,92	1066,92	1066,92	1066,92
1.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	1045,62	1045,62	1069,65	1069,65	1069,11	1068,56	1068,01	1067,47	1066,92	1066,92	1066,92	1066,92	1066,92	1066,92	1066,92	1066,92
1.2.	в паре	тыс. Гкал																
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	тыс. Гкал			24,036	24,036	24,024	24,012	23,999	23,987	23,975	23,975	23,975	23,975	23,975	23,975	23,975	23,975
2.1.	в горячей воде	тыс. Гкал			24,036	24,036	24,024	24,012	23,999	23,987	23,975	23,975	23,975	23,975	23,975	23,975	23,975	23,975
2.2.	в паре	тыс. Гкал																
3.	Отпуск в сеть	тыс. Гкал	1045,62	1045,62	1045,62	1045,62	1045,08	1044,55	1044,01	1043,48	1042,94	1042,94	1042,94	1042,94	1042,94	1042,94	1042,94	1042,94
3.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	1045,62	1045,62	1045,62	1045,62	1045,08	1044,55	1044,01	1043,48	1042,94	1042,94	1042,94	1042,94	1042,94	1042,94	1042,94	1042,94
3.2.	в паре	тыс. Гкал																
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	164,764	164,765	164,765	164,765	164,681	164,597	164,512	164,428	164,344	164,344	164,344	164,344	164,344	164,344	164,344	164,344
4.1.	природный газ	тыс. т.у.т.	164,764	164,765	164,765	164,765	164,681	164,597	164,512	164,428	164,344	164,344	164,344	164,344	164,344	164,344	164,344	164,344
4.2.	мазут	тыс. т.у.т.																
4.3.	уголь	тыс. т.у.т.																
4.4.	электроэнергия	тыс. т.у.т.																
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
5.1.	природный газ	млн. нм ³	143,6	142,8	142,8	142,8	142,7	142,6	142,5	142,5	142,4	142,4	142,4	142,4	142,4	142,4	142,4	142,4
5.2.	мазут	тыс. т.н.т.																
5.3.	уголь	тыс. т.н.т.																
5.4.	электроэнергия	млн. кВт*ч																
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у,т} /Гкал	157,58	157,58	154,04	154,04	154,04	154,04	154,04	154,04	154,04	154,04	154,04	154,04	154,04	154,04	154,04	154,04
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у,т} /Гкал	157,58	157,58	157,58	157,58	157,58	157,58	157,58	157,58	157,58	157,58	157,58	157,58	157,58	157,58	157,58	157,58
Расходы топлива по временам года																		

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т} /ч	60,23	60,23	58,88	58,88	58,88	58,88	58,88	58,88	58,88	58,88	58,88	58,88	58,88	58,88	58,88	58,88
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т} /ч	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	тыс. т.у.т.	139,74	139,74	139,74	139,74	139,66	139,58	139,49	139,41	139,32	139,32	139,32	139,32	139,32	139,32	139,32	139,32
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. т.у.т.	25,02	25,02	25,02	25,02	25,02	25,02	25,02	25,02	25,02	25,02	25,02	25,02	25,02	25,02	25,02	25,02
Теплоисточник №		6	ЛВК-20 по адресу: ул. Краснослудская, 5 - ПАО "Т Плюс"															
Перспективный топливно-энергетический баланс																		
1	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	30,287	69,676	103,89	103,89	103,68	103,47	103,47	103,47	103,23	103,16	103,16	103,16	103,16	103,11	102,22	101,01
1.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	30,287	69,676	103,89	103,89	103,68	103,47	103,47	103,47	103,23	103,16	103,16	103,16	103,16	103,11	102,22	101,01
1.2.	в паре	тыс. Гкал																
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	тыс. Гкал			2,611	2,611	2,606	2,601	2,601	2,601	2,595	2,593	2,593	2,593	2,593	2,592	2,570	2,539
2.1.	в горячей воде	тыс. Гкал			2,611	2,611	2,606	2,601	2,601	2,601	2,595	2,593	2,593	2,593	2,593	2,592	2,570	2,539
2.2.	в паре	тыс. Гкал																
3.	Отпуск в сеть	тыс. Гкал	30,287	69,676	101,28	101,28	101,07	100,87	100,87	100,87	100,64	100,56	100,56	100,56	100,56	100,52	99,65	98,47
3.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	30,287	69,676	101,28	101,28	101,07	100,87	100,87	100,87	100,64	100,56	100,56	100,56	100,56	100,52	99,65	98,47
3.2.	в паре	тыс. Гкал																
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	5,331	12,265	16,285	16,285	16,252	16,219	16,219	16,219	16,182	16,170	16,170	16,170	16,170	16,162	16,024	15,833
4.1.	природный газ	тыс. т.у.т.	5,331	12,265	16,285	16,285	16,252	16,219	16,219	16,219	16,182	16,170	16,170	16,170	16,170	16,162	16,024	15,833
4.2.	мазут	тыс. т.у.т.																
4.3.	уголь	тыс. т.у.т.																
4.4.	электроэнергия	тыс. т.у.т.																
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
5.1.	природный газ	млн. нм3	4,6	10,6	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,8	13,6
5.2.	мазут	тыс. т.н.т.																
5.3.	уголь	тыс. т.н.т.																
5.4.	электроэнергия	млн. кВт*ч																
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	176,02	176,03	156,75	156,75	156,75	156,75	156,75	156,75	156,75	156,75	156,75	156,75	156,75	156,75	156,75	156,75
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	176,02	176,03	160,79	160,79	160,79	160,79	160,79	160,79	160,79	160,79	160,79	160,79	160,79	160,79	160,79	160,79
Расходы топлива по временам года																		
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т} /ч	2,28	4,36	5,23	5,21	5,20	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т} /ч	0,33	0,61	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	тыс. т.у.т.	4,226	10,209	14,420	14,431	14,404	14,383	14,383	14,383	14,345	14,333	14,333	14,333	14,333	14,326	14,187	13,997
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. т.у.т.	1,105	2,056	1,865	1,854	1,848	1,836	1,836	1,836	1,836	1,836	1,836	1,836	1,836	1,836	1,836	1,836
Теплоисточник №		7	ВК Кислотные Дачи по адресу: пер. Талицкий, 12 - ОСП "Котельные" ООО "ПСК"															
Перспективный топливно-энергетический баланс																		

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	175,50	189,83	110,63	111,84	111,52	111,47	111,47	111,47	121,19	121,30	119,48	118,27	118,17	117,69	117,51	117,05
1.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	175,50	189,83	110,63	111,84	111,52	111,47	111,47	111,47	121,19	121,30	119,48	118,27	118,17	117,69	117,51	117,05
1.2.	в паре	тыс. Гкал																
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	тыс. Гкал	7,216	7,216	4,206	4,252	4,239	4,238	4,238	4,238	4,607	4,611	4,542	4,496	4,492	4,474	4,467	4,450
2.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	7,216	7,216	4,206	4,252	4,239	4,238	4,238	4,238	4,607	4,611	4,542	4,496	4,492	4,474	4,467	4,450
2.2.	в паре	тыс. Гкал																
3.	Отпуск в сеть	тыс. Гкал	168,29	182,61	106,42	107,59	107,28	107,23	107,23	107,23	116,58	116,69	114,93	113,77	113,68	113,22	113,05	112,60
3.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	168,29	182,61	106,42	107,59	107,28	107,23	107,23	107,23	116,58	116,69	114,93	113,77	113,68	113,22	113,05	112,60
3.2.	в паре	тыс. Гкал																
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	24,617	29,701	17,310	17,499	17,449	17,441	17,441	17,442	18,962	18,979	18,694	18,505	18,489	18,415	18,387	18,314
4.1.	природный газ	тыс. т.у.т.	24,617	29,701	17,310	17,499	17,449	17,441	17,441	17,442	18,962	18,979	18,694	18,505	18,489	18,415	18,387	18,314
4.2.	мазут	тыс. т.у.т.																
4.3.	уголь	тыс. т.у.т.																
4.4.	электроэнергия	тыс. т.у.т.																
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
5.1.	природный газ	млн. нм3	21,2	25,6	14,9	15,1	15,0	15,0	15,0	15,0	16,4	16,4	16,1	16,0	15,9	15,9	15,9	15,8
5.2.	мазут	тыс. т.н.т.																
5.3.	уголь	тыс. т.н.т.																
5.4.	электроэнергия	млн. кВт*ч																
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т.} /Гкал	140,27	156,47	156,47	156,47	156,47	156,47	156,47	156,47	156,47	156,47	156,47	156,47	156,47	156,47	156,47	156,47
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т.} /Гкал	146,28	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65
Расходы топлива по временам года																		
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т.} /ч	5,93	6,55	5,26	5,29	5,23	5,14	5,14	5,14	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т.} /ч	0,69	0,76														
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	тыс. т.у.т.	22,29	27,16	17,31	17,50	17,45	17,44	17,44	17,44	18,96	18,98	18,69	18,50	18,49	18,42	18,39	18,31
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. т.у.т.	2,32	2,54														
Теплоисточник №		8	БК Новые Ляды по адресу: ул. Железнодорожная, 22а - ОСП "Котельные" ООО "ПСК"															
Перспективный топливно-энергетический баланс																		
1	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	51,328	45,744	45,744	45,744	45,744	45,744	44,997	44,563	44,194	43,525	43,525	43,453	43,453	42,794	42,794	41,116
1.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	51,328	45,744	45,744	45,744	45,744	45,744	44,997	44,563	44,194	43,525	43,525	43,453	43,453	42,794	42,794	41,116
1.2.	в паре	тыс. Гкал																
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	тыс. Гкал	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402	1,379	1,366	1,355	1,334	1,334	1,332	1,332	1,312	1,312	1,260
2.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402	1,379	1,366	1,355	1,334	1,334	1,332	1,332	1,312	1,312	1,260
2.2.	в паре	тыс. Гкал																
3.	Отпуск в сеть	тыс. Гкал	49,925	44,342	44,342	44,342	44,342	44,342	43,618	43,196	42,839	42,191	42,191	42,121	42,121	41,483	41,483	39,856
3.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	49,925	44,342	44,342	44,342	44,342	44,342	43,618	43,196	42,839	42,191	42,191	42,121	42,121	41,483	41,483	39,856
3.2.	в паре	тыс. Гкал																
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	8,807	7,212	7,212	7,212	7,212	7,212	7,094	7,026	6,968	6,862	6,862	6,851	6,851	6,747	6,747	6,483
4.1.	природный газ	тыс. т.у.т.	8,807	7,212	7,212	7,212	7,212	7,212	7,094	7,026	6,968	6,862	6,862	6,851	6,851	6,747	6,747	6,483
4.2.	мазут	тыс. т.у.т.																
4.3.	уголь	тыс. т.у.т.																

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
4.4.	электроэнергия	тыс. т.у.т.																
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
5.1.	природный газ	млн. нм3	7,596	6,221	6,221	6,221	6,221	6,221	6,119	6,060	6,010	5,919	5,919	5,909	5,909	5,819	5,819	5,591
5.2.	мазут	тыс. т.н.т.																
5.3.	уголь	тыс. т.н.т.																
5.4.	электроэнергия	млн. кВт*ч																
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	171,58	157,66	157,66	157,66	157,66	157,66	157,66	157,66	157,66	157,66	157,66	157,66	157,66	157,66	157,66	157,66
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	176,39	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65
Расходы топлива по временам года																		
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т} /ч	2,51	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т} /ч	0,30	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	тыс. т.у.т.	7,794	6,278	6,278	6,278	6,278	6,278	6,160	6,092	6,034	5,928	5,928	5,917	5,917	5,813	5,813	5,549
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. т.у.т.	1,013	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934
Теплоисточник №		9	БК Молодежная по адресу: ул. Косякова, 23 - ОСП "Котельные" ООО "ПСК"															
Перспективный топливно-энергетический баланс																		
1	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	40,180															
1.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	40,180															
1.2.	в паре	тыс. Гкал																
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	тыс. Гкал	0,441															
2.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	0,441															
2.2.	в паре	тыс. Гкал																
3.	Отпуск в сеть	тыс. Гкал	39,739															
3.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	39,739															
3.2.	в паре	тыс. Гкал																
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	6,537															
4.1.	природный газ	тыс. т.у.т.	6,537															
4.2.	мазут	тыс. т.у.т.																
4.3.	уголь	тыс. т.у.т.																
4.4.	электроэнергия	тыс. т.у.т.																
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
5.1.	природный газ	млн. нм3	5,637															
5.2.	мазут	тыс. т.н.т.																
5.3.	уголь	тыс. т.н.т.																
5.4.	электроэнергия	млн. кВт*ч																
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	162,69															
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	164,50															
Расходы топлива по временам года																		
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т} /ч	1,96															

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{ул} /ч	0,27															
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	тыс. т.у.т.	5,618															
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. т.у.т.	0,919															
Теплоисточник №		10	ВК Левшино по адресу: ул. Старикова, 13а - ОСП "Котельные" ООО "ПСК"															
Перспективный топливно-энергетический баланс																		
1	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	39,761	36,160	36,440	36,720	36,922	36,041	35,968	35,968	35,968	35,968	35,968	35,968	35,843	35,843	35,843	35,843
1.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	39,761	36,160	36,440	36,720	36,922	36,041	35,968	35,968	35,968	35,968	35,968	35,968	35,843	35,843	35,843	35,843
1.2.	в паре	тыс. Гкал																
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	тыс. Гкал	0,618	0,618	0,622	0,627	0,631	0,615	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,490	0,490	0,490	0,490
2.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	0,618	0,618	0,622	0,627	0,631	0,615	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,490	0,490	0,490	0,490
2.2.	в паре	тыс. Гкал																
3.	Отпуск в сеть	тыс. Гкал	39,143	35,543	35,818	36,093	36,292	35,425	35,354	35,354	35,354	35,354	35,354	35,354	35,354	35,354	35,354	35,354
3.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	39,143	35,543	35,818	36,093	36,292	35,425	35,354	35,354	35,354	35,354	35,354	35,354	35,354	35,354	35,354	35,354
3.2.	в паре	тыс. Гкал																
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	6,952	5,781	5,826	5,871	5,903	5,762	5,750	5,750	5,750	5,750	5,750	5,750	5,673	5,673	5,673	5,673
4.1.	природный газ	тыс. т.у.т.	6,952	5,781	5,826	5,871	5,903	5,762	5,750	5,750	5,750	5,750	5,750	5,750	5,673	5,673	5,673	5,673
4.2.	мазут	тыс. т.у.т.																
4.3.	уголь	тыс. т.у.т.																
4.4.	электроэнергия	тыс. т.у.т.																
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
5.1.	природный газ	млн. нм3	5,995	4,985	5,024	5,063	5,090	4,969	4,959	4,959	4,959	4,959	4,959	4,959	4,892	4,892	4,892	4,892
5.2.	мазут	тыс. т.н.т.																
5.3.	уголь	тыс. т.н.т.																
5.4.	электроэнергия	млн. кВт*ч																
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{ул} /Гкал	174,85	159,87	159,87	159,87	159,87	159,87	159,87	159,87	159,87	159,87	159,87	159,87	158,28	158,28	158,28	158,28
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{ул} /Гкал	177,61	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	160,47	160,47	160,47	160,47
Расходы топлива по временам года																		
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{ул} /ч	1,90	1,96	1,93	1,87	1,81	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,75	1,75	1,75	1,75
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{ул} /ч	0,18	0,22	0,21	0,20	0,19	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	тыс. т.у.т.	6,355	5,059	5,122	5,207	5,277	5,163	5,151	5,151	5,151	5,151	5,151	5,151	5,082	5,082	5,082	5,082
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. т.у.т.	0,597	0,722	0,703	0,663	0,626	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599	0,591	0,591	0,591	0,591
Теплоисточник №		11	ВК ПДК по адресу: ул. Домостроительная, 26 - ОСП "Котельные" ООО "ПСК"															
Перспективный топливно-энергетический баланс																		
1	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	40,109															
1.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	40,109															
1.2.	в паре	тыс. Гкал																

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	тыс. Гкал	1,220															
2.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	1,220															
2.2.	в паре	тыс. Гкал																
3.	Отпуск в сеть	тыс. Гкал	38,889															
3.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	38,889															
3.2.	в паре	тыс. Гкал																
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	8,649															
4.1.	природный газ	тыс. т.у.т.																
4.2.	мазут	тыс. т.у.т.	8,65															
4.3.	уголь	тыс. т.у.т.																
4.4.	электроэнергия	тыс. т.у.т.																
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
5.1.	природный газ	млн. нм3																
5.2.	мазут	тыс. т.н.т.	6,306															
5.3.	уголь	тыс. т.н.т.																
5.4.	электроэнергия	млн. кВт*ч																
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т.} /Гкал	215,63															
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т.} /Гкал	222,39															
Расходы топлива по временам года																		
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т.} /ч	1,98															
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т.} /ч	0,03															
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	тыс. т.у.т.	8,559															
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. т.у.т.	0,090															
Теплоисточник №		12	ВК Заозерье по адресу: ул. Верхнекамская, 19 - ОСП "Котельные" ООО "ПСК"															
Перспективный топливно-энергетический баланс																		
1	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	20,336	19,941	19,941	19,941	19,941	19,565	19,565	19,565	19,565	19,565	19,565	19,565	18,899	18,900	18,900	18,900
1.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	20,336	19,941	19,941	19,941	19,941	19,565	19,565	19,565	19,565	19,565	19,565	19,565	18,899	18,900	18,900	18,900
1.2.	в паре	тыс. Гкал																
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	тыс. Гкал	0,799	0,391	0,391	0,391	0,391	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,371	0,371	0,371	0,371
2.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	0,799	0,391	0,391	0,391	0,391	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,371	0,371	0,371	0,371
2.2.	в паре	тыс. Гкал																
3.	Отпуск в сеть	тыс. Гкал	19,537	19,550	19,550	19,550	19,550	19,181	19,181	19,181	19,181	19,181	19,181	19,181	18,529	18,529	18,529	18,529
3.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	19,537	19,550	19,550	19,550	19,550	19,181	19,181	19,181	19,181	19,181	19,181	19,181	18,529	18,529	18,529	18,529
3.2.	в паре	тыс. Гкал																
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	3,738	3,390	3,390	3,390	3,390	3,326	3,326	3,326	3,326	3,326	3,326	3,326	3,213	3,213	3,213	3,213
4.1.	природный газ	тыс. т.у.т.		3,390	3,390	3,390	3,390	3,326	3,326	3,326	3,326	3,326	3,326	3,326	3,213	3,213	3,213	3,213
4.2.	мазут	тыс. т.у.т.	3,74															
4.3.	уголь	тыс. т.у.т.																
4.4.	электроэнергия	тыс. т.у.т.																
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
5.1.	природный газ	млн. нм3		2,922	2,922	2,922	2,922	2,867	2,867	2,867	2,867	2,867	2,867	2,867	2,770	2,770	2,770	2,770

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
5.2.	мазут	тыс. т.н.т.	2,727															
5.3.	уголь	тыс. т.н.т.																
5.4.	электроэнергия	млн. кВт*ч																
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т.} /Гкал	183,83	170,00	170,00	170,00	170,00	170,00	170,00	170,00	170,00	170,00	170,00	170,00	170,00	170,00	170,00	170,00
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т.} /Гкал	191,35	173,40	173,40	173,40	173,40	173,40	173,40	173,40	173,40	173,40	173,40	173,40	173,40	173,40	173,40	173,40
Расходы топлива по временам года																		
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т.} /ч	0,87	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т.} /ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	тыс. т.у.т.	3,605	3,269	3,269	3,269	3,269	3,205	3,205	3,205	3,205	3,205	3,205	3,205	3,092	3,092	3,092	3,092
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. т.у.т.	0,134	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121
Теплоисточник №		13	ВК Каменского, 28 по адресу: ул. В. Каменского, 28 - ОСП "Котельные" ООО "ПСК"															
Перспективный топливно-энергетический баланс																		
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	3184,9															
1.1.	в горячей воде	Гкал	3184,9															
1.2.	в паре	Гкал																
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	Гкал	42,2															
2.1.	в горячей воде	Гкал	42,2															
2.2.	в паре	Гкал																
3.	Отпуск в сеть	Гкал	3142,7															
3.1.	в горячей воде	Гкал	3142,7															
3.2.	в паре	Гкал																
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.у.т.	494,7															
4.1.	природный газ	т.у.т.	494,7															
4.2.	мазут	т.у.т.																
4.3.	уголь	т.у.т.																
4.4.	электроэнергия	т.у.т.																
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
5.1.	природный газ	тыс. нм3	426,3															
5.2.	мазут	т.н.т.																
5.3.	уголь	т.н.т.																
5.4.	электроэнергия	тыс. кВт*ч																
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т.} /Гкал	155,32															
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т.} /Гкал	157,41															
Расходы топлива по временам года																		
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т.} /ч	0,18															
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т.} /ч																

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т.у.т.	494,7															
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т.у.т.																
Теплоисточник №		14	ВК Запруд по адресу: ул. Гарцовская, 62 - ОСП "Котельные" ООО "ПСК"															
Перспективный топливно-энергетический баланс																		
1	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	12,294	12,173	12,173	12,173	12,173	12,173	12,173	12,173	12,173	12,173	12,173	12,173	12,173	12,173	12,173	12,173
1.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	12,294	12,173	12,173	12,173	12,173	12,173	12,173	12,173	12,173	12,173	12,173	12,173	12,173	12,173	12,173	12,173
1.2.	в паре	тыс. Гкал																
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	тыс. Гкал	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297
2.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297
2.2.	в паре	тыс. Гкал																
3.	Отпуск в сеть	тыс. Гкал	11,996	11,875	11,875	11,875	11,875	11,875	11,875	11,875	11,875	11,875	11,875	11,875	11,875	11,875	11,875	11,875
3.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	11,996	11,875	11,875	11,875	11,875	11,875	11,875	11,875	11,875	11,875	11,875	11,875	11,875	11,875	11,875	11,875
3.2.	в паре	тыс. Гкал																
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	1,890	1,932	1,932	1,932	1,932	1,932	1,932	1,932	1,932	1,932	1,932	1,932	1,932	1,932	1,932	1,932
4.1.	природный газ	тыс. т.у.т.	1,890	1,932	1,932	1,932	1,932	1,932	1,932	1,932	1,932	1,932	1,932	1,932	1,932	1,932	1,932	1,932
4.2.	мазут	тыс. т.у.т.																
4.3.	уголь	тыс. т.у.т.																
4.4.	электроэнергия	тыс. т.у.т.																
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
5.1.	природный газ	млн. нм3	1,629	1,665	1,665	1,665	1,665	1,665	1,665	1,665	1,665	1,665	1,665	1,665	1,665	1,665	1,665	1,665
5.2.	мазут	тыс. т.н.т.																
5.3.	уголь	тыс. т.н.т.																
5.4.	электроэнергия	млн. кВт*ч																
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т.} /Гкал	153,72	158,68	158,68	158,68	158,68	158,68	158,68	158,68	158,68	158,68	158,68	158,68	158,68	158,68	158,68	158,68
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т.} /Гкал	157,53	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65
Расходы топлива по временам года																		
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т.} /ч	0,65	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т.} /ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	тыс. т.у.т.	1,657	1,691	1,691	1,691	1,691	1,691	1,691	1,691	1,691	1,691	1,691	1,691	1,691	1,691	1,691	1,691
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. т.у.т.	0,233	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240
Теплоисточник №		15	ВК Банная гора по адресу: ул. 2-я Корсуньская, 10 - ОСП "Котельные" ООО "ПСК"															
Перспективный топливно-энергетический баланс																		
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	8319,6	8322,5	9690,8	9690,8	9690,8	9690,8	9690,8	9690,8	9690,8	9471,6	9471,6	9416,8	9416,8	9296,8	9296,8	9296,8
1.1.	в горячей воде	Гкал	8319,6	8322,5	9690,8	9690,8	9690,8	9690,8	9690,8	9690,8	9690,8	9471,6	9471,6	9416,8	9416,8	9296,8	9296,8	9296,8
1.2.	в паре	Гкал																
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	Гкал	117,7	117,7	137,1	137,1	137,1	137,1	137,1	137,1	137,1	134,0	134,0	133,2	133,2	131,5	131,5	131,5
2.1.	в горячей воде	Гкал	117,7	117,7	137,1	137,1	137,1	137,1	137,1	137,1	137,1	134,0	134,0	133,2	133,2	131,5	131,5	131,5
2.2.	в паре	Гкал																

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
3.	Отпуск в сеть	Гкал	8201,9	8204,8	9553,8	9553,8	9553,8	9553,8	9553,8	9553,8	9553,8	9337,6	9337,6	9283,6	9283,6	9165,4	9165,4	9165,4
3.1.	в горячей воде	Гкал	8201,9	8204,8	9553,8	9553,8	9553,8	9553,8	9553,8	9553,8	9553,8	9337,6	9337,6	9283,6	9283,6	9165,4	9165,4	9165,4
3.2.	в паре	Гкал																
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.у.т.	1300,6	1334,5	1553,9	1553,9	1553,9	1553,9	1553,9	1553,9	1553,9	1518,8	1518,8	1510,0	1510,0	1490,7	1490,7	1490,7
4.1.	природный газ	т.у.т.	1300,6	1334,5	1553,9	1553,9	1553,9	1553,9	1553,9	1553,9	1553,9	1518,8	1518,8	1510,0	1510,0	1490,7	1490,7	1490,7
4.2.	мазут	т.у.т.																
4.3.	уголь	т.у.т.																
4.4.	электроэнергия	т.у.т.																
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
5.1.	природный газ	тыс. нм3	1121,8	1151,0	1340,2	1340,2	1340,2	1340,2	1340,2	1340,2	1340,2	1309,9	1309,9	1302,3	1302,3	1285,7	1285,7	1285,7
5.2.	мазут	т.н.т.																
5.3.	уголь	т.н.т.																
5.4.	электроэнергия	тыс. кВт*ч																
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т.} /Гкал	156,34	160,35	160,35	160,35	160,35	160,35	160,35	160,35	160,35	160,35	160,35	160,35	160,35	160,35	160,35	160,35
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т.} /Гкал	158,58	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65
Расходы топлива по временам года																		
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т.} /ч	0,75	0,77	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т.} /ч	0,12	0,12	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т.у.т.	902,6	926,3	1051,1	1051,1	1051,1	1051,1	1051,1	1051,1	1051,1	1016,0	1016,0	1007,2	1007,2	988,0	988,0	988,0
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т.у.т.	398,0	408,2	502,8	502,8	502,8	502,8	502,8	502,8	502,8	502,8	502,8	502,8	502,8	502,8	502,8	502,8
Теплоисточник №		16	БК Окуловский по адресу: ул. Костычева, 20а - ОСП "Котельные" ООО "ПСК"															
Перспективный топливно-энергетический баланс																		
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	8719,4	8717,3	8717,3	8717,3	8717,3	8717,3	8717,3	8717,3	8717,3	8717,3	8717,3	8717,3	8717,3	8717,3	8717,3	8717,3
1.1.	в горячей воде	Гкал	8719,4	8717,3	8717,3	8717,3	8717,3	8717,3	8717,3	8717,3	8717,3	8717,3	8717,3	8717,3	8717,3	8717,3	8717,3	8717,3
1.2.	в паре	Гкал																
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	Гкал	77,7	77,7	77,7	77,7	77,7	77,7	77,7	77,7	77,7	77,7	77,7	77,7	77,7	77,7	77,7	77,7
2.1.	в горячей воде	Гкал	77,7	77,7	77,7	77,7	77,7	77,7	77,7	77,7	77,7	77,7	77,7	77,7	77,7	77,7	77,7	77,7
2.2.	в паре	Гкал																
3.	Отпуск в сеть	Гкал	8641,7	8639,6	8639,6	8639,6	8639,6	8639,6	8639,6	8639,6	8639,6	8639,6	8639,6	8639,6	8639,6	8639,6	8639,6	8639,6
3.1.	в горячей воде	Гкал	8641,7	8639,6	8639,6	8639,6	8639,6	8639,6	8639,6	8639,6	8639,6	8639,6	8639,6	8639,6	8639,6	8639,6	8639,6	8639,6
3.2.	в паре	Гкал																
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.у.т.	1372,8	1405,2	1405,2	1405,2	1405,2	1405,2	1405,2	1405,2	1405,2	1405,2	1405,2	1405,2	1405,2	1405,2	1405,2	1405,2
4.1.	природный газ	т.у.т.	1372,8	1405,2	1405,2	1405,2	1405,2	1405,2	1405,2	1405,2	1405,2	1405,2	1405,2	1405,2	1405,2	1405,2	1405,2	1405,2
4.2.	мазут	т.у.т.																
4.3.	уголь	т.у.т.																
4.4.	электроэнергия	т.у.т.																
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
5.1.	природный газ	тыс. нм3	1181,4	1209,2	1209,2	1209,2	1209,2	1209,2	1209,2	1209,2	1209,2	1209,2	1209,2	1209,2	1209,2	1209,2	1209,2	1209,2
5.2.	мазут	т.н.т.																
5.3.	уголь	т.н.т.																
5.4.	электроэнергия	тыс. кВт*ч																

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	157,45	161,20	161,20	161,20	161,20	161,20	161,20	161,20	161,20	161,20	161,20	161,20	161,20	161,20	161,20	161,20
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	158,86	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65
Расходы топлива по временам года																		
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т} /ч	0,52	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т} /ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т.у.т.	1176,4	1204,1	1204,1	1204,1	1204,1	1204,1	1204,1	1204,1	1204,1	1204,1	1204,1	1204,1	1204,1	1204,1	1204,1	1204,1
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т.у.т.	196,4	201,1	201,1	201,1	201,1	201,1	201,1	201,1	201,1	201,1	201,1	201,1	201,1	201,1	201,1	201,1
Теплоисточник №		17	ВК Подснежник по адресу: ул. Пристанционная, 46 - ОСП "Котельные" ООО "ПСК"															
Перспективный топливно-энергетический баланс																		
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	1607,9	1976,4														
1.1.	в горячей воде	Гкал	1607,9	1976,4														
1.2.	в паре	Гкал																
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	Гкал	20,1															
2.1.	в горячей воде	Гкал	20,1															
2.2.	в паре	Гкал																
3.	Отпуск в сеть	Гкал	1587,8	1976,4														
3.1.	в горячей воде	Гкал	1587,8	1976,4														
3.2.	в паре	Гкал																
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.у.т.	285,1															
4.1.	природный газ	т.у.т.																
4.2.	мазут	т.у.т.	285,1															
4.3.	уголь	т.у.т.																
4.4.	электроэнергия	т.у.т.																
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
5.1.	природный газ	тыс. нм ³																
5.2.	мазут	т.н.т.	210,7															
5.3.	уголь	т.н.т.																
5.4.	электроэнергия	тыс. кВт*ч																
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	177,34															
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	179,58															
Расходы топлива по временам года																		
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т} /ч	0,02	0,02														
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т} /ч																
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т.у.т.	285,1															

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т.у.т.																
Теплоисточник №		18	ВК ДИПИ по адресу: ул. 13-я линия, 12 - ОСП "Котельные" ООО "ПСК"															
Перспективный топливно-энергетический баланс																		
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	3943,6	3973,8	3973,8	3973,8	3973,8	3973,8	3973,8	3685,0	3685,0	3685,0	3685,0	3685,0	3685,0	3249,4	2315,7	2315,7
1.1.	в горячей воде	Гкал	3943,6	3973,8	3973,8	3973,8	3973,8	3973,8	3973,8	3685,0	3685,0	3685,0	3685,0	3685,0	3685,0	3249,4	2315,7	2315,7
1.2.	в паре	Гкал																
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	Гкал	51,3	51,3	51,3	51,3	51,3	51,3	51,3	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6	41,9	29,9	29,9
2.1.	в горячей воде	Гкал	51,3	51,3	51,3	51,3	51,3	51,3	51,3	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6	41,9	29,9	29,9
2.2.	в паре	Гкал																
3.	Отпуск в сеть	Гкал	3892,3	3922,5	3922,5	3922,5	3922,5	3922,5	3922,5	3637,4	3637,4	3637,4	3637,4	3637,4	3637,4	3207,4	2285,8	2285,8
3.1.	в горячей воде	Гкал	3892,3	3922,5	3922,5	3922,5	3922,5	3922,5	3922,5	3637,4	3637,4	3637,4	3637,4	3637,4	3637,4	3207,4	2285,8	2285,8
3.2.	в паре	Гкал																
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.у.т.	637,1	638,0	638,0	638,0	638,0	638,0	638,0	591,6	591,6	591,6	591,6	591,6	591,6	521,7	371,8	371,8
4.1.	природный газ	т.у.т.	637,1	638,0	638,0	638,0	638,0	638,0	638,0	591,6	591,6	591,6	591,6	591,6	591,6	521,7	371,8	371,8
4.2.	мазут	т.у.т.																
4.3.	уголь	т.у.т.																
4.4.	электроэнергия	т.у.т.																
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
5.1.	природный газ	тыс. нм3	548,2	548,9	548,9	548,9	548,9	548,9	548,9	509,0	509,0	509,0	509,0	509,0	509,0	448,8	319,9	319,9
5.2.	мазут	т.н.т.																
5.3.	уголь	т.н.т.																
5.4.	электроэнергия	тыс. кВт*ч																
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т.} /Гкал	161,56	160,55	160,55	160,55	160,55	160,55	160,55	160,55	160,55	160,55	160,55	160,55	160,55	160,55	160,55	160,55
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т.} /Гкал	163,69	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65
Расходы топлива по временам года																		
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т.} /ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т.} /ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т.у.т.	584,3	585,5	585,5	585,5	585,5	585,5	585,5	539,2	539,2	539,2	539,2	539,2	539,2	469,2	319,3	319,3
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т.у.т.	52,8	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5
Теплоисточник №		19	ВК Пышминская по адресу: ул. Пышминская, 12 - ОСП "Котельные" ООО "ПСК"															
Перспективный топливно-энергетический баланс																		
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	1268,4	1226,2	1226,2	1226,2	1226,2	1226,2	1226,2	1226,2	1226,2	1226,2	1226,2	1226,2	1226,2	1226,2	1226,2	1226,2
1.1.	в горячей воде	Гкал	1268,4	1226,2	1226,2	1226,2	1226,2	1226,2	1226,2	1226,2	1226,2	1226,2	1226,2	1226,2	1226,2	1226,2	1226,2	1226,2
1.2.	в паре	Гкал																
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	Гкал	47,8	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1
2.1.	в горячей воде	Гкал	47,8	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1
2.2.	в паре	Гкал																
3.	Отпуск в сеть	Гкал	1220,6	1220,1	1220,1	1220,1	1220,1	1220,1	1220,1	1220,1	1220,1	1220,1	1220,1	1220,1	1220,1	1220,1	1220,1	1220,1
3.1.	в горячей воде	Гкал	1220,6	1220,1	1220,1	1220,1	1220,1	1220,1	1220,1	1220,1	1220,1	1220,1	1220,1	1220,1	1220,1	1220,1	1220,1	1220,1

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
3.2.	в паре	Гкал																
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.у.т.	318,5	190,1	190,1	190,1	190,1	190,1	190,1	190,1	190,1	190,1	190,1	190,1	190,1	190,1	190,1	190,1
4.1.	природный газ	т.у.т.	318,5	190,1	190,1	190,1	190,1	190,1	190,1	190,1	190,1	190,1	190,1	190,1	190,1	190,1	190,1	190,1
4.2.	мазут	т.у.т.																
4.3.	уголь	т.у.т.																
4.4.	электроэнергия	т.у.т.																
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
5.1.	природный газ	тыс. нм3		163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8
5.2.	мазут	т.н.т.																
5.3.	уголь	т.н.т.																
5.4.	электроэнергия	тыс. кВт*ч																
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т.} /Гкал	251,12	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т.} /Гкал	260,96	155,78	155,78	155,78	155,78	155,78	155,78	155,78	155,78	155,78	155,78	155,78	155,78	155,78	155,78	155,78
Расходы топлива по временам года																		
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т.} /ч	0,15	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т.} /ч																
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т.у.т.	318,5	190,1	190,1	190,1	190,1	190,1	190,1	190,1	190,1	190,1	190,1	190,1	190,1	190,1	190,1	190,1
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т.у.т.																
Теплоисточник №		53	БК Кавказская по адресу: ул. Кавказская, 24а/1 - ОСП "Котельные" ООО "ПСК"															
Перспективный топливно-энергетический баланс																		
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	1380,7	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4
1.1.	в горячей воде	Гкал	1380,7	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4
1.2.	в паре	Гкал																
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	Гкал		6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2
2.1.	в горячей воде	Гкал		6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2
2.2.	в паре	Гкал																
3.	Отпуск в сеть	Гкал	1380,7	251,2	251,2	251,2	251,2	251,2	251,2	251,2	251,2	251,2	251,2	251,2	251,2	251,2	251,2	251,2
3.1.	в горячей воде	Гкал	1380,7	251,2	251,2	251,2	251,2	251,2	251,2	251,2	251,2	251,2	251,2	251,2	251,2	251,2	251,2	251,2
3.2.	в паре	Гкал																
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.у.т.		40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9
4.1.	природный газ	т.у.т.		40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9
4.2.	мазут	т.у.т.																
4.3.	уголь	т.у.т.																
4.4.	электроэнергия	т.у.т.																
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
5.1.	природный газ	тыс. нм3		35,2	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2
5.2.	мазут	т.н.т.																
5.3.	уголь	т.н.т.																
5.4.	электроэнергия	тыс. кВт*ч																
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т.} /Гкал		158,90	158,90	158,90	158,90	158,90	158,90	158,90	158,90	158,90	158,90	158,90	158,90	158,90	158,90	158,90
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т.} /Гкал		162,82	162,82	162,82	162,82	162,82	162,82	162,82	162,82	162,82	162,82	162,82	162,82	162,82	162,82	162,82

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Расходы топлива по временам года																		
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у,т} /ч		0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у,т} /ч		0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т.у.т.		10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т.у.т.		30,636	30,636	30,636	30,636	30,636	30,636	30,636	30,636	30,636	30,636	30,636	30,636	30,636	30,636	30,636
Теплоисточник №		20	ВК Брикетная по адресу: ул. Брикетная, 15 - ОСП "Котельные" ООО "ПСК"															
Перспективный топливно-энергетический баланс																		
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	620,0	601,8	601,8	601,8	601,8	601,8	601,8	601,8	601,8	601,8	601,8	601,8	601,8	601,8	601,8	601,8
1.1.	в горячей воде	Гкал	620,0	601,8	601,8	601,8	601,8	601,8	601,8	601,8	601,8	601,8	601,8	601,8	601,8	601,8	601,8	601,8
1.2.	в паре	Гкал																
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	Гкал	24,1	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
2.1.	в горячей воде	Гкал	24,1	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
2.2.	в паре	Гкал																
3.	Отпуск в сеть	Гкал	595,9	598,8	598,8	598,8	598,8	598,8	598,8	598,8	598,8	598,8	598,8	598,8	598,8	598,8	598,8	598,8
3.1.	в горячей воде	Гкал	595,9	598,8	598,8	598,8	598,8	598,8	598,8	598,8	598,8	598,8	598,8	598,8	598,8	598,8	598,8	598,8
3.2.	в паре	Гкал																
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.у.т.	155,9	93,3	93,3	93,3	93,3	93,3	93,3	93,3	93,3	93,3	93,3	93,3	93,3	93,3	93,3	93,3
4.1.	природный газ	т.у.т.	155,9	93,3	93,3	93,3	93,3	93,3	93,3	93,3	93,3	93,3	93,3	93,3	93,3	93,3	93,3	93,3
4.2.	мазут	т.у.т.																
4.3.	уголь	т.у.т.																
4.4.	электроэнергия	т.у.т.																
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
5.1.	природный газ	тыс. нм3		80,4	80,4	80,4	80,4	80,4	80,4	80,4	80,4	80,4	80,4	80,4	80,4	80,4	80,4	80,4
5.2.	мазут	т.н.т.																
5.3.	уголь	т.н.т.																
5.4.	электроэнергия	тыс. кВт*ч																
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у,т} /Гкал	251,40	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у,т} /Гкал	261,57	155,78	155,78	155,78	155,78	155,78	155,78	155,78	155,78	155,78	155,78	155,78	155,78	155,78	155,78	155,78
Расходы топлива по временам года																		
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у,т} /ч	0,05	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у,т} /ч																
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т.у.т.	155,9	93,3	93,3	93,3	93,3	93,3	93,3	93,3	93,3	93,3	93,3	93,3	93,3	93,3	93,3	93,3
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т.у.т.																
Теплоисточник №		21	ВК Горбольница по адресу: ул. Сельскохозяйственная, 25 - ОСП "Котельные" ООО "ПСК"															

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Перспективный топливно-энергетический баланс																		
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	544,2	544,2														
1.1.	в горячей воде	Гкал	544,2	544,2														
1.2.	в паре	Гкал																
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	Гкал																
2.1.	в горячей воде	Гкал																
2.2.	в паре	Гкал																
3.	Отпуск в сеть	Гкал	544,2	544,2														
3.1.	в горячей воде	Гкал	544,2	544,2														
3.2.	в паре	Гкал																
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.у.т.																
4.1.	природный газ	т.у.т.																
4.2.	мазут	т.у.т.																
4.3.	уголь	т.у.т.																
4.4.	электроэнергия	т.у.т.																
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
5.1.	природный газ	тыс. нм3																
5.2.	мазут	т.н.т.																
5.3.	уголь	т.н.т.																
5.4.	электроэнергия	тыс. кВт*ч																
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т.} /Гкал																
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т.} /Гкал																
Расходы топлива по временам года																		
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т.} /ч																
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т.} /ч																
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т.у.т.																
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т.у.т.																
Теплоисточник №		79	Новая БМК Таганрогская по адресу: ул. Таганрогская, 15а - ОСП "Котельные" ООО "ПСК"															
Перспективный топливно-энергетический баланс																		
1	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал		31,170	53,889	53,889	54,664	54,635	54,752	54,752	54,562	54,562	54,526	54,497	54,497	54,497	54,376	54,376
1.1.	в горячей воде	тыс. Гкал		31,170	53,889	53,889	54,664	54,635	54,752	54,752	54,562	54,562	54,526	54,497	54,497	54,497	54,376	54,376
1.2.	в паре	тыс. Гкал																
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	тыс. Гкал		0,312	0,539	0,539	0,547	0,546	0,548	0,548	0,546	0,546	0,545	0,545	0,545	0,545	0,544	0,544
2.1.	в горячей воде	тыс. Гкал		0,312	0,539	0,539	0,547	0,546	0,548	0,548	0,546	0,546	0,545	0,545	0,545	0,545	0,544	0,544
2.2.	в паре	тыс. Гкал																
3.	Отпуск в сеть	тыс. Гкал		30,858	53,350	53,350	54,117	54,089	54,204	54,204	54,017	54,017	53,981	53,952	53,952	53,952	53,832	53,832
3.1.	в горячей воде	тыс. Гкал		30,858	53,350	53,350	54,117	54,089	54,204	54,204	54,017	54,017	53,981	53,952	53,952	53,952	53,832	53,832
3.2.	в паре	тыс. Гкал																
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.		4,800	8,299	8,299	8,418	8,414	8,432	8,432	8,403	8,403	8,397	8,392	8,392	8,392	8,374	8,374
4.1.	природный газ	тыс. т.у.т.		4,800	8,299	8,299	8,418	8,414	8,432	8,432	8,403	8,403	8,397	8,392	8,392	8,392	8,374	8,374

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
4.2.	мазут	тыс. т.у.т.																
4.3.	уголь	тыс. т.у.т.																
4.4.	электроэнергия	тыс. т.у.т.																
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
5.1.	природный газ	млн. нм3		4,1	7,154	7,154	7,257	7,253	7,269	7,269	7,243	7,243	7,239	7,235	7,235	7,235	7,219	7,219
5.2.	мазут	тыс. т.н.т.																
5.3.	уголь	тыс. т.н.т.																
5.4.	электроэнергия	млн. кВт*ч																
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т.} /Гкал		154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т.} /Гкал		155,56	155,56	155,56	155,56	155,56	155,56	155,56	155,56	155,56	155,56	155,56	155,56	155,56	155,56	155,56
Расходы топлива по временам года																		
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т.} /ч		1,36	2,37	2,29	2,34	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т.} /ч		0,01	0,08	0,07	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	тыс. т.у.т.		4,780	8,020	8,074	8,136	8,154	8,171	8,171	8,142	8,142	8,137	8,132	8,132	8,132	8,114	8,114
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. т.у.т.		0,020	0,279	0,225	0,282	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260
Теплоисточник №		82	Новая БМК ЖК "Лимон" по адресу: ул. Ольховская, 4 (в торце дома) - ОСП "Котельные" ООО "ПСК"															
Перспективный топливно-энергетический баланс																		
1	Выработка тепловой энергии	Гкал			1678,63	1678,6	1678,6	1678,6	1678,6	1678,6	1678,6	1678,6	1678,6	1678,6	1678,6	1678,6	1678,6	1678,6
1.1.	в горячей воде	Гкал			1678,63	1678,6	1678,6	1678,6	1678,6	1678,6	1678,6	1678,6	1678,6	1678,6	1678,6	1678,6	1678,6	1678,6
1.2.	в паре	Гкал																
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	Гкал			8,393	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4
2.1.	в горячей воде	Гкал			8,393	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4
2.2.	в паре	Гкал																
3.	Отпуск в сеть	Гкал			1670,24	1670,2	1670,2	1670,2	1670,2	1670,2	1670,2	1670,2	1670,2	1670,2	1670,2	1670,2	1670,2	1670,2
3.1.	в горячей воде	Гкал			1670,24	1670,2	1670,2	1670,2	1670,2	1670,2	1670,2	1670,2	1670,2	1670,2	1670,2	1670,2	1670,2	1670,2
3.2.	в паре	Гкал																
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.у.т.			243,402	243,4	243,4	243,4	243,4	243,4	243,4	243,4	243,4	243,4	243,4	243,4	243,4	243,4
4.1.	природный газ	т.у.т.			243,402	243,4	243,4	243,4	243,4	243,4	243,4	243,4	243,4	243,4	243,4	243,4	243,4	243,4
4.2.	мазут	т.у.т.																
4.3.	уголь	т.у.т.																
4.4.	электроэнергия	т.у.т.																
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
5.1.	природный газ	тыс. нм3			209,8	209,8	209,8	209,8	209,8	209,8	209,8	209,8	209,8	209,8	209,8	209,8	209,8	209,8
5.2.	мазут	т.н.т.																
5.3.	уголь	т.н.т.																
5.4.	электроэнергия	тыс. кВт*ч																
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т.} /Гкал			145,00	145,00	145,00	145,00	145,00	145,00	145,00	145,00	145,00	145,00	145,00	145,00	145,00	145,00
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т.} /Гкал			145,73	145,73	145,73	145,73	145,73	145,73	145,73	145,73	145,73	145,73	145,73	145,73	145,73	145,73
Расходы топлива по временам года																		

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т} /ч			0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т} /ч																
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т.у.т.			243,402	243,40	243,40	243,40	243,40	243,40	243,40	243,40	243,40	243,40	243,40	243,40	243,40	243,40
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т.у.т.																
Теплоисточник №		83	3х Новые "базовые" БМК по адресу: ул. Молдавская, 12 (ЦТП-3) ул. Черняховского, 53 (ЦТП-5) ул. Черняховского, 58 (ЦТП-6) - ОСП "Котельные" ООО "ПСК"															
Перспективный топливно-энергетический баланс																		
1	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал			54,42	54,52	54,70	54,88	54,88	54,88	55,76	57,51	59,25	59,25	59,25	59,25	59,25	59,25
1.1.	в горячей воде	тыс. Гкал			54,42	54,52	54,70	54,88	54,88	54,88	55,76	57,51	59,25	59,25	59,25	59,25	59,25	59,25
1.2.	в паре	тыс. Гкал																
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	тыс. Гкал			0,272	0,273	0,274	0,274	0,274	0,274	0,279	0,288	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296
2.1.	в горячей воде	тыс. Гкал			0,272	0,273	0,274	0,274	0,274	0,274	0,279	0,288	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296
2.2.	в паре	тыс. Гкал																
3.	Отпуск в сеть	тыс. Гкал			54,14	54,25	54,43	54,61	54,61	54,61	55,48	57,22	58,96	58,96	58,96	58,96	58,96	58,96
3.1.	в горячей воде	тыс. Гкал			54,14	54,25	54,43	54,61	54,61	54,61	55,48	57,22	58,96	58,96	58,96	58,96	58,96	58,96
3.2.	в паре	тыс. Гкал																
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.			7,890	7,905	7,932	7,958	7,958	7,958	8,085	8,338	8,592	8,592	8,592	8,592	8,592	8,592
4.1.	природный газ	тыс. т.у.т.			7,890	7,905	7,932	7,958	7,958	7,958	8,085	8,338	8,592	8,592	8,592	8,592	8,592	8,592
4.2.	мазут	тыс. т.у.т.																
4.3.	уголь	тыс. т.у.т.																
4.4.	электроэнергия	тыс. т.у.т.																
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
5.1.	природный газ	млн. нм3			6,8	6,8	6,8	6,9	6,9	6,9	7,0	7,2	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4
5.2.	мазут	тыс. т.н.т.																
5.3.	уголь	тыс. т.н.т.																
5.4.	электроэнергия	млн. кВт*ч																
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал			145,00	145,00	145,00	145,00	145,00	145,00	145,00	145,00	145,00	145,00	145,00	145,00	145,00	145,00
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал			145,73	145,73	145,73	145,73	145,73	145,73	145,73	145,73	145,73	145,73	145,73	145,73	145,73	145,73
Расходы топлива по временам года																		
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т} /ч			0,61	0,63	0,62	0,60	0,60	0,60	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т} /ч			0,62	0,63	0,62	0,60	0,60	0,60	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	тыс. т.у.т.			5,822	5,775	5,846	5,945	5,945	5,945	4,947	5,201	5,454	5,454	5,454	5,454	5,454	5,454

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. т.у.т.			2,068	2,130	2,086	2,012	2,012	2,012	3,138	3,138	3,138	3,138	3,138	3,138	3,138	3,138
Теплоисточник №			ВСЕГО ПО КОТЕЛЬНЫМ ОСП "Котельные" ООО "ПСК"															
Перспективный топливно-энергетический баланс																		
1	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	409,10	360,63	303,28	304,77	305,43	304,10	303,39	302,67	311,83	311,05	309,19	307,83	306,94	305,25	304,02	301,87
1.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	409,10	360,63	303,28	304,77	305,43	304,10	303,39	302,67	311,83	311,05	309,19	307,83	306,94	305,25	304,02	301,87
1.2.	в паре	тыс. Гкал																
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	тыс. Гкал	12,37	10,50	7,74	7,79	7,79	7,76	7,74	7,72	8,08	8,06	7,99	7,94	7,80	7,76	7,74	7,67
2.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	12,37	10,50	7,74	7,79	7,79	7,76	7,74	7,72	8,08	8,06	7,99	7,94	7,80	7,76	7,74	7,67
2.2.	в паре	тыс. Гкал																
3.	Отпуск в сеть	тыс. Гкал	396,73	350,14	295,55	296,98	297,64	296,33	295,65	294,95	303,75	302,99	301,20	299,88	299,14	297,50	296,28	294,21
3.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	396,73	350,14	295,55	296,98	297,64	296,33	295,65	294,95	303,75	302,99	301,20	299,88	299,14	297,50	296,28	294,21
3.2.	в паре	тыс. Гкал																
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	65,75	56,52	47,89	48,12	48,23	48,01	47,90	47,78	49,22	49,09	48,80	48,59	48,38	48,11	47,92	47,58
4.1.	природный газ	тыс. т.у.т.	53,08	56,52	47,89	48,12	48,23	48,01	47,90	47,78	49,22	49,09	48,80	48,59	48,38	48,11	47,92	47,58
4.2.	мазут	тыс. т.у.т.	12,67															
4.3.	уголь	тыс. т.у.т.																
4.4.	электроэнергия	тыс. т.у.т.																
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
5.1.	природный газ	млн. нм3	45,37	48,74	41,29	41,49	41,58	41,40	41,30	41,20	42,44	42,33	42,08	41,89	41,72	41,49	41,32	41,03
5.2.	мазут	тыс. т.н.т.	9,24															
5.3.	уголь	тыс. т.н.т.																
5.4.	электроэнергия	млн. кВт*ч																
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т.} /Гкал	160,73	156,72	157,90	157,90	157,89	157,87	157,87	157,87	157,83	157,83	157,83	157,84	157,63	157,62	157,62	157,62
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т.} /Гкал	165,74	161,42	162,04	162,04	162,02	162,01	162,00	162,00	162,03	162,02	162,02	162,02	161,74	161,73	161,73	161,72
Расходы топлива по временам года																		
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т.} /ч	17,71	15,42	15,20	15,09	15,02	14,86	14,86	14,86	15,60	15,60	15,60	15,60	15,58	15,58	15,58	15,58
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т.} /ч	1,77	1,57	0,91	0,88	0,89	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,87	0,87	0,87	0,87
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	тыс. т.у.т.	59,80	51,25	44,82	45,15	45,24	45,07	44,95	44,84	46,27	46,15	45,86	45,65	45,45	45,18	44,98	44,65
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. т.у.т.	5,96	5,27	3,07	2,97	2,99	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,93	2,93	2,93	2,93
Теплоисточник №		22	БК-2 по адресу: ул. Некрасова, 4 - ООО "Тепло-М"															
Перспективный топливно-энергетический баланс																		
1	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	501,83	501,83	508,15	509,88	510,03	510,18	510,18	520,44	521,98	523,63	523,63	523,63	523,63	523,63	523,63	523,63
1.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	501,83	501,83	508,15	509,88	510,03	510,18	510,18	520,44	521,98	523,63	523,63	523,63	523,63	523,63	523,63	523,63
1.2.	в паре	тыс. Гкал																
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	тыс. Гкал	26,59	26,59	26,92	27,01	27,02	27,03	27,03	27,57	27,65	27,74	27,74	27,74	27,74	27,74	27,74	27,74
2.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	26,59	26,59	26,92	27,01	27,02	27,03	27,03	27,57	27,65	27,74	27,74	27,74	27,74	27,74	27,74	27,74
2.2.	в паре	тыс. Гкал																
3.	Отпуск в сеть	тыс. Гкал	475,24	475,24	481,23	482,87	483,01	483,15	483,15	492,86	494,32	495,89	495,89	495,89	495,89	495,89	495,89	495,89
3.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	475,24	475,24	481,23	482,87	483,01	483,15	483,15	492,86	494,32	495,89	495,89	495,89	495,89	495,89	495,89	495,89

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
3.2.	в паре	тыс. Гкал																
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	77,227	77,227	78,199	78,466	78,489	78,512	78,512	80,090	80,328	80,582	80,582	80,582	80,582	80,582	80,582	80,582
4.1.	природный газ	тыс. т.у.т.	77,227	77,227	78,199	78,466	78,489	78,512	78,512	80,090	80,328	80,582	80,582	80,582	80,582	80,582	80,582	80,582
4.2.	мазут	тыс. т.у.т.																
4.3.	уголь	тыс. т.у.т.																
4.4.	электроэнергия	тыс. т.у.т.																
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
5.1.	природный газ	млн. нм3	66,498	66,498	67,335	67,565	67,585	67,604	67,604	68,963	69,168	69,387	69,387	69,387	69,387	69,387	69,387	69,387
5.2.	мазут	тыс. т.н.т.																
5.3.	уголь	тыс. т.н.т.																
5.4.	электроэнергия	млн. кВт*ч																
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т.} /Гкал	153,89	153,89	153,89	153,89	153,89	153,89	153,89	153,89	153,89	153,89	153,89	153,89	153,89	153,89	153,89	153,89
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т.} /Гкал	162,50	162,50	162,50	162,50	162,50	162,50	162,50	162,50	162,50	162,50	162,50	162,50	162,50	162,50	162,50	162,50
Расходы топлива по временам года																		
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т.} /ч	44,30	44,23	44,34	44,36	44,11	43,97	43,97	44,94	44,94	44,95	44,95	44,95	44,95	44,95	44,95	44,95
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т.} /ч	1,98	1,97	1,98	1,98	1,93	1,90	1,90	2,19	2,19	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	тыс. т.у.т.	70,564	70,620	71,549	71,804	72,010	72,134	72,134	72,718	72,956	73,203	73,203	73,203	73,203	73,203	73,203	73,203
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. т.у.т.	6,663	6,607	6,650	6,662	6,479	6,377	6,377	7,372	7,372	7,380	7,380	7,380	7,380	7,380	7,380	7,380
Теплоисточник №		23	БК Искра по адресу: ул. Веденева, 28 - ПАО "НПО "Искра"															
Перспективный топливно-энергетический баланс																		
1	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	103,02	103,16	46,77	46,77	46,77	46,77	46,77	46,77	46,77	46,77	46,77	46,77	46,77	46,77	46,77	46,77
1.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	103,02	103,16	46,77	46,77	46,77	46,77	46,77	46,77	46,77	46,77	46,77	46,77	46,77	46,77	46,77	46,77
1.2.	в паре	тыс. Гкал																
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	тыс. Гкал	3,00	3,14	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42
2.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	3,00	3,14	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42
2.2.	в паре	тыс. Гкал																
3.	Отпуск в сеть	тыс. Гкал	100,02	100,02	45,35	45,35	45,35	45,35	45,35	45,35	45,35	45,35	45,35	45,35	45,35	45,35	45,35	45,35
3.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	100,02	100,02	45,35	45,35	45,35	45,35	45,35	45,35	45,35	45,35	45,35	45,35	45,35	45,35	45,35	45,35
3.2.	в паре	тыс. Гкал																
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	16,239	16,261	7,373	7,373	7,373	7,373	7,373	7,373	7,373	7,373	7,373	7,373	7,373	7,373	7,373	7,373
4.1.	природный газ	тыс. т.у.т.	16,239	16,261	7,373	7,373	7,373	7,373	7,373	7,373	7,373	7,373	7,373	7,373	7,373	7,373	7,373	7,373
4.2.	мазут	тыс. т.у.т.																
4.3.	уголь	тыс. т.у.т.																
4.4.	электроэнергия	тыс. т.у.т.																
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
5.1.	природный газ	млн. нм3	14,389	14,408	6,533	6,533	6,533	6,533	6,533	6,533	6,533	6,533	6,533	6,533	6,533	6,533	6,533	6,533
5.2.	мазут	тыс. т.н.т.																
5.3.	уголь	тыс. т.н.т.																
5.4.	электроэнергия	млн. кВт*ч																
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т.} /Гкал	157,63	157,63	157,63	157,63	157,63	157,63	157,63	157,63	157,63	157,63	157,63	157,63	157,63	157,63	157,63	157,63
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т.} /Гкал	162,36	162,58	162,58	162,58	162,58	162,58	162,58	162,58	162,58	162,58	162,58	162,58	162,58	162,58	162,58	162,58

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Расходы топлива по временам года																		
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у,т} /ч	5,41	5,41	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у,т} /ч	0,89	0,89	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	тыс. т.у.т.	13,245	13,263	4,675	4,675	4,675	4,675	4,675	4,675	4,675	4,675	4,675	4,675	4,675	4,675	4,675	4,675
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. т.у.т.	2,994	2,998	2,698	2,698	2,698	2,698	2,698	2,698	2,698	2,698	2,698	2,698	2,698	2,698	2,698	2,698
Теплоисточник №		24	БК ГКТХ Вышка-2 по адресу: ул. Гашкова, 356 - ПМУП "ГКТХ"															
Перспективный топливно-энергетический баланс																		
1	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	149,25	149,10	149,10	149,52	149,59	149,65	149,65	149,65	149,65	149,65	149,65	149,65	149,65	149,65	149,65	149,65
1.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	149,25	149,10	149,10	149,52	149,59	149,65	149,65	149,65	149,65	149,65	149,65	149,65	149,65	149,65	149,65	149,65
1.2.	в паре	тыс. Гкал																
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	тыс. Гкал	0,776	0,631	0,631	0,633	0,633	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634
2.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	0,776	0,631	0,631	0,633	0,633	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634
2.2.	в паре	тыс. Гкал																
3.	Отпуск в сеть	тыс. Гкал	148,47	148,47	148,47	148,89	148,96	149,02	149,02	149,02	149,02	149,02	149,02	149,02	149,02	149,02	149,02	149,02
3.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	148,47	148,47	148,47	148,89	148,96	149,02	149,02	149,02	149,02	149,02	149,02	149,02	149,02	149,02	149,02	149,02
3.2.	в паре	тыс. Гкал																
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	23,83	23,56	23,56	23,63	23,64	23,65	23,65	23,65	23,65	23,65	23,65	23,65	23,65	23,65	23,65	23,65
4.1.	природный газ	тыс. т.у.т.	23,83	23,56	23,56	23,63	23,64	23,65	23,65	23,65	23,65	23,65	23,65	23,65	23,65	23,65	23,65	23,65
4.2.	мазут	тыс. т.у.т.																
4.3.	уголь	тыс. т.у.т.																
4.4.	электроэнергия	тыс. т.у.т.																
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
5.1.	природный газ	млн. нм3	20,53	20,31	20,31	20,36	20,37	20,38	20,38	20,38	20,38	20,38	20,38	20,38	20,38	20,38	20,38	20,38
5.2.	мазут	тыс. т.н.т.																
5.3.	уголь	тыс. т.н.т.																
5.4.	электроэнергия	млн. кВт*ч																
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у,т} /Гкал	159,64	158,04	158,04	158,04	158,04	158,04	158,04	158,04	158,04	158,04	158,04	158,04	158,04	158,04	158,04	158,04
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у,т} /Гкал	160,47	158,71	158,71	158,71	158,71	158,71	158,71	158,71	158,71	158,71	158,71	158,71	158,71	158,71	158,71	158,71
Расходы топлива по временам года																		
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у,т} /ч	8,74	8,65	8,63	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у,т} /ч	0,89	0,88	0,87	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	тыс. т.у.т.	20,851	20,622	20,639	20,681	20,691	20,701	20,701	20,701	20,701	20,701	20,701	20,701	20,701	20,701	20,701	20,701
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. т.у.т.	2,974	2,942	2,924	2,950	2,950	2,950	2,950	2,950	2,950	2,950	2,950	2,950	2,950	2,950	2,950	2,950
Теплоисточник №		25	БК Хабаровская, 139 по адресу: ул. Хабаровская, 139 - ПМУП "ГКТХ"															

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Перспективный топливно-энергетический баланс																		
1	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	53,285	53,277	53,277	53,277	53,277	53,277	53,277	53,277	53,277	53,277	53,277	53,277	53,277	53,277	53,277	53,277
1.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	53,285	53,277	53,277	53,277	53,277	53,277	53,277	53,277	53,277	53,277	53,277	53,277	53,277	53,277	53,277	53,277
1.2.	в паре	тыс. Гкал																
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	тыс. Гкал	0,328	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320
2.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	0,328	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320
2.2.	в паре	тыс. Гкал																
3.	Отпуск в сеть	тыс. Гкал	52,957	52,957	52,957	52,957	52,957	52,957	52,957	52,957	52,957	52,957	52,957	52,957	52,957	52,957	52,957	52,957
3.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	52,957	52,957	52,957	52,957	52,957	52,957	52,957	52,957	52,957	52,957	52,957	52,957	52,957	52,957	52,957	52,957
3.2.	в паре	тыс. Гкал																
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	6,605	6,604	6,604	6,604	6,604	6,604	6,604	6,604	6,604	6,604	6,604	6,604	6,604	6,604	6,604	6,604
4.1.	природный газ	тыс. т.у.т.	6,605	6,604	6,604	6,604	6,604	6,604	6,604	6,604	6,604	6,604	6,604	6,604	6,604	6,604	6,604	6,604
4.2.	мазут	тыс. т.у.т.																
4.3.	уголь	тыс. т.у.т.																
4.4.	электроэнергия	тыс. т.у.т.																
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
5.1.	природный газ	млн. нм3	5,692	5,691	5,691	5,691	5,691	5,691	5,691	5,691	5,691	5,691	5,691	5,691	5,691	5,691	5,691	5,691
5.2.	мазут	тыс. т.н.т.																
5.3.	уголь	тыс. т.н.т.																
5.4.	электроэнергия	млн. кВт*ч																
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т.} /Гкал	123,95	123,95	123,95	123,95	123,95	123,95	123,95	123,95	123,95	123,95	123,95	123,95	123,95	123,95	123,95	123,95
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т.} /Гкал	124,72	124,70	124,70	124,70	124,70	124,70	124,70	124,70	124,70	124,70	124,70	124,70	124,70	124,70	124,70	124,70
Расходы топлива по временам года																		
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т.} /ч	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т.} /ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	тыс. т.у.т.	5,854	5,853	5,853	5,853	5,853	5,853	5,853	5,853	5,853	5,853	5,853	5,853	5,853	5,853	5,853	5,853
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. т.у.т.	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751
Теплоисточник №		26	ВК Криворожская, 36 по адресу: ул. Криворожская, 36 - ПМУП "ГКТХ"															
Перспективный топливно-энергетический баланс																		
1	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	13,646	13,649	13,649	13,649	13,649	13,649	13,649	13,649	13,649	13,649	13,649	13,649	13,649	13,649	13,649	13,649
1.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	13,646	13,649	13,649	13,649	13,649	13,649	13,649	13,649	13,649	13,649	13,649	13,649	13,649	13,649	13,649	13,649
1.2.	в паре	тыс. Гкал																
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	тыс. Гкал	0,136	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140
2.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	0,136	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140
2.2.	в паре	тыс. Гкал																
3.	Отпуск в сеть	тыс. Гкал	13,51	13,51	13,51	13,51	13,51	13,51	13,51	13,51	13,51	13,51	13,51	13,51	13,51	13,51	13,51	13,51
3.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	13,51	13,51	13,51	13,51	13,51	13,51	13,51	13,51	13,51	13,51	13,51	13,51	13,51	13,51	13,51	13,51
3.2.	в паре	тыс. Гкал																
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	2,132	2,133	2,133	2,133	2,133	2,133	2,133	2,133	2,133	2,133	2,129	2,129	2,129	2,129	2,129	2,129
4.1.	природный газ	тыс. т.у.т.	2,132	2,133	2,133	2,133	2,133	2,133	2,133	2,133	2,133	2,133	2,129	2,129	2,129	2,129	2,129	2,129
4.2.	мазут	тыс. т.у.т.																

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
4.3.	уголь	тыс. т.у.т.																
4.4.	электроэнергия	тыс. т.у.т.																
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
5.1.	природный газ	млн. нм3	1,837	1,838	1,838	1,838	1,838	1,838	1,838	1,838	1,838	1,838	1,835	1,835	1,835	1,835	1,835	1,835
5.2.	мазут	тыс. т.н.т.																
5.3.	уголь	тыс. т.н.т.																
5.4.	электроэнергия	млн. кВт*ч																
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	156,25	156,25	156,25	156,25	156,25	156,25	156,25	156,25	156,25	156,25	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	157,82	157,86	157,86	157,86	157,86	157,86	157,86	157,86	157,86	157,86	157,61	157,61	157,61	157,61	157,61	157,61
Расходы топлива по временам года																		
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т} /ч	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т} /ч																
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	тыс. т.у.т.	2,132	2,133	2,133	2,133	2,133	2,133	2,133	2,133	2,133	2,133	2,129	2,129	2,129	2,129	2,129	2,129
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. т.у.т.																
Теплоисточник №		27	ВК Лепешинской, 3 по адресу: ул. О. Лепешинской, 3 - ПМУП "ГКТХ"															
Перспективный топливно-энергетический баланс																		
1	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	15,242	15,249	15,211	15,211	15,211	15,211	15,211	15,211	15,211	15,211	15,211	15,211	15,211	15,211	15,211	15,211
1.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	15,242	15,249	15,211	15,211	15,211	15,211	15,211	15,211	15,211	15,211	15,211	15,211	15,211	15,211	15,211	15,211
1.2.	в паре	тыс. Гкал																
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	тыс. Гкал	0,183	0,190	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152
2.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	0,183	0,190	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152
2.2.	в паре	тыс. Гкал																
3.	Отпуск в сеть	тыс. Гкал	15,059	15,059	15,059	15,059	15,059	15,059	15,059	15,059	15,059	15,059	15,059	15,059	15,059	15,059	15,059	15,059
3.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	15,059	15,059	15,059	15,059	15,059	15,059	15,059	15,059	15,059	15,059	15,059	15,059	15,059	15,059	15,059	15,059
3.2.	в паре	тыс. Гкал																
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	2,393	2,394	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373
4.1.	природный газ	тыс. т.у.т.	2,393	2,394	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373
4.2.	мазут	тыс. т.у.т.																
4.3.	уголь	тыс. т.у.т.																
4.4.	электроэнергия	тыс. т.у.т.																
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
5.1.	природный газ	млн. нм3	2,062	2,063	2,045	2,045	2,045	2,045	2,045	2,045	2,045	2,045	2,045	2,045	2,045	2,045	2,045	2,045
5.2.	мазут	тыс. т.н.т.																
5.3.	уголь	тыс. т.н.т.																
5.4.	электроэнергия	млн. кВт*ч																
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	156,99	156,99	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	158,90	158,98	157,58	157,58	157,58	157,58	157,58	157,58	157,58	157,58	157,58	157,58	157,58	157,58	157,58	157,58
Расходы топлива по временам года																		
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т} /ч	0,77	0,77	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{ул} /ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	тыс. т.у.т.	2,342	2,343	2,322	2,322	2,322	2,322	2,322	2,322	2,322	2,322	2,322	2,322	2,322	2,322	2,322	2,322
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. т.у.т.	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
Теплоисточник №		28	ВК Наумова, 18а по адресу: ул. Г. Наумова, 18а - ПМУП "ГКТХ"															
Перспективный топливно-энергетический баланс																		
1	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	15,671	15,709	15,709	15,709	15,709	15,709	15,709	15,709	15,709	15,709	15,709	15,709	15,709	15,709	15,709	15,709
1.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	15,671	15,709	15,709	15,709	15,709	15,709	15,709	15,709	15,709	15,709	15,709	15,709	15,709	15,709	15,709	15,709
1.2.	в паре	тыс. Гкал																
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	тыс. Гкал	0,142	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179
2.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	0,142	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179
2.2.	в паре	тыс. Гкал																
3.	Отпуск в сеть	тыс. Гкал	15,530	15,530	15,530	15,530	15,530	15,530	15,530	15,530	15,530	15,530	15,530	15,530	15,530	15,530	15,530	15,530
3.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	15,530	15,530	15,530	15,530	15,530	15,530	15,530	15,530	15,530	15,530	15,530	15,530	15,530	15,530	15,530	15,530
3.2.	в паре	тыс. Гкал																
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	2,468	2,474	2,449	2,449	2,449	2,449	2,449	2,449	2,449	2,449	2,449	2,449	2,449	2,449	2,449	2,449
4.1.	природный газ	тыс. т.у.т.	2,468	2,474	2,449	2,449	2,449	2,449	2,449	2,449	2,449	2,449	2,449	2,449	2,449	2,449	2,449	2,449
4.2.	мазут	тыс. т.у.т.																
4.3.	уголь	тыс. т.у.т.																
4.4.	электроэнергия	тыс. т.у.т.																
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
5.1.	природный газ	млн. нм ³	2,127	2,132	2,111	2,111	2,111	2,111	2,111	2,111	2,111	2,111	2,111	2,111	2,111	2,111	2,111	2,111
5.2.	мазут	тыс. т.н.т.																
5.3.	уголь	тыс. т.н.т.																
5.4.	электроэнергия	млн. кВт*ч																
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{ул} /Гкал	157,50	157,50	155,93	155,93	155,93	155,93	155,93	155,93	155,93	155,93	155,93	155,93	155,93	155,93	155,93	155,93
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{ул} /Гкал	158,94	159,32	157,73	157,73	157,73	157,73	157,73	157,73	157,73	157,73	157,73	157,73	157,73	157,73	157,73	157,73
Расходы топлива по временам года																		
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{ул} /ч	0,72	0,72	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{ул} /ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	тыс. т.у.т.	2,421	2,427	2,403	2,403	2,403	2,403	2,403	2,403	2,403	2,403	2,403	2,403	2,403	2,403	2,403	2,403
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. т.у.т.	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
Теплоисточник №		29	ВК Чапаева, 6 по адресу: ул. Чапаева, 6 - ПМУП "ГКТХ"															
Перспективный топливно-энергетический баланс																		
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	8499,7	8494,7														
1.1.	в горячей воде	Гкал	8499,7	8494,7														
1.2.	в паре	Гкал																

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	Гкал	239,4	234,5														
2.1.	в горячей воде	Гкал	239,4	234,5														
2.2.	в паре	Гкал																
3.	Отпуск в сеть	Гкал	8260,2	8260,2														
3.1.	в горячей воде	Гкал	8260,2	8260,2														
3.2.	в паре	Гкал																
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.у.т.	1383,6	1382,8														
4.1.	природный газ	т.у.т.	1383,6	1382,8														
4.2.	мазут	т.у.т.																
4.3.	уголь	т.у.т.																
4.4.	электроэнергия	т.у.т.																
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
5.1.	природный газ	тыс. нм3	1192,3	1191,6														
5.2.	мазут	т.н.т.																
5.3.	уголь	т.н.т.																
5.4.	электроэнергия	тыс. кВт*ч																
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т.} /Гкал	162,78	162,78														
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т.} /Гкал	167,50	167,40														
Расходы топлива по временам года																		
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т.} /ч	0,45	0,45														
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т.} /ч	0,02	0,02														
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т.у.т.	1311,5	1310,8														
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т.у.т.	72,0	72,0														
Теплоисточник №		30	ВК Бахаревская, 53 по адресу: ул. Бахаревская, 53 - ПМУП "ГКТХ"															
Перспективный топливно-энергетический баланс																		
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	1109,5	1107,0	1107,0	1107,0	1107,0											
1.1.	в горячей воде	Гкал	1109,5	1107,0	1107,0	1107,0	1107,0											
1.2.	в паре	Гкал																
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	Гкал	78,5	76,0	76,0	76,0	76,0											
2.1.	в горячей воде	Гкал	78,5	76,0	76,0	76,0	76,0											
2.2.	в паре	Гкал																
3.	Отпуск в сеть	Гкал	1031,0	1031,0	1031,0	1031,0	1031,0											
3.1.	в горячей воде	Гкал	1031,0	1031,0	1031,0	1031,0	1031,0											
3.2.	в паре	Гкал																
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.у.т.	351,4	350,6	350,6	350,6	350,6											
4.1.	природный газ	т.у.т.																
4.2.	мазут	т.у.т.	351,4	350,6	350,6	350,6	350,6											
4.3.	уголь	т.у.т.																
4.4.	электроэнергия	т.у.т.																
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
5.1.	природный газ	тыс. нм3																

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
5.2.	мазут	т.н.т.	250,3	249,7	249,7	249,7	249,7											
5.3.	уголь	т.н.т.																
5.4.	электроэнергия	тыс. кВт*ч																
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т.} /Гкал	316,68	316,68	316,68	316,68	316,68											
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т.} /Гкал	340,78	340,02	340,02	340,02	340,02											
Расходы топлива по временам года																		
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т.} /ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20											
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т.} /ч																
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т.у.т.	351,4	350,6	350,6	350,6	350,6											
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т.у.т.																
Теплоисточник №		31	ВК Лесопарковая, 6 по адресу: ул. Лесопарковая, 6 - ПМУП "ГКТХ"															
Перспективный топливно-энергетический баланс																		
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	1962,9	1964,4	1964,4	1964,4	1964,4	1964,4	1964,4	1964,4	1964,4	1964,4	1964,4	1964,4	1964,4	1964,4	1964,4	1964,4
1.1.	в горячей воде	Гкал	1962,9	1964,4	1964,4	1964,4	1964,4	1964,4	1964,4	1964,4	1964,4	1964,4	1964,4	1964,4	1964,4	1964,4	1964,4	1964,4
1.2.	в паре	Гкал																
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	Гкал	26,5	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9
2.1.	в горячей воде	Гкал	26,5	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9
2.2.	в паре	Гкал																
3.	Отпуск в сеть	Гкал	1936,5	1936,5	1936,5	1936,5	1936,5	1936,5	1936,5	1936,5	1936,5	1936,5	1936,5	1936,5	1936,5	1936,5	1936,5	1936,5
3.1.	в горячей воде	Гкал	1936,5	1936,5	1936,5	1936,5	1936,5	1936,5	1936,5	1936,5	1936,5	1936,5	1936,5	1936,5	1936,5	1936,5	1936,5	1936,5
3.2.	в паре	Гкал																
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.у.т.	305,5	305,8	305,8	305,8	305,8	305,8	305,8	305,8	305,8	305,8	305,8	305,8	305,8	305,8	305,8	305,8
4.1.	природный газ	т.у.т.	305,5	305,8	305,8	305,8	305,8	305,8	305,8	305,8	305,8	305,8	305,8	305,8	305,8	305,8	305,8	305,8
4.2.	мазут	т.у.т.																
4.3.	уголь	т.у.т.																
4.4.	электроэнергия	т.у.т.																
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
5.1.	природный газ	тыс. нм3	263,3	263,5	263,5	263,5	263,5	263,5	263,5	263,5	263,5	263,5	263,5	263,5	263,5	263,5	263,5	263,5
5.2.	мазут	т.н.т.																
5.3.	уголь	т.н.т.																
5.4.	электроэнергия	тыс. кВт*ч																
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т.} /Гкал	155,66	155,66	155,66	155,66	155,66	155,66	155,66	155,66	155,66	155,66	155,66	155,66	155,66	155,66	155,66	155,66
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т.} /Гкал	157,78	157,90	157,90	157,90	157,90	157,90	157,90	157,90	157,90	157,90	157,90	157,90	157,90	157,90	157,90	157,90
Расходы топлива по временам года																		
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т.} /ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т.} /ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т.у.т.	267,4	267,6	267,6	267,6	267,6	267,6	267,6	267,6	267,6	267,6	267,6	267,6	267,6	267,6	267,6	267,6
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т.у.т.	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2
Теплоисточник №		32	ВК Б. Революции, 151 по адресу: ул. Б. Революции, 151 - ПМУП "ГКТХ"															
Перспективный топливно-энергетический баланс																		
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	116,7															
1.1.	в горячей воде	Гкал	116,7															
1.2.	в паре	Гкал																
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	Гкал	12,3															
2.1.	в горячей воде	Гкал	12,3															
2.2.	в паре	Гкал																
3.	Отпуск в сеть	Гкал	104,4															
3.1.	в горячей воде	Гкал	104,4															
3.2.	в паре	Гкал																
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.у.т.	30,7															
4.1.	природный газ	т.у.т.																
4.2.	мазут	т.у.т.																
4.3.	уголь	т.у.т.	30,7															
4.4.	электроэнергия	т.у.т.																
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
5.1.	природный газ	тыс. нм3																
5.2.	мазут	т.н.т.																
5.3.	уголь	т.н.т.	0,6															
5.4.	электроэнергия	тыс. кВт*ч																
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т.} /Гкал	262,70															
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т.} /Гкал	293,68															
Расходы топлива по временам года																		
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т.} /ч	0,01															
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т.} /ч																
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т.у.т.	30,7															
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т.у.т.																
Теплоисточник №		33	ВК Белозерская, 48 по адресу: ул. Белозерская, 48 - ПМУП "ГКТХ"															
Перспективный топливно-энергетический баланс																		
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	2561,7	2499,5	2499,5	2499,5	2499,5	2499,5	2499,5	2499,5	2499,5	2499,5	2499,5	2499,5	2499,5	2499,5	2499,5	2499,5
1.1.	в горячей воде	Гкал	2561,7	2499,5	2499,5	2499,5	2499,5	2499,5	2499,5	2499,5	2499,5	2499,5	2499,5	2499,5	2499,5	2499,5	2499,5	2499,5
1.2.	в паре	Гкал																
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	Гкал	87,2	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0
2.1.	в горячей воде	Гкал	87,2	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0
2.2.	в паре	Гкал																

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
3.	Отпуск в сеть	Гкал	2474,5	2474,5	2474,5	2474,5	2474,5	2474,5	2474,5	2474,5	2474,5	2474,5	2474,5	2474,5	2474,5	2474,5	2474,5	2474,5
3.1.	в горячей воде	Гкал	2474,5	2474,5	2474,5	2474,5	2474,5	2474,5	2474,5	2474,5	2474,5	2474,5	2474,5	2474,5	2474,5	2474,5	2474,5	2474,5
3.2.	в паре	Гкал																
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.у.т.	394,5	384,9	384,9	384,9	384,9	384,9	384,9	384,9	384,9	384,9	384,9	384,9	384,9	384,9	384,9	384,9
4.1.	природный газ	т.у.т.	394,5	384,9	384,9	384,9	384,9	384,9	384,9	384,9	384,9	384,9	384,9	384,9	384,9	384,9	384,9	384,9
4.2.	мазут	т.у.т.																
4.3.	уголь	т.у.т.																
4.4.	дизельное топливо	т.у.т.																
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
5.1.	природный газ	тыс. нм3		331,8	331,8	331,8	331,8	331,8	331,8	331,8	331,8	331,8	331,8	331,8	331,8	331,8	331,8	331,8
5.2.	мазут	т.н.т.																
5.3.	уголь	т.н.т.																
5.4.	дизельное топливо	т.н.т.																
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т.} /Гкал	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т.} /Гкал	159,42	155,56	155,56	155,56	155,56	155,56	155,56	155,56	155,56	155,56	155,56	155,56	155,56	155,56	155,56	155,56
Расходы топлива по временам года																		
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т.} /ч	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т.} /ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т.у.т.	352,2	343,6	343,6	343,6	343,6	343,6	343,6	343,6	343,6	343,6	343,6	343,6	343,6	343,6	343,6	343,6
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т.у.т.	42,318	41,291	41,291	41,291	41,291	41,291	41,291	41,291	41,291	41,291	41,291	41,291	41,291	41,291	41,291	41,291
Теплоисточник №		34	ВК Жукова, 33 по адресу: ул. М. Жукова, 33 - ПМУП "ГКТХ"															
Перспективный топливно-энергетический баланс																		
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	7103,5	7103,4	7103,4	7103,4	7103,4	7103,4	7103,4	7103,4	8288,5	8288,5	8288,5	8288,5	8288,5	8288,5	8288,5	8288,5
1.1.	в горячей воде	Гкал	7103,5	7103,4	7103,4	7103,4	7103,4	7103,4	7103,4	7103,4	8288,5	8288,5	8288,5	8288,5	8288,5	8288,5	8288,5	8288,5
1.2.	в паре	Гкал																
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	Гкал	47,8	47,7	47,7	47,7	47,7	47,7	47,7	47,7	55,6	55,6	55,6	55,6	55,6	55,6	55,6	55,6
2.1.	в горячей воде	Гкал	47,8	47,7	47,7	47,7	47,7	47,7	47,7	47,7	55,6	55,6	55,6	55,6	55,6	55,6	55,6	55,6
2.2.	в паре	Гкал																
3.	Отпуск в сеть	Гкал	7055,7	7055,7	7055,7	7055,7	7055,7	7055,7	7055,7	7055,7	8232,9	8232,9	8232,9	8232,9	8232,9	8232,9	8232,9	8232,9
3.1.	в горячей воде	Гкал	7055,7	7055,7	7055,7	7055,7	7055,7	7055,7	7055,7	7055,7	8232,9	8232,9	8232,9	8232,9	8232,9	8232,9	8232,9	8232,9
3.2.	в паре	Гкал																
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.у.т.	1532,0	1532,0	1532,0	1532,0	1532,0	1532,0	1532,0	1532,0	1787,6	1787,6	1787,6	1787,6	1787,6	1787,6	1787,6	1787,6
4.1.	природный газ	т.у.т.	1532,0	1532,0	1532,0	1532,0	1532,0	1532,0	1532,0	1532,0	1787,6	1787,6	1787,6	1787,6	1787,6	1787,6	1787,6	1787,6
4.2.	мазут	т.у.т.																
4.3.	уголь	т.у.т.																
4.4.	электроэнергия	т.у.т.																
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
5.1.	природный газ	тыс. нм3	1320,2	1320,2	1320,2	1320,2	1320,2	1320,2	1320,2	1320,2	1540,4	1540,4	1540,4	1540,4	1540,4	1540,4	1540,4	1540,4
5.2.	мазут	т.н.т.																
5.3.	уголь	т.н.т.																
5.4.	электроэнергия	тыс. кВт*ч																

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т.} /Гкал	215,67	215,67	215,67	215,67	215,67	215,67	215,67	215,67	215,67	215,67	215,67	215,67	215,67	215,67	215,67	215,67
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т.} /Гкал	217,13	217,12	217,12	217,12	217,12	217,12	217,12	217,12	217,12	217,12	217,12	217,12	217,12	217,12	217,12	217,12
Расходы топлива по временам года																		
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т.} /ч	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т.} /ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т.у.т.	1292,7	1292,7	1292,7	1292,7	1292,7	1292,7	1292,7	1292,7	1395,1	1395,1	1395,1	1395,1	1395,1	1395,1	1395,1	1395,1
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т.у.т.	239,3	239,3	239,3	239,3	239,3	239,3	239,3	239,3	392,5	392,5	392,5	392,5	392,5	392,5	392,5	392,5
Теплоисточник №		35	БК Чусовская, 27 по адресу: ул. Чусовская, 27 - ПМУП "ГКТХ"															
Перспективный топливно-энергетический баланс																		
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	3371,5	3375,6	3375,6	3375,6	3375,6	3375,6	3375,6	3375,6	3375,6	3375,6	3375,6	3375,6	3375,6	3375,6	3375,6	3375,6
1.1.	в горячей воде	Гкал	3371,5	3375,6	3375,6	3375,6	3375,6	3375,6	3375,6	3375,6	3375,6	3375,6	3375,6	3375,6	3375,6	3375,6	3375,6	3375,6
1.2.	в паре	Гкал																
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	Гкал	62,7	66,7	66,7	66,7	66,7	66,7	66,7	66,7	66,7	66,7	66,7	66,7	66,7	66,7	66,7	66,7
2.1.	в горячей воде	Гкал	62,7	66,7	66,7	66,7	66,7	66,7	66,7	66,7	66,7	66,7	66,7	66,7	66,7	66,7	66,7	66,7
2.2.	в паре	Гкал																
3.	Отпуск в сеть	Гкал	3308,8	3308,8	3308,8	3308,8	3308,8	3308,8	3308,8	3308,8	3308,8	3308,8	3308,8	3308,8	3308,8	3308,8	3308,8	3308,8
3.1.	в горячей воде	Гкал	3308,8	3308,8	3308,8	3308,8	3308,8	3308,8	3308,8	3308,8	3308,8	3308,8	3308,8	3308,8	3308,8	3308,8	3308,8	3308,8
3.2.	в паре	Гкал																
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.у.т.	512,9	513,5	513,5	513,5	513,5	513,5	513,5	513,5	513,5	513,5	513,5	513,5	513,5	513,5	513,5	513,5
4.1.	природный газ	т.у.т.	512,9	513,5	513,5	513,5	513,5	513,5	513,5	513,5	513,5	513,5	513,5	513,5	513,5	513,5	513,5	513,5
4.2.	мазут	т.у.т.																
4.3.	уголь	т.у.т.																
4.4.	электроэнергия	т.у.т.																
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
5.1.	природный газ	тыс. нм ³	442,0	442,5	442,5	442,5	442,5	442,5	442,5	442,5	442,5	442,5	442,5	442,5	442,5	442,5	442,5	442,5
5.2.	мазут	т.н.т.																
5.3.	уголь	т.н.т.																
5.4.	электроэнергия	тыс. кВт*ч																
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т.} /Гкал	152,12	152,12	152,12	152,12	152,12	152,12	152,12	152,12	152,12	152,12	152,12	152,12	152,12	152,12	152,12	152,12
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т.} /Гкал	155,00	155,18	155,18	155,18	155,18	155,18	155,18	155,18	155,18	155,18	155,18	155,18	155,18	155,18	155,18	155,18
Расходы топлива по временам года																		
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т.} /ч	0,25	0,24	0,23	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т.} /ч	0,09	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т.у.т.	220,7	229,3	238,7	239,2	240,3	244,4	244,4	244,4	244,4	244,4	244,4	244,4	244,4	244,4	244,4	244,4

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т.у.т.	292,2	284,2	274,8	274,3	273,2	269,1	269,1	269,1	269,1	269,1	269,1	269,1	269,1	269,1	269,1	269,1
Теплоисточник №		36	БК Дементьева, 50 по адресу: ул. Дементьева, 50 - ПМУП "ГКТХ"															
Перспективный топливно-энергетический баланс																		
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	1156,6	1156,6	1156,6	1156,6	1156,6	1156,6	1156,6	1156,6	1156,6	1156,6	1156,6	1156,6	1156,6	1156,6	1156,6	1156,6
1.1.	в горячей воде	Гкал	1156,6	1156,6	1156,6	1156,6	1156,6	1156,6	1156,6	1156,6	1156,6	1156,6	1156,6	1156,6	1156,6	1156,6	1156,6	1156,6
1.2.	в паре	Гкал																
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	Гкал	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9
2.1.	в горячей воде	Гкал	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9
2.2.	в паре	Гкал																
3.	Отпуск в сеть	Гкал	1150,7	1150,7	1150,7	1150,7	1150,7	1150,7	1150,7	1150,7	1150,7	1150,7	1150,7	1150,7	1150,7	1150,7	1150,7	1150,7
3.1.	в горячей воде	Гкал	1150,7	1150,7	1150,7	1150,7	1150,7	1150,7	1150,7	1150,7	1150,7	1150,7	1150,7	1150,7	1150,7	1150,7	1150,7	1150,7
3.2.	в паре	Гкал																
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.у.т.	622,0	622,0	622,0	622,0	622,0	622,0	622,0	622,0	622,0	622,0	622,0	622,0	622,0	622,0	622,0	622,0
4.1.	природный газ	т.у.т.	622,0	622,0	622,0	622,0	622,0	622,0	622,0	622,0	622,0	622,0	622,0	622,0	622,0	622,0	622,0	622,0
4.2.	мазут	т.у.т.																
4.3.	уголь	т.у.т.																
4.4.	электроэнергия	т.у.т.																
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
5.1.	природный газ	тыс. нм3	536,0	536,0	536,0	536,0	536,0	536,0	536,0	536,0	536,0	536,0	536,0	536,0	536,0	536,0	536,0	536,0
5.2.	мазут	т.н.т.																
5.3.	уголь	т.н.т.																
5.4.	электроэнергия	тыс. кВт*ч																
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т.} /Гкал	537,81	537,81	537,81	537,81	537,81	537,81	537,81	537,81	537,81	537,81	537,81	537,81	537,81	537,81	537,81	537,81
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т.} /Гкал	540,56	540,57	540,57	540,57	540,57	540,57	540,57	540,57	540,57	540,57	540,57	540,57	540,57	540,57	540,57	540,57
Расходы топлива по временам года																		
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т.} /ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т.} /ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т.у.т.	491,3	491,3	491,3	491,3	491,3	491,3	491,3	491,3	491,3	491,3	491,3	491,3	491,3	491,3	491,3	491,3
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т.у.т.	130,8	130,8	130,8	130,8	130,8	130,8	130,8	130,8	130,8	130,8	130,8	130,8	130,8	130,8	130,8	130,8
Теплоисточник №		37	БК Нижняя Курья по адресу: п. Нижняя Курья, (ДОС, Березовая роща) - ПМУП "ГКТХ"															
Перспективный топливно-энергетический баланс																		
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	1830,9	1825,7	1825,7	1825,7	1825,7	1825,7	1825,7	1825,7	1825,7	1825,7	1825,7	1825,7	1825,7	1825,7	1825,7	1825,7
1.1.	в горячей воде	Гкал	1830,9	1825,7	1825,7	1825,7	1825,7	1825,7	1825,7	1825,7	1825,7	1825,7	1825,7	1825,7	1825,7	1825,7	1825,7	1825,7
1.2.	в паре	Гкал																
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	Гкал	95,0	89,8	89,8	89,8	89,8	89,8	89,8	89,8	89,8	89,8	89,8	89,8	89,8	89,8	89,8	89,8
2.1.	в горячей воде	Гкал	95,0	89,8	89,8	89,8	89,8	89,8	89,8	89,8	89,8	89,8	89,8	89,8	89,8	89,8	89,8	89,8
2.2.	в паре	Гкал																
3.	Отпуск в сеть	Гкал	1735,9	1735,9	1735,9	1735,9	1735,9	1735,9	1735,9	1735,9	1735,9	1735,9	1735,9	1735,9	1735,9	1735,9	1735,9	1735,9
3.1.	в горячей воде	Гкал	1735,9	1735,9	1735,9	1735,9	1735,9	1735,9	1735,9	1735,9	1735,9	1735,9	1735,9	1735,9	1735,9	1735,9	1735,9	1735,9

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
3.2.	в паре	Гкал																
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.у.т.	352,6	351,5	351,5	351,5	351,5	351,5	351,5	351,5	351,5	351,5	351,5	351,5	351,5	351,5	351,5	351,5
4.1.	природный газ	т.у.т.	352,6	351,5	351,5	351,5	351,5	351,5	351,5	351,5	351,5	351,5	351,5	351,5	351,5	351,5	351,5	351,5
4.2.	мазут	т.у.т.																
4.3.	уголь	т.у.т.																
4.4.	электроэнергия	т.у.т.																
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
5.1.	природный газ	тыс. нм3	303,8	302,9	302,9	302,9	302,9	302,9	302,9	302,9	302,9	302,9	302,9	302,9	302,9	302,9	302,9	302,9
5.2.	мазут	т.н.т.																
5.3.	уголь	т.н.т.																
5.4.	электроэнергия	тыс. кВт*ч																
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т.} /Гкал	192,56	192,56	192,56	192,56	192,56	192,56	192,56	192,56	192,56	192,56	192,56	192,56	192,56	192,56	192,56	192,56
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т.} /Гкал	203,10	202,51	202,51	202,51	202,51	202,51	202,51	202,51	202,51	202,51	202,51	202,51	202,51	202,51	202,51	202,51
Расходы топлива по временам года																		
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т.} /ч	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т.} /ч																
8.3.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	т _{у.т.} /ч																
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т.у.т.	352,6	351,5	351,5	351,5	351,5	351,5	351,5	351,5	351,5	351,5	351,5	351,5	351,5	351,5	351,5	351,5
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т.у.т.																
Теплоисточник №		80	Новая БМК №1-Чапаева по адресу: пер. 1-й Еловый, 24 (в торце дома) - ПМУП "ГКТХ"															
Перспективный топливно-энергетический баланс																		
1	Выработка тепловой энергии	Гкал			7429,74	7429,7	7429,7	7429,7	7429,7	7429,7	7429,7	7429,7	7429,7	7429,7	7429,7	7429,7	7429,7	7429,7
1.1.	в горячей воде	Гкал			7429,74	7429,7	7429,7	7429,7	7429,7	7429,7	7429,7	7429,7	7429,7	7429,7	7429,7	7429,7	7429,7	7429,7
1.2.	в паре	Гкал																
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	Гкал			74,297	74,3	74,3	74,3	74,3	74,3	74,3	74,3	74,3	74,3	74,3	74,3	74,3	74,3
2.1.	в горячей воде	Гкал			74,297	74,3	74,3	74,3	74,3	74,3	74,3	74,3	74,3	74,3	74,3	74,3	74,3	74,3
2.2.	в паре	Гкал																
3.	Отпуск в сеть	Гкал			7355,45	7355,4	7355,4	7355,4	7355,4	7355,4	7355,4	7355,4	7355,4	7355,4	7355,4	7355,4	7355,4	7355,4
3.1.	в горячей воде	Гкал			7355,45	7355,4	7355,4	7355,4	7355,4	7355,4	7355,4	7355,4	7355,4	7355,4	7355,4	7355,4	7355,4	7355,4
3.2.	в паре	Гкал																
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.у.т.			1144,180	1144,2	1144,2	1144,2	1144,2	1144,2	1144,2	1144,2	1144,2	1144,2	1144,2	1144,2	1144,2	1144,2
4.1.	природный газ	т.у.т.			1144,180	1144,2	1144,2	1144,2	1144,2	1144,2	1144,2	1144,2	1144,2	1144,2	1144,2	1144,2	1144,2	1144,2
4.2.	мазут	т.у.т.																
4.3.	уголь	т.у.т.																
4.4.	электроэнергия	т.у.т.																
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
5.1.	природный газ	тыс. нм3			986,3	986,3	986,3	986,3	986,3	986,3	986,3	986,3	986,3	986,3	986,3	986,3	986,3	986,3
5.2.	мазут	т.н.т.																

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
5.3.	уголь	т.н.т.																
5.4.	электроэнергия	тыс. кВт*ч																
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т.} /Гкал			154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т.} /Гкал			155,56	155,56	155,56	155,56	155,56	155,56	155,56	155,56	155,56	155,56	155,56	155,56	155,56	155,56
Расходы топлива по временам года																		
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т.} /ч			0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т.} /ч			0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т.у.т.			1077,279	1077,3	1077,3	1077,3	1077,3	1077,3	1077,3	1077,3	1077,3	1077,3	1077,3	1077,3	1077,3	1077,3
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т.у.т.			66,901	66,9	66,9	66,9	66,9	66,9	66,9	66,9	66,9	66,9	66,9	66,9	66,9	66,9
Теплоисточник №			ВСЕГО ПО КОТЕЛЬНЫМ ПМУП "ГКТХ"															
Перспективный топливно-энергетический баланс																		
1	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	274,80	274,51	273,41	273,83	273,90	272,85	272,85	272,85	274,04	274,04	274,04	274,04	274,04	274,04	274,04	274,04
1.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	274,80	274,51	273,41	273,83	273,90	272,85	272,85	272,85	274,04	274,04	274,04	274,04	274,04	274,04	274,04	274,04
1.2.	в паре	тыс. Гкал																
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	тыс. Гкал	2,22	2,03	1,83	1,84	1,84	1,76	1,76	1,76	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77
2.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	2,22	2,03	1,83	1,84	1,84	1,76	1,76	1,76	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77
2.2.	в паре	тыс. Гкал																
3.	Отпуск в сеть	тыс. Гкал	272,58	272,48	271,57	272,00	272,06	271,09	271,09	271,09	272,27	272,27	272,27	272,27	272,27	272,27	272,27	272,27
3.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	272,58	272,48	271,57	272,00	272,06	271,09	271,09	271,09	272,27	272,27	272,27	272,27	272,27	272,27	272,27	272,27
3.2.	в паре	тыс. Гкал																
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	42,91	42,61	42,33	42,39	42,40	42,06	42,06	42,06	42,32	42,32	42,32	42,32	42,32	42,32	42,32	42,32
4.1.	природный газ	тыс. т.у.т.	42,53	42,26	41,98	42,04	42,05	42,06	42,06	42,06	42,32	42,32	42,32	42,32	42,32	42,32	42,32	42,32
4.2.	мазут	тыс. т.у.т.	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35											
4.3.	уголь	тыс. т.у.т.	0,03															
4.4.	дизельное топливо	тыс. т.у.т.																
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
5.1.	природный газ	млн. нм3	36,307	36,419	36,174	36,232	36,240	36,249	36,249	36,249	36,469	36,469	36,466	36,466	36,466	36,466	36,466	36,466
5.2.	мазут	тыс. т.н.т.	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250											
5.3.	уголь	тыс. т.н.т.	0,001															
5.4.	дизельное топливо	тыс. т.н.т.																
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т.} /Гкал	156,14	155,23	154,81	154,82	154,82	154,16	154,16	154,16	154,43	154,43	154,42	154,42	154,42	154,42	154,42	154,42
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т.} /Гкал	157,41	156,39	155,86	155,86	155,86	155,16	155,16	155,16	155,43	155,43	155,42	155,42	155,42	155,42	155,42	155,42
Расходы топлива по временам года																		
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т.} /ч	16,96	16,85	16,74	16,75	16,75	16,55	16,55	16,55	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т.} /ч	1,38	1,37	1,36	1,37	1,37	1,36	1,36	1,36	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	тыс. т.у.т.	38,27	38,02	37,76	37,81	37,82	37,48	37,48	37,48	37,58	37,58	37,58	37,58	37,58	37,58	37,58	37,58

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. т.у.т.	4,64	4,60	4,56	4,59	4,59	4,58	4,58	4,58	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74
Теплоисточник №		38	БК Докучаева, 31 по адресу: ул. Докучаева, 31 - АО "ПЗСП"															
Перспективный топливно-энергетический баланс																		
1	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	73,345	73,345	73,345	73,345	73,345	73,345	73,455	73,455	73,455	73,455	73,455	73,455	73,455	73,455	80,382	81,614
1.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	73,345	73,345	73,345	73,345	73,345	73,345	73,455	73,455	73,455	73,455	73,455	73,455	73,455	73,455	80,382	81,614
1.2.	в паре	тыс. Гкал																
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	тыс. Гкал	30,631	30,631	30,631	30,631	30,631	30,631	30,677	30,677	30,677	30,677	30,677	30,677	30,677	30,677	33,570	34,084
2.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	30,631	30,631	30,631	30,631	30,631	30,631	30,677	30,677	30,677	30,677	30,677	30,677	30,677	30,677	33,570	34,084
2.2.	в паре	тыс. Гкал																
3.	Отпуск в сеть	тыс. Гкал	42,71	42,71	42,71	42,71	42,71	42,71	42,78	42,78	42,78	42,78	42,78	42,78	42,78	42,78	46,81	47,53
3.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	42,71	42,71	42,71	42,71	42,71	42,71	42,78	42,78	42,78	42,78	42,78	42,78	42,78	42,78	46,81	47,53
3.2.	в паре	тыс. Гкал																
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	11,259	11,259	11,259	11,259	11,259	11,259	11,275	11,275	11,275	11,275	11,275	11,275	11,275	11,275	12,339	12,528
4.1.	природный газ	тыс. т.у.т.	11,259	11,259	11,259	11,259	11,259	11,259	11,275	11,275	11,275	11,275	11,275	11,275	11,275	11,275	12,339	12,528
4.2.	мазут	тыс. т.у.т.																
4.3.	уголь	тыс. т.у.т.																
4.4.	электроэнергия	тыс. т.у.т.																
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
5.1.	природный газ	млн. нм3	9,790	9,790	9,790	9,790	9,790	9,790	9,805	9,805	9,805	9,805	9,805	9,805	9,805	9,805	10,729	10,894
5.2.	мазут	тыс. т.н.т.																
5.3.	уголь	тыс. т.н.т.																
5.4.	электроэнергия	млн. кВт*ч																
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т.} /Гкал	153,50	153,50	153,50	153,50	153,50	153,50	153,50	153,50	153,50	153,50	153,50	153,50	153,50	153,50	153,50	153,50
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т.} /Гкал	263,58	263,58	263,58	263,58	263,58	263,58	263,58	263,58	263,58	263,58	263,58	263,58	263,58	263,58	263,58	263,58
Расходы топлива по временам года																		
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т.} /ч	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	4,38	4,38
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т.} /ч	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,99	0,99
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	тыс. т.у.т.	8,736	8,736	8,736	8,736	8,736	8,736	8,752	8,752	8,752	8,752	8,752	8,752	8,752	8,752	9,023	9,212
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. т.у.т.	2,522	2,522	2,522	2,522	2,522	2,522	2,523	2,523	2,523	2,523	2,523	2,523	2,523	2,523	3,316	3,316
Теплоисточник №		39	БК Костычева, 9 по адресу: ул. Костычева, 9 - АО "ПЗСП"															
Перспективный топливно-энергетический баланс																		
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	8962,8	8962,8	8962,8	8962,8	8962,8	8962,8	8962,8	8962,8	8962,8	8962,8	8962,8	8962,8	8962,8	8962,8	8962,8	8962,8
1.1.	в горячей воде	Гкал	8962,8	8962,8	8962,8	8962,8	8962,8	8962,8	8962,8	8962,8	8962,8	8962,8	8962,8	8962,8	8962,8	8962,8	8962,8	8962,8
1.2.	в паре	Гкал																
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	Гкал																
2.1.	в горячей воде	Гкал																
2.2.	в паре	Гкал																
3.	Отпуск в сеть	Гкал	8962,8	8962,8	8962,8	8962,8	8962,8	8962,8	8962,8	8962,8	8962,8	8962,8	8962,8	8962,8	8962,8	8962,8	8962,8	8962,8
3.1.	в горячей воде	Гкал	8962,8	8962,8	8962,8	8962,8	8962,8	8962,8	8962,8	8962,8	8962,8	8962,8	8962,8	8962,8	8962,8	8962,8	8962,8	8962,8

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
3.2.	в паре	Гкал																
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.у.т.	1375,8	1375,8	1375,8	1375,8	1375,8	1375,8	1375,8	1375,8	1375,8	1375,8	1375,8	1375,8	1375,8	1375,8	1375,8	1375,8
4.1.	природный газ	т.у.т.	1375,8	1375,8	1375,8	1375,8	1375,8	1375,8	1375,8	1375,8	1375,8	1375,8	1375,8	1375,8	1375,8	1375,8	1375,8	1375,8
4.2.	мазут	т.у.т.																
4.3.	уголь	т.у.т.																
4.4.	электроэнергия	т.у.т.																
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
5.1.	природный газ	тыс. нм3	1196,3	1196,3	1196,3	1196,3	1196,3	1196,3	1196,3	1196,3	1196,3	1196,3	1196,3	1196,3	1196,3	1196,3	1196,3	1196,3
5.2.	мазут	т.н.т.																
5.3.	уголь	т.н.т.																
5.4.	электроэнергия	тыс. кВт*ч																
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т.} /Гкал	153,50	153,50	153,50	153,50	153,50	153,50	153,50	153,50	153,50	153,50	153,50	153,50	153,50	153,50	153,50	153,50
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т.} /Гкал	153,50	153,50	153,50	153,50	153,50	153,50	153,50	153,50	153,50	153,50	153,50	153,50	153,50	153,50	153,50	153,50
Расходы топлива по временам года																		
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т.} /ч	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т.} /ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т.у.т.	1136,5	1136,5	1136,5	1136,5	1136,5	1136,5	1136,5	1136,5	1136,5	1136,5	1136,5	1136,5	1136,5	1136,5	1136,5	1136,5
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т.у.т.	239,3	239,3	239,3	239,3	239,3	239,3	239,3	239,3	239,3	239,3	239,3	239,3	239,3	239,3	239,3	239,3
Теплоисточник №		40	БК Менжинского, 36 по адресу: ул. Менжинского, 36 - АО "ПЗСП"															
Перспективный топливно-энергетический баланс																		
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	2587,0	2587,0	2587,0	2587,0	2587,0	2587,0	2587,0	2587,0	2587,0	2587,0	2587,0	2587,0	2587,0	2587,0	2587,0	2587,0
1.1.	в горячей воде	Гкал	2587,0	2587,0	2587,0	2587,0	2587,0	2587,0	2587,0	2587,0	2587,0	2587,0	2587,0	2587,0	2587,0	2587,0	2587,0	2587,0
1.2.	в паре	Гкал																
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	Гкал																
2.1.	в горячей воде	Гкал																
2.2.	в паре	Гкал																
3.	Отпуск в сеть	Гкал	2587,0	2587,0	2587,0	2587,0	2587,0	2587,0	2587,0	2587,0	2587,0	2587,0	2587,0	2587,0	2587,0	2587,0	2587,0	2587,0
3.1.	в горячей воде	Гкал	2587,0	2587,0	2587,0	2587,0	2587,0	2587,0	2587,0	2587,0	2587,0	2587,0	2587,0	2587,0	2587,0	2587,0	2587,0	2587,0
3.2.	в паре	Гкал																
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.у.т.	417,8	417,8	417,8	417,8	417,8	417,8	417,8	417,8	417,8	417,8	417,8	417,8	417,8	417,8	417,8	417,8
4.1.	природный газ	т.у.т.	417,8	417,8	417,8	417,8	417,8	417,8	417,8	417,8	417,8	417,8	417,8	417,8	417,8	417,8	417,8	417,8
4.2.	мазут	т.у.т.																
4.3.	уголь	т.у.т.																
4.4.	электроэнергия	т.у.т.																
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
5.1.	природный газ	тыс. нм3	363,3	363,3	363,3	363,3	363,3	363,3	363,3	363,3	363,3	363,3	363,3	363,3	363,3	363,3	363,3	363,3
5.2.	мазут	т.н.т.																
5.3.	уголь	т.н.т.																
5.4.	электроэнергия	тыс. кВт*ч																
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т.} /Гкал	161,50	161,50	161,50	161,50	161,50	161,50	161,50	161,50	161,50	161,50	161,50	161,50	161,50	161,50	161,50	161,50
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т.} /Гкал	161,50	161,50	161,50	161,50	161,50	161,50	161,50	161,50	161,50	161,50	161,50	161,50	161,50	161,50	161,50	161,50

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Расходы топлива по временам года																		
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у,т} /ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у,т} /ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т.у.т.	357,0	357,0	357,0	357,0	357,0	357,0	357,0	357,0	357,0	357,0	357,0	357,0	357,0	357,0	357,0	357,0
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т.у.т.	60,8	60,8	60,8	60,8	60,8	60,8	60,8	60,8	60,8	60,8	60,8	60,8	60,8	60,8	60,8	60,8
Теплоисточник №		41	ВК Баранчинская, 14а по адресу: ул. Баранчинская, 14а - АО "ПЗСП"															
Перспективный топливно-энергетический баланс																		
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	2127,0	2127,0	2336,3	2336,3	2336,3	2336,3	2336,3	2336,3	2336,3	2336,3	2336,3	2336,3	2336,3	2336,3	2336,3	2336,3
1.1.	в горячей воде	Гкал	2127,0	2127,0	2336,3	2336,3	2336,3	2336,3	2336,3	2336,3	2336,3	2336,3	2336,3	2336,3	2336,3	2336,3	2336,3	2336,3
1.2.	в паре	Гкал																
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	Гкал	41,7	41,7	45,8	45,8	45,8	45,8	45,8	45,8	45,8	45,8	45,8	45,8	45,8	45,8	45,8	45,8
2.1.	в горячей воде	Гкал	41,7	41,7	45,8	45,8	45,8	45,8	45,8	45,8	45,8	45,8	45,8	45,8	45,8	45,8	45,8	45,8
2.2.	в паре	Гкал																
3.	Отпуск в сеть	Гкал	2085,3	2085,3	2290,5	2290,5	2290,5	2290,5	2290,5	2290,5	2290,5	2290,5	2290,5	2290,5	2290,5	2290,5	2290,5	2290,5
3.1.	в горячей воде	Гкал	2085,3	2085,3	2290,5	2290,5	2290,5	2290,5	2290,5	2290,5	2290,5	2290,5	2290,5	2290,5	2290,5	2290,5	2290,5	2290,5
3.2.	в паре	Гкал																
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.у.т.	336,1	336,1	369,1	369,1	369,1	369,1	369,1	369,1	369,1	369,1	369,1	369,1	369,1	369,1	369,1	369,1
4.1.	природный газ	т.у.т.	336,1	336,1	369,1	369,1	369,1	369,1	369,1	369,1	369,1	369,1	369,1	369,1	369,1	369,1	369,1	369,1
4.2.	мазут	т.у.т.																
4.3.	уголь	т.у.т.																
4.4.	электроэнергия	т.у.т.																
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
5.1.	природный газ	тыс. нм3	292,2	292,2	321,0	321,0	321,0	321,0	321,0	321,0	321,0	321,0	321,0	321,0	321,0	321,0	321,0	321,0
5.2.	мазут	т.н.т.																
5.3.	уголь	т.н.т.																
5.4.	электроэнергия	тыс. кВт*ч																
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у,т} /Гкал	158,00	158,00	158,00	158,00	158,00	158,00	158,00	158,00	158,00	158,00	158,00	158,00	158,00	158,00	158,00	158,00
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у,т} /Гкал	161,16	161,16	161,16	161,16	161,16	161,16	161,16	161,16	161,16	161,16	161,16	161,16	161,16	161,16	161,16	161,16
Расходы топлива по временам года																		
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у,т} /ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у,т} /ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т.у.т.	174,7	174,7	207,8	207,8	207,8	207,8	207,8	207,8	207,8	207,8	207,8	207,8	207,8	207,8	207,8	207,8
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т.у.т.	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4
Теплоисточник №		42	ВК Сигаева, 2а по адресу: Сигаева, 2а - АО "ПЗСП"															

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Перспективный топливно-энергетический баланс																		
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	2184,8	2184,8	2184,8	2184,8	2184,8	2184,8	2184,8	2184,8	2184,8	2184,8	2184,8	2184,8	2184,8	2184,8	2184,8	2184,8
1.1.	в горячей воде	Гкал	2184,8	2184,8	2184,8	2184,8	2184,8	2184,8	2184,8	2184,8	2184,8	2184,8	2184,8	2184,8	2184,8	2184,8	2184,8	2184,8
1.2.	в паре	Гкал																
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	Гкал	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8
2.1.	в горячей воде	Гкал	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8
2.2.	в паре	Гкал																
3.	Отпуск в сеть	Гкал	2142,0	2142,0	2142,0	2142,0	2142,0	2142,0	2142,0	2142,0	2142,0	2142,0	2142,0	2142,0	2142,0	2142,0	2142,0	2142,0
3.1.	в горячей воде	Гкал	2142,0	2142,0	2142,0	2142,0	2142,0	2142,0	2142,0	2142,0	2142,0	2142,0	2142,0	2142,0	2142,0	2142,0	2142,0	2142,0
3.2.	в паре	Гкал																
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.у.т.	347,4	347,4	347,4	347,4	347,4	347,4	347,4	347,4	347,4	347,4	347,4	347,4	347,4	347,4	347,4	347,4
4.1.	природный газ	т.у.т.	347,4	347,4	347,4	347,4	347,4	347,4	347,4	347,4	347,4	347,4	347,4	347,4	347,4	347,4	347,4	347,4
4.2.	мазут	т.у.т.																
4.3.	уголь	т.у.т.																
4.4.	электроэнергия	т.у.т.																
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
5.1.	природный газ	тыс. нм3	302,1	302,1	302,1	302,1	302,1	302,1	302,1	302,1	302,1	302,1	302,1	302,1	302,1	302,1	302,1	302,1
5.2.	мазут	т.н.т.																
5.3.	уголь	т.н.т.																
5.4.	электроэнергия	тыс. кВт*ч																
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т.} /Гкал	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т.} /Гкал	162,18	162,18	162,18	162,18	162,18	162,18	162,18	162,18	162,18	162,18	162,18	162,18	162,18	162,18	162,18	162,18
Расходы топлива по временам года																		
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т.} /ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т.} /ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т.у.т.	334,3	334,3	334,3	334,3	334,3	334,3	334,3	334,3	334,3	334,3	334,3	334,3	334,3	334,3	334,3	334,3
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т.у.т.	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1
Теплоисточник №			ВСЕГО ПО КОТЕЛЬНОМУ АО "ПЗСП"															
Перспективный топливно-энергетический баланс																		
1	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	89,21	89,21	89,42	89,42	89,42	89,42	89,53	89,53	89,53	89,53	89,53	89,53	89,53	89,53	96,45	97,69
1.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	89,21	89,21	89,42	89,42	89,42	89,42	89,53	89,53	89,53	89,53	89,53	89,53	89,53	89,53	96,45	97,69
1.2.	в паре	тыс. Гкал																
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	тыс. Гкал	30,72	30,72	30,72	30,72	30,72	30,72	30,77	30,77	30,77	30,77	30,77	30,77	30,77	30,77	33,66	34,17
2.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	30,72	30,72	30,72	30,72	30,72	30,72	30,77	30,77	30,77	30,77	30,77	30,77	30,77	30,77	33,66	34,17
2.2.	в паре	тыс. Гкал																
3.	Отпуск в сеть	тыс. Гкал	58,49	58,49	58,70	58,70	58,70	58,70	58,76	58,76	58,76	58,76	58,76	58,76	58,76	58,76	62,79	63,51
3.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	58,49	58,49	58,70	58,70	58,70	58,70	58,76	58,76	58,76	58,76	58,76	58,76	58,76	58,76	62,79	63,51
3.2.	в паре	тыс. Гкал																
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	13,74	13,74	13,77	13,77	13,77	13,77	13,79	13,79	13,79	13,79	13,79	13,79	13,79	13,79	14,85	15,04
4.1.	природный газ	тыс. т.у.т.	13,74	13,74	13,77	13,77	13,77	13,77	13,79	13,79	13,79	13,79	13,79	13,79	13,79	13,79	14,85	15,04
4.2.	мазут	тыс. т.у.т.																

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
4.3.	уголь	тыс. т.у.т.																
4.4.	электроэнергия	тыс. т.у.т.																
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
5.1.	природный газ	млн. нм3	11,94	11,94	11,97	11,97	11,97	11,97	11,99	11,99	11,99	11,99	11,99	11,99	11,99	11,99	12,91	13,08
5.2.	мазут	тыс. т.н.т.																
5.3.	уголь	тыс. т.н.т.																
5.4.	электроэнергия	млн. кВт*ч																
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	153,97	153,97	153,98	153,98	153,98	153,98	153,98	153,98	153,98	153,98	153,98	153,98	153,98	153,98	153,95	153,94
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	234,83	234,83	234,57	234,57	234,57	234,57	234,60	234,60	234,60	234,60	234,60	234,60	234,60	234,60	236,47	236,77
Расходы топлива по временам года																		
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т} /ч	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	5,23	5,23
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т} /ч	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	1,13	1,13
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	тыс. т.у.т.	10,739	10,739	10,772	10,772	10,772	10,772	10,788	10,788	10,788	10,788	10,788	10,788	10,788	10,788	11,058	11,248
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. т.у.т.	2,997	2,997	2,997	2,997	2,997	2,997	2,998	2,998	2,998	2,998	2,998	2,998	2,998	2,998	3,790	3,790
Теплоисточник №		43	БК Западная по адресу: ул. Кочегаров, 50д (58°2'27"N 56°5'22"E) - ПМУП "ГКТХ"															
Перспективный топливно-энергетический баланс																		
1	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	87,407	88,256	88,256	88,256	88,256	88,256	88,256	88,256	88,256	88,256	88,256	88,256	88,256	88,256	88,256	88,256
1.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	87,407	88,256	88,256	88,256	88,256	88,256	88,256	88,256	88,256	88,256	88,256	88,256	88,256	88,256	88,256	88,256
1.2.	в паре	тыс. Гкал																
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	тыс. Гкал	1,374	2,223	2,223	2,223	2,223	2,223	2,223	2,223	2,223	2,223	2,223	2,223	2,223	2,223	2,223	2,223
2.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	1,374	2,223	2,223	2,223	2,223	2,223	2,223	2,223	2,223	2,223	2,223	2,223	2,223	2,223	2,223	2,223
2.2.	в паре	тыс. Гкал																
3.	Отпуск в сеть	тыс. Гкал	86,033	86,033	86,033	86,033	86,033	86,033	86,033	86,033	86,033	86,033	86,033	86,033	86,033	86,033	86,033	86,033
3.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	86,033	86,033	86,033	86,033	86,033	86,033	86,033	86,033	86,033	86,033	86,033	86,033	86,033	86,033	86,033	86,033
3.2.	в паре	тыс. Гкал																
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.																
4.1.	природный газ	тыс. т.у.т.																
4.2.	мазут	тыс. т.у.т.																
4.3.	уголь	тыс. т.у.т.																
4.4.	электроэнергия	тыс. т.у.т.																
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
5.1.	природный газ	млн. нм3																
5.2.	мазут	тыс. т.н.т.																
5.3.	уголь	тыс. т.н.т.																
5.4.	электроэнергия	млн. кВт*ч																
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал																
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал																
Расходы топлива по временам года																		
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т} /ч																

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{ул} /ч																
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	тыс. т.у.т.																
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. т.у.т.																
Теплоисточник №		44	ВК Каменского, 9 по адресу: ул. В. Каменского, 9 - «Свердловская железная дорога» ОАО «РЖД»															
Перспективный топливно-энергетический баланс																		
1	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	17,338															
1.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	17,338															
1.2.	в паре	тыс. Гкал																
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	тыс. Гкал	0,440															
2.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	0,440															
2.2.	в паре	тыс. Гкал																
3.	Отпуск в сеть	тыс. Гкал	16,898															
3.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	16,898															
3.2.	в паре	тыс. Гкал																
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	2,661															
4.1.	природный газ	тыс. т.у.т.	2,661															
4.2.	мазут	тыс. т.у.т.																
4.3.	уголь	тыс. т.у.т.																
4.4.	электроэнергия	тыс. т.у.т.																
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
5.1.	природный газ	млн. нм3	2,358															
5.2.	мазут	тыс. т.н.т.																
5.3.	уголь	тыс. т.н.т.																
5.4.	электроэнергия	млн. кВт*ч																
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{ул} /Гкал	153,50															
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{ул} /Гкал	157,50															
Расходы топлива по временам года																		
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{ул} /ч	0,78															
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{ул} /ч	0,00															
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	тыс. т.у.т.	2,654															
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. т.у.т.	0,007															
Теплоисточник №		45	ВК Цимлянская, 4 по адресу: ул. Цимлянская, 4 - «Свердловская железная дорога» ОАО «РЖД»															
Перспективный топливно-энергетический баланс																		
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	1440,0	1440,0	1440,0	1440,0	1440,0	1440,0	1440,0	1440,0	1440,0	1440,0	1440,0	1440,0	1440,0	1440,0	1440,0	1440,0
1.1.	в горячей воде	Гкал	1440,0	1440,0	1440,0	1440,0	1440,0	1440,0	1440,0	1440,0	1440,0	1440,0	1440,0	1440,0	1440,0	1440,0	1440,0	1440,0
1.2.	в паре	Гкал																

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	Гкал																
2.1.	в горячей воде	Гкал																
2.2.	в паре	Гкал																
3.	Отпуск в сеть	Гкал	1440,0	1440,0	1440,0	1440,0	1440,0	1440,0	1440,0	1440,0	1440,0	1440,0	1440,0	1440,0	1440,0	1440,0	1440,0	1440,0
3.1.	в горячей воде	Гкал	1440,0	1440,0	1440,0	1440,0	1440,0	1440,0	1440,0	1440,0	1440,0	1440,0	1440,0	1440,0	1440,0	1440,0	1440,0	1440,0
3.2.	в паре	Гкал																
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.у.т.	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0
4.1.	природный газ	т.у.т.	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0
4.2.	мазут	т.у.т.																
4.3.	уголь	т.у.т.																
4.4.	электроэнергия	т.у.т.																
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
5.1.	природный газ	тыс. нм3	173,3	173,3	173,3	173,3	173,3	173,3	173,3	173,3	173,3	173,3	173,3	173,3	173,3	173,3	173,3	173,3
5.2.	мазут	т.н.т.																
5.3.	уголь	т.н.т.																
5.4.	электроэнергия	тыс. кВт*ч																
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т.} /Гкал	138,88	138,88	138,88	138,88	138,88	138,88	138,88	138,88	138,88	138,88	138,88	138,88	138,88	138,88	138,88	138,88
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т.} /Гкал	138,88	138,88	138,88	138,88	138,88	138,88	138,88	138,88	138,88	138,88	138,88	138,88	138,88	138,88	138,88	138,88
Расходы топлива по временам года																		
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т.} /ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т.} /ч																
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т.у.т.	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т.у.т.																
Теплоисточник №		46	БК Блочная по адресу: не определено - «Свердловская железная дорога» ОАО «РЖД»															
Перспективный топливно-энергетический баланс																		
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	3836,0	399,5	399,5	399,5	399,5	399,5	399,5	399,5	399,5	399,5	399,5	399,5	399,5	399,5	399,5	399,5
1.1.	в горячей воде	Гкал	3836,0	399,5	399,5	399,5	399,5	399,5	399,5	399,5	399,5	399,5	399,5	399,5	399,5	399,5	399,5	399,5
1.2.	в паре	Гкал																
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	Гкал	775,0	39,5	39,5	39,5	39,5	39,5	39,5	39,5	39,5	39,5	39,5	39,5	39,5	39,5	39,5	39,5
2.1.	в горячей воде	Гкал	775,0	39,5	39,5	39,5	39,5	39,5	39,5	39,5	39,5	39,5	39,5	39,5	39,5	39,5	39,5	39,5
2.2.	в паре	Гкал																
3.	Отпуск в сеть	Гкал	3061,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0
3.1.	в горячей воде	Гкал	3061,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0
3.2.	в паре	Гкал																
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.у.т.	304,2	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7
4.1.	природный газ	т.у.т.																
4.2.	мазут	т.у.т.	304,2	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7
4.3.	уголь	т.у.т.																
4.4.	электроэнергия	т.у.т.																
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
5.1.	природный газ	тыс. нм3																

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
5.2.	мазут	т.н.т.	217,3	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6
5.3.	уголь	т.н.т.																
5.4.	электроэнергия	тыс. кВт*ч																
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т.} /Гкал	79,29	79,29	79,29	79,29	79,29	79,29	79,29	79,29	79,29	79,29	79,29	79,29	79,29	79,29	79,29	79,29
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т.} /Гкал	99,37	88,00	88,00	88,00	88,00	88,00	88,00	88,00	88,00	88,00	88,00	88,00	88,00	88,00	88,00	88,00
Расходы топлива по временам года																		
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т.} /ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т.} /ч																
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т.у.т.	304,2	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т.у.т.																
Теплоисточник №		47	ВК Восточная по адресу: не определено - «Свердловская железная дорога» ОАО «РЖД»															
Перспективный топливно-энергетический баланс																		
1	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	21,474	22,971	22,971	22,971	22,971	22,971	22,971	22,971	22,971	22,971	22,971	22,971	22,971	22,971	22,971	22,971
1.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	21,474	22,971	22,971	22,971	22,971	22,971	22,971	22,971	22,971	22,971	22,971	22,971	22,971	22,971	22,971	22,971
1.2.	в паре	тыс. Гкал																
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	тыс. Гкал	0,775	2,272	2,272	2,272	2,272	2,272	2,272	2,272	2,272	2,272	2,272	2,272	2,272	2,272	2,272	2,272
2.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	0,775	2,272	2,272	2,272	2,272	2,272	2,272	2,272	2,272	2,272	2,272	2,272	2,272	2,272	2,272	2,272
2.2.	в паре	тыс. Гкал																
3.	Отпуск в сеть	тыс. Гкал	20,699	20,699	20,699	20,699	20,699	20,699	20,699	20,699	20,699	20,699	20,699	20,699	20,699	20,699	20,699	20,699
3.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	20,699	20,699	20,699	20,699	20,699	20,699	20,699	20,699	20,699	20,699	20,699	20,699	20,699	20,699	20,699	20,699
3.2.	в паре	тыс. Гкал																
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	1,703	1,821	1,821	1,821	1,821	1,821	1,821	1,821	1,821	1,821	1,821	1,821	1,821	1,821	1,821	1,821
4.1.	природный газ	тыс. т.у.т.																
4.2.	мазут	тыс. т.у.т.	1,703	1,821	1,821	1,821	1,821	1,821	1,821	1,821	1,821	1,821	1,821	1,821	1,821	1,821	1,821	1,821
4.3.	уголь	тыс. т.у.т.																
4.4.	электроэнергия	тыс. т.у.т.																
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
5.1.	природный газ	млн. нм3																
5.2.	мазут	тыс. т.н.т.	1,227	1,313	1,313	1,313	1,313	1,313	1,313	1,313	1,313	1,313	1,313	1,313	1,313	1,313	1,313	1,313
5.3.	уголь	тыс. т.н.т.																
5.4.	электроэнергия	млн. кВт*ч																
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т.} /Гкал	79,29	79,29	79,29	79,29	79,29	79,29	79,29	79,29	79,29	79,29	79,29	79,29	79,29	79,29	79,29	79,29
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т.} /Гкал	82,26	88,00	88,00	88,00	88,00	88,00	88,00	88,00	88,00	88,00	88,00	88,00	88,00	88,00	88,00	88,00
Расходы топлива по временам года																		
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т.} /ч	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т.} /ч																

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	тыс. т.у.т.	1,703	1,821	1,821	1,821	1,821	1,821	1,821	1,821	1,821	1,821	1,821	1,821	1,821	1,821	1,821	1,821
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. т.у.т.																
Теплоисточник №		47	БК Восточная по адресу: не определено - «Свердловская железная дорога» ОАО «РЖД»															
Перспективный топливно-энергетический баланс																		
1	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	21,474	22,971	22,971	22,971	22,971	22,971	22,971	22,971	22,971	22,971	22,971	22,971	22,971	22,971	22,971	22,971
1.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	21,474	22,971	22,971	22,971	22,971	22,971	22,971	22,971	22,971	22,971	22,971	22,971	22,971	22,971	22,971	22,971
1.2.	в паре	тыс. Гкал																
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	тыс. Гкал	0,775	2,272	2,272	2,272	2,272	2,272	2,272	2,272	2,272	2,272	2,272	2,272	2,272	2,272	2,272	2,272
2.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	0,775	2,272	2,272	2,272	2,272	2,272	2,272	2,272	2,272	2,272	2,272	2,272	2,272	2,272	2,272	2,272
2.2.	в паре	тыс. Гкал																
3.	Отпуск в сеть	тыс. Гкал	20,699	20,699	20,699	20,699	20,699	20,699	20,699	20,699	20,699	20,699	20,699	20,699	20,699	20,699	20,699	20,699
3.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	20,699	20,699	20,699	20,699	20,699	20,699	20,699	20,699	20,699	20,699	20,699	20,699	20,699	20,699	20,699	20,699
3.2.	в паре	тыс. Гкал																
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	1,703	1,821	1,821	1,821	1,821	1,821	1,821	1,821	1,821	1,821	1,821	1,821	1,821	1,821	1,821	1,821
4.1.	природный газ	тыс. т.у.т.																
4.2.	мазут	тыс. т.у.т.	1,703	1,821	1,821	1,821	1,821	1,821	1,821	1,821	1,821	1,821	1,821	1,821	1,821	1,821	1,821	1,821
4.3.	уголь	тыс. т.у.т.																
4.4.	электроэнергия	тыс. т.у.т.																
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
5.1.	природный газ	млн. нм3																
5.2.	мазут	тыс. т.н.т.	1,227	1,313	1,313	1,313	1,313	1,313	1,313	1,313	1,313	1,313	1,313	1,313	1,313	1,313	1,313	1,313
5.3.	уголь	тыс. т.н.т.																
5.4.	электроэнергия	млн. кВт*ч																
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т.} /Гкал	79,29	79,29	79,29	79,29	79,29	79,29	79,29	79,29	79,29	79,29	79,29	79,29	79,29	79,29	79,29	79,29
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т.} /Гкал	82,26	88,00	88,00	88,00	88,00	88,00	88,00	88,00	88,00	88,00	88,00	88,00	88,00	88,00	88,00	88,00
Расходы топлива по временам года																		
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т.} /ч	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т.} /ч																
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	тыс. т.у.т.	1,703	1,821	1,821	1,821	1,821	1,821	1,821	1,821	1,821	1,821	1,821	1,821	1,821	1,821	1,821	1,821
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. т.у.т.																
Теплоисточник №			ВСЕГО ПО КОТЕЛЬНОМУ ОАО "РЖД"															
1	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	152,97	136,04	136,04	136,04	136,04	136,04	136,04	136,04	136,04	136,04	136,04	136,04	136,04	136,04	136,04	136,04
1.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	152,97	136,04	136,04	136,04	136,04	136,04	136,04	136,04	136,04	136,04	136,04	136,04	136,04	136,04	136,04	136,04
1.2.	в паре	тыс. Гкал																
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	тыс. Гкал	4,14	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81
2.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	4,14	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81
2.2.	в паре	тыс. Гкал																

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
3.	Отпуск в сеть	тыс. Гкал	148,83	129,23	129,23	129,23	129,23	129,23	129,23	129,23	129,23	129,23	129,23	129,23	129,23	129,23	129,23	129,23
3.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	148,83	129,23	129,23	129,23	129,23	129,23	129,23	129,23	129,23	129,23	129,23	129,23	129,23	129,23	129,23	129,23
3.2.	в паре	тыс. Гкал																
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	6,571	3,875	3,875	3,875	3,875	3,875	3,875	3,875	3,875	3,875	3,875	3,875	3,875	3,875	3,875	3,875
4.1.	природный газ	тыс. т.у.т.	2,861	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200
4.2.	мазут	тыс. т.у.т.	3,710	3,675	3,675	3,675	3,675	3,675	3,675	3,675	3,675	3,675	3,675	3,675	3,675	3,675	3,675	3,675
4.3.	уголь	тыс. т.у.т.																
4.4.	электроэнергия	тыс. т.у.т.																
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
5.1.	природный газ	млн. нм3	2,5	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
5.2.	мазут	тыс. т.н.т.	2,7	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
5.3.	уголь	тыс. т.н.т.																
5.4.	электроэнергия	млн. кВт*ч																
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т.} /Гкал	42,96	28,48	28,48	28,48	28,48	28,48	28,48	28,48	28,48	28,48	28,48	28,48	28,48	28,48	28,48	28,48
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т.} /Гкал	44,15	29,98	29,98	29,98	29,98	29,98	29,98	29,98	29,98	29,98	29,98	29,98	29,98	29,98	29,98	29,98
Расходы топлива по временам года																		
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т.} /ч	2,48	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т.} /ч	0,00															
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	тыс. т.у.т.	6,564	3,875	3,875	3,875	3,875	3,875	3,875	3,875	3,875	3,875	3,875	3,875	3,875	3,875	3,875	3,875
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. т.у.т.	0,007															
Теплоисточник №		48	ВК Вышка-2 (ООО «СК Вышка-2») по адресу: ул. Кузнецкая, 43 - ООО "СК Вышка-2"															
Перспективный топливно-энергетический баланс																		
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	8010,0	8010,0	8170,5	8170,5	8170,5	8170,5	8170,5	8170,5	8170,5	12953,1	12953,1	14249,2	14249,2	14249,2	14249,2	14249,2
1.1.	в горячей воде	Гкал	8010,0	8010,0	8170,5	8170,5	8170,5	8170,5	8170,5	8170,5	8170,5	12953,1	12953,1	14249,2	14249,2	14249,2	14249,2	14249,2
1.2.	в паре	Гкал																
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	Гкал	900,0	900,0	918,0	918,0	918,0	918,0	918,0	918,0	918,0	1455,4	1455,4	1601,0	1601,0	1601,0	1601,0	1601,0
2.1.	в горячей воде	Гкал	900,0	900,0	918,0	918,0	918,0	918,0	918,0	918,0	918,0	1455,4	1455,4	1601,0	1601,0	1601,0	1601,0	1601,0
2.2.	в паре	Гкал																
3.	Отпуск в сеть	Гкал	7110,0	7110,0	7252,5	7252,5	7252,5	7252,5	7252,5	7252,5	7252,5	11497,7	11497,7	12648,2	12648,2	12648,2	12648,2	12648,2
3.1.	в горячей воде	Гкал	7110,0	7110,0	7252,5	7252,5	7252,5	7252,5	7252,5	7252,5	7252,5	11497,7	11497,7	12648,2	12648,2	12648,2	12648,2	12648,2
3.2.	в паре	Гкал																
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.у.т.	1052,3	1052,3	1073,4	1073,4	1073,4	1073,4	1073,4	1073,4	1073,4	1701,7	1701,7	1871,9	1871,9	1871,9	1871,9	1871,9
4.1.	природный газ	т.у.т.	1052,3	1052,3	1073,4	1073,4	1073,4	1073,4	1073,4	1073,4	1073,4	1701,7	1701,7	1871,9	1871,9	1871,9	1871,9	1871,9
4.2.	мазут	т.у.т.																
4.3.	уголь	т.у.т.																
4.4.	электроэнергия	т.у.т.																
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
5.1.	природный газ	тыс. нм3	911,4	911,4	929,6	929,6	929,6	929,6	929,6	929,6	929,6	1473,8	1473,8	1621,3	1621,3	1621,3	1621,3	1621,3
5.2.	мазут	т.н.т.																
5.3.	уголь	т.н.т.																
5.4.	электроэнергия	тыс. кВт*ч																

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	131,37	131,37	131,37	131,37	131,37	131,37	131,37	131,37	131,37	131,37	131,37	131,37	131,37	131,37	131,37	131,37
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	148,00	148,00	148,00	148,00	148,00	148,00	148,00	148,00	148,00	148,00	148,00	148,00	148,00	148,00	148,00	148,00
Расходы топлива по временам года																		
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т} /ч	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	1,08	1,08	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т} /ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,06	0,06	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т.у.т.	887,2	887,2	908,3	908,3	908,3	908,3	908,3	908,3	908,3	1491,8	1491,8	1647,2	1647,2	1647,2	1647,2	1647,2
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т.у.т.	165,1	165,1	165,1	165,1	165,1	165,1	165,1	165,1	165,1	209,9	209,9	224,8	224,8	224,8	224,8	224,8
Теплоисточник №		49	ВК Пермский картон по адресу: ул. Бумажников, 1 - ООО "Головановская Энергетическая Компания"															
Перспективный топливно-энергетический баланс																		
1	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	81,703	81,703	81,703	82,260	82,260	82,260	82,260	82,260	81,982	81,982	81,982	81,982	81,982	81,982	81,982	81,982
1.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	81,703	81,703	81,703	82,260	82,260	82,260	82,260	82,260	81,982	81,982	81,982	81,982	81,982	81,982	81,982	81,982
1.2.	в паре	тыс. Гкал																
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	тыс. Гкал																
2.1.	в горячей воде	тыс. Гкал																
2.2.	в паре	тыс. Гкал																
3.	Отпуск в сеть	тыс. Гкал	81,703	81,703	81,703	82,260	82,260	82,260	82,260	82,260	81,982	81,982	81,982	81,982	81,982	81,982	81,982	81,982
3.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	81,703	81,703	81,703	82,260	82,260	82,260	82,260	82,260	81,982	81,982	81,982	81,982	81,982	81,982	81,982	81,982
3.2.	в паре	тыс. Гкал																
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	12,746	12,746	12,746	12,833	12,833	12,833	12,833	12,833	12,789	12,789	12,789	12,789	12,789	12,789	12,789	12,789
4.1.	природный газ	тыс. т.у.т.	12,746	12,746	12,746	12,833	12,833	12,833	12,833	12,833	12,789	12,789	12,789	12,789	12,789	12,789	12,789	12,789
4.2.	мазут	тыс. т.у.т.																
4.3.	уголь	тыс. т.у.т.																
4.4.	электроэнергия	тыс. т.у.т.																
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
5.1.	природный газ	млн. нм ³	10,988	10,988	10,988	11,063	11,063	11,063	11,063	11,063	11,025	11,025	11,025	11,025	11,025	11,025	11,025	11,025
5.2.	мазут	тыс. т.н.т.																
5.3.	уголь	тыс. т.н.т.																
5.4.	электроэнергия	млн. кВт*ч																
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00
Расходы топлива по временам года																		
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т} /ч	3,41	3,41	3,41	3,41	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т} /ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	тыс. т.у.т.	12,17	12,17	12,17	12,26	12,26	12,26	12,26	12,26	12,22	12,22	12,22	12,22	12,22	12,22	12,22	12,22

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. т.у.т.	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
Теплоисточник №		50	ВК ПНИПУ по адресу: мкр. Студенческий городок - ФГБОУ "ПНИПУ"															
Перспективный топливно-энергетический баланс																		
1	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	49,701	49,701	49,701	49,701	49,701	49,701	49,701	49,701	49,701	49,701	49,701	49,701	49,701	49,701	49,701	49,701
1.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	49,701	49,701	49,701	49,701	49,701	49,701	49,701	49,701	49,701	49,701	49,701	49,701	49,701	49,701	49,701	49,701
1.2.	в паре	тыс. Гкал																
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	тыс. Гкал	1,342	1,342	1,342	1,342	1,342	1,342	1,342	1,342	1,342	1,342	1,342	1,342	1,342	1,342	1,342	1,342
2.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	1,342	1,342	1,342	1,342	1,342	1,342	1,342	1,342	1,342	1,342	1,342	1,342	1,342	1,342	1,342	1,342
2.2.	в паре	тыс. Гкал																
3.	Отпуск в сеть	тыс. Гкал	48,359	48,359	48,359	48,359	48,359	48,359	48,359	48,359	48,359	48,359	48,359	48,359	48,359	48,359	48,359	48,359
3.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	48,359	48,359	48,359	48,359	48,359	48,359	48,359	48,359	48,359	48,359	48,359	48,359	48,359	48,359	48,359	48,359
3.2.	в паре	тыс. Гкал																
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	7,890	7,890	7,890	7,890	7,890	7,890	7,890	7,890	7,890	7,890	7,890	7,890	7,890	7,890	7,890	7,890
4.1.	природный газ	тыс. т.у.т.	7,890	7,890	7,890	7,890	7,890	7,890	7,890	7,890	7,890	7,890	7,890	7,890	7,890	7,890	7,890	7,890
4.2.	мазут	тыс. т.у.т.																
4.3.	уголь	тыс. т.у.т.																
4.4.	электроэнергия	тыс. т.у.т.																
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
5.1.	природный газ	млн. нм3	6,837	6,837	6,837	6,837	6,837	6,837	6,837	6,837	6,837	6,837	6,837	6,837	6,837	6,837	6,837	6,837
5.2.	мазут	тыс. т.н.т.																
5.3.	уголь	тыс. т.н.т.																
5.4.	электроэнергия	млн. кВт*ч																
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т.} /Гкал	158,76	158,76	158,76	158,76	158,76	158,76	158,76	158,76	158,76	158,76	158,76	158,76	158,76	158,76	158,76	158,76
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т.} /Гкал	163,16	163,16	163,16	163,16	163,16	163,16	163,16	163,16	163,16	163,16	163,16	163,16	163,16	163,16	163,16	163,16
Расходы топлива по временам года																		
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т.} /ч	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т.} /ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	тыс. т.у.т.	7,43	7,43	7,43	7,43	7,43	7,43	7,43	7,43	7,43	7,43	7,43	7,43	7,43	7,43	7,43	7,43
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. т.у.т.	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
Теплоисточник №		51	ВК Новомет-Пермь по адресу: Ш. Космонавтов, 395 - АО "Новомет-Пермь"															
Перспективный топливно-энергетический баланс																		
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	29031,0	29031,0	29031,0	29031,0	29031,0	29031,0	29031,0	29031,0	29031,0	29031,0	29031,0	29031,0	29031,0	29031,0	29031,0	29031,0
1.1.	в горячей воде	Гкал	29031,0	29031,0	29031,0	29031,0	29031,0	29031,0	29031,0	29031,0	29031,0	29031,0	29031,0	29031,0	29031,0	29031,0	29031,0	29031,0
1.2.	в паре	Гкал																
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	Гкал	19795,0	19795,0	19795,0	19795,0	19795,0	19795,0	19795,0	19795,0	19795,0	19795,0	19795,0	19795,0	19795,0	19795,0	19795,0	19795,0
2.1.	в горячей воде	Гкал	19795,0	19795,0	19795,0	19795,0	19795,0	19795,0	19795,0	19795,0	19795,0	19795,0	19795,0	19795,0	19795,0	19795,0	19795,0	19795,0
2.2.	в паре	Гкал																
3.	Отпуск в сеть	Гкал	9236,0	9236,0	9236,0	9236,0	9236,0	9236,0	9236,0	9236,0	9236,0	9236,0	9236,0	9236,0	9236,0	9236,0	9236,0	9236,0
3.1.	в горячей воде	Гкал	9236,0	9236,0	9236,0	9236,0	9236,0	9236,0	9236,0	9236,0	9236,0	9236,0	9236,0	9236,0	9236,0	9236,0	9236,0	9236,0

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
3.2.	в паре	Гкал																
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.у.т.	4587,0	4587,0	4587,0	4587,0	4587,0	4587,0	4587,0	4587,0	4587,0	4587,0	4587,0	4587,0	4587,0	4587,0	4587,0	4587,0
4.1.	природный газ	т.у.т.	4587,0	4587,0	4587,0	4587,0	4587,0	4587,0	4587,0	4587,0	4587,0	4587,0	4587,0	4587,0	4587,0	4587,0	4587,0	4587,0
4.2.	мазут	т.у.т.																
4.3.	уголь	т.у.т.																
4.4.	электроэнергия	т.у.т.																
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
5.1.	природный газ	тыс. нм3	4010,7	4010,7	4010,7	4010,7	4010,7	4010,7	4010,7	4010,7	4010,7	4010,7	4010,7	4010,7	4010,7	4010,7	4010,7	4010,7
5.2.	мазут	т.н.т.																
5.3.	уголь	т.н.т.																
5.4.	электроэнергия	тыс. кВт*ч																
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т.} /Гкал	158,00	158,00	158,00	158,00	158,00	158,00	158,00	158,00	158,00	158,00	158,00	158,00	158,00	158,00	158,00	158,00
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т.} /Гкал	496,65	496,65	496,65	496,65	496,65	496,65	496,65	496,65	496,65	496,65	496,65	496,65	496,65	496,65	496,65	496,65
Расходы топлива по временам года																		
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т.} /ч	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т.} /ч	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т.у.т.	3412,2	3412,2	3412,2	3412,2	3412,2	3412,2	3412,2	3412,2	3412,2	3412,2	3412,2	3412,2	3412,2	3412,2	3412,2	3412,2
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т.у.т.	1174,8	1174,8	1174,8	1174,8	1174,8	1174,8	1174,8	1174,8	1174,8	1174,8	1174,8	1174,8	1174,8	1174,8	1174,8	1174,8
Теплоисточник №		52	ВК Биомед по адресу: ул. Братская, 177 - ФГУП «НПО «Микроген» МЗ РФ в г. Перми «Пермского НПО «Биомед»															
Перспективный топливно-энергетический баланс																		
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	9806,0	9805,2	9805,2	9805,2	9805,2	9805,2	9805,2	9805,2	9805,2	9805,2	9805,2	9805,2	9805,2	9805,2	9805,2	9805,2
1.1.	в горячей воде	Гкал	9806,0	9805,2	9805,2	9805,2	9805,2	9805,2	9805,2	9805,2	9805,2	9805,2	9805,2	9805,2	9805,2	9805,2	9805,2	9805,2
1.2.	в паре	Гкал																
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	Гкал	1,0	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
2.1.	в горячей воде	Гкал	1,0	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
2.2.	в паре	Гкал																
3.	Отпуск в сеть	Гкал	9805,0	9805,0	9805,0	9805,0	9805,0	9805,0	9805,0	9805,0	9805,0	9805,0	9805,0	9805,0	9805,0	9805,0	9805,0	9805,0
3.1.	в горячей воде	Гкал	9805,0	9805,0	9805,0	9805,0	9805,0	9805,0	9805,0	9805,0	9805,0	9805,0	9805,0	9805,0	9805,0	9805,0	9805,0	9805,0
3.2.	в паре	Гкал																
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.у.т.	1374,0	1373,8	1373,8	1373,8	1373,8	1373,8	1373,8	1373,8	1373,8	1373,8	1373,8	1373,8	1373,8	1373,8	1373,8	1373,8
4.1.	природный газ	т.у.т.	1374,0	1373,8	1373,8	1373,8	1373,8	1373,8	1373,8	1373,8	1373,8	1373,8	1373,8	1373,8	1373,8	1373,8	1373,8	1373,8
4.2.	мазут	т.у.т.																
4.3.	уголь	т.у.т.																
4.4.	электроэнергия	т.у.т.																
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
5.1.	природный газ	тыс. нм3	1205,2	1205,1	1205,1	1205,1	1205,1	1205,1	1205,1	1205,1	1205,1	1205,1	1205,1	1205,1	1205,1	1205,1	1205,1	1205,1
5.2.	мазут	т.н.т.																
5.3.	уголь	т.н.т.																
5.4.	электроэнергия	тыс. кВт*ч																
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т.} /Гкал	140,11	140,11	140,11	140,11	140,11	140,11	140,11	140,11	140,11	140,11	140,11	140,11	140,11	140,11	140,11	140,11
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т.} /Гкал	140,13	140,12	140,12	140,12	140,12	140,12	140,12	140,12	140,12	140,12	140,12	140,12	140,12	140,12	140,12	140,12

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Расходы топлива по временам года																		
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т} /ч																
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т} /ч																
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т.у.т.	1374,0	1373,8	1373,8	1373,8	1373,8	1373,8	1373,8	1373,8	1373,8	1373,8	1373,8	1373,8	1373,8	1373,8	1373,8	1373,8
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т.у.т.																
Теплоисточник №		53	БК Кавказская по адресу: ул. Кавказская, 24а/1 - ОСП "Котельные" ООО "ПСК"															
Перспективный топливно-энергетический баланс																		
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	1380,7	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4
1.1.	в горячей воде	Гкал	1380,7	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4
1.2.	в паре	Гкал																
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	Гкал		6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2
2.1.	в горячей воде	Гкал		6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2
2.2.	в паре	Гкал																
3.	Отпуск в сеть	Гкал	1380,7	251,2	251,2	251,2	251,2	251,2	251,2	251,2	251,2	251,2	251,2	251,2	251,2	251,2	251,2	251,2
3.1.	в горячей воде	Гкал	1380,7	251,2	251,2	251,2	251,2	251,2	251,2	251,2	251,2	251,2	251,2	251,2	251,2	251,2	251,2	251,2
3.2.	в паре	Гкал																
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.у.т.	219,4	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9
4.1.	природный газ	т.у.т.	219,4	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9
4.2.	мазут	т.у.т.																
4.3.	уголь	т.у.т.																
4.4.	электроэнергия	т.у.т.																
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
5.1.	природный газ	тыс. нм3	189,5	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2
5.2.	мазут	т.н.т.																
5.3.	уголь	т.н.т.																
5.4.	электроэнергия	тыс. кВт*ч																
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	158,90	158,90	158,90	158,90	158,90	158,90	158,90	158,90	158,90	158,90	158,90	158,90	158,90	158,90	158,90	158,90
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	158,90	162,82	162,82	162,82	162,82	162,82	162,82	162,82	162,82	162,82	162,82	162,82	162,82	162,82	162,82	162,82
Расходы топлива по временам года																		
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т} /ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т} /ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т.у.т.	189,5	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т.у.т.	29,9	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6
Теплоисточник №		54	БК Ива по адресу: ул. Левитана, 12 - ООО "Тимсервис"															

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Перспективный топливно-энергетический баланс																		
1	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	16,890	16,890	16,890	16,890	16,890	16,890	16,890	16,890	16,890	16,890	16,890	16,890	16,890	16,890	16,890	16,890
1.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	16,890	16,890	16,890	16,890	16,890	16,890	16,890	16,890	16,890	16,890	16,890	16,890	16,890	16,890	16,890	16,890
1.2.	в паре	тыс. Гкал																
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	тыс. Гкал																
2.1.	в горячей воде	тыс. Гкал																
2.2.	в паре	тыс. Гкал																
3.	Отпуск в сеть	тыс. Гкал	16,890	16,890	16,890	16,890	16,890	16,890	16,890	16,890	16,890	16,890	16,890	16,890	16,890	16,890	16,890	16,890
3.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	16,890	16,890	16,890	16,890	16,890	16,890	16,890	16,890	16,890	16,890	16,890	16,890	16,890	16,890	16,890	16,890
3.2.	в паре	тыс. Гкал																
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	2,393	2,393	2,393	2,393	2,393	2,393	2,393	2,393	2,393	2,393	2,393	2,393	2,393	2,393	2,393	2,393
4.1.	природный газ	тыс. т.у.т.	2,393	2,393	2,393	2,393	2,393	2,393	2,393	2,393	2,393	2,393	2,393	2,393	2,393	2,393	2,393	2,393
4.2.	мазут	тыс. т.у.т.																
4.3.	уголь	тыс. т.у.т.																
4.4.	электроэнергия	тыс. т.у.т.																
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
5.1.	природный газ	млн. нм3	2,081	2,081	2,081	2,081	2,081	2,081	2,081	2,081	2,081	2,081	2,081	2,081	2,081	2,081	2,081	2,081
5.2.	мазут	тыс. т.н.т.																
5.3.	уголь	тыс. т.н.т.																
5.4.	электроэнергия	млн. кВт*ч																
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т.} /Гкал	141,68	141,68	141,68	141,68	141,68	141,68	141,68	141,68	141,68	141,68	141,68	141,68	141,68	141,68	141,68	141,68
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т.} /Гкал	141,68	141,68	141,68	141,68	141,68	141,68	141,68	141,68	141,68	141,68	141,68	141,68	141,68	141,68	141,68	141,68
Расходы топлива по временам года																		
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т.} /ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т.} /ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	тыс. т.у.т.	2,073	2,073	2,073	2,073	2,073	2,073	2,073	2,073	2,073	2,073	2,073	2,073	2,073	2,073	2,073	2,073
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. т.у.т.	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320
Теплоисточник №		55	ВК Деделгатская, 34 по адресу: ул. Деделгатская, 34 - ООО "Тимсервис"															
Перспективный топливно-энергетический баланс																		
1	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	16,977	16,977	17,065	17,152	17,152	17,152	17,152	17,152	17,152	17,152	17,152	17,152	17,152	17,152	17,152	17,152
1.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	16,977	16,977	17,065	17,152	17,152	17,152	17,152	17,152	17,152	17,152	17,152	17,152	17,152	17,152	17,152	17,152
1.2.	в паре	тыс. Гкал																
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	тыс. Гкал	0,333	0,333	0,335	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336
2.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	0,333	0,333	0,335	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336
2.2.	в паре	тыс. Гкал																
3.	Отпуск в сеть	тыс. Гкал	16,64	16,6	16,7	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8
3.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	16,64	16,6	16,7	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8
3.2.	в паре	тыс. Гкал																
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	2,386	2,386	2,398	2,410	2,410	2,410	2,410	2,410	2,410	2,410	2,410	2,410	2,410	2,410	2,410	2,410
4.1.	природный газ	тыс. т.у.т.	2,386	2,386	2,398	2,410	2,410	2,410	2,410	2,410	2,410	2,410	2,410	2,410	2,410	2,410	2,410	2,410
4.2.	мазут	тыс. т.у.т.																

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
4.3.	уголь	тыс. т.у.т.																
4.4.	электроэнергия	тыс. т.у.т.																
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
5.1.	природный газ	млн. нм3	2,075	2,075	2,085	2,096	2,096	2,096	2,096	2,096	2,096	2,096	2,096	2,096	2,096	2,096	2,096	2,096
5.2.	мазут	тыс. т.н.т.																
5.3.	уголь	тыс. т.н.т.																
5.4.	электроэнергия	млн. кВт*ч																
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	140,53	140,53	140,53	140,53	140,53	140,53	140,53	140,53	140,53	140,53	140,53	140,53	140,53	140,53	140,53	140,53
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	143,34	143,34	143,34	143,34	143,34	143,34	143,34	143,34	143,34	143,34	143,34	143,34	143,34	143,34	143,34	143,34
Расходы топлива по временам года																		
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т} /ч	0,67	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т} /ч	0,19	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	тыс. т.у.т.	1,758	1,703	1,715	1,727	1,727	1,727	1,727	1,727	1,727	1,727	1,727	1,727	1,727	1,727	1,727	1,727
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. т.у.т.	0,628	0,683	0,683	0,683	0,683	0,683	0,683	0,683	0,683	0,683	0,683	0,683	0,683	0,683	0,683	0,683
Теплоисточник №		56	ВК ЧОС по адресу: район Чусовских очистных сооружений - ООО "Новая городская инфраструктура Прикамья"															
Перспективный топливно-энергетический баланс																		
1	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	10,337	10,337	10,337	10,337	10,337	10,337	10,337	10,337	10,337	10,337	10,337	10,337	10,337	10,337	10,337	10,337
1.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	10,337	10,337	10,337	10,337	10,337	10,337	10,337	10,337	10,337	10,337	10,337	10,337	10,337	10,337	10,337	10,337
1.2.	в паре	тыс. Гкал																
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	тыс. Гкал	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297
2.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297
2.2.	в паре	тыс. Гкал																
3.	Отпуск в сеть	тыс. Гкал	10,040	10,040	10,040	10,040	10,040	10,040	10,040	10,040	10,040	10,040	10,040	10,040	10,040	10,040	10,040	10,040
3.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	10,040	10,040	10,040	10,040	10,040	10,040	10,040	10,040	10,040	10,040	10,040	10,040	10,040	10,040	10,040	10,040
3.2.	в паре	тыс. Гкал																
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	1,598	1,598	1,598	1,598	1,598	1,598	1,598	1,598	1,598	1,598	1,598	1,598	1,598	1,598	1,598	1,598
4.1.	природный газ	тыс. т.у.т.	1,598	1,598	1,598	1,598	1,598	1,598	1,598	1,598	1,598	1,598	1,598	1,598	1,598	1,598	1,598	1,598
4.2.	мазут	тыс. т.у.т.																
4.3.	уголь	тыс. т.у.т.																
4.4.	электроэнергия	тыс. т.у.т.																
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
5.1.	природный газ	млн. нм3	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390
5.2.	мазут	тыс. т.н.т.																
5.3.	уголь	тыс. т.н.т.																
5.4.	электроэнергия	млн. кВт*ч																
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	154,61	154,61	154,61	154,61	154,61	154,61	154,61	154,61	154,61	154,61	154,61	154,61	154,61	154,61	154,61	154,61
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	159,18	159,18	159,18	159,18	159,18	159,18	159,18	159,18	159,18	159,18	159,18	159,18	159,18	159,18	159,18	159,18
Расходы топлива по временам года																		
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т} /ч	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{ул} /ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	тыс. т.у.т.	1,573	1,573	1,573	1,573	1,573	1,573	1,573	1,573	1,573	1,573	1,573	1,573	1,573	1,573	1,573	1,573
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. т.у.т.	0,025	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Теплоисточник №		57	ВК ИК-32 ГУФСИН по адресу: ул. Докучаева, 27 - ФКУ "ИК-32 ГУФСИН России"															
Перспективный топливно-энергетический баланс																		
1	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	12,050	12,050	12,050	12,050	12,050	12,050	12,050	12,050	12,050	12,050	12,050	12,050	12,050	12,050	12,050	12,050
1.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	12,050	12,050	12,050	12,050	12,050	12,050	12,050	12,050	12,050	12,050	12,050	12,050	12,050	12,050	12,050	12,050
1.2.	в паре	тыс. Гкал																
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	тыс. Гкал	1,192	1,192	1,192	1,192	1,192	1,192	1,192	1,192	1,192	1,192	1,192	1,192	1,192	1,192	1,192	1,192
2.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	1,192	1,192	1,192	1,192	1,192	1,192	1,192	1,192	1,192	1,192	1,192	1,192	1,192	1,192	1,192	1,192
2.2.	в паре	тыс. Гкал																
3.	Отпуск в сеть	тыс. Гкал	10,858	10,858	10,858	10,858	10,858	10,858	10,858	10,858	10,858	10,858	10,858	10,858	10,858	10,858	10,858	10,858
3.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	10,858	10,858	10,858	10,858	10,858	10,858	10,858	10,858	10,858	10,858	10,858	10,858	10,858	10,858	10,858	10,858
3.2.	в паре	тыс. Гкал																
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	1,771	1,771	1,771	1,771	1,771	1,771	1,771	1,771	1,771	1,771	1,771	1,771	1,771	1,771	1,771	1,771
4.1.	природный газ	тыс. т.у.т.	1,771	1,771	1,771	1,771	1,771	1,771	1,771	1,771	1,771	1,771	1,771	1,771	1,771	1,771	1,771	1,771
4.2.	мазут	тыс. т.у.т.																
4.3.	уголь	тыс. т.у.т.																
4.4.	электроэнергия	тыс. т.у.т.																
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
5.1.	природный газ	млн. нм3	1,661	1,661	1,661	1,661	1,661	1,661	1,661	1,661	1,661	1,661	1,661	1,661	1,661	1,661	1,661	1,661
5.2.	мазут	тыс. т.н.т.																
5.3.	уголь	тыс. т.н.т.																
5.4.	электроэнергия	млн. кВт*ч																
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{ул} /Гкал	147,00	147,00	147,00	147,00	147,00	147,00	147,00	147,00	147,00	147,00	147,00	147,00	147,00	147,00	147,00	147,00
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{ул} /Гкал	163,14	163,14	163,14	163,14	163,14	163,14	163,14	163,14	163,14	163,14	163,14	163,14	163,14	163,14	163,14	163,14
Расходы топлива по временам года																		
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{ул} /ч	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{ул} /ч																
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	тыс. т.у.т.	1,771	1,771	1,771	1,771	1,771	1,771	1,771	1,771	1,771	1,771	1,771	1,771	1,771	1,771	1,771	1,771
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. т.у.т.																
Теплоисточник №		58	ВК Хмели по адресу: Шоссе Космонавтов, 330а - ООО "Пермский насосный завод"															
Перспективный топливно-энергетический баланс																		
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	2325,6	2325,6	2325,6	2325,6	2325,6	2325,6	2325,6	2325,6	2325,6	2325,6	2325,6	2325,6	2325,6	2325,6	2325,6	2325,6
1.1.	в горячей воде	Гкал	2325,6	2325,6	2325,6	2325,6	2325,6	2325,6	2325,6	2325,6	2325,6	2325,6	2325,6	2325,6	2325,6	2325,6	2325,6	2325,6
1.2.	в паре	Гкал																

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	Гкал	45,6	45,6	45,6	45,6	45,6	45,6	45,6	45,6	45,6	45,6	45,6	45,6	45,6	45,6	45,6	45,6
2.1.	в горячей воде	Гкал	45,6	45,6	45,6	45,6	45,6	45,6	45,6	45,6	45,6	45,6	45,6	45,6	45,6	45,6	45,6	45,6
2.2.	в паре	Гкал																
3.	Отпуск в сеть	Гкал	2280,00	2280,0	2280,0	2280,0	2280,0	2280,0	2280,0	2280,0	2280,0	2280,0	2280,0	2280,0	2280,0	2280,0	2280,0	2280,0
3.1.	в горячей воде	Гкал	2280,00	2280,0	2280,0	2280,0	2280,0	2280,0	2280,0	2280,0	2280,0	2280,0	2280,0	2280,0	2280,0	2280,0	2280,0	2280,0
3.2.	в паре	Гкал																
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.у.т.	367,4	367,4	367,4	367,4	367,4	367,4	367,4	367,4	367,4	367,4	367,4	367,4	367,4	367,4	367,4	367,4
4.1.	природный газ	т.у.т.	367,4	367,4	367,4	367,4	367,4	367,4	367,4	367,4	367,4	367,4	367,4	367,4	367,4	367,4	367,4	367,4
4.2.	мазут	т.у.т.																
4.3.	уголь	т.у.т.																
4.4.	электроэнергия	т.у.т.																
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
5.1.	природный газ	тыс. нм3	319,5	319,5	319,5	319,5	319,5	319,5	319,5	319,5	319,5	319,5	319,5	319,5	319,5	319,5	319,5	319,5
5.2.	мазут	т.н.т.																
5.3.	уголь	т.н.т.																
5.4.	электроэнергия	тыс. кВт*ч																
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т.} /Гкал	158,00	158,00	158,00	158,00	158,00	158,00	158,00	158,00	158,00	158,00	158,00	158,00	158,00	158,00	158,00	158,00
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т.} /Гкал	161,16	161,16	161,16	161,16	161,16	161,16	161,16	161,16	161,16	161,16	161,16	161,16	161,16	161,16	161,16	161,16
Расходы топлива по временам года																		
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т.} /ч	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т.} /ч																
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т.у.т.	367,44	367,44	367,44	367,44	367,44	367,44	367,44	367,44	367,44	367,44	367,44	367,44	367,44	367,44	367,44	367,44
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т.у.т.																
Теплоисточник №		59	БК СПК Вышка-2 по адресу: ул. Целинная, 39в - ОАО "СтройПанельКомплект"															
Перспективный топливно-энергетический баланс																		
1	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	12,30	12,30	13,64	15,41	15,68	15,94	15,94	15,94	15,94	15,94	15,94	15,94	15,94	15,94	15,94	15,94
1.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	12,30	12,30	13,64	15,41	15,68	15,94	15,94	15,94	15,94	15,94	15,94	15,94	15,94	15,94	15,94	15,94
1.2.	в паре	тыс. Гкал																
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	тыс. Гкал	0,180	0,180	0,200	0,226	0,229	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233
2.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	0,180	0,180	0,200	0,226	0,229	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233
2.2.	в паре	тыс. Гкал																
3.	Отпуск в сеть	тыс. Гкал	12,12	12,12	13,44	15,18	15,45	15,71	15,71	15,71	15,71	15,71	15,71	15,71	15,71	15,71	15,71	15,71
3.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	12,12	12,12	13,44	15,18	15,45	15,71	15,71	15,71	15,71	15,71	15,71	15,71	15,71	15,71	15,71	15,71
3.2.	в паре	тыс. Гкал																
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	1,931	1,931	2,140	2,419	2,461	2,503	2,503	2,503	2,503	2,503	2,503	2,503	2,503	2,503	2,503	2,503
4.1.	природный газ	тыс. т.у.т.	1,931	1,931	2,140	2,419	2,461	2,503	2,503	2,503	2,503	2,503	2,503	2,503	2,503	2,503	2,503	2,503
4.2.	мазут	тыс. т.у.т.																
4.3.	уголь	тыс. т.у.т.																
4.4.	электроэнергия	тыс. т.у.т.																
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
5.1.	природный газ	млн. нм3	1,7	1,7	1,9	2,1	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
5.2.	мазут	тыс. т.н.т.																
5.3.	уголь	тыс. т.н.т.																
5.4.	электроэнергия	млн. кВт*ч																
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т.} /Гкал	156,98	156,98	156,98	156,98	156,98	156,98	156,98	156,98	156,98	156,98	156,98	156,98	156,98	156,98	156,98	156,98
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т.} /Гкал	159,31	159,31	159,31	159,31	159,31	159,31	159,31	159,31	159,31	159,31	159,31	159,31	159,31	159,31	159,31	159,31
Расходы топлива по временам года																		
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т.} /ч	1,17	1,17	1,17	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т.} /ч	0,28	0,28	0,28	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	тыс. т.у.т.	1,000	1,000	1,210	1,302	1,344	1,386	1,386	1,386	1,386	1,386	1,386	1,386	1,386	1,386	1,386	1,386
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. т.у.т.	0,931	0,931	0,931	1,117	1,117	1,117	1,117	1,117	1,117	1,117	1,117	1,117	1,117	1,117	1,117	1,117
Теплоисточник №		60	ПК ФКП «ППЗ» по адресу: ул. Гальперина, 11 - ФКП "ППЗ"															
Перспективный топливно-энергетический баланс																		
1	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	132,03	102,38	102,38	102,38	102,38	102,38	102,38	102,38	102,38	102,38	102,38	102,38	102,38	102,38	102,38	102,38
1.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	132,03	102,38	102,38	102,38	102,38	102,38	102,38	102,38	102,38	102,38	102,38	102,38	102,38	102,38	102,38	102,38
1.2.	в паре	тыс. Гкал																
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	тыс. Гкал	38,597	8,946	8,946	8,946	8,946	8,946	8,946	8,946	8,946	8,946	8,946	8,946	8,946	8,946	8,946	8,946
2.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	38,597	8,946	8,946	8,946	8,946	8,946	8,946	8,946	8,946	8,946	8,946	8,946	8,946	8,946	8,946	8,946
2.2.	в паре	тыс. Гкал																
3.	Отпуск в сеть	тыс. Гкал	93,43	93,43	93,43	93,43	93,43	93,43	93,43	93,43	93,43	93,43	93,43	93,43	93,43	93,43	93,43	93,43
3.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	93,43	93,43	93,43	93,43	93,43	93,43	93,43	93,43	93,43	93,43	93,43	93,43	93,43	93,43	93,43	93,43
3.2.	в паре	тыс. Гкал																
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	21,485	16,660	16,660	16,660	16,660	16,660	16,660	16,660	16,660	16,660	16,660	16,660	16,660	16,660	16,660	16,660
4.1.	природный газ	тыс. т.у.т.	21,485	16,660	16,660	16,660	16,660	16,660	16,660	16,660	16,660	16,660	16,660	16,660	16,660	16,660	16,660	16,660
4.2.	мазут	тыс. т.у.т.																
4.3.	уголь	тыс. т.у.т.																
4.4.	электроэнергия	тыс. т.у.т.																
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
5.1.	природный газ	млн. нм3	16,8	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0
5.2.	мазут	тыс. т.н.т.																
5.3.	уголь	тыс. т.н.т.																
5.4.	электроэнергия	млн. кВт*ч																
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т.} /Гкал	162,73	162,73	162,73	162,73	162,73	162,73	162,73	162,73	162,73	162,73	162,73	162,73	162,73	162,73	162,73	162,73
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т.} /Гкал	229,95	178,31	178,31	178,31	178,31	178,31	178,31	178,31	178,31	178,31	178,31	178,31	178,31	178,31	178,31	178,31
Расходы топлива по временам года																		
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т.} /ч	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т.} /ч	1,13	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	тыс. т.у.т.	17,676	13,707	13,707	13,707	13,707	13,707	13,707	13,707	13,707	13,707	13,707	13,707	13,707	13,707	13,707	13,707
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. т.у.т.	3,809	2,954	2,954	2,954	2,954	2,954	2,954	2,954	2,954	2,954	2,954	2,954	2,954	2,954	2,954	2,954
Теплоисточник №		61	ПК АО «Камтэкс-Химпром» по адресу: ул. Соликамская, 293 - ОАО "Камтекс-Химпром"															
Перспективный топливно-энергетический баланс																		
1	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	42,84	42,84	42,84	42,84	42,84	42,84	42,84	42,84	42,84	42,84	42,84	42,84	42,84	42,84	42,84	42,84
1.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	42,84	42,84	42,84	42,84	42,84	42,84	42,84	42,84	42,84	42,84	42,84	42,84	42,84	42,84	42,84	42,84
1.2.	в паре	тыс. Гкал																
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	тыс. Гкал	10,333	10,333	10,333	10,333	10,333	10,333	10,333	10,333	10,333	10,333	10,333	10,333	10,333	10,333	10,333	10,333
2.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	10,333	10,333	10,333	10,333	10,333	10,333	10,333	10,333	10,333	10,333	10,333	10,333	10,333	10,333	10,333	10,333
2.2.	в паре	тыс. Гкал																
3.	Отпуск в сеть	тыс. Гкал	32,51	32,51	32,51	32,51	32,51	32,51	32,51	32,51	32,51	32,51	32,51	32,51	32,51	32,51	32,51	32,51
3.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	32,51	32,51	32,51	32,51	32,51	32,51	32,51	32,51	32,51	32,51	32,51	32,51	32,51	32,51	32,51	32,51
3.2.	в паре	тыс. Гкал																
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	6,986	6,986	6,986	6,986	6,986	6,986	6,986	6,986	6,986	6,986	6,986	6,986	6,986	6,986	6,986	6,986
4.1.	природный газ	тыс. т.у.т.	6,986	6,986	6,986	6,986	6,986	6,986	6,986	6,986	6,986	6,986	6,986	6,986	6,986	6,986	6,986	6,986
4.2.	мазут	тыс. т.у.т.																
4.3.	уголь	тыс. т.у.т.																
4.4.	электроэнергия	тыс. т.у.т.																
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
5.1.	природный газ	млн. нм3	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1
5.2.	мазут	тыс. т.н.т.																
5.3.	уголь	тыс. т.н.т.																
5.4.	электроэнергия	млн. кВт*ч																
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т.} /Гкал	163,07	163,07	163,07	163,07	163,07	163,07	163,07	163,07	163,07	163,07	163,07	163,07	163,07	163,07	163,07	163,07
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т.} /Гкал	214,91	214,91	214,91	214,91	214,91	214,91	214,91	214,91	214,91	214,91	214,91	214,91	214,91	214,91	214,91	214,91
Расходы топлива по временам года																		
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т.} /ч	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т.} /ч	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	тыс. т.у.т.	5,366	5,366	5,366	5,366	5,366	5,366	5,366	5,366	5,366	5,366	5,366	5,366	5,366	5,366	5,366	5,366
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. т.у.т.	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620
Теплоисточник №		62	ВК АО «Газпром газораспределение Пермь» по адресу: ул. Казахская, 70 - АО «Газпром газораспределение Пермь»															
Перспективный топливно-энергетический баланс																		
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	3110,0	1742,2	1742,2	1742,2	1742,2	1742,2	1742,2	1742,2	1742,2	1742,2	1742,2	1742,2	1742,2	1742,2	1742,2	1742,2
1.1.	в горячей воде	Гкал	3110,0	1742,2	1742,2	1742,2	1742,2	1742,2	1742,2	1742,2	1742,2	1742,2	1742,2	1742,2	1742,2	1742,2	1742,2	1742,2
1.2.	в паре	Гкал																
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	Гкал	70,0	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2
2.1.	в горячей воде	Гкал	70,0	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2
2.2.	в паре	Гкал																

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
3.	Отпуск в сеть	Гкал	3040,0	1703,0	1703,0	1703,0	1703,0	1703,0	1703,0	1703,0	1703,0	1703,0	1703,0	1703,0	1703,0	1703,0	1703,0	1703,0
3.1.	в горячей воде	Гкал	3040,0	1703,0	1703,0	1703,0	1703,0	1703,0	1703,0	1703,0	1703,0	1703,0	1703,0	1703,0	1703,0	1703,0	1703,0	1703,0
3.2.	в паре	Гкал																
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.у.т.	469,6	263,1	263,1	263,1	263,1	263,1	263,1	263,1	263,1	263,1	263,1	263,1	263,1	263,1	263,1	263,1
4.1.	природный газ	т.у.т.	469,6	263,1	263,1	263,1	263,1	263,1	263,1	263,1	263,1	263,1	263,1	263,1	263,1	263,1	263,1	263,1
4.2.	мазут	т.у.т.																
4.3.	уголь	т.у.т.																
4.4.	электроэнергия	т.у.т.																
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
5.1.	природный газ	тыс. нм3	416,1	233,1	233,1	233,1	233,1	233,1	233,1	233,1	233,1	233,1	233,1	233,1	233,1	233,1	233,1	233,1
5.2.	мазут	т.н.т.																
5.3.	уголь	т.н.т.																
5.4.	электроэнергия	тыс. кВт*ч																
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т.} /Гкал	151,00	151,00	151,00	151,00	151,00	151,00	151,00	151,00	151,00	151,00	151,00	151,00	151,00	151,00	151,00	151,00
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т.} /Гкал	154,47	154,47	154,47	154,47	154,47	154,47	154,47	154,47	154,47	154,47	154,47	154,47	154,47	154,47	154,47	154,47
Расходы топлива по временам года																		
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т.} /ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т.} /ч																
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т.у.т.	469,599	263,068	263,068	263,068	263,068	263,068	263,068	263,068	263,068	263,068	263,068	263,068	263,068	263,068	263,068	263,068
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т.у.т.																
Теплоисточник №		63	ВК АО «Пермский завод «Машиностроитель» по адресу: ул. Новозвягинская, 57 - АО «Пермский завод «Машиностроитель»															
Перспективный топливно-энергетический баланс																		
1	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	104,21	104,21	104,21	104,21	104,21	104,21	104,21	104,21	104,21	104,21	104,21	104,21	104,21	104,21	104,21	104,21
1.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	104,21	104,21	104,21	104,21	104,21	104,21	104,21	104,21	104,21	104,21	104,21	104,21	104,21	104,21	104,21	104,21
1.2.	в паре	тыс. Гкал																
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	тыс. Гкал	6,754	6,754	6,754	6,754	6,754	6,754	6,754	6,754	6,754	6,754	6,754	6,754	6,754	6,754	6,754	6,754
2.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	6,754	6,754	6,754	6,754	6,754	6,754	6,754	6,754	6,754	6,754	6,754	6,754	6,754	6,754	6,754	6,754
2.2.	в паре	тыс. Гкал																
3.	Отпуск в сеть	тыс. Гкал	97,46	97,46	97,46	97,46	97,46	97,46	97,46	97,46	97,46	97,46	97,46	97,46	97,46	97,46	97,46	97,46
3.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	97,46	97,46	97,46	97,46	97,46	97,46	97,46	97,46	97,46	97,46	97,46	97,46	97,46	97,46	97,46	97,46
3.2.	в паре	тыс. Гкал																
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	17,978	17,978	17,978	17,978	17,978	17,978	17,978	17,978	17,978	17,978	17,978	17,978	17,978	17,978	17,978	17,978
4.1.	природный газ	тыс. т.у.т.	17,978	17,978	17,978	17,978	17,978	17,978	17,978	17,978	17,978	17,978	17,978	17,978	17,978	17,978	17,978	17,978
4.2.	мазут	тыс. т.у.т.																
4.3.	уголь	тыс. т.у.т.																
4.4.	электроэнергия	тыс. т.у.т.																
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
5.1.	природный газ	млн. нм3	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1
5.2.	мазут	тыс. т.н.т.																
5.3.	уголь	тыс. т.н.т.																
5.4.	электроэнергия	млн. кВт*ч																

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	172,52	172,52	172,52	172,52	172,52	172,52	172,52	172,52	172,52	172,52	172,52	172,52	172,52	172,52	172,52	172,52
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	184,47	184,47	184,47	184,47	184,47	184,47	184,47	184,47	184,47	184,47	184,47	184,47	184,47	184,47	184,47	184,47
Расходы топлива по временам года																		
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т} /ч	9,86	9,86	9,86	9,86	9,86	9,86	9,86	9,86	9,86	9,86	9,86	9,86	9,86	9,86	9,86	9,86
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т} /ч																
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	тыс. т.у.т.	17,978	17,978	17,978	17,978	17,978	17,978	17,978	17,978	17,978	17,978	17,978	17,978	17,978	17,978	17,978	17,978
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. т.у.т.																
Теплоисточник №		64	ВК АО «Сибур-Химпром» по адресу: ул. Промышленная, 98 - АО «Сибур-Химпром»															
Перспективный топливно-энергетический баланс																		
1	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	128,96	26,08	26,08	26,08	26,08	26,08	26,08	26,08	26,08	26,08	26,08	26,08	26,08	26,08	26,08	26,08
1.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	128,96	26,08	26,08	26,08	26,08	26,08	26,08	26,08	26,08	26,08	26,08	26,08	26,08	26,08	26,08	26,08
1.2.	в паре	тыс. Гкал																
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	тыс. Гкал	106,023	3,149	3,149	3,149	3,149	3,149	3,149	3,149	3,149	3,149	3,149	3,149	3,149	3,149	3,149	3,149
2.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	106,023	3,149	3,149	3,149	3,149	3,149	3,149	3,149	3,149	3,149	3,149	3,149	3,149	3,149	3,149	3,149
2.2.	в паре	тыс. Гкал																
3.	Отпуск в сеть	тыс. Гкал	22,93	22,93	22,93	22,93	22,93	22,93	22,93	22,93	22,93	22,93	22,93	22,93	22,93	22,93	22,93	22,93
3.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	22,93	22,93	22,93	22,93	22,93	22,93	22,93	22,93	22,93	22,93	22,93	22,93	22,93	22,93	22,93	22,93
3.2.	в паре	тыс. Гкал																
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.																
4.1.	природный газ	тыс. т.у.т.																
4.2.	мазут	тыс. т.у.т.																
4.3.	уголь	тыс. т.у.т.																
4.4.	электроэнергия	тыс. т.у.т.																
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
5.1.	природный газ	млн. нм ³																
5.2.	мазут	тыс. т.н.т.																
5.3.	уголь	тыс. т.н.т.																
5.4.	электроэнергия	млн. кВт*ч																
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал																
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал																
Расходы топлива по временам года																		
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т} /ч																
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т} /ч																
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	тыс. т.у.т.																

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. т.у.т.																
Теплоисточник №		65	БК АО «ФПК» по адресу: ул. Генкеля, 4 - АО «ФПК»															
Перспективный топливно-энергетический баланс																		
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	7251,50	7251,50	7251,50	7251,50	7251,50	7251,50	7251,50	7251,50	7251,50	7251,50	7251,50	7251,50	7251,50	7251,50	7251,50	7251,50
1.1.	в горячей воде	Гкал	7251,50	7251,50	7251,50	7251,50	7251,50	7251,50	7251,50	7251,50	7251,50	7251,50	7251,50	7251,50	7251,50	7251,50	7251,50	7251,50
1.2.	в паре	Гкал																
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	Гкал																
2.1.	в горячей воде	Гкал																
2.2.	в паре	Гкал																
3.	Отпуск в сеть	Гкал	7251,50	7251,50	7251,50	7251,50	7251,50	7251,50	7251,50	7251,50	7251,50	7251,50	7251,50	7251,50	7251,50	7251,50	7251,50	7251,50
3.1.	в горячей воде	Гкал	7251,50	7251,50	7251,50	7251,50	7251,50	7251,50	7251,50	7251,50	7251,50	7251,50	7251,50	7251,50	7251,50	7251,50	7251,50	7251,50
3.2.	в паре	Гкал																
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.у.т.																
4.1.	природный газ	т.у.т.																
4.2.	мазут	т.у.т.																
4.3.	уголь	т.у.т.																
4.4.	электроэнергия	т.у.т.																
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
5.1.	природный газ	тыс. нм3																
5.2.	мазут	т.н.т.																
5.3.	уголь	т.н.т.																
5.4.	электроэнергия	тыс. кВт*ч																
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т.} /Гкал																
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т.} /Гкал																
Расходы топлива по временам года																		
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т.} /ч																
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т.} /ч																
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т.у.т.																
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т.у.т.																
Теплоисточник №		66	БК АО «Держава-М» по адресу: ул. Василия Васильева, 17 - АО «Держава-М»															
Перспективный топливно-энергетический баланс																		
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	2317,00	2317,00	2317,00	2317,00	2317,00	2317,00	2317,00	2317,00	2317,00	2317,00	2317,00	2317,00	2317,00	2317,00	2317,00	2317,00
1.1.	в горячей воде	Гкал	2317,00	2317,00	2317,00	2317,00	2317,00	2317,00	2317,00	2317,00	2317,00	2317,00	2317,00	2317,00	2317,00	2317,00	2317,00	2317,00
1.2.	в паре	Гкал																
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	Гкал																
2.1.	в горячей воде	Гкал																
2.2.	в паре	Гкал																
3.	Отпуск в сеть	Гкал	2317,00	2317,00	2317,00	2317,00	2317,00	2317,00	2317,00	2317,00	2317,00	2317,00	2317,00	2317,00	2317,00	2317,00	2317,00	2317,00
3.1.	в горячей воде	Гкал	2317,00	2317,00	2317,00	2317,00	2317,00	2317,00	2317,00	2317,00	2317,00	2317,00	2317,00	2317,00	2317,00	2317,00	2317,00	2317,00

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
3.2.	в паре	Гкал																
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.у.т.	375,004	375,004	375,004	375,004	375,004	375,004	375,004	375,004	375,004	375,004	375,004	375,004	375,004	375,004	375,004	375,004
4.1.	природный газ	т.у.т.	375,004	375,004	375,004	375,004	375,004	375,004	375,004	375,004	375,004	375,004	375,004	375,004	375,004	375,004	375,004	375,004
4.2.	мазут	т.у.т.																
4.3.	уголь	т.у.т.																
4.4.	электроэнергия	т.у.т.																
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
5.1.	природный газ	тыс. нм3	326,1	326,1	326,1	326,1	326,1	326,1	326,1	326,1	326,1	326,1	326,1	326,1	326,1	326,1	326,1	326,1
5.2.	мазут	т.н.т.																
5.3.	уголь	т.н.т.																
5.4.	электроэнергия	тыс. кВт*ч																
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т.} /Гкал	161,85	161,85	161,85	161,85	161,85	161,85	161,85	161,85	161,85	161,85	161,85	161,85	161,85	161,85	161,85	161,85
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т.} /Гкал	161,85	161,85	161,85	161,85	161,85	161,85	161,85	161,85	161,85	161,85	161,85	161,85	161,85	161,85	161,85	161,85
Расходы топлива по временам года																		
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т.} /ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т.} /ч																
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т.у.т.	375,004	375,004	375,004	375,004	375,004	375,004	375,004	375,004	375,004	375,004	375,004	375,004	375,004	375,004	375,004	375,004
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т.у.т.																
Теплоисточник №		67	ВК АО «Пермский мясокомбинат» по адресу: ул. Дзержинского, 31 - АО «Пермский мясокомбинат»															
Перспективный топливно-энергетический баланс																		
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	459,40	459,40	459,40	459,40	459,40	459,40	459,40	459,40	459,40	459,40	459,40	459,40	459,40	459,40	459,40	459,40
1.1.	в горячей воде	Гкал	459,40	459,40	459,40	459,40	459,40	459,40	459,40	459,40	459,40	459,40	459,40	459,40	459,40	459,40	459,40	459,40
1.2.	в паре	Гкал																
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	Гкал																
2.1.	в горячей воде	Гкал																
2.2.	в паре	Гкал																
3.	Отпуск в сеть	Гкал	459,40	459,40	459,40	459,40	459,40	459,40	459,40	459,40	459,40	459,40	459,40	459,40	459,40	459,40	459,40	459,40
3.1.	в горячей воде	Гкал	459,40	459,40	459,40	459,40	459,40	459,40	459,40	459,40	459,40	459,40	459,40	459,40	459,40	459,40	459,40	459,40
3.2.	в паре	Гкал																
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.у.т.	72,539	72,539	72,539	72,539	72,539	72,539	72,539	72,539	72,539	72,539	72,539	72,539	72,539	72,539	72,539	72,539
4.1.	природный газ	т.у.т.	72,539	72,539	72,539	72,539	72,539	72,539	72,539	72,539	72,539	72,539	72,539	72,539	72,539	72,539	72,539	72,539
4.2.	мазут	т.у.т.																
4.3.	уголь	т.у.т.																
4.4.	электроэнергия	т.у.т.																
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
5.1.	природный газ	тыс. нм3	62,0	62,0	62,0	62,0	62,0	62,0	62,0	62,0	62,0	62,0	62,0	62,0	62,0	62,0	62,0	62,0
5.2.	мазут	т.н.т.																
5.3.	уголь	т.н.т.																
5.4.	электроэнергия	тыс. кВт*ч																
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т.} /Гкал	157,90	157,90	157,90	157,90	157,90	157,90	157,90	157,90	157,90	157,90	157,90	157,90	157,90	157,90	157,90	157,90
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т.} /Гкал	157,90	157,90	157,90	157,90	157,90	157,90	157,90	157,90	157,90	157,90	157,90	157,90	157,90	157,90	157,90	157,90

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Расходы топлива по временам года																		
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у,т} /ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у,т} /ч																
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т.у.т.	72,539	72,539	72,539	72,539	72,539	72,539	72,539	72,539	72,539	72,539	72,539	72,539	72,539	72,539	72,539	72,539
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т.у.т.																
Теплоисточник №		68	ВК ОАО «Центральный Агроснаб» по адресу: ул. Докучаева, 33 - ОАО «Центральный Агроснаб»															
Перспективный топливно-энергетический баланс																		
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	3131,00	3131,00	3131,00	3131,00	3131,00	3131,00	3131,00	3131,00	3131,00	3131,00	3131,00	3131,00	3131,00	3131,00	3131,00	3131,00
1.1.	в горячей воде	Гкал	3131,00	3131,00	3131,00	3131,00	3131,00	3131,00	3131,00	3131,00	3131,00	3131,00	3131,00	3131,00	3131,00	3131,00	3131,00	3131,00
1.2.	в паре	Гкал																
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	Гкал																
2.1.	в горячей воде	Гкал																
2.2.	в паре	Гкал																
3.	Отпуск в сеть	Гкал	3131,00	3131,00	3131,00	3131,00	3131,00	3131,00	3131,00	3131,00	3131,00	3131,00	3131,00	3131,00	3131,00	3131,00	3131,00	3131,00
3.1.	в горячей воде	Гкал	3131,00	3131,00	3131,00	3131,00	3131,00	3131,00	3131,00	3131,00	3131,00	3131,00	3131,00	3131,00	3131,00	3131,00	3131,00	3131,00
3.2.	в паре	Гкал																
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.у.т.	416,449	416,449	416,449	416,449	416,449	416,449	416,449	416,449	416,449	416,449	416,449	416,449	416,449	416,449	416,449	416,449
4.1.	природный газ	т.у.т.	416,449	416,449	416,449	416,449	416,449	416,449	416,449	416,449	416,449	416,449	416,449	416,449	416,449	416,449	416,449	416,449
4.2.	мазут	т.у.т.																
4.3.	уголь	т.у.т.																
4.4.	электроэнергия	т.у.т.																
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
5.1.	природный газ	тыс. нм3	368,5	368,5	368,5	368,5	368,5	368,5	368,5	368,5	368,5	368,5	368,5	368,5	368,5	368,5	368,5	368,5
5.2.	мазут	т.н.т.																
5.3.	уголь	т.н.т.																
5.4.	электроэнергия	тыс. кВт*ч																
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у,т} /Гкал	133,01	133,01	133,01	133,01	133,01	133,01	133,01	133,01	133,01	133,01	133,01	133,01	133,01	133,01	133,01	133,01
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у,т} /Гкал	133,01	133,01	133,01	133,01	133,01	133,01	133,01	133,01	133,01	133,01	133,01	133,01	133,01	133,01	133,01	133,01
Расходы топлива по временам года																		
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у,т} /ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у,т} /ч																
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т.у.т.	416,449	416,449	416,449	416,449	416,449	416,449	416,449	416,449	416,449	416,449	416,449	416,449	416,449	416,449	416,449	416,449
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т.у.т.																

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
9.3.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	т.у.т.																
Теплоисточник №		69	БК АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаш» по адресу: ул. Советская, 1 - АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаш»															
Перспективный топливно-энергетический баланс																		
1	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	23,43	23,43	23,43	23,43	23,43	23,43	23,43	23,43	23,43	23,43	23,43	23,43	23,43	23,43	23,43	23,43
1.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	23,43	23,43	23,43	23,43	23,43	23,43	23,43	23,43	23,43	23,43	23,43	23,43	23,43	23,43	23,43	23,43
1.2.	в паре	тыс. Гкал																
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	тыс. Гкал																
2.1.	в горячей воде	тыс. Гкал																
2.2.	в паре	тыс. Гкал																
3.	Отпуск в сеть	тыс. Гкал	23,43	23,43	23,43	23,43	23,43	23,43	23,43	23,43	23,43	23,43	23,43	23,43	23,43	23,43	23,43	23,43
3.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	23,43	23,43	23,43	23,43	23,43	23,43	23,43	23,43	23,43	23,43	23,43	23,43	23,43	23,43	23,43	23,43
3.2.	в паре	тыс. Гкал																
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	3,551	3,551	3,551	3,551	3,551	3,551	3,551	3,551	3,551	3,551	3,551	3,551	3,551	3,551	3,551	3,551
4.1.	природный газ	тыс. т.у.т.	3,551	3,551	3,551	3,551	3,551	3,551	3,551	3,551	3,551	3,551	3,551	3,551	3,551	3,551	3,551	3,551
4.2.	мазут	тыс. т.у.т.																
4.3.	уголь	тыс. т.у.т.																
4.4.	электроэнергия	тыс. т.у.т.																
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
5.1.	природный газ	млн. нм3	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
5.2.	мазут	тыс. т.н.т.																
5.3.	уголь	тыс. т.н.т.																
5.4.	электроэнергия	млн. кВт*ч																
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т.} /Гкал	151,56	151,56	151,56	151,56	151,56	151,56	151,56	151,56	151,56	151,56	151,56	151,56	151,56	151,56	151,56	151,56
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т.} /Гкал	151,56	151,56	151,56	151,56	151,56	151,56	151,56	151,56	151,56	151,56	151,56	151,56	151,56	151,56	151,56	151,56
Расходы топлива по временам года																		
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т.} /ч	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т.} /ч																
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	тыс. т.у.т.	3,551	3,551	3,551	3,551	3,551	3,551	3,551	3,551	3,551	3,551	3,551	3,551	3,551	3,551	3,551	3,551
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. т.у.т.																
Теплоисточник №		70	БК ООО «Надежда» по адресу: ул. Героев Хасана, 105, корп. 16 - ООО «Надежда»															
Перспективный топливно-энергетический баланс																		
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	3048,00	3048,00	3048,00	3048,00	3048,00	3048,00	3048,00	3048,00	3048,00	3048,00	3048,00	3048,00	3048,00	3048,00	3048,00	3048,00
1.1.	в горячей воде	Гкал	3048,00	3048,00	3048,00	3048,00	3048,00	3048,00	3048,00	3048,00	3048,00	3048,00	3048,00	3048,00	3048,00	3048,00	3048,00	3048,00
1.2.	в паре	Гкал																
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	Гкал																
2.1.	в горячей воде	Гкал																
2.2.	в паре	Гкал																
3.	Отпуск в сеть	Гкал	3048,00	3048,00	3048,00	3048,00	3048,00	3048,00	3048,00	3048,00	3048,00	3048,00	3048,00	3048,00	3048,00	3048,00	3048,00	3048,00
3.1.	в горячей воде	Гкал	3048,00	3048,00	3048,00	3048,00	3048,00	3048,00	3048,00	3048,00	3048,00	3048,00	3048,00	3048,00	3048,00	3048,00	3048,00	3048,00

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
3.2.	в паре	Гкал																
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.у.т.	473,659	473,659	473,659	473,659	473,659	473,659	473,659	473,659	473,659	473,659	473,659	473,659	473,659	473,659	473,659	473,659
4.1.	природный газ	т.у.т.	473,659	473,659	473,659	473,659	473,659	473,659	473,659	473,659	473,659	473,659	473,659	473,659	473,659	473,659	473,659	473,659
4.2.	мазут	т.у.т.																
4.3.	уголь	т.у.т.																
4.4.	электроэнергия	т.у.т.																
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
5.1.	природный газ	тыс. нм3	411,9	411,9	411,9	411,9	411,9	411,9	411,9	411,9	411,9	411,9	411,9	411,9	411,9	411,9	411,9	411,9
5.2.	мазут	т.н.т.																
5.3.	уголь	т.н.т.																
5.4.	электроэнергия	тыс. кВт*ч																
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т.} /Гкал	155,40	155,40	155,40	155,40	155,40	155,40	155,40	155,40	155,40	155,40	155,40	155,40	155,40	155,40	155,40	155,40
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т.} /Гкал	155,40	155,40	155,40	155,40	155,40	155,40	155,40	155,40	155,40	155,40	155,40	155,40	155,40	155,40	155,40	155,40
Расходы топлива по временам года																		
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т.} /ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т.} /ч																
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т.у.т.	473,659	473,659	473,659	473,659	473,659	473,659	473,659	473,659	473,659	473,659	473,659	473,659	473,659	473,659	473,659	473,659
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т.у.т.																
Теплоисточник №		71	БК ООО «Пермский битумный завод» по адресу: ул. Чернышевского, 8 - ООО «Пермский битумный завод»															
Перспективный топливно-энергетический баланс																		
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	3872,10	3872,10	3872,10	3872,10	3872,10	3872,10	3872,10	3872,10	3872,10	3872,10	3872,10	3872,10	3872,10	3872,10	3872,10	3872,10
1.1.	в горячей воде	Гкал	3872,10	3872,10	3872,10	3872,10	3872,10	3872,10	3872,10	3872,10	3872,10	3872,10	3872,10	3872,10	3872,10	3872,10	3872,10	3872,10
1.2.	в паре	Гкал																
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	Гкал																
2.1.	в горячей воде	Гкал																
2.2.	в паре	Гкал																
3.	Отпуск в сеть	Гкал	3872,10	3872,10	3872,10	3872,10	3872,10	3872,10	3872,10	3872,10	3872,10	3872,10	3872,10	3872,10	3872,10	3872,10	3872,10	3872,10
3.1.	в горячей воде	Гкал	3872,10	3872,10	3872,10	3872,10	3872,10	3872,10	3872,10	3872,10	3872,10	3872,10	3872,10	3872,10	3872,10	3872,10	3872,10	3872,10
3.2.	в паре	Гкал																
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.у.т.	492,637	492,637	492,637	492,637	492,637	492,637	492,637	492,637	492,637	492,637	492,637	492,637	492,637	492,637	492,637	492,637
4.1.	природный газ	т.у.т.	492,637	492,637	492,637	492,637	492,637	492,637	492,637	492,637	492,637	492,637	492,637	492,637	492,637	492,637	492,637	492,637
4.2.	мазут	т.у.т.																
4.3.	уголь	т.у.т.																
4.4.	электроэнергия	т.у.т.																
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
5.1.	природный газ	тыс. нм3	428,4	428,4	428,4	428,4	428,4	428,4	428,4	428,4	428,4	428,4	428,4	428,4	428,4	428,4	428,4	428,4
5.2.	мазут	т.н.т.																
5.3.	уголь	т.н.т.																
5.4.	электроэнергия	тыс. кВт*ч																
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т.} /Гкал	127,23	127,23	127,23	127,23	127,23	127,23	127,23	127,23	127,23	127,23	127,23	127,23	127,23	127,23	127,23	127,23
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т.} /Гкал	127,23	127,23	127,23	127,23	127,23	127,23	127,23	127,23	127,23	127,23	127,23	127,23	127,23	127,23	127,23	127,23

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Расходы топлива по временам года																		
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т} /ч	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т} /ч																
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т.у.т.	492,637	492,637	492,637	492,637	492,637	492,637	492,637	492,637	492,637	492,637	492,637	492,637	492,637	492,637	492,637	492,637
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т.у.т.																
Теплоисточник №		72	БК ООО «Теплосеть» по адресу: ул. Промышленная, 100 - ООО «Теплосеть»															
Перспективный топливно-энергетический баланс																		
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	1482,60	1482,60	1482,60	1482,60	1482,60	1482,60	1482,60	1482,60	1482,60	1482,60	1482,60	1482,60	1482,60	1482,60	1482,60	1482,60
1.1.	в горячей воде	Гкал	1482,60	1482,60	1482,60	1482,60	1482,60	1482,60	1482,60	1482,60	1482,60	1482,60	1482,60	1482,60	1482,60	1482,60	1482,60	1482,60
1.2.	в паре	Гкал																
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	Гкал																
2.1.	в горячей воде	Гкал																
2.2.	в паре	Гкал																
3.	Отпуск в сеть	Гкал	1482,60	1482,60	1482,60	1482,60	1482,60	1482,60	1482,60	1482,60	1482,60	1482,60	1482,60	1482,60	1482,60	1482,60	1482,60	1482,60
3.1.	в горячей воде	Гкал	1482,60	1482,60	1482,60	1482,60	1482,60	1482,60	1482,60	1482,60	1482,60	1482,60	1482,60	1482,60	1482,60	1482,60	1482,60	1482,60
3.2.	в паре	Гкал																
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.у.т.	70,944	70,944	70,944	70,944	70,944	70,944	70,944	70,944	70,944	70,944	70,944	70,944	70,944	70,944	70,944	70,944
4.1.	природный газ	т.у.т.	70,944	70,944	70,944	70,944	70,944	70,944	70,944	70,944	70,944	70,944	70,944	70,944	70,944	70,944	70,944	70,944
4.2.	мазут	т.у.т.																
4.3.	уголь	т.у.т.																
4.4.	электроэнергия	т.у.т.																
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
5.1.	природный газ	тыс. нм3	61,690	61,690	61,690	61,690	61,690	61,690	61,690	61,690	61,690	61,690	61,690	61,690	61,690	61,690	61,690	61,690
5.2.	мазут	т.н.т.																
5.3.	уголь	т.н.т.																
5.4.	электроэнергия	тыс. кВт*ч																
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	47,85	47,85	47,85	47,85	47,85	47,85	47,85	47,85	47,85	47,85	47,85	47,85	47,85	47,85	47,85	47,85
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	47,85	47,85	47,85	47,85	47,85	47,85	47,85	47,85	47,85	47,85	47,85	47,85	47,85	47,85	47,85	47,85
Расходы топлива по временам года																		
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т} /ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т} /ч																
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т.у.т.	70,944	70,944	70,944	70,944	70,944	70,944	70,944	70,944	70,944	70,944	70,944	70,944	70,944	70,944	70,944	70,944
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т.у.т.																
Теплоисточник №		73	БК ООО «Энергия-С» по адресу: ул. Перездная, 1 - ООО «Энергия-С»															

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Перспективный топливно-энергетический баланс																		
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	10228,5	10228,5	10228,5	10228,5	10228,5	10228,5	10228,5	10228,5	10228,5	10228,5	10228,5	10228,5	10228,5	10228,5	10228,5	10228,5
1.1.	в горячей воде	Гкал	10228,50	10228,50	10228,50	10228,50	10228,50	10228,50	10228,50	10228,50	10228,50	10228,50	10228,50	10228,50	10228,50	10228,50	10228,50	10228,50
1.2.	в паре	Гкал																
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	Гкал	248,7	248,7	248,7	248,7	248,7	248,7	248,7	248,7	248,7	248,7	248,7	248,7	248,7	248,7	248,7	248,7
2.1.	в горячей воде	Гкал	248,700	248,700	248,700	248,700	248,700	248,700	248,700	248,700	248,700	248,700	248,700	248,700	248,700	248,700	248,700	248,700
2.2.	в паре	Гкал																
3.	Отпуск в сеть	Гкал	9979,8	9979,8	9979,8	9979,8	9979,8	9979,8	9979,8	9979,8	9979,8	9979,8	9979,8	9979,8	9979,8	9979,8	9979,8	9979,8
3.1.	в горячей воде	Гкал	9979,80	9979,80	9979,80	9979,80	9979,80	9979,80	9979,80	9979,80	9979,80	9979,80	9979,80	9979,80	9979,80	9979,80	9979,80	9979,80
3.2.	в паре	Гкал																
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.у.т.	1591,57	1591,57	1591,57	1591,57	1591,57	1591,57	1591,57	1591,57	1591,57	1591,57	1591,57	1591,57	1591,57	1591,57	1591,57	1591,57
4.1.	природный газ	т.у.т.	1591,57	1591,57	1591,57	1591,57	1591,57	1591,57	1591,57	1591,57	1591,57	1591,57	1591,57	1591,57	1591,57	1591,57	1591,57	1591,57
4.2.	мазут	т.у.т.																
4.3.	уголь	т.у.т.																
4.4.	электроэнергия	т.у.т.																
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
5.1.	природный газ	тыс. нм3	1384,0	1384,0	1384,0	1384,0	1384,0	1384,0	1384,0	1384,0	1384,0	1384,0	1384,0	1384,0	1384,0	1384,0	1384,0	1384,0
5.2.	мазут	т.н.т.																
5.3.	уголь	т.н.т.																
5.4.	электроэнергия	тыс. кВт*ч																
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т.} /Гкал	155,60	155,60	155,60	155,60	155,60	155,60	155,60	155,60	155,60	155,60	155,60	155,60	155,60	155,60	155,60	155,60
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т.} /Гкал	159,48	159,48	159,48	159,48	159,48	159,48	159,48	159,48	159,48	159,48	159,48	159,48	159,48	159,48	159,48	159,48
Расходы топлива по временам года																		
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т.} /ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т.} /ч																
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т.у.т.	1591,6	1591,6	1591,6	1591,6	1591,6	1591,6	1591,6	1591,6	1591,6	1591,6	1591,6	1591,6	1591,6	1591,6	1591,6	1591,6
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т.у.т.																
Теплоисточник №		74	ВК ООО «ДТЕ» по адресу: ул. Лесозаводская, д. 3 - ООО «ДТЕ»															
Перспективный топливно-энергетический баланс																		
1	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	22,200	22,200	22,200	22,200	22,200	22,200	22,200	22,200	22,200	22,200	22,200	22,200	22,200	22,200	22,200	22,200
1.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	22,200	22,200	22,200	22,200	22,200	22,200	22,200	22,200	22,200	22,200	22,200	22,200	22,200	22,200	22,200	22,200
1.2.	в паре	тыс. Гкал																
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	тыс. Гкал	0,888	0,888	0,888	0,888	0,888	0,888	0,888	0,888	0,888	0,888	0,888	0,888	0,888	0,888	0,888	0,888
2.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	0,888	0,888	0,888	0,888	0,888	0,888	0,888	0,888	0,888	0,888	0,888	0,888	0,888	0,888	0,888	0,888
2.2.	в паре	тыс. Гкал																
3.	Отпуск в сеть	тыс. Гкал	21,312	21,312	21,312	21,312	21,312	21,312	21,312	21,312	21,312	21,312	21,312	21,312	21,312	21,312	21,312	21,312
3.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	21,312	21,312	21,312	21,312	21,312	21,312	21,312	21,312	21,312	21,312	21,312	21,312	21,312	21,312	21,312	21,312
3.2.	в паре	тыс. Гкал																
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	3,552	3,552	3,552	3,552	3,552	3,552	3,552	3,552	3,552	3,552	3,552	3,552	3,552	3,552	3,552	3,552
4.1.	природный газ	тыс. т.у.т.	3,552	3,552	3,552	3,552	3,552	3,552	3,552	3,552	3,552	3,552	3,552	3,552	3,552	3,552	3,552	3,552
4.2.	мазут	тыс. т.у.т.																

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
4.3.	уголь	тыс. т.у.т.																
4.4.	электроэнергия	тыс. т.у.т.																
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
5.1.	природный газ	млн. нм3	3,089	3,089	3,089	3,089	3,089	3,089	3,089	3,089	3,089	3,089	3,089	3,089	3,089	3,089	3,089	3,089
5.2.	мазут	тыс. т.н.т.																
5.3.	уголь	тыс. т.н.т.																
5.4.	электроэнергия	млн. кВт*ч																
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	166,67	166,67	166,67	166,67	166,67	166,67	166,67	166,67	166,67	166,67	166,67	166,67	166,67	166,67	166,67	166,67
Расходы топлива по временам года																		
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т} /ч	8,96	8,96	8,96	8,96	8,96	8,96	8,96	8,96	8,96	8,96	8,96	8,96	8,96	8,96	8,96	8,96
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т} /ч																
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	тыс. т.у.т.	3,552	3,552	3,552	3,552	3,552	3,552	3,552	3,552	3,552	3,552	3,552	3,552	3,552	3,552	3,552	3,552
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. т.у.т.																
Теплоисточник №		75	ГТУ-ТЭС-200 по адресу: ул. Промышленная, 84 - ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»															
Перспективный топливно-энергетический баланс																		
1	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	247,99	247,99	247,99	247,99	247,99	247,99	247,99	247,99	247,99	247,99	247,99	247,99	247,99	247,99	247,99	247,99
1.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	247,99	247,99	247,99	247,99	247,99	247,99	247,99	247,99	247,99	247,99	247,99	247,99	247,99	247,99	247,99	247,99
1.2.	в паре	тыс. Гкал																
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	тыс. Гкал																
2.1.	в горячей воде	тыс. Гкал																
2.2.	в паре	тыс. Гкал																
3.	Отпуск в сеть	тыс. Гкал	247,99	247,99	247,99	247,99	247,99	247,99	247,99	247,99	247,99	247,99	247,99	247,99	247,99	247,99	247,99	247,99
3.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	247,99	247,99	247,99	247,99	247,99	247,99	247,99	247,99	247,99	247,99	247,99	247,99	247,99	247,99	247,99	247,99
3.2.	в паре	тыс. Гкал																
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	33,606	33,606	33,606	33,606	33,606	33,606	33,606	33,606	33,606	33,606	33,606	33,606	33,606	33,606	33,606	33,606
4.1.	природный газ	тыс. т.у.т.	33,606	33,606	33,606	33,606	33,606	33,606	33,606	33,606	33,606	33,606	33,606	33,606	33,606	33,606	33,606	33,606
4.2.	мазут	тыс. т.у.т.																
4.3.	уголь	тыс. т.у.т.																
4.4.	электроэнергия	тыс. т.у.т.																
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
5.1.	природный газ	млн. нм3	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2
5.2.	мазут	тыс. т.н.т.																
5.3.	уголь	тыс. т.н.т.																
5.4.	электроэнергия	млн. кВт*ч																
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	135,51	135,51	135,51	135,51	135,51	135,51	135,51	135,51	135,51	135,51	135,51	135,51	135,51	135,51	135,51	135,51
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	135,51	135,51	135,51	135,51	135,51	135,51	135,51	135,51	135,51	135,51	135,51	135,51	135,51	135,51	135,51	135,51
Расходы топлива по временам года																		
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т} /ч	9,74	9,74	9,74	9,74	9,74	9,74	9,74	9,74	9,74	9,74	9,74	9,74	9,74	9,74	9,74	9,74

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{ул} /ч																
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	тыс. т.у.т.	33,606	33,606	33,606	33,606	33,606	33,606	33,606	33,606	33,606	33,606	33,606	33,606	33,606	33,606	33,606	33,606
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. т.у.т.																
Теплоисточник №		76	Котельная 123А по адресу: ул. Промышленная, 84 - ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»															
Перспективный топливно-энергетический баланс																		
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	1207,0	1207,0	1207,0	1207,0	1207,0	1207,0	1207,0	1207,0	1207,0	1207,0	1207,0	1207,0	1207,0	1207,0	1207,0	1207,0
1.1.	в горячей воде	Гкал	1207,0	1207,00	1207,00	1207,00	1207,00	1207,00	1207,00	1207,00	1207,00	1207,00	1207,00	1207,00	1207,00	1207,00	1207,00	1207,00
1.2.	в паре	Гкал																
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	Гкал																
2.1.	в горячей воде	Гкал																
2.2.	в паре	Гкал																
3.	Отпуск в сеть	Гкал	1207,0	1207,0	1207,0	1207,0	1207,0	1207,0	1207,0	1207,0	1207,0	1207,0	1207,0	1207,0	1207,0	1207,0	1207,0	1207,0
3.1.	в горячей воде	Гкал	1207,0	1207,0	1207,0	1207,0	1207,0	1207,0	1207,0	1207,0	1207,0	1207,0	1207,0	1207,0	1207,0	1207,0	1207,0	1207,0
3.2.	в паре	Гкал																
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.у.т.	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6
4.1.	природный газ	т.у.т.	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6
4.2.	мазут	т.у.т.																
4.3.	уголь	т.у.т.																
4.4.	электроэнергия	т.у.т.																
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
5.1.	природный газ	тыс. нм3	142,2	142,2	142,2	142,2	142,2	142,2	142,2	142,2	142,2	142,2	142,2	142,2	142,2	142,2	142,2	142,2
5.2.	мазут	т.н.т.																
5.3.	уголь	т.н.т.																
5.4.	электроэнергия	тыс. кВт*ч																
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{ул} /Гкал	135,51	135,51	135,51	135,51	135,51	135,51	135,51	135,51	135,51	135,51	135,51	135,51	135,51	135,51	135,51	135,51
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{ул} /Гкал	135,51	135,51	135,51	135,51	135,51	135,51	135,51	135,51	135,51	135,51	135,51	135,51	135,51	135,51	135,51	135,51
Расходы топлива по временам года																		
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{ул} /ч	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{ул} /ч																
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т.у.т.	163,564	163,564	163,564	163,564	163,564	163,564	163,564	163,564	163,564	163,564	163,564	163,564	163,564	163,564	163,564	163,564
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т.у.т.																
Теплоисточник №		77	ВК ПАО «Протон-ПМ» по адресу: п. Новые Ляды, испытательный полигон, корпус 15 - ПАО «Протон-ПМ»															
Перспективный топливно-энергетический баланс																		
1	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	32,650	1,657	1,657	1,657	1,657	1,657	1,657	1,657	1,657	1,657	1,657	1,657	1,657	1,657	1,657	1,657
1.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	32,650	1,657	1,657	1,657	1,657	1,657	1,657	1,657	1,657	1,657	1,657	1,657	1,657	1,657	1,657	1,657
1.2.	в паре	тыс. Гкал																

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	тыс. Гкал	0,762	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
2.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	0,762	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
2.2.	в паре	тыс. Гкал																
3.	Отпуск в сеть	тыс. Гкал	31,888	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618
3.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	31,888	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618
3.2.	в паре	тыс. Гкал																
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	5,117	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260
4.1.	природный газ	тыс. т.у.т.	5,117	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260
4.2.	мазут	тыс. т.у.т.																
4.3.	уголь	тыс. т.у.т.																
4.4.	электроэнергия	тыс. т.у.т.																
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
5.1.	природный газ	млн. нм3	4,534	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230
5.2.	мазут	тыс. т.н.т.																
5.3.	уголь	тыс. т.н.т.																
5.4.	электроэнергия	млн. кВт*ч																
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	156,72	156,72	156,72	156,72	156,72	156,72	156,72	156,72	156,72	156,72	156,72	156,72	156,72	156,72	156,72	156,72
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	160,47	160,47	160,47	160,47	160,47	160,47	160,47	160,47	160,47	160,47	160,47	160,47	160,47	160,47	160,47	160,47
Расходы топлива по временам года																		
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т} /ч	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т} /ч																
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	тыс. т.у.т.	5,117	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. т.у.т.																
Теплоисточник №		78	БК ФКУ ИК-29 ГУФСИН России по адресу: ул. Соликамская, 246 - ФКУ ИК-29 ГУФСИН России															
Перспективный топливно-энергетический баланс																		
1	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	11,943	11,943	11,943	11,943	11,943	11,943	11,943	11,943	11,943	11,943	11,943	11,943	11,943	11,943	11,943	11,943
1.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	11,943	11,943	11,943	11,943	11,943	11,943	11,943	11,943	11,943	11,943	11,943	11,943	11,943	11,943	11,943	11,943
1.2.	в паре	тыс. Гкал																
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	тыс. Гкал	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190
2.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190
2.2.	в паре	тыс. Гкал																
3.	Отпуск в сеть	тыс. Гкал	11,753	11,753	11,753	11,753	11,753	11,753	11,753	11,753	11,753	11,753	11,753	11,753	11,753	11,753	11,753	11,753
3.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	11,753	11,753	11,753	11,753	11,753	11,753	11,753	11,753	11,753	11,753	11,753	11,753	11,753	11,753	11,753	11,753
3.2.	в паре	тыс. Гкал																
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908
4.1.	природный газ	тыс. т.у.т.	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908
4.2.	мазут	тыс. т.у.т.																
4.3.	уголь	тыс. т.у.т.																
4.4.	электроэнергия	тыс. т.у.т.																
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
5.1.	природный газ	млн. нм3	1,659	1,659	1,659	1,659	1,659	1,659	1,659	1,659	1,659	1,659	1,659	1,659	1,659	1,659	1,659	1,659

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
5.2.	мазут	тыс. т.н.т.																
5.3.	уголь	тыс. т.н.т.																
5.4.	электроэнергия	млн. кВт*ч																
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т.} /Гкал	159,76	159,76	159,76	159,76	159,76	159,76	159,76	159,76	159,76	159,76	159,76	159,76	159,76	159,76	159,76	159,76
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т.} /Гкал	162,34	162,34	162,34	162,34	162,34	162,34	162,34	162,34	162,34	162,34	162,34	162,34	162,34	162,34	162,34	162,34
Расходы топлива по временам года																		
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т.} /ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т.} /ч																
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	тыс. т.у.т.	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. т.у.т.																
Теплоисточник №		81	Новая БМК Верхне-Муллинская по адресу: ул. Верхне-Муллинская, 746 - ООО "РЭМ-сервис"															
Перспективный топливно-энергетический баланс																		
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	6509,3	6509,3	6509,3	6509,3	6509,3	6509,3	6509,3	6509,3	6509,3	6509,3	6509,3	6509,3	6509,3	6509,3	6509,3	6509,3
1.1.	в горячей воде	Гкал	6509,3	6509,3	6509,3	6509,3	6509,3	6509,3	6509,3	6509,3	6509,3	6509,3	6509,3	6509,3	6509,3	6509,3	6509,3	6509,3
1.2.	в паре	Гкал																
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	Гкал																
2.1.	в горячей воде	Гкал																
2.2.	в паре	Гкал																
3.	Отпуск в сеть	Гкал	6509,3	6509,3	6509,3	6509,3	6509,3	6509,3	6509,3	6509,3	6509,3	6509,3	6509,3	6509,3	6509,3	6509,3	6509,3	6509,3
3.1.	в горячей воде	Гкал	6509,3	6509,3	6509,3	6509,3	6509,3	6509,3	6509,3	6509,3	6509,3	6509,3	6509,3	6509,3	6509,3	6509,3	6509,3	6509,3
3.2.	в паре	Гкал																
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.у.т.	1015,5	1015,5	1015,5	1015,5	1015,5	1015,5	1015,5	1015,5	1015,5	1015,5	1015,5	1015,5	1015,5	1015,5	1015,5	1015,5
4.1.	природный газ	т.у.т.	1015,5	1015,5	1015,5	1015,5	1015,5	1015,5	1015,5	1015,5	1015,5	1015,5	1015,5	1015,5	1015,5	1015,5	1015,5	1015,5
4.2.	мазут	т.у.т.																
4.3.	уголь	т.у.т.																
4.4.	электроэнергия	т.у.т.																
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
5.1.	природный газ	тыс. нм3	883,0	883,0	883,0	883,0	883,0	883,0	883,0	883,0	883,0	883,0	883,0	883,0	883,0	883,0	883,0	883,0
5.2.	мазут	т.н.т.																
5.3.	уголь	т.н.т.																
5.4.	электроэнергия	тыс. кВт*ч																
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т.} /Гкал	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т.} /Гкал	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00
Расходы топлива по временам года																		
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т.} /ч		0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т.} /ч																

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т.у.т.	1015,5	1015,5	1015,5	1015,5	1015,5	1015,5	1015,5	1015,5	1015,5	1015,5	1015,5	1015,5	1015,5	1015,5	1015,5	1015,5
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т.у.т.																
Теплоисточник №			ВСЕГО ПО КОТЕЛЬНЫМ МО															
1	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	9573,31	9444,12	9546,21	9638,38	9684,43	9726,06	9838,48	9867,02	9899,51	10022,47	10050,21	10085,67	10108,48	10107,73	10188,12	10185,91
1.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	9573,31	9444,12	9546,21	9638,38	9684,43	9726,06	9838,48	9867,02	9899,51	10022,47	10050,21	10085,67	10108,48	10107,73	10188,12	10185,91
1.2.	в паре	тыс. Гкал																
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	тыс. Гкал	237,40	104,73	128,46	128,55	128,53	128,42	128,43	128,40	128,74	129,26	129,19	129,29	129,15	129,10	131,95	132,36
2.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	237,40	104,73	128,46	128,55	128,53	128,42	128,43	128,40	128,74	129,26	129,19	129,29	129,15	129,10	131,95	132,36
2.2.	в паре	тыс. Гкал																
3.	Отпуск в сеть	тыс. Гкал	9335,91	9339,39	9417,75	9509,84	9555,90	9597,65	9710,05	9738,63	9770,76	9893,21	9921,02	9956,38	9979,34	9978,63	10056,17	10053,55
3.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	9335,91	9339,39	9417,75	9509,84	9555,90	9597,65	9710,05	9738,63	9770,76	9893,21	9921,02	9956,38	9979,34	9978,63	10056,17	10053,55
3.2.	в паре	тыс. Гкал																
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	1615,56	1613,54	1613,82	1629,37	1637,20	1644,40	1664,63	1669,80	1675,56	1696,92	1701,79	1707,93	1711,55	1711,40	1725,48	1725,12
4.1.	природный газ	тыс. т.у.т.	1598,80	1609,51	1609,79	1625,35	1633,17	1640,73	1660,95	1666,12	1671,88	1693,25	1698,11	1704,26	1707,88	1707,72	1721,80	1721,45
4.2.	мазут	тыс. т.у.т.	16,733	4,025	4,025	4,025	4,025	3,675	3,675	3,675	3,675	3,675	3,675	3,675	3,675	3,675	3,675	3,675
4.3.	уголь	тыс. т.у.т.	0,031															
4.4.	электроэнергия	тыс. т.у.т.																
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
5.1.	природный газ	млн. нм3	213,63	206,35	198,91	199,50	199,63	199,49	199,41	199,31	200,73	201,17	200,91	200,88	200,70	200,47	201,22	201,10
5.2.	мазут	тыс. т.н.т.	12,17	2,90	2,90	2,90	2,90	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65
5.3.	уголь	тыс. т.н.т.	0,00															
5.4.	электроэнергия	млн. кВт*ч																
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т.} /Гкал	168,76	170,85	169,05	169,05	169,05	169,07	169,20	169,23	169,26	169,31	169,33	169,34	169,32	169,32	169,36	169,36
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т.} /Гкал	173,05	172,77	171,36	171,34	171,33	171,33	171,43	171,46	171,49	171,52	171,53	171,54	171,51	171,51	171,58	171,59
Расходы топлива по временам года																		
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т.} /ч	103,20	100,36	100,03	100,12	100,12	99,75	99,76	99,76	100,62	100,92	100,92	101,00	100,98	100,98	101,40	101,40
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т.} /ч	6,95	6,49	5,82	5,86	5,86	5,85	5,85	5,85	5,89	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	6,15	6,15
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	тыс. т.у.т.	243,27	222,51	216,11	216,67	216,81	216,35	216,25	216,14	217,63	218,09	217,79	217,73	217,54	217,27	217,34	217,20
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. т.у.т.	23,34	21,80	19,56	19,68	19,70	19,65	19,65	19,65	19,80	19,85	19,85	19,86	19,85	19,85	20,64	20,64

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

Виды топлива, потребляемые источниками тепловой энергии до и после проведения запланированных в Схеме теплоснабжения мероприятий, представлены в Главе 10 обосновывающих материалов «Перспективные топливные балансы».

Как показано в п. 13 Главы 7 обосновывающих материалов «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии», использование возобновляемых источников тепловой энергии и местных видов топлива на территории г. Перми экономически нецелесообразно, и на перспективу не планируется.

Таблица 57 - Виды основного и резервного топлива по каждому источнику тепловой энергии г. Перми

№ п/п	Эксплуатирующая организация	Наименование источника	Адрес	Существующее положение		Перспектива	
				Основное топливо	Резервное/аварийное топливо	Основное топливо	Резервное/аварийное топливо
1	ПАО "Т Плюс"	ТЭЦ-6	ул. Г. Хасана, 38	газ	мазут	газ	мазут
2	ПАО "Т Плюс"	ТЭЦ-9	ул. Промышленная, 103	газ	мазут	газ	мазут
3	ПАО "Т Плюс"	ТЭЦ-13	ул. Гайвинская, 109	газ	мазут	газ	мазут
4	ПАО "Т Плюс"	ТЭЦ-14	ул. Ласьвинская, 106	газ	мазут	газ	мазут
5	ПАО "Т Плюс"	ЛВК-3	ул. Самаркандская, 2	газ	мазут	газ	мазут
6	ПАО "Т Плюс"	ЛВК-20	ул. Краснослудская, 5	газ	нет	газ	газ (2-я нитка)
7	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	ВК Кислотные Дачи	пер. Талицкий, 12	газ	мазут	газ	газ (2-я нитка)
8	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	ВК Новые Ляды	ул. Железнодорожная, 22а	газ	дизельное топливо	газ	дизельное топливо
9	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	ВК Молодежная	ул. Косякова, 23	газ	нет	Вывод из эксплуатации	
10	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	ВК Левшино	ул. Старикова, 13а	газ	нет	газ	нет
11	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	ВК ПДК	ул. Домостроительная, 26	мазут	мазут	Вывод из эксплуатации	
12	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	ВК Заозерье	ул. Верхнекамская, 19	мазут	мазут	газ	нет
13	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	ВК Каменского, 28	ул. В. Каменского, 28	газ	нет	Вывод из эксплуатации	
14	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	ВК Запруд	ул. Гарцовская, 62	газ	дизельное топливо	газ	дизельное топливо
15	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	ВК Банная гора	ул. 2-я Корсуньская, 10	газ	нет	газ	нет
16	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	ВК Окуловский	ул. Костычева, 20а	газ	нет	газ	нет
17	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	ВК Подснежник	ул. Пристанционная, 46	мазут	мазут	Вывод из эксплуатации	
18	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	ВК ДИПИ	ул. 13-я линия, 12	газ	нет	газ	нет
19	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	ВК Пышминская	ул. Пышминская, 12	уголь	уголь	газ	нет

№ п/п	Эксплуатирующая организация	Наименование источника	Адрес	Существующее положение		Перспектива	
				Основное топливо	Резервное/аварийное топливо	Основное топливо	Резервное/аварийное топливо
20	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	ВК Брикетная	ул. Брикетная, 15	уголь	уголь	газ	нет
21	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	ВК Горбольница	ул. Сельскохозяйственная, 25	электроэнергия	электроэнергия	Вывод из эксплуатации	
22	ООО "Тепло-М"	ВК-2	ул. Некрасова, 4	газ	мазут	газ	мазут
23	ПАО "НПО "Искра"	ВК Искра	ул. Веденева, 28	газ	мазут	газ	мазут
24	ПМУП "ГКТХ"	ВК ГКТХ Вышка-2	ул. Гашкова, 356	газ	мазут	газ	мазут
25	ПМУП "ГКТХ"	ВК Хабаровская, 139	ул. Хабаровская, 139	газ	нет	газ	нет
26	ПМУП "ГКТХ"	ВК Криворожская, 36	ул. Криворожская, 36	газ	нет	газ	нет
27	ПМУП "ГКТХ"	ВК Лепешинской, 3	ул. О. Лепешинской, 3	газ	нет	газ	нет
28	ПМУП "ГКТХ"	ВК Наумова, 18а	ул. Г. Наумова, 18а	газ	нет	газ	нет
29	ПМУП "ГКТХ"	ВК Чапаева, 6	ул. Чапаева, 6	газ	нет	Вывод из эксплуатации	
30	ПМУП "ГКТХ"	ВК Бахаревская, 53	ул. Бахаревская, 53	мазут	мазут	Вывод из эксплуатации	
31	ПМУП "ГКТХ"	ВК Лесопарковая, 6	ул. Лесопарковая, 6	газ	нет	газ	нет
32	ПМУП "ГКТХ"	ВК Б. Революции, 151	ул. Б. Революции, 151	уголь	уголь	Вывод из эксплуатации	
33	ПМУП "ГКТХ"	ВК Белозерская, 48	ул. Белозерская, 48	дизельное топливо	дизельное топливо	Вывод из эксплуатации	
34	ПМУП "ГКТХ"	ВК Жукова, 33	ул. М. Жукова, 33	газ	нет	газ	нет
35	ПМУП "ГКТХ"	ВК Чусовская, 27	ул. Чусовская, 27	газ	нет	газ	нет
36	ПМУП "ГКТХ"	ВК Дементьева, 50	ул. Дементьева, 50	газ	нет	газ	нет
37	ПМУП "ГКТХ"	ВК Нижняя Курья	п. Нижняя Курья, (ДОС, Березовая роша)	газ	нет	газ	нет
38	АО "ПЗСП"	ВК Докучаева, 31	ул. Докучаева, 31	газ	мазут	газ	мазут
39	АО "ПЗСП"	ВК Костычева, 9	ул. Костычева, 9	газ	нет	газ	нет
40	АО "ПЗСП"	ВК Менжинского, 36	ул. Менжинского, 36	газ	нет	газ	нет
41	АО "ПЗСП"	ВК Баранчинская, 14а	ул. Баранчинская, 14а	газ	нет	газ	нет
42	АО "ПЗСП"	ВК Сигаева, 2а	Сигаева, 2а	газ	нет	газ	нет
43	«Свердловская железная дорога» ОАО «РЖД»	ВК Западная	58°2'27"N 56°5'22"E	газ	нет	газ	нет

№ п/п	Эксплуатирующая организация	Наименование источника	Адрес	Существующее положение		Перспектива	
				Основное топливо	Резервное/аварийное топливо	Основное топливо	Резервное/аварийное топливо
44	«Свердловская железная дорога» ОАО «РЖД»	ВК Каменского, 9	ул. В. Каменского, 9	газ	нет	Вывод из эксплуатации	
45	«Свердловская железная дорога» ОАО «РЖД»	ВК Цимлянская, 4	ул. Цимлянская, 4	газ	нет	газ	нет
46	«Свердловская железная дорога» ОАО «РЖД»	ВК Блочная	не определено	мазут	мазут	мазут	мазут
47	«Свердловская железная дорога» ОАО «РЖД»	ВК Восточная	не определено	газ	нет	газ	нет
48	ООО "СК Вышка-2"	ВК Вышка-2 (ООО «СК Вышка-2»)	ул. Кузнецкая, 43	газ	нет	газ	нет
49	ООО "Головановская Энергетическая Компания"	ВК Пермский картон	ул. Бумажников, 1	газ	нет	газ	нет
50	ФГБОУ "ПНИПУ"	ВК ПНИПУ	мкр. Студенческий городок	газ	печное топливо	газ	печное топливо
51	АО "Новомет-Пермь"	ВК Новомет-Пермь	Ш. Космонавтов, 395	газ	мазут	газ	мазут
52	ФГУП «НПО «Микроген» МЗ РФ в г. Перми «Пермского НПО «Биомед»	ВК Биомед	ул. Братская, 177	газ	мазут	газ	мазут
53	ООО "Тепло"	ВК Кавказская, 24	ул. Кавказская, 24	газ	нет	газ	нет
54	ООО "Тимсервис"	ВК Ива	ул. Левитана, 12	газ	дизельное топливо	газ	дизельное топливо
55	ООО "Тимсервис"	ВК Делегатская, 34	ул. Делегатская, 34	газ	нет	газ	нет
56	ООО "Новая городская инфраструктура Прикамья"	ВК ЧОС	район Чусовских очистных сооружений	газ	нет	газ	нет
57	ФКУ "ИК-32 ГУФСИН России"	ВК ИК-32 ГУФСИН	ул. Докучаева, 27	газ	нет	газ	нет
58	ООО "Пермский насосный завод"	ВК Хмели	Шоссе Космонавтов, 330а	газ	нет	газ	нет
59	ОАО "СтройПанельКомплект"	ВК СПК Вышка-2	ул. Целинная, 39в	газ	нет	газ	нет
60	ФКП "ППЗ"	ПК ФКП «ППЗ»	ул. Гальперина, 11	газ	нет	газ	нет
61	ОАО "Камтекс-Химпром"	ПК АО «Камтэкс-Химпром»	ул. Соликамская, 293	газ	нет	газ	нет
62	АО «Газпром газораспределение Пермь»	ВК АО «Газпром газораспределение Пермь»	ул. Казахская, 70	газ	нет	газ	нет

№ п/п	Эксплуатирующая организация	Наименование источника	Адрес	Существующее положение		Перспектива	
				Основное топливо	Резервное/аварийное топливо	Основное топливо	Резервное/аварийное топливо
63	АО «Пермский завод «Машиностроитель»	ВК АО «Пермский завод «Машиностроитель»	ул. Новозвягинская, 57	газ	нет	газ	нет
64	АО «Сибур-Химпром»	ВК АО «Сибур-Химпром»	ул. Промышленная, 98	газ	нет	газ	нет
65	АО «ФПК»	ВК АО «ФПК»	ул. Генкеля, 4	газ	нет	газ	нет
66	АО «Держава-М»	ВК АО «Держава-М»	ул. Василия Васильева, 17	газ	нет	газ	нет
67	АО «Пермский мясокомбинат»	ВК АО «Пермский мясокомбинат»	ул. Дзержинского, 31	газ	нет	газ	нет
68	ОАО «Центральный Агроснаб»	ВК ОАО «Центральный Агроснаб»	ул. Докучаева, 33	газ	нет	газ	нет
69	АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаш»	ВК АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаш»	ул. Советская, 1	газ	нет	газ	нет
70	ООО «Надежда»	ВК ООО «Надежда»	ул. Героев Хасана, 105, корп. 16	газ	нет	газ	нет
71	ООО «Пермский битумный завод»	ВК ООО «Пермский битумный завод»	ул. Чернышевского, 8	газ	нет	газ	нет
72	ООО «Теплосеть»	ВК ООО «Теплосеть»	ул. Промышленная, 100	газ	нет	газ	нет
73	ООО «Энергия-С»	ВК ООО «Энергия-С»	ул. Переездная, 1	газ	нет	газ	нет
74	ООО «ЭнергоСнабжающая Компания»	ВК ООО «ЭнергоСнабжающая Компания»	ул. Лесозаводская, д. 3	газ	нет	газ	нет
75	ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»	ГТУ-ГЭС-200	ул. Промышленная, 84	газ	нет	газ	нет
76	ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»	Котельная 123А	ул. Промышленная, 84	газ	нет	газ	нет
77	ПАО «Протон-ПМ»	ВК ПАО «Протон-ПМ»	п. Новые Ляды, испытательный полигон, корпус 15	газ	нет	газ	нет
78	ФКУ ИК-29 ГУФСИН России	ВК ФКУ ИК-29 ГУФСИН России	ул. Соликамская, 246	газ	нет	газ	нет

№ п/п	Эксплуатирующая организация	Наименование источника	Адрес	Существующее положение		Перспектива	
				Основное топливо	Резервное/аварийное топливо	Основное топливо	Резервное/аварийное топливо
79	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	Новая БМК Таганрогская	ул. Таганрогская, 15а	-	-	газ	нет
80	ПМУП "ГКТХ"	Новая БМК №1- Чапаева	пер. 1-й Еловый, 24 (в торце дома)	-	-	газ	нет
81	ООО "РЭМ-сервис"	Новая БМК Верхне- Муллинская	ул. Верхне- Муллинская, 74б	-	-	газ	нет
82	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	Новая БМК ЖК "Лимон"	ул. Ольховская, 4 (в торце дома)	-	-	газ	нет
83	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	3х Новые "базовые" БМК	ул. Молдавская, 12 (ЦТП-3) ул. Чернышевского, 53 (ЦТП-5) ул. Чернышевского, 58 (ЦТП-6)	-	-	газ	нет

8.3. Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии

Виды топлива, их доля и низшая теплота сгорания по каждому источнику на перспективу Схемы теплоснабжения, представлены в таблице ниже.

Таблица 58 – Виды топлива, их доли и значения низшей теплоты сгорания

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Теплоисточник № 1		1	ТЭЦ-6 по адресу: ул. Г. Хасана, 38 - ПАО "Т Плюс"															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	73%	69%	66%	67%	68%	69%	69%	69%	70%	70%	70%	71%	71%	71%	71%	71%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	8075,5	8071,9	8071,9	8071,9	8071,9	8071,9	8071,9	8071,9	8071,9	8071,9	8071,9	8071,9	8071,9	8071,9	8071,9	8071,9
2.1.	природный газ	ккал/кг	8075,5	8071,9	8071,9	8071,9	8071,9	8071,9	8071,9	8071,9	8071,9	8071,9	8071,9	8071,9	8071,9	8071,9	8071,9	8071,9
Теплоисточник № 2		2	ТЭЦ-9 по адресу: ул. Промышленная, 103 - ПАО "Т Плюс"															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	55%	58%	57%	55%	55%	56%	56%	56%	56%	57%	56%	57%	57%	56%	56%	56%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4
Теплоисточник № 3		3	ТЭЦ-13 по адресу: ул. Гайвинская, 109 - ПАО "Т Плюс"															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	81%	81%	81%	81%	81%	81%	82%	82%	82%	82%	82%	82%	82%	82%	82%	82%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4
2.1.	природный газ	ккал/кг	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4
Теплоисточник № 4		4	ТЭЦ-14 по адресу: ул. Ласьвинская, 106 - ПАО "Т Плюс"															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	37%	37%	37%	37%	38%	38%	38%	38%	38%	38%	38%	38%	38%	38%	39%	39%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4
2.1.	природный газ	ккал/кг	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4
Теплоисточник № 5		5	ЛВК-3 по адресу: ул. Самаркандская, 2 - ПАО "Т Плюс"															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	8079	8079	8079	8079	8079	8079	8079	8079	8079	8079	8079	8079	8079	8079	8079	8079
2.1.	природный газ	ккал/кг	8079	8079	8079	8079	8079	8079	8079	8079	8079	8079	8079	8079	8079	8079	8079	8079
Теплоисточник № 6		6	ЛВК-20 по адресу: ул. Краснослудская, 5 - ПАО "Т Плюс"															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	8123,1	8123,1	8123,1	8123,1	8123,1	8123,1	8123,1	8123,1	8123,1	8123,1	8123,1	8123,1	8123,1	8123,1	8123,1	8123,1
2.1.	природный газ	ккал/кг	8123,1	8123,1	8123,1	8123,1	8123,1	8123,1	8123,1	8123,1	8123,1	8123,1	8123,1	8123,1	8123,1	8123,1	8123,1	8123,1
Теплоисточник №		7	ВК Кислотные Дачи по адресу: пер. Талицкий, 12 - ОСП "Котельные" ООО "ПСК"															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7
2.1.	природный газ	ккал/кг	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7
Теплоисточник №		8	ВК Новые Ляды по адресу: ул. Железнодорожная, 22а - ОСП "Котельные" ООО "ПСК"															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7
2.1.	природный газ	ккал/кг	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7
Теплоисточник №		9	ВК Молодежная по адресу: ул. Косякова, 23 - ОСП "Котельные" ООО "ПСК"															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%															
1.1.	природный газ	%	100%															
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	8134,7															
2.1.	природный газ	ккал/кг	8134,7															
Теплоисточник №		10	ВК Левшино по адресу: ул. Старикова, 13а - ОСП "Котельные" ООО "ПСК"															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7
2.1.	природный газ	ккал/кг	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7
Теплоисточник №		11	ВК ПДК по адресу: ул. Домостроительная, 26 - ОСП "Котельные" ООО "ПСК"															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%															
1.1.	природный газ	%																
1.2.	мазут	%	100%															
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	9529,8															
2.1.	природный газ	ккал/кг																
2.2.	мазут	ккал/кг	9529,8															
Теплоисточник №		12	ВК Заозерье по адресу: ул. Верхнекамская, 19 - ОСП "Котельные" ООО "ПСК"															

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%		100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.2.	мазут	%	100%															
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	9529,8	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3
2.1.	природный газ	ккал/кг		8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3
2.2.	мазут	ккал/кг	9529,8															
Теплоисточник №		13	ВК Каменского, 28 по адресу: ул. В. Каменского, 28 - ОСП "Котельные" ООО "ПСК"															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%															
1.1.	природный газ	%	100%															
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	8134,9															
2.1.	природный газ	ккал/кг	8134,9															
Теплоисточник №		14	ВК Запруд по адресу: ул. Гарцовская, 62 - ОСП "Котельные" ООО "ПСК"															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	8133,2	8133,2	8133,2	8133,2	8133,2	8133,2	8133,2	8133,2	8133,2	8133,2	8133,2	8133,2	8133,2	8133,2	8133,2	8133,2
2.1.	природный газ	ккал/кг	8133,2	8133,2	8133,2	8133,2	8133,2	8133,2	8133,2	8133,2	8133,2	8133,2	8133,2	8133,2	8133,2	8133,2	8133,2	8133,2
Теплоисточник №		15	ВК Банная гора по адресу: ул. 2-я Корсуньская, 10 - ОСП "Котельные" ООО "ПСК"															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	8134,3	8134,3	8134,3	8134,3	8134,3	8134,3	8134,3	8134,3	8134,3	8134,3	8134,3	8134,3	8134,3	8134,3	8134,3	8134,3
2.1.	природный газ	ккал/кг	8134,3	8134,3	8134,3	8134,3	8134,3	8134,3	8134,3	8134,3	8134,3	8134,3	8134,3	8134,3	8134,3	8134,3	8134,3	8134,3
Теплоисточник №		16	ВК Окуловский по адресу: ул. Костычева, 20а - ОСП "Котельные" ООО "ПСК"															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	8134,4	8134,4	8134,4	8134,4	8134,4	8134,4	8134,4	8134,4	8134,4	8134,4	8134,4	8134,4	8134,4	8134,4	8134,4	8134,4
2.1.	природный газ	ккал/кг	8134,4	8134,4	8134,4	8134,4	8134,4	8134,4	8134,4	8134,4	8134,4	8134,4	8134,4	8134,4	8134,4	8134,4	8134,4	8134,4
Теплоисточник №		17	ВК Подснежник по адресу: ул. Пристанционная, 46 - ОСП "Котельные" ООО "ПСК"															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%															
1.1.	природный газ	%																

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1.2.	мазут	%	100%															
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	9528,7															
2.2.	мазут	ккал/кг	9528,7															
2.3.	уголь, в т.ч:	ккал/кг																
Теплоисточник №		18	ВК ДИПИ по адресу: ул. 13-я линия, 12 - ОСП "Котельные" ООО "ПСК"															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	8135	8135	8135	8135	8135	8135	8135	8135	8135	8135	8135	8135	8135	8135	8135	8135
2.1.	природный газ	ккал/кг	8135	8135	8135	8135	8135	8135	8135	8135	8135	8135	8135	8135	8135	8135	8135	8135
Теплоисточник №		19	ВК Пышминская по адресу: ул. Пышминская, 12 - ОСП "Котельные" ООО "ПСК"															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%		100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.3.	уголь, в т.ч:	%	100%															
1.3.1.	- ДГ (.....,.....)	%																
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4365,2	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3
2.1.	природный газ	ккал/кг		8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3
2.3.	уголь, в т.ч:	ккал/кг	4365,212															
2.3.1.	- ДГ (.....,.....)	ккал/кг																
Теплоисточник №		20	ВК Брикетная по адресу: ул. Брикетная, 15 - ОСП "Котельные" ООО "ПСК"															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%		100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.3.	уголь, в т.ч:	%	100%															
1.3.1.	- ДГ (.....,.....)	%																
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4365,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3
2.1.	природный газ	ккал/кг		8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3
2.2.	мазут	ккал/кг																
2.3.	уголь, в т.ч:	ккал/кг	4365,256															
2.3.1.	- ДГ (.....,.....)	ккал/кг																
Теплоисточник №		21	ВК Горбольница по адресу: ул. Сельскохозяйственная, 25 - ОСП "Котельные" ООО "ПСК"															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%																
1.1.	природный газ	%																
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг																
2.1.	природный газ	ккал/кг																

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Теплоисточник №		22	ВК-2 по адресу: ул. Некрасова, 4 - ООО "Тепло-М"															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	8129,4	8129,4	8129,4	8129,4	8129,4	8129,4	8129,4	8129,4	8129,4	8129,4	8129,4	8129,4	8129,4	8129,4	8129,4	8129,4
2.1.	природный газ	ккал/кг	8129,4	8129,4	8129,4	8129,4	8129,4	8129,4	8129,4	8129,4	8129,4	8129,4	8129,4	8129,4	8129,4	8129,4	8129,4	8129,4
Теплоисточник №		23	ВК Искра по адресу: ул. Веденева, 28 - ПАО "НПО "Искра"															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900
2.1.	природный газ	ккал/кг	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900
Теплоисточник №		24	ВК ГКТХ Вышка-2 по адресу: ул. Гашкова, 356 - ПМУП "ГКТХ"															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910
2.1.	природный газ	ккал/кг	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910
Теплоисточник №		25	ВК Хабаровская, 139 по адресу: ул. Хабаровская, 139 - ПМУП "ГКТХ"															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
1.1.	природный газ	%	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910
2.1.	природный газ	ккал/кг	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910
Теплоисточник №		26	ВК Криворожская, 36 по адресу: ул. Криворожская, 36 - ПМУП "ГКТХ"															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910
2.1.	природный газ	ккал/кг	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910
Теплоисточник №		27	ВК Лепешинской, 3 по адресу: ул. О. Лепешинской, 3 - ПМУП "ГКТХ"															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
2.1.	природный газ	ккал/кг	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910
Теплоисточник №		28	ВК Наумова, 18а по адресу: ул. Г. Наумова, 18а - ПМУП "ГКТХ"															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910
2.1.	природный газ	ккал/кг	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910
Теплоисточник №		29	ВК Чапаева, 6 по адресу: ул. Чапаева, 6 - ПМУП "ГКТХ"															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%														
1.1.	природный газ	%	100%	100%														
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	7910	7910														
2.1.	природный газ	ккал/кг	7910	7910														
Теплоисточник №		30	ВК Бахаревская, 53 по адресу: ул. Бахаревская, 53 - ПМУП "ГКТХ"															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%											
1.1.	природный газ	%																
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	9800	9800	9800	9800	9800											
2.1.	природный газ	ккал/кг																
2.2.	мазут	ккал/кг	9800	9800	9800	9800	9800											
Теплоисточник №		31	ВК Лесопарковая, 6 по адресу: ул. Лесопарковая, 6 - ПМУП "ГКТХ"															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910
2.1.	природный газ	ккал/кг	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910
Теплоисточник №		32	ВК Б. Революции, 151 по адресу: ул. Б. Революции, 151 - ПМУП "ГКТХ"															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%															
1.1.	природный газ	%																
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5320															
2.1.	природный газ	ккал/кг																
2.2.	мазут	ккал/кг																
2.3.	уголь, в т.ч:	ккал/кг	5320															
2.3.1.	- ДГ (.....,.....)	ккал/кг	5320															
Теплоисточник №		33	ВК Белозерская, 48 по адресу: ул. Белозерская, 48 - ПМУП "ГКТХ"															

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.2.	мазуг	%																
1.3.	уголь, в т.ч:	%																
1.3.1.	- ДГ (.....,,)	%																
1.4.	дизельное топливо	%																
1.5.	электроэнергия	%																
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3
2.1.	природный газ	ккал/кг	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3
2.4.	дизельное топливо	ккал/кг																
Теплоисточник №		34	БК Жукова, 33 по адресу: ул. М. Жукова, 33 - ПМУП "ГКТХ"															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910
2.1.	природный газ	ккал/кг	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910
Теплоисточник №		35	БК Чусовская, 27 по адресу: ул. Чусовская, 27 - ПМУП "ГКТХ"															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910
2.1.	природный газ	ккал/кг	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910
Теплоисточник №		36	БК Дементьева, 50 по адресу: ул. Дементьева, 50 - ПМУП "ГКТХ"															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910
2.1.	природный газ	ккал/кг	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910
Теплоисточник №		37	БК Нижняя Курья по адресу: п. Нижняя Курья, (ДОС, Березовая роща) - ПМУП "ГКТХ"															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910
2.1.	природный газ	ккал/кг	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Теплоисточник №		38	ВК Докучаева, 31 по адресу: ул. Докучаева, 31 - АО "ПЗСП"															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
2.1.	природный газ	ккал/кг	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
Теплоисточник №		39	ВК Костычева, 9 по адресу: ул. Костычева, 9 - АО "ПЗСП"															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
2.1.	природный газ	ккал/кг	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
Теплоисточник №		40	ВК Менжинского, 36 по адресу: ул. Менжинского, 36 - АО "ПЗСП"															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
2.1.	природный газ	ккал/кг	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
Теплоисточник №		41	ВК Баранчинская, 14а по адресу: ул. Баранчинская, 14а - АО "ПЗСП"															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
2.1.	природный газ	ккал/кг	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
Теплоисточник №		42	ВК Сигаева, 2а по адресу: Сигаева, 2а - АО "ПЗСП"															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
2.1.	природный газ	ккал/кг	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
Теплоисточник №		43	ВК Западная по адресу: 58°2'27"N 56°5'22"E - «Свердловская железная дорога» ОАО «РЖД»															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
2.1.	природный газ	ккал/кг	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900
Теплоисточник №		44	ВК Каменского, 9 по адресу: ул. В. Каменского, 9 - «Свердловская железная дорога» ОАО «РЖД»															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%															
1.1.	природный газ	%	100%															
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	7900															
2.1.	природный газ	ккал/кг	7900															
Теплоисточник №		45	ВК Цимлянская, 4 по адресу: ул. Цимлянская, 4 - «Свердловская железная дорога» ОАО «РЖД»															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	8078	8078	8078	8078	8078	8078	8078	8078	8078	8078	8078	8078	8078	8078	8078	8078
2.1.	природный газ	ккал/кг	8078	8078	8078	8078	8078	8078	8078	8078	8078	8078	8078	8078	8078	8078	8078	8078
Теплоисточник №		46	ВК Блочная по адресу: не определено - «Свердловская железная дорога» ОАО «РЖД»															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%																
1.2.	мазут	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	9800	9800	9800	9800	9800	9800	9800	9800	9800	9800	9800	9800	9800	9800	9800	9800
2.2.	мазут	ккал/кг	9800	9800	9800	9800	9800	9800	9800	9800	9800	9800	9800	9800	9800	9800	9800	9800
Теплоисточник №		47	ВК Восточная по адресу: не определено - «Свердловская железная дорога» ОАО «РЖД»															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%																
1.2.	мазут	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	9664,9	9664,9	9664,9	9664,9	9664,9	9664,9	9664,9	9664,9	9664,9	9664,9	9664,9	9664,9	9664,9	9664,9	9664,9	9664,9
2.1.	природный газ	ккал/кг																
2.2.	мазут	ккал/кг	9664,9	9664,9	9664,9	9664,9	9664,9	9664,9	9664,9	9664,9	9664,9	9664,9	9664,9	9664,9	9664,9	9664,9	9664,9	9664,9
Теплоисточник №		48	ВК Вышка-2 (ООО «СК Вышка-2») по адресу: ул. Кузнецкая, 43 - ООО "СК Вышка-2"															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	8082,2	8082,2	8082,2	8082,2	8082,2	8082,2	8082,2	8082,2	8082,2	8082,2	8082,2	8082,2	8082,2	8082,2	8082,2	8082,2
2.1.	природный газ	ккал/кг	8082,2	8082,2	8082,2	8082,2	8082,2	8082,2	8082,2	8082,2	8082,2	8082,2	8082,2	8082,2	8082,2	8082,2	8082,2	8082,2
Теплоисточник №		49	ВК Пермский картон по адресу: ул. Бумажников, 1 - ООО "Головановская Энергетическая Компания"															
1.	Доли топлива, используемого для	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	производства тепловой энергии																	
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120
2.1.	природный газ	ккал/кг	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120
Теплоисточник №		50	ВК ПНИПУ по адресу: мкр. Студенческий городок - ФГБОУ "ПНИПУ"															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	8078,2	8078,2	8078,2	8078,2	8078,2	8078,2	8078,2	8078,2	8078,2	8078,2	8078,2	8078,2	8078,2	8078,2	8078,2	8078,2
2.1.	природный газ	ккал/кг	8078,2	8078,2	8078,2	8078,2	8078,2	8078,2	8078,2	8078,2	8078,2	8078,2	8078,2	8078,2	8078,2	8078,2	8078,2	8078,2
Теплоисточник №		51	ВК Новомет-Пермь по адресу: Ш. Космонавтов, 395 - АО "Новомет-Пермь"															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	8005,9	8005,9	8005,9	8005,9	8005,9	8005,9	8005,9	8005,9	8005,9	8005,9	8005,9	8005,9	8005,9	8005,9	8005,9	8005,9
2.1.	природный газ	ккал/кг	8005,9	8005,9	8005,9	8005,9	8005,9	8005,9	8005,9	8005,9	8005,9	8005,9	8005,9	8005,9	8005,9	8005,9	8005,9	8005,9
Теплоисточник №		52	ВК Биомед по адресу: ул. Братская, 177 - ФГУП «НПО «Микроген» МЗ РФ в г. Перми «Пермского НПО «Биомед»															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	7980	7980	7980	7980	7980	7980	7980	7980	7980	7980	7980	7980	7980	7980	7980	7980
2.1.	природный газ	ккал/кг	7980	7980	7980	7980	7980	7980	7980	7980	7980	7980	7980	7980	7980	7980	7980	7980
Теплоисточник №		53	ВК Кавказская, 24 по адресу: ул. Кавказская, 24 - ООО "Тепло"															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	8135,1	8135,1	8135,1	8135,1	8135,1	8135,1	8135,1	8135,1	8135,1	8135,1	8135,1	8135,1	8135,1	8135,1	8135,1	8135,1
2.1.	природный газ	ккал/кг	8135,1	8135,1	8135,1	8135,1	8135,1	8135,1	8135,1	8135,1	8135,1	8135,1	8135,1	8135,1	8135,1	8135,1	8135,1	8135,1
Теплоисточник №		54	ВК Ива по адресу: ул. Левитана, 12 - ООО "Тимсервис"															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
2.1.	природный газ	ккал/кг	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
Теплоисточник №		55	ВК Делегатская, 34 по адресу: ул. Делегатская, 34 - ООО "Тимсервис"															

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
2.1.	природный газ	ккал/кг	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
Теплоисточник №		56	БК ЧОС по адресу: район Чусовских очистных сооружений - ООО "Новая городская инфраструктура Прикамья"															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
2.1.	природный газ	ккал/кг	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
Теплоисточник №		57	БК ИК-32 ГУФСИН по адресу: ул. Докучаева, 27 - ФКУ "ИК-32 ГУФСИН России"															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	7463,6	7463,6	7463,6	7463,6	7463,6	7463,6	7463,6	7463,6	7463,6	7463,6	7463,6	7463,6	7463,6	7463,6	7463,6	7463,6
2.1.	природный газ	ккал/кг	7463,6	7463,6	7463,6	7463,6	7463,6	7463,6	7463,6	7463,6	7463,6	7463,6	7463,6	7463,6	7463,6	7463,6	7463,6	7463,6
Теплоисточник №		58	БК Хмели по адресу: Шоссе Космонавтов, 330а - ООО "Пермский насосный завод"															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
2.1.	природный газ	ккал/кг	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
Теплоисточник №		59	БК СПК Вышка-2 по адресу: ул. Целинная, 39в - ОАО "СтройПанельКомплект"															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900
2.1.	природный газ	ккал/кг	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900
Теплоисточник №		60	ПК ФКП «ППЗ» по адресу: ул. Гальперина, 11 - ФКП "ППЗ"															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	8978,6	8978,6	8978,6	8978,6	8978,6	8978,6	8978,6	8978,6	8978,6	8978,6	8978,6	8978,6	8978,6	8978,6	8978,6	8978,6
2.1.	природный газ	ккал/кг	8978,6	8978,6	8978,6	8978,6	8978,6	8978,6	8978,6	8978,6	8978,6	8978,6	8978,6	8978,6	8978,6	8978,6	8978,6	8978,6

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Теплоисточник №		61	ПК АО «Камтэкс-Химпром» по адресу: ул. Соликамская, 293 - ОАО "Камтекс-Химпром"															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	7980,1	7980,1	7980,1	7980,1	7980,1	7980,1	7980,1	7980,1	7980,1	7980,1	7980,1	7980,1	7980,1	7980,1	7980,1	7980,1
2.1.	природный газ	ккал/кг	7980,1	7980,1	7980,1	7980,1	7980,1	7980,1	7980,1	7980,1	7980,1	7980,1	7980,1	7980,1	7980,1	7980,1	7980,1	7980,1
Теплоисточник №		62	ВК АО «Газпром газораспределение Пермь» по адресу: ул. Казахская, 70 - АО «Газпром газораспределение Пермь»															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900
2.1.	природный газ	ккал/кг	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900
Теплоисточник №		63	ВК АО «Пермский завод «Машиностроитель» по адресу: ул. Новозыгинская, 57 - АО «Пермский завод «Машиностроитель»															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	8306,9	8306,9	8306,9	8306,9	8306,9	8306,9	8306,9	8306,9	8306,9	8306,9	8306,9	8306,9	8306,9	8306,9	8306,9	8306,9
2.1.	природный газ	ккал/кг	8306,9	8306,9	8306,9	8306,9	8306,9	8306,9	8306,9	8306,9	8306,9	8306,9	8306,9	8306,9	8306,9	8306,9	8306,9	8306,9
Теплоисточник №		66	ВК АО «Держава-М» по адресу: ул. Василия Васильева, 17 - АО «Держава-М»															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
2.1.	природный газ	ккал/кг	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
Теплоисточник №		67	ВК АО «Пермский мясокомбинат» по адресу: ул. Дзержинского, 31 - АО «Пермский мясокомбинат»															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	8195,2	8195,2	8195,2	8195,2	8195,2	8195,2	8195,2	8195,2	8195,2	8195,2	8195,2	8195,2	8195,2	8195,2	8195,2	8195,2
2.1.	природный газ	ккал/кг	8195,2	8195,2	8195,2	8195,2	8195,2	8195,2	8195,2	8195,2	8195,2	8195,2	8195,2	8195,2	8195,2	8195,2	8195,2	8195,2
Теплоисточник №		68	ВК ОАО «Центральный Агроснаб» по адресу: ул. Докучаева, 33 - ОАО «Центральный Агроснаб»															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
2.1.	природный газ	ккал/кг	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910
Теплоисточник №		69	БК АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаш» по адресу: ул. Советская, 1 - АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаш»															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
2.1.	природный газ	ккал/кг	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
Теплоисточник №		70	БК ООО «Надежда» по адресу: ул. Героев Хасана, 105, корп. 16 - ООО «Надежда»															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
2.1.	природный газ	ккал/кг	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
Теплоисточник №		71	БК ООО «Пермский битумный завод» по адресу: ул. Чернышевского, 8 - ООО «Пермский битумный завод»															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
2.1.	природный газ	ккал/кг	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
Теплоисточник №		72	БК ООО «Теплосеть» по адресу: ул. Промышленная, 100 - ООО «Теплосеть»															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
2.1.	природный газ	ккал/кг	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
Теплоисточник №		73	БК ООО «Энергия-С» по адресу: ул. Переездная, 1 - ООО «Энергия-С»															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
2.1.	природный газ	ккал/кг	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
Теплоисточник №		74	БК ООО «ЭнергоСнабжающая Компания» по адресу: ул. Лесозаводская, д. 3 - ООО «ЭнергоСнабжающая Компания»															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
2.1.	природный газ	ккал/кг	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
Теплоисточник №		75	ГТУ-ТЭС-200 по адресу: ул. Промышленная, 84 - ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
2.1.	природный газ	ккал/кг	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
Теплоисточник №		76	Котельная 123А по адресу: ул. Промышленная, 84 - ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
2.1.	природный газ	ккал/кг	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
Теплоисточник №		77	БК ПАО «Протон-ПМ» по адресу: п. Новые Ляды, испытательный полигон, корпус 15 - ПАО «Протон-ПМ»															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900
2.1.	природный газ	ккал/кг	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900
Теплоисточник №		78	БК ФКУ ИК-29 ГУФСИН России по адресу: ул. Соликамская, 246 - ФКУ ИК-29 ГУФСИН России															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
2.1.	природный газ	ккал/кг	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
Теплоисточник №		79	Новая БМК Таганрогская по адресу: ул. Таганрогская, 15а - ОСП "Котельные" ООО "ПСК"															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%		100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%		100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг		8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3
2.1.	природный газ	ккал/кг		8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3
Теплоисточник №		80	Новая БМК №1-Чапаева по адресу: пер. 1-й Еловый, 24 (в торце дома) - ПМУП "ГКТХ"															

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%			100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%			100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг			8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3
2.1.	природный газ	ккал/кг			8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3
Теплоисточник №		81	Новая БМК Верхне-Муллинская по адресу: ул. Верхне-Муллинская, 746 - ООО "РЭМ-сервис"															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
2.1.	природный газ	ккал/кг	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050

8.4. Преобладающий в городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в городском округе

Основным топливом ТЭЦ и котельных на территории городского округа является природный газ. На его долю приходится 100% перспективного расхода. Резервное топливо как мазут на Пермских ТЭЦ, и дизельное топливо на котельных имеющих резервное топливо в топливном балансе не учитывается.

На производство тепловой энергии в городском округе используется 56,9% природного газа. Существенного изменения данной пропорции на период Схемы теплоснабжения не предполагается. Ожидается увеличение расхода топлива на производство тепловой энергии до 65% в результате прироста тепловых нагрузок на источниках.

8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа

Приоритетным направлением развития топливного баланса городского округа является сохранение природного газа в качестве основного топлива как наиболее экологически чистого и экономически эффективного топлива.

Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение

Суммарно по рассмотренным организациям г. Перми стоимость мероприятий на 2020-2035 гг. составляет **52 694 147** тыс. руб. (с НДС, в прогнозных ценах), в том числе:

1. В зоне ЕТО №01 (ООО «ПСК»):

- - ООО «ПСК» - 38 611 724 тыс. руб. (с НДС, в прогнозных ценах), в т.ч.:
 - (без зоны ОСП «Котельные») – 35 281 563 тыс. руб. (с НДС, в прогнозных ценах);
 - (в зоне ОСП «Котельные») – 3 330 162 тыс. руб. (с НДС, в прогнозных ценах);
- - ПАО «Т Плюс» в зоне «г. Пермь кроме зоны ПТЭЦ-14» – 6 067 629 тыс. руб. (с НДС, в прогнозных ценах).
- - ПМУП "ГКТХ" – 59 744 тыс. руб. (с НДС, в прогнозных ценах).

2. В зоне ЕТО №02 (ПАО «Т Плюс»):

- - ПАО «Т Плюс» (в зоне «ПТЭЦ-14») – 6 875 666 тыс. руб. (с НДС, в прогнозных ценах).

3. В зоне ЕТО №03 (ПМУП "ГКТХ"):

- - ПМУП "ГКТХ" – 938 517 тыс. руб. (с НДС, в прогнозных ценах).

4. В зоне ЕТО №04 (АО «ПЗСП»):

- - АО «ПЗСП» – 40 523 тыс. руб. (с НДС, в прогнозных ценах).

5. В зоне ЕТО №06(ООО "СК Вышка-2"):

- ООО "СК Вышка-2" – 36 732 тыс. руб. (с НДС, в прогнозных ценах).

6. В зоне ЕТО №12 (ООО "Тимсервис"):

- - ООО "Тимсервис" – 3 809 тыс. руб. (с НДС, в прогнозных ценах).

7. В зоне ЕТО №16 (АО "СПК"):

- - АО "СтройПанельКомплект" – 59 803 тыс. руб. (с НДС, в прогнозных ценах).

Данные об объеме инвестиций по годам по основным группам и подгруппам мероприятий в целом по г. Перми приведены в следующих таблице:

Таблица 59 – Объем инвестиций по ТСО г. Перми на период до 2035 г. (в прогнозных ценах, с НДС)

Стоимость проектов	Стоимость мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб., с НДС															
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Проекты ЕТО №000																
Всего стоимость проектов	1 885 406	2 803 802	2 375 008	2 103 370	852 800	793 404	1 793 807	1 934 423	2 616 487	3 804 302	4 020 461	4 949 593	5 227 052	5 478 500	6 096 939	5 958 794
Всего смета проектов накопленным итогом	1 885 406	4 689 209	7 064 216	9 167 586	10 020 385	10 813 789	12 607 597	14 542 019	17 158 506	20 962 808	24 983 269	29 932 862	35 159 914	40 638 414	46 735 353	52 694 147
Группа проектов 000.01.00.0000 "Источники теплоснабжения"																
Всего стоимость группы проектов	606 372	765 997	968 363	827 987	90 704	53 781	87 228	111 826	376 928	593 880	768 473	642 712	668 614	596 194	103 370	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	606 372	1 372 369	2 340 732	3 168 719	3 259 423	3 313 204	3 400 432	3 512 258	3 889 186	4 483 066	5 251 539	5 894 251	6 562 865	7 159 059	7 262 429	7 262 429
Подгруппа проектов 000.01.01.000 "Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки"																
Всего стоимость подгруппы проектов	102 341	5 400	95 853	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	102 341	107 741	203 593	203 593	203 593	203 593	203 593	203 593	203 593	203 593	203 593	203 593	203 593	203 593	203 593	203 593
Подгруппа проектов 000.01.02.000 "Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки"																
Всего стоимость подгруппы проектов	421 578	605 686	270 993	279 670	90 704	53 781	12 087	33 507	181 200	0	62 400	0	0	0	0	0
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	421 578	1 027 264	1 298 257	1 577 927	1 668 631	1 722 412	1 734 499	1 768 007	1 949 207	1 949 207	2 011 607	2 011 607	2 011 607	2 011 607	2 011 607	2 011 607
Подгруппа проектов 000.01.03.000 "Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки"																
Всего стоимость подгруппы проектов	1 391	0	25 315	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	1 391	1 391	26 706	26 706	26 706	26 706	26 706	26 706	26 706	26 706	26 706	26 706	26 706	26 706	26 706	26 706
Подгруппа проектов 000.01.04.000 "Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки"																
Всего стоимость подгруппы проектов	81 062	154 912	576 202	548 317	0	0	75 140	78 319	195 728	593 880	706 073	642 712	668 614	596 194	103 370	0
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	81 062	235 974	812 176	1 360 493	1 360 493	1 360 493	1 435 633	1 513 952	1 709 680	2 303 560	3 009 633	3 652 345	4 320 959	4 917 153	5 020 523	5 020 523
Группа проектов 000.02.00.0000 "Проекты на тепловых сетях и сооружениях на них"																
Всего стоимость группы проектов	1 279 035	2 037 805	1 406 645	1 275 383	762 095	739 623	1 706 580	1 822 597	2 239 559	3 210 421	3 251 988	4 306 881	4 558 439	4 882 306	5 993 569	5 958 794
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	1 279 035	3 316 839	4 723 484	5 998 867	6 760 962	7 500 585	9 207 165	11 029 761	13 269 320	16 479 742	19 731 730	24 038 611	28 597 049	33 479 355	39 472 924	45 431 719
Подгруппа проектов 000.02.01.0000 "Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки"																
Всего стоимость подгруппы проектов	457 300	378 724	436 652	346 190	227 541	236 708	525 750	207 846	196 193	684 250	177 240	200 193	122 761	0	465 439	0
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	457 300	836 025	1 272 677	1 618 866	1 846 408	2 083 116	2 608 865	2 816 711	3 012 904	3 697 154	3 874 395	4 074 588	4 197 349	4 197 349	4 662 788	4 662 788
Подгруппа проектов 000.02.02.000 "Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных"																
Всего стоимость подгруппы проектов	64 673	230 125	44 672	0	139 113	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	64 673	294 797	339 469	339 469	478 582	478 582	478 582	478 582	478 582	478 582	478 582	478 582	478 582	478 582	478 582	478 582
Подгруппа проектов 000.02.03.000 "Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса"																
Всего стоимость подгруппы проектов	269 335	465 146	457 211	429 855	114 763	492 700	1 176 946	1 528 047	2 043 366	2 367 407	2 762 297	4 026 294	4 352 044	4 795 303	5 437 620	5 864 637
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	269 335	734 482	1 191 693	1 621 547	1 736 310	2 229 010	3 405 956	4 934 004	6 977 369	9 344 776	12 107 073	16 133 367	20 485 412	25 280 715	30 718 334	36 582 971
Подгруппа проектов 000.02.04.000 "Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"																
Всего стоимость подгруппы проектов	81 653	775 508	317 434	344 501	172 600	10 215	3 883	86 704	0	158 764	312 451	80 393	83 633	87 003	90 510	94 157
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	81 653	857 161	1 174 596	1 519 097	1 691 697	1 701 912	1 705 795	1 792 499	1 792 499	1 951 264	2 263 714	2 344 107	2 427 740	2 514 744	2 605 253	2 699 411
Подгруппа проектов 000.02.05.000 "Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов"																
Всего стоимость подгруппы проектов	100 405	90 866	58 441	47 852	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	100 405	191 271	249 712	297 564	297 564	297 564	297 564	297 564	297 564	297 564	297 564	297 564	297 564	297 564	297 564	297 564

Стоимость проектов	Стоимость мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб., с НДС															
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Подгруппа проектов 000.02.06.000 "Строительство новых насосных станций"																
Всего стоимость подгруппы проектов	153 600	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	153 600	153 600	153 600	153 600	153 600	153 600	153 600	153 600	153 600	153 600	153 600	153 600	153 600	153 600	153 600	153 600
Подгруппа проектов 000.02.07.000 "Реконструкция насосных станций"																
Всего стоимость подгруппы проектов	56 498	56 148	55 340	84 260	45 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	56 498	112 645	167 985	252 245	297 245	297 245	297 245	297 245	297 245	297 245	297 245	297 245	297 245	297 245	297 245	297 245
Подгруппа проектов 000.02.08.000 "Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей"																
Всего стоимость подгруппы проектов	95 571	41 288	36 894	22 725	63 079	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	95 571	136 858	173 752	196 477	259 556	259 556	259 556	259 556	259 556	259 556	259 556	259 556	259 556	259 556	259 556	259 556

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

В настоящем разделе приведены данные о стоимости мероприятий на тепловых источниках г. Перми.

Таблица 60 – Мероприятия на источниках

Наименование	Всего	Стоимость мероприятий в ценах 2020 г., тыс. руб., без НДС															
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО №01 (ООО «ПСК»)																	
ООО «ПСК» (в зоне без ОСП «Котельные»)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ООО «ПСК» (в зоне ОСП «Котельные»)	71 494	38 042	0	3 456	29 995	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПАО "Т Плюс" (без зоны ПТЭЦ-14)	6 020 369	486 768	595 021	736 620	682 916	35 229	53 781	87 228	111 826	195 728	593 880	617 814	550 896	573 098	596 194	103 370	0
ПМУП ""ГКТХ" (в зоне ООО "ПСК")	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №02 (ПАО "Т Плюс")																	
ПАО "Т Плюс" (зона ПТЭЦ-14)	546 477	2 470	66 968	32 218	113 755	55 475	0	0	0	0	0	88 259	91 816	95 516	0	0	0
ЕТО №03 (ПМУП "ГКТХ")																	
ПМУП "ГКТХ"	624 089	79 092	104 008	196 069	1 320	0	0	0	0	181 200	0	62 400	0	0	0	0	0
ЕТО №04 (АО "ПЗСП")																	
АО "ПЗСП"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №06 (ООО "СК Вышка-2")																	
ООО "СК Вышка-2"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №12 (ООО "Тимсервис")																	
ООО "Тимсервис"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №16 (АО "СПК")																	
АО "СПК"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО	7 262 429	606 372	765 997	968 363	827 987	90 704	53 781	87 228	111 826	376 928	593 880	768 473	642 712	668 614	596 194	103 370	0

9.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе

В настоящем разделе приведены данные о величине инвестиций в части мероприятий на тепловых сетях, насосных станциях и тепловых пунктах без учета мероприятий в связи с изменением температурного графика и гидравлического режима и без инвестиций для перехода к закрытой системе ГВС, информация о которых приведена в следующих разделах.

Таблица 61 – Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов г. Перми на 2020-2035 гг. (без учета мероприятий в связи с изменением температурного графика и гидравлического режима и без инвестиций для перехода к закрытой системе ГВС)

Наименование	Всего	Стоимость мероприятий в ценах 2020 г., тыс. руб., без НДС															
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО №01 (ООО «ПСК»)																	
ООО «ПСК» (в зоне без ОСП «Котельные»)	35 281 563	886 723	970 197	1 047 414	958 383	646 635	656 304	1 318 052	1 426 654	1 609 569	2 472 813	2 527 603	3 528 098	3 739 085	3 896 443	4 770 901	4 826 689
ООО «ПСК» (в зоне ОСП «Котельные»)	3 130 284	203 529	640 019	99 532	125 107	7 515	71 443	86 792	74 797	155 954	115 687	138 520	162 457	221 391	324 111	357 149	346 280
ПАО "Т Плюс" (без зоны ПТЭЦ-14)	47 259	34 059	13 200	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПМУП ""ГКТХ" (в зоне ООО "ПСК")	59 744	801	24 436	33 810	224	232	241	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №02 (ПАО "Т Плюс")																	
ПАО "Т Плюс" (зона ПТЭЦ-14)	6 329 189	33 902	318 470	150 724	147 000	88 434	1 661	290 164	305 482	452 289	583 337	568 212	591 622	578 859	641 879	812 833	764 319
ЕТО №03 (ПМУП "ГКТХ")																	
ПМУП "ГКТХ"	314 428	33 859	22 394	41 265	11 338	13 528	9 974	10 520	15 664	21 746	16 968	17 652	18 363	19 103	19 873	20 674	21 507
ЕТО №04 (АО "ПЗСП")																	
АО "ПЗСП"	40 523	7 459	0	0	0	0	0	1 053	0	0	0	0	0	0	0	32 012	0
ЕТО №06 (ООО "СК Вышка-2")																	
ООО "СК Вышка-2"	36 732	8 775	0	0	0	0	0	0	0	0	21 617	0	6 340	0	0	0	0
ЕТО №12 (ООО "Тимсервис")																	
ООО "Тимсервис"	3 809	0	3 809	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №16 (АО "СПК")																	
АО "СПК"	59 803	50 680	0	0	9 123	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО	45 303 335	1 259 788	1 992 525	1 372 745	1 251 175	756 344	739 623	1 706 580	1 822 597	2 239 559	3 210 421	3 251 988	4 306 881	4 558 439	4 882 306	5 993 569	5 958 794

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

Мероприятия в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения не требуются.

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

Мероприятия по переводу открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения в г. Перми на перспективный период обоснованы для одной организации – ООО «ПСК» (ОСП «Котельные»).

Таблица 62 – Инвестиции для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения (2020-2035 гг.)

Этап	Всего	Стоимость мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб., с НДС				
		2020	2021	2022	2023	2024
Мероприятия по переходу на закрытую систему теплоснабжения	128 384	19 246	45 280	33 899	24 208	5 751

9.5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям

Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям Схемы теплоснабжения представлена в таблице.

Как видно из таблицы, предлагаемые в схеме проекты имеют срок окупаемости не превышающий 8 лет и являются инвестиционно-привлекательными для ТСО.

Таблица 63 – Оценка эффективности инвестиций

№ п/п	Наименование предприятия	Наименование источника	Адрес	Наименование мероприятия	Экономия топливно-энергетических ресурсов					Всего по ТЭР	Экономия по прочим статьям расходов	Экономия ВСЕГО	Стоимость реализации	Простой срок окупаемости
					Основное топливо			Электрическая энергия						
					сущ.-персп.	т.ут.	тыс. руб.	тыс. кВт*ч	тыс. руб.					
1	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	ВК Кислотные Дачи	пер. Талицкий, 12	подключение ВК к второй нитке газопровода - создание резерва по требованиям предписания РОСТЕХНАДЗОРА. + Модернизация котлов 3хПТВМ-30 и ДЕ-10-14 ГМ	газ-газ	650,2	2535,8	631,4	1944,8	2595,03	5374,12	7969,15	62000	7,78
2	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	ВК Новые Ляды	ул. Железнодорожная, 22а	Автоматизация ВК в масштабах требований НТД. Строительство системы подачи и хранения резервного топлива, устройство резервного электропитания.	газ-газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	6753,25	6753,25	41600	6,16
3	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	ВК Молодежная	ул. Косякова, 23	Автоматизация ВК в масштабах требований НТД + Реконструкция котельной (увеличение мощности на 8,0 Гкал/ч)	газ-газ	561,0	2187,8	232,0	714,5	1275,45	369,89	1645,34	9000	5,47
4	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	ВК Левшино	ул. Старикова, 13а	Автоматизация ВК в масштабах требований НТД. + Реконструкция котельной (Замена котлов на 3хГВ-ГМ-11,6-115)	газ-газ	183,4	2475,9	25,2	77,6	261,02	2076,87	2337,88	13700	5,86
5	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	ВК ПДК	ул. Домостроительная, 26	Вывод из эксплуатации	мазут-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	822,67	822,67	4500	5,47
6	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	ВК Заозерье	ул. Верхнекамская, 19	Перевод котельной на газ. Автоматизация ВК в масштабах требований НТД.	мазут-газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	15635,04	15635,04	214200	13,70

№ п/п	Наименование предприятия	Наименование источника	Адрес	Наименование мероприятия	Экономия топливно-энергетических ресурсов					Всего по ТЭР	Экономия по прочим статьям расходов	Экономия ВСЕГО	Стоимость реализации	Простой срок окупаемости					
					Основное топливо			Электрическая энергия							тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.
					сущ.-персп.	т.у.т.	тыс. руб.	тыс. кВт*ч	тыс. руб.										
7	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	ВК Каменского, 28	ул. В. Каменского, 28	Вывод из эксплуатации	газ-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	7403,23	7403,23	91800	12,40					
8	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	ВК Банная гора	ул. 2-я Кореуньская, 10	Автоматизация ВК в масштабах требований НТД.	газ-газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	4683,67	4683,67	45900	9,80					
9	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	ВК Подснежник	ул. Пристанционная, 46	Вывод из эксплуатации	мазут-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	861,16	861,16	4900	5,69					
10	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	ВК ДИПИ	ул. 13-я линия, 12	Вывод из эксплуатации	газ-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	1756,10	1756,10	10800	6,15					
11	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	ВК Пышминская	ул. Пышминская, 12	Вывод из эксплуатации	уголь-0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	242,72	242,72	1500	6,18					
12	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	ВК Брикетная	ул. Брикетная, 15	Вывод из эксплуатации	уголь-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	460,00	460,00	2300	5,00					

9.6. Фактические осуществленные инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения

Сводные данные о соответствии стоимости мероприятий, предусмотренных в утвержденных инвестиционных программах ТСО на 2018-2020 гг. данным схемы теплоснабжения, а также данные о фактических расходах за 2018 г. представлены в следующей таблице.

Таблица 64 – Оценка исполнения плановых объемов инвестиций ТСО г. Перми за период 2018-2020 гг.

ТСО	Наименование	Капитальные вложения в прогнозных ценах, без НДС (тыс. руб.)		
		2018	2019	2020 (до настоящей актуализации схемы)
ПАО "Т Плюс"	Схема теплоснабжения	н/д	302 822	1 580 021
	Инвестиционная программа	895 270	808 402	799 971
	- соответствие схеме теплоснабжения	н/д	267%	51%
	Факт	1 048 903	480 297 (по стандартам раскрытия)/ 472 905 (по Отчету об ИП)	н/д
	- исполнение Инвестиционной программы	117%	59%/58%	н/д
ООО "ПСК"	Схема теплоснабжения	н/д	1 041 491	1 081 250
	Инвестиционная программа	1 051 520	709 937	595 580
	- соответствие схеме теплоснабжения	н/д	68%	55%
	Факт	857 587	918 508	н/д
	- исполнение Инвестиционной программы	82%	129%	н/д
ООО "ТНР"	Схема теплоснабжения	н/д	339 459	0
	Инвестиционная программа	192 444	187 490	0
	- соответствие схеме теплоснабжения	н/д	55%	-
	Факт	118 541	186 169	н/д
	- исполнение Инвестиционной программы	62%	99%	н/д
ПМУП "ГКТХ" (производство ТЭ)	Схема теплоснабжения	н/д	0	101 654
	Инвестиционная программа	45 637	54 161	55 763
	- соответствие схеме теплоснабжения	н/д	-	55%
	Факт	2 720	489	н/д
	- исполнение Инвестиционной программы	6%	1%	н/д
ПМУП "ГКТХ" (передача ТЭ)	Схема теплоснабжения	н/д	0	0
	Инвестиционная программа	0	0	424
	- соответствие схеме теплоснабжения	н/д	-	-
	Факт	0	16 352	н/д
	- исполнение Инвестиционной программы	-	-	н/д
ФГБОУ ВПО "Пермский национальный исследовательский политехнический университет"	Схема теплоснабжения	н/д	24 391	0
	Инвестиционная программа	0	0	0
	- соответствие схеме теплоснабжения	н/д	-	-
	Факт (по Отчетам о выполнении ИП)	0	0	н/д
	- исполнение Инвестиционной программы	-	-	н/д
ООО "ГЭК"	Схема теплоснабжения	н/д	18 635	0
	Инвестиционная программа	839	0	0
	- соответствие схеме теплоснабжения	н/д	-	-
	Факт (по Отчетам о выполнении ИП)	0	0	н/д
	- исполнение Инвестиционной программы	-	-	н/д
АО "ПЗСП"	Схема теплоснабжения	н/д	21 415	7 079
	Инвестиционная программа	0	0	0
	- соответствие схеме теплоснабжения	н/д	-	-

ТСО	Наименование	Капитальные вложения в прогнозных ценах, без НДС (тыс. руб.)		
		2018	2019	2020 (до настоящей актуализации схемы)
	Факт (по Отчетам о выполнении ИП)	0	0	н/д
	- исполнение Инвестиционной программы	-	-	н/д
АО "СПК"	Схема теплоснабжения	н/д	20 954	0
	Инвестиционная программа	0	0	0
	- соответствие схеме теплоснабжения	н/д	-	-
	Факт (по Отчетам о выполнении ИП)	0	0	н/д
	- исполнение Инвестиционной программы	-	-	н/д
Филиал АО «НПО «Микроген» в г. Пермь «Пермское НПО «Биомед»	Схема теплоснабжения	н/д	7 708	0
	Инвестиционная программа	0	0	0
	- соответствие схеме теплоснабжения	н/д	-	-
	Факт (по Отчетам о выполнении ИП)	0	0	н/д
	- исполнение Инвестиционной программы	-	-	н/д
ООО "СК Вышка-2"	Схема теплоснабжения	н/д	5 126	7 678
	Инвестиционная программа	0	0	0
	- соответствие схеме теплоснабжения	н/д	-	-
	Факт (по Отчетам о выполнении ИП)	0	0	н/д
	- исполнение Инвестиционной программы	-	-	н/д
АО "Новомет-Пермь"	Схема теплоснабжения	н/д	2 759	0
	Инвестиционная программа	0	0	0
	- соответствие схеме теплоснабжения	н/д	-	-
	Факт (по Отчетам о выполнении ИП)	0	0	н/д
	- исполнение Инвестиционной программы	-	-	н/д
ООО "Тимсервис"	Схема теплоснабжения	н/д	0	0
	Инвестиционная программа	0	10 941	12 964
	- соответствие схеме теплоснабжения	н/д	-	-
	Факт	0	22 696	н/д
	- исполнение Инвестиционной программы	-	207%	н/д
АО "ФПК"	Схема теплоснабжения	н/д	0	0
	Инвестиционная программа	0	0	0
	- соответствие схеме теплоснабжения	н/д	-	-
	Факт	124	16 528	н/д
	- исполнение Инвестиционной программы	-	-	н/д
АО "Энергетик-ПМ"	Схема теплоснабжения	н/д	0	0
	Инвестиционная программа	27 445	0	0
	- соответствие схеме теплоснабжения	н/д	-	-
	Факт	27 445	0	н/д
	- исполнение Инвестиционной программы	100%	-	н/д
ИТОГО	Схема теплоснабжения	н/д	1 784 759	2 777 683
	Инвестиционная программа	2 213 155	1 770 931	1 464 701
	- соответствие схеме теплоснабжения	н/д	99%	53%
	Факт (по Отчетам о выполнении ИП)	2 055 320	1 641 039	н/д
	- исполнение Инвестиционной программы	93%	93%	н/д

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

10.1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)

Реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единой теплоснабжающей организации, представлен в таблице ниже.

Таблица 65 – Утвержденные единые теплоснабжающие организации в системах теплоснабжения на территории городского округа (таблица П49.1 МУ)

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
ЕТО №01						
Источники тепловой энергии ПАО «Т Плюс»						
001	ТЭЦ-6 ВК-3 ТЭЦ-9 ВК-2	ПАО «Т Плюс»	источник, сети	01	ООО «ПСК»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
		ООО «Тепло-М»	источник			
		ООО «ПСК»	сети			
		ПМУП «ГКТХ»	сети			
		ОАО «Уралтеплосервис»	сети			
		ООО «РесурсЭнергоТранс»	сети			
		ООО «Тепло-Терм»	сети			
		ООО «Энергия-М»	сети			
		ООО «Импульс-Урала»	сети			
		ООО «СМУ №11»	сети			
		ООО «ПермЕвроГаз»	сети			
		ООО «Урал Девелопмент»	сети			
		ООО «БриГ-Девелопмент»	сети			
		ООО «Добрянка-склад»	сети			
		ООО «Домен»	сети			
002	ТЭЦ-13	ПАО «Т Плюс»	источник, сети	01	ООО «ПСК»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
ООО «ПСК»		сети				
ЖСК №43		сети				
ООО «Домен»		сети				
003	ВК-20	ПАО «Т Плюс»	источник	01	ООО «ПСК»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
		ООО «ПСК»	сети			
		ПМУП «ГКТХ»	сети			
Котельные ООО «ПСК»						
004	ВК Кислотные Дачи	ООО «ПСК»	источник, сети	01	ООО «ПСК»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
		ПМУП «ГКТХ»	сети			
005	ВК Новые Ляды	ООО «ПСК»	источник, сети	01	ООО «ПСК»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
		ПМУП «ГКТХ»	сети			
006	ВК Молодежная	ООО «ПСК»	источник, сети	01	ООО «ПСК»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
	ВК Искра	ПАО «НПО «Искра»	источник			
	-	ПМУП «ГКТХ»	сети			

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
007	ВК Левшино	ООО «ПСК»	источник, сети	01	ООО «ПСК»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
		ПМУП «ГКТХ»	сети			
008	ВК ПДК	ООО «ПСК»	источник, сети	01	ООО «ПСК»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
		ПМУП «ГКТХ»	сети			
009	ВК Заозерье	ООО «ПСК»	источник, сети	01	ООО «ПСК»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
010	ВК Каменского	ООО «ПСК»	источник, сети	01	ООО «ПСК»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
011	ВК Запруд	ООО «ПСК»	источник, сети	01	ООО «ПСК»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
		АО «ПЗСП»	сети			
012	ВК Банная гора	ООО «ПСК»	источник, сети	01	ООО «ПСК»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
013	ВК Окуловский	ООО «ПСК»	источник, сети	01	ООО «ПСК»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
014	ВК Подснежник	ООО «ПСК»	источник, сети	01	ООО «ПСК»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
015	ВК ДИПИ	ООО «ПСК»	источник, сети	01	ООО «ПСК»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
016	ВК Пышминская	ООО «ПСК»	источник, сети	01	ООО «ПСК»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
		ОАО «РЖД»	сети			
017	ВК Кавказская	ООО «ПСК»	источник, сети	01	ООО «ПСК»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
018	ВК Брикетная	ООО «ПСК»	источник, сети	01	ООО «ПСК»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
		ОАО «РЖД»	сети			

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
ЕТО №02						
019	ТЭЦ-14	<p>ПАО «Т Плюс»</p> <p>ООО «МЖК-строй»</p>	<p>источник, сети</p> <p>сети</p>	02	ПАО «Т Плюс»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
ЕТО №03 (котельные ПМУП «ГКТХ»)						
020	ВК ГКТХ Вышка-2	ПМУП «ГКТХ»	источник, сети	03	ПМУП «ГКТХ»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
021	ВК Хабаровская, 139	ПМУП «ГКТХ»	источник, сети	03	ПМУП «ГКТХ»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
022	ВК Криворожская, 36	ПМУП «ГКТХ»	источник, сети	03	ПМУП «ГКТХ»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
023	ВК Лепешинской, 3	ПМУП «ГКТХ»	источник, сети	03	ПМУП «ГКТХ»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
024	ВК Наумова, 18а	ПМУП «ГКТХ»	источник, сети	03	ПМУП «ГКТХ»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
025	ВК Чапаева, 6	ПМУП «ГКТХ»	источник, сети	03	ПМУП «ГКТХ»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
026	ВК Бахаревская, 53	ПМУП «ГКТХ»	источник, сети	03	ПМУП «ГКТХ»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
027	ВК Лесопарковый, 6	ПМУП «ГКТХ»	источник, сети	03	ПМУП «ГКТХ»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
028	ВК Б. Революции, 151	ПМУП «ГКТХ»	источник, сети	03	ПМУП «ГКТХ»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
029	ВК Белозерская, 48	ПМУП «ГКТХ»	источник, сети	03	ПМУП «ГКТХ»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
030	ВК Жукова, 33	ПМУП «ГКТХ»	источник, сети	03	ПМУП «ГКТХ»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
031	ВК Чусовская, 27	ПМУП «ГКТХ»	источник, сети	03	ПМУП «ГКТХ»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
032	ВК Дементьева, 50	ПМУП «ГКТХ»	источник, сети	03	ПМУП «ГКТХ»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
033	ВК Березовая роща	ПМУП «ГКТХ»	источник, сети	03	ПМУП «ГКТХ»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
034	ВК Западная	ПМУП «ГКТХ»	источник, сети	03	ПМУП «ГКТХ»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
ЕТО №04 (котельные АО «ПЗСП»)						
035	ВК Докучаева, 31	АО «ПЗСП»	источник, сети	04	АО «ПЗСП»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
036	ВК Костычева, 9	АО «ПЗСП»	источник, сети	04	АО «ПЗСП»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
037	ВК Менжинского, 36	АО «ПЗСП»	источник, сети	04	АО «ПЗСП»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
038	ВК Баранчинская, 14а	АО «ПЗСП»	источник, сети	04	АО «ПЗСП»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
039	ВК Сигаева, 2а	АО «ПЗСП»	источник, сети	04	АО «ПЗСП»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
ЕТО №05 (котельные АО «РЖД»)						
040	ВК Цимлянская, 4	ОАО «РЖД»	источник, сети	05	ОАО «РЖД»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
041	ВК Восточная	ОАО «РЖД»	источник, сети	05	ОАО «РЖД»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
042	ВК Блочная	ОАО «РЖД»	источник, сети	05	ОАО «РЖД»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
043	ВК Каменского, 9	ОАО «РЖД»	источник, сети	05	ОАО «РЖД»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
Прочие ЕТО						
044	ВК Вышка-2 (ООО «СК Вышка-2»)	ООО «СК Вышка-2»	источник, сети	06	ООО «СК Вышка-2»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
045	ВК Пермский картон	ООО «Головановская энергетическая компания»	источник, сети	07	ООО «Головановская энергетическая компания»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
046	ВК ПНИПУ	ФГБОУ «ПНИПУ»	источник, сети	08	ФГБОУ «ПНИПУ»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
047	ВК Новомет-Пермь	АО «Новомет-Пермь»	источник, сети	09	АО «Новомет-Пермь»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
048	ВК Биомед	ФГУП «НПО «Микроген» МЗ РФ в г. Перми «Пермского НПО «Биомед»	источник, сети	10	ФГУП «НПО «Микроген» МЗ РФ в г. Перми «Пермского НПО «Биомед»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
049	ВК Ива	ООО «Тимсервис»	источник, сети	11	ООО «Тимсервис»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
050	ВК Делегатская, 34	ООО «Тимсервис»	источник, сети	12	ООО «Тимсервис»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
051	ВК ЧОС	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	источник, сети	13	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
052	ВК ИК-32 ГУФСИН	ФКУ ИК-32 ГУФСИН России	источник, сети	14	ФКУ ИК-32 ГУФСИН России	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
053	ВК Хмели	ООО «Пермский насосный завод»	источник, сети	15	ООО «Пермский насосный завод»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
054	ВК СПК Вышка-2 (АО «СПК»)	АО «СПК»	источник, сети	16	АО «СПК»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
055	ПК ФКП «ППЗ»	ФКП «ППЗ»	источник, сети	17	ФКП «ППЗ»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
056	ПК АО «Камтэкс-Химпром»	АО «Камтэкс-Химпром»	источник, сети	18	АО «Камтэкс-Химпром»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
057	ВК АО «Газпром газораспределение Пермь»	АО «Газпром газораспределение Пермь»	источник, сети	19	АО «Газпром газораспределение Пермь»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
058	ВК АО «Пермский завод «Машиностроитель»	АО «Пермский завод «Машиностроитель»	источник, сети	20	АО «Пермский завод «Машиностроитель»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
059	ВК АО «Сибур-Химпром»	АО «Сибур-Химпром»	источник, сети	21	АО «Сибур-Химпром»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
060	ВК АО «ФПК»	АО «ФПК»	источник, сети	22	АО «ФПК»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
061	ВК АО «Держава-М»	АО «Держава-М»	источник, сети	23	АО «Держава-М»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
062	ВК АО «Пермский мясокомбинат»	АО «Пермский мясокомбинат»	источник, сети	24	АО «Пермский мясокомбинат»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
063	ВК ОАО «Центральный Агронаб»	ОАО «Центральный Агронаб»	источник, сети	25	ОАО «Центральный Агронаб»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
064	ВК АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаш»	АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаш»	источник, сети	26	АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаш»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
065	ВК ООО «Надежда»	ООО «Надежда»	источник, сети	27	ООО «Надежда»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
066	ВК ООО «Пермский битумный завод»	ООО «Пермский битумный завод»	источник, сети	28	ООО «Пермский битумный завод»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
067	ВК ООО «Теплосеть»	ООО «Теплосеть»	источник, сети	29	ООО «Теплосеть»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
068	ВК ООО «Энергия-С»	ООО «Энергия-С»	источник, сети	30	ООО «Энергия-С»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
069	ВК ООО «ДТЕ»	ООО «ДТЕ»	источник, сети	31	ООО «ДТЕ»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
070	ГТУ-ТЭС-200 Котельная 123А	ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»	источник, сети	32	ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
071	ВК ПАО «Протон-ПМ»	ПАО «Протон-ПМ»	источник, сети	33	ПАО «Протон-ПМ»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
072	ВК ФКУ ИК-29 ГУФСИН России	ФКУ ИК-29 ГУФСИН России	источник, сети	34	ФКУ ИК-29 ГУФСИН России	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
073	ВК СПК по ул. Ракитная	АО «СПК»	источник, сети	35	АО «СПК»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
074	ВК ООО «РЭМ-Сервис»	ООО «РЭМ-Сервис»	источник, сети	36	ООО «РЭМ-Сервис»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)

10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) представлен в таблице ниже.

Таблица 66 – Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Описание границ зон деятельности ЕТО
ЕТО №01				
Источники тепловой энергии ПАО «Т Плюс»				
001	ТЭЦ-6 ВК-3 ТЭЦ-9 ВК-2	01	ООО «ПСК»	Зона действия ТЭЦ-6 и ВК-3 распространяется на центральную часть Свердловского Ленинского и Мотовилихинского районов города. Зона действия источника ограничена р. Кама, р. Егошиха, ул. Уральская, Крупская, Лебедева, Розалии Землячки, КИМ, Тургенева, Инженерная, Добролюбова, р. Ива, ул. Уинская, Агатова, Самаркандская, Горловская, Балхашская, Братская, промышленной зоной вдоль ул. Пихтовая, ул. Бригадирская, Пихтовая, лесным массивом, р. Егошиха, ул. Бордовский тракт, ж/д Главного направления, ул. Таборская, Вижайская, Яблочкова, Солдатова, Лодыгина, ж/д Главного направления, р. Данилиха, ул. Попова, р. Кама и составляет 28,55 км ² . Зона действия ВК-2 распространяется на левобережную часть Мотовилихинского района. Зона действия источника ограничена р. Кама, Мотовилиха, ул. Борчаниновская, р. Ива, ул. Добролюбова, Инженерная, КИМ, Крупская, Уральская, р. Егошиха, Кама и составляет 4 км ² . Зона действия ТЭЦ-9 распространяется на Индустриальный, левобережную часть Дзержинского и Ленинского районов города. Зона действия источника ограничена р. Кама, ул. Попова, р. Данилиха, Лодыгина, Солдатова, Яблочкова, Вижайская, Таборская, Василия Васильева, Леонова, Промышленная, Западным обходом, ул. Фоминская, ул. Красина с переходом на автомагистраль до пересечения с Западным обходом, Трамвайная, Вишерская, Дзержинского, р. Кама и составляет 47,6 км ² . В обозначенную выше зону действия ТЭЦ-9 включена зона теплоснабжения, распространяющаяся на левобережную часть Дзержинского района и прочих потребителей жилищно-коммунального, промышленного сектора г. Перми - ограниченная р. Кама, ул. Красина с переходом на автомагистраль до пересечения с Западным обходом, Трамвайная, Вишерская, Дзержинского, Хохрякова, ж/д Главного направления, ул. Малкова, лесопарковой зоной Балатово, ул. Встречная, Западным обходом, р. Кама, составляющая 8,4 км ² и переведенная на ТЭЦ-9 с сентября 2015 года. Так же в обозначенную зону действия ТЭЦ-9 включена зона теплоснабжения, распространяющаяся в пределах обособленного микрорайона «Заостровка» и территории агропромышленного комплекса ООО «Пермский тепличный комбинат», ограниченных р. Кама, ул. Красина, лесным массивом, Восточным обходом, составляющих 1,2 км ² и переведенных на ТЭЦ-9 с сентября 2016 года.
002	ТЭЦ-13	01	ООО «ПСК»	Зона действия ТЭЦ-13 распространяется на правобережную часть Орджоникидзевского района города. Зона действия источника ограничена промзоной ТЭЦ-13, ул. Гремячий Лог, ж/д проходящей вдоль р. Гайва, ул. Усадебной, Карбышева, Репина вдоль промзоны ТЭЦ-13 и составляет 8 км ² .
003	ВК-20	01	ООО «ПСК»	Зона действия котельной ВК-20 распространяется на микрорайон Камгэс находящийся в левобережной части Орджоникидзевского района. Зона действия источника ограничена ул. Лянгасова, Краснослудская, Усинская, Хохловская, Волховская, Язьвинская, Кавказская, Белозерская, Кутамышская, руч. Грязный, ул. Боковая и составляет 1 км ² .
Котельные ООО «ПСК»				
004	ВК Кислотные Дачи	01	ООО «ПСК»	Зона действия котельной распространяется на микрорайон Кислотные дачи находящийся в левобережной части Орджоникидзевского района. Зона действия источника ограничена жилым массивом, расположенным вокруг ул. Г. Чернышевского и ул. Волочаевская и составляет 3.28 км ² .
005	ВК Новые Ляды	01	ООО «ПСК»	Зона действия котельной распространяется на микрорайон Новые Ляды находящийся в восточной части Свердловского района. Зона действия источника ограничена лесным массивом, частным сектором микрорайона и составляет 1.84 км ² .
006	ВК Молодежная	01	ООО «ПСК»	Зона действия котельной распространяется на микрорайон Молодежный находящийся в левобережной части Орджоникидзевского района. Зона действия источника ограничена ул. Лаврова, Штурвальная, Плановая, Качканарская, Ставропольская, Веденева, Волховская и составляет 0.43 км ² . Зона действия котельной распространяется на промышленную зону и микрорайон Молодежный находящийся в левобережной части Орджоникидзевского района. Зона действия источника ограничена р. Кама, ул. Менжинского, Волховская, Веденева, Ставропольская, Качканарская, Плановая, Косякова, Лянгасова, Кутузова, Соликамская и составляет 0.83 км ² .
	ВК Искра			
007	ВК Левшино	01	ООО «ПСК»	Зона действия котельной распространяется на микрорайон Левшино находящийся в левобережной части Орджоникидзевского района. Зона действия источника ограничена р. Кама, ул. Железнодорожная, Левшинский пер., ул. Делегатская, Цимлянская, Социалистическая и составляет 1.04 км ² .
008	ВК ПДК	01	ООО «ПСК»	Зона действия котельной ПДК распространяется на микрорайон Левшино находящийся в левобережной части Орджоникидзевского района. Зона действия источника ограничена ул. Цимлянская, Перевалочная, Белозерская, Валежная и составляет 0.4 км ² .
009	ВК Заозерье	01	ООО «ПСК»	Зона действия котельной распространяется на поселок Заозерье находящийся в правобережной части Орджоникидзевского района. Зона действия источника ограничена р. Кама, ул. Верхне-Камская, Прямолинейная, Сигнальная и составляет 0.51 км ² .
010	ВК Каменского	01	ООО «ПСК»	Зона действия котельной распространяется на часть микрорайона Парковый находящийся в левобережной части Дзержинского района. Зона действия источника ограничена ул. В. Каменского, Гатчинская, Переселенческая, пер. Каслинский и составляет 0.04 км ² .
011	ВК Запруд	01	ООО «ПСК»	Зона действия котельной распространяется на поселок Запруд находящийся в левобережной части Мотовилихинского района. Зона действия источника ограничена ул. Лядовская, Колыбалова, Гарцовская, Запрудская и составляет 0.2 км ² .

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Описание границ зон деятельности ЕТО
012	ВК Банная гора	01	ООО «ПСК»	Зона действия котельной распространяется на Пермскую краевую клиническую психиатрическую больницу, расположенную в левобережной части Орджоникидзевогo района. Зона действия источника ограничена р. Кама и лесным массивом, составляет 0.13 км2.
013	ВК Окуловский	01	ООО «ПСК»	Зона действия котельной распространяется на жилой квартал микрорайона Окуловский находящийся в правобережной части Дзержинского района. Зона действия источника ограничена ул. Докучаева, Транспортная, Сочинская и составляет 0.04 км2.
014	ВК Подснежник	01	ООО «ПСК»	Зона действия котельной распространяется на детский пульмонологический санаторий «Светлана» находящийся в Свердловском районе. Зона действия источника ограничена ул. Пристанционная и лесным массивом, составляет 0.05 км2.
015	ВК ДИПИ	01	ООО «ПСК»	Зона действия котельной распространяется на жилой квартал микрорайона Курья находящийся в правобережной части Мотовилихинского района. Зона действия источника ограничена ул. 5-я Линия, Сосьвинская, 13-я линия, Верхнекурьянская и составляет 0.18 км2.
016	ВК Пышминская	01	ООО «ПСК»	Зона действия котельной распространяется на жилой квартал микрорайона Курья находящийся в правобережной части Мотовилихинского района. Зона действия источника ограничена ул. 5-я Линия, Верхнекурьянская, 1-я линия, Солнечная и составляет 0.05 км2.
017	ВК Кавказская	01	ООО «ПСК»	Зона действия котельной распространяется на два жилых дома по ул. Кавказская, 24а и Кавказская, 24б, находящихся в левобережной части Орджоникидзевогo района. Зона действия источника ограничена ул. Кавказская, Менжинского, Таганрогская и составляет 0.1 км2.
018	ВК Брикетная	01	ООО «ПСК»	Зона действия котельной распространяется на квартал микрорайона Камская Долина, находящийся в правобережной части Ленинского района. Зона действия источника ограничена ул. Б. Революции, Ломоносова и составляет 0.02 км2.
ЕТО №02				
019	ТЭЦ-14	02	ПАО «Т Плюс»	Зона действия ТЭЦ-14 распространяется на Кировский район города. Зона действия источника ограничена автодорогой Пермь-Краснокамск, р. Кама, р. Ласва и составляет 19.6 км2.
ЕТО №03 (котельные ПМУП «ГКТХ»)				
020	ВК ГКТХ Вышка-2	03	ПМУП «ГКТХ»	Зона действия котельной распространяется на микрорайон Вышка-2 находящийся в левобережной части Мотовилихинского района. Зона действия источника ограничена административной границей Мотовилихинского района, ул. Целинная, Кирпичная, Соликамская и составляет 1.5 км2.
021	ВК Хабаровская, 139	03	ПМУП «ГКТХ»	Зона действия котельной, находящейся по адресу Хабаровская 139, распространяется на микрорайон Акулова находящийся в правобережной части Дзержинского района. Зона действия источника ограничена лесным массивом, ул. Хабаровская, Вагонная, Красноводская и составляет 0.4 км2. Зона действия котельной распространяется на жилой квартал микрорайона Акуловский находящийся в правобережной части Дзержинского района. Зона действия источника ограничена лесным массивом и ул. Хабаровская, составляет 0.14 км2.
022	ВК Криворожская, 36	03	ПМУП «ГКТХ»	Зона действия котельной распространяется на микрорайон Левшино находящийся в левобережной части Орджоникидзевогo района. Зона действия источника ограничена ул. Цимлянская, Томская, Социалистическая, А. Старикова и составляет 0.2 км2.
023	ВК Лепешинской, 3	03	ПМУП «ГКТХ»	Зона действия котельной, находящейся по адресу Лепешинской 3, распространяется на микрорайон Акулова находящийся в правобережной части Дзержинского района. Зона действия источника ограничена ул. Ветлужская, Лепешинской, Машинистов, Г. Наумова, Кочегаров, М. Загуменных и составляет 0.2 км2.
024	ВК Наумова, 18а	03	ПМУП «ГКТХ»	Зона действия котельной, находящейся по адресу Генерала Наумова 18а, распространяется на микрорайон Акулова находящийся в правобережной части Дзержинского района. Зона действия источника ограничена ул. Ветлужская, Сортировочная, Кочегаров, Г. Наумова, Машинистов, Лепешинской и составляет 0,2 км2.
025	ВК Чапаева, 6	03	ПМУП «ГКТХ»	Зона действия котельной распространяется на микрорайон Чапаевский находящийся в левобережной части Орджоникидзевогo района. Зона действия источника ограничена ул. Соликамская, Липовая, Лянгасова, пер. Еловский и составляет 0,3 км2.
026	ВК Бахаревская, 53	03	ПМУП «ГКТХ»	Зона действия котельной распространяется на жилой квартал находящийся в Свердловском районе города. Зона действия источника ограничена ж/д Главного направления, ул. Бахаревская и составляет 0.2 км2.
027	ВК Лесопарковый, 6	03	ПМУП «ГКТХ»	Зона действия котельной распространяется на квартал микрорайона Курья находящийся в правобережной части Мотовилихинского района. Зона действия источника ограничена ул. Ленская, ДОС и составляет 0.02 км2.
028	ВК Б. Революции, 151	03	ПМУП «ГКТХ»	Зона действия котельной распространяется на квартал микрорайона Курья находящийся в правобережной части Мотовилихинского района. Зона действия источника ограничена ул. Б. Революции, Торфяная и составляет 0.02 км2.
029	ВК Белозерская, 48	03	ПМУП «ГКТХ»	Зона действия котельной распространяется на два жилых дома по ул. Белозерская, 43а и Белозерская, 43б, находящихся в левобережной части Орджоникидзевогo района. Зона действия источника ограничена ул. Кавказская, Менжинского, Таганрогская и составляет 0.1 км2.
030	ВК Жукова, 33	03	ПМУП «ГКТХ»	Зона действия котельной распространяется на здание Пермского краевого перинатального центра по ул. М. Жукова, 33, находящегося в правобережной части Ленинского района и составляет 0.033 км2.
031	ВК Чусовская, 27	03	ПМУП «ГКТХ»	Зона действия котельной распространяется на жилой квартал микрорайона Новые Ляды находящийся в Свердловском районе. Зона действия источника ограничена ул. Чусовская, Тракторная, Коммунистическая, Флотская, Крестьянская и составляет 0.2 км2.
032	ВК Дементьева, 50	03	ПМУП «ГКТХ»	Зона действия котельной распространяется на комплекс жилых дома расположенных на вновь осваиваемой территории мкр. «Запруд» по ул. Ж. Дементьева, 48, 52, ул. Исакова, 43, 45, 49 находящихся в Мотовилихинском районе и составляет 0.02 км2.
033	ВК Березовая роща	03	ПМУП «ГКТХ»	Зона действия котельной распространяется на комплекс зданий в районе в/г №50, в/ч 63196 и составляет 0,01 км2.

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Описание границ зон деятельности ЕТО
ЕТО №04 (котельные АО «ПЗСП»)				
035	ВК Докучаева, 31	04	АО «ПЗСП»	Зона действия котельной распространяется на промышленную зону предприятия АО «ПЗСП» и микрорайон Пролетарский находящийся в правобережной части Дзержинского района. Зона действия источника ограничена промзоной АО «ПЗСП», ул. Докучаева, транспортная, Сочинская и составляет 1.7 км2.
036	ВК Костычева, 9	04	АО «ПЗСП»	Зона действия котельной распространяется на жилой квартал микрорайона Пролетарский находящийся в правобережной части Дзержинского района. Зона действия источника ограничена ул. Ветлужская, Сочинская, Транспортная, Красноборская и составляет 0.04 км2.
037	ВК Менжинского, 36	04	АО «ПЗСП»	Зона действия котельной распространяется на жилой дом по ул. Менжинского, 36, находящегося в левобережной части Орджоникидзевского района. Зона действия источника ограничена ул. Кавказская, Менжинского, Таймырская и составляет 0.07 км2.
038	ВК Баранчинская, 14а	04	АО «ПЗСП»	Зона действия источника ограничена ул. Баранчинская, Гашкова
039	ВК Сигаева, 2а	04	АО «ПЗСП»	Зона действия котельной распространяется на жилой дом по ул. Сигаева, 2а в Мотовилихинском районе и составляет 0.002км2.
Прочие ЕТО				
044	ВК Вышка-2 (ООО «СК Вышка-2»)	06	ООО «СК Вышка-2»	Зона действия котельной распространяется на комплекс жилых дома расположенных на вновь осваиваемой территории мкр. «Вышка-2» по ул. Целинная, 55, 57, находящихся в Мотовилихинском районе и составляет 0.23 км2.
045	ВК Пермский картон	07	ООО «Головановская энергетическая компания»	Зона действия котельной распространяется на микрорайон Бумажник находящийся в левобережной части Орджоникидзевского района. Зона действия источника ограничена р. Кама, Васильевка, ул. Бенгальская, Пузырева и составляет 1.8 км2.
046	ВК ПНИПУ	08	ФГБОУ «ПНИПУ»	Зона действия котельной «ПНИПУ» распространяется на микрорайон Студенческий городок находящийся в правобережной части Ленинского района. Зона действия источника ограничена лесным массивом и автодорогой Пермь – Гайва, составляет 1.5 км2.
047	ВК Новомет-Пермь	09	АО «Новомет-Пермь»	Зона действия котельной ЗАО «Новомет-Пермь» распространяется на промышленную зону одноименного предприятия и часть микрорайона Ремзавод, находящийся на западной окраине Индустриального района. Зона действия источника ограничена промзоной ЗАО «Новомет-Пермь» и прилегающим жилым кварталом микрорайона по ул. Казанцевская и составляет 0.4 км2.
048	ВК Биомед	10	ФГУП «НПО «Микроген» МЗ РФ в г. Перми «Пермского НПО «Биомед»	Зона действия котельной распространяется на промплощадку НПО «Биомед» и жилой квартал микрорайона Южный находящийся в Свердловском районе. Зона действия источника ограничена лесным массивом и ул. Братская, Лихвинская, и составляет 0.5 км2.
049	ВК Ива	11	ООО «Тимсервис»	Зона действия котельной распространяется на вновь строящийся жилой район Ива («Грибоедова») находящийся в левобережной части Мотовилихинского района. Зона действия источника ограничена ул. Грибоедова, Уинская, Старцева и составляет 0.9 км2.
050	ВК Делегатская, 34	12	ООО «Тимсервис»	Зона действия котельной распространяется на жилой квартал микрорайона Левшино находящийся в левобережной части Орджоникидзевского района. Зона действия источника ограничена ул. Делегатская, Цимлянская, Памирская и составляет 1.01 км2.
051	ВК ЧОС	13	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	Зона действия котельной распространяется на 5 жилых домов по ул. Водозаборная, 1,3, первый Павловский проезд, 2, 3, 4 и МАДОУ «Детский сад №22», находящихся в левобережной части Орджоникидзевского района. Зона действия котельной так же распространяется на Чусовские очистные сооружения. Зона действия источника ограничена ул. Водозаборная, Павловским проездом, лесным массивом, р. Кама и составляет 0.4 км2.
052	ВК ИК-32 ГУФСИН	14	ФКУ ИК-32 ГУФСИН России	Зона действия котельной распространяется на 3 жилых дома по ул. Докучаева, 27а, б, в находящихся в правобережной части Орджоникидзевского района. Так же котельная работает на корпуса ФКУ ИК-32 ГУФСИН России. Зона действия источника ограничена лесным массивом и составляет 0.135 км2.
053	ВК Хмели	15	ООО «Пермский насосный завод»	Зона действия котельной распространяется на группу жилых дома по Ш. Космонавтов, 322, 324, 326а, 330, находящихся Индустриальном районе и составляет 0.18 км2.
054	ВК СПК Вышка-2 (АО «СПК»)	16	АО «СПК»	Зона действия котельной распространяется на комплекс жилых дома расположенных на вновь осваиваемой территории мкр. «Вышка-2» по ул. Целинная, 39, 41, 43, 43/1, 45, 47, 47а, 49, 49а, 49б находящихся в Мотовилихинском районе и составляет 0.25 км2.
055	ПК ФКП «ППЗ»	17	ФКП «ППЗ»	Зона действия котельной распространяется на промышленную зону ФКП "ППЗ"
056	ПК АО «Камтэкс-Химпром»	18	АО «Камтэкс-Химпром»	Зона действия котельной распространяется на промышленную зону АО "Камтэкс-Химпром"

10.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации

10.3.1. Порядок определения ЕТО

Для присвоения организации статуса ЕТО на территории городского округа организации, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, подают в уполномоченный орган в течение одного месяца с даты опубликования (размещения) в установленном порядке проекта схемы теплоснабжения заявку на присвоение статуса ЕТО с указанием зоны ее деятельности.

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

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

В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, то статус единой теплоснабжающей организации присваивается указанному лицу.

В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подано несколько заявок от лиц, владеющих на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, уполномоченный орган присваивает статус единой теплоснабжающей организации в соответствии с пунктами 7 - 10 Правил организации теплоснабжения

10.3.2. Критерии определения ЕТО

Согласно п. 7 Правил организации теплоснабжения устанавливаются следующие критерии определения ЕТО:

Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны действия ЕТО;

Размер собственного капитала;

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

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

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

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

10.3.3. Обязанности ЕТО

Обязанности ЕТО установлены Правилами организации теплоснабжения. В соответствии п. 12 данного постановления ЕТО обязана:

➤ заключать и исполнять договоры теплоснабжения с любыми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии, теплопотребляющие установки которых находятся в данной системе теплоснабжения при условии соблюдения указанными потребителями выданных им в

соответствии с законодательством о градостроительной деятельности технических условий подключения к тепловым сетям;

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

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

10.3.4. Утвержденные решения о присвоении статуса ЕТО

Обоснование решений по присвоению статуса ЕТО на территории городского округа представлены в таблице ниже (таблица П49.3 МУ).

Таблица 67 – Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории городского округа (таблица П49.3 МУ)

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м ³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
ЕТО №01											
Источники тепловой энергии ПАО «Т Плюс»											
001	ТЭЦ-6 ВК-3 ТЭЦ-9 ВК-2	802 470 1353	ПАО «Т Плюс»	147359904	источник, сети	собственность, аренда	101745,5	нет	01	ООО «ПСК»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
		450	ООО «Тепло-М»	-15263	источник	собственность	-	нет			
		-	ООО «ПСК»	-7193593	сети	собственность	135260,5	да			
		-	ПМУП «ГКТХ»	604452	сети	хоз. ведение	2486,3	нет			
		-	ОАО «Уралтеплосервис»	24851	сети	собственность	4131,5	нет			
		-	ООО «РесурсЭнергоТранс»	31443	сети	собственность	н.д.	нет			
		-	ООО «Тепло-Терм»	305	сети	собственность	н.д.	нет			
		-	ООО «Энергия-М»	3980	сети	собственность	н.д.	нет			
		-	ООО «Импульс-Урала»	1049	сети	собственность	н.д.	нет			
		-	ООО «СМУ №11»	6319	сети	собственность	н.д.	нет			
		-	ООО «ПермЕвроГаз»	3597	сети	собственность	н.д.	нет			
		-	ООО «Урал Девелопмент»	1706	сети	собственность	н.д.	нет			
		-	ООО «БриГ-Девелопмент»	6359	сети	собственность	н.д.	нет			
		-	ООО «Добрянка-склад»	-606	сети	собственность	н.д.	нет			
		-	ООО «Домен»	2826	сети	собственность	н.д.	нет			
002	ТЭЦ-13	226	ПАО «Т Плюс»	147359904	источник, сети	собственность, аренда	13652,9	нет	01	ООО «ПСК»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
		-	ООО «ПСК»	-7193593	сети	собственность	20132,9	да			
		-	ЖСК №43	0	сети	собственность	н.д.	нет			
		-	ООО «Домен»	2826	сети	собственность	н.д.	нет			
003	ВК-20	9,8	ПАО «Т Плюс»	147359904	источник	собственность	-	нет	01	ООО «ПСК»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
		-	ООО «ПСК»	-7193593	сети	аренда	281,7	да			
		-	ПМУП «ГКТХ»	604452	сети	хоз. ведение	1108,0	нет			
Котельные ООО «ПСК»											
004	ВК Кислотные Дачи	60,00	ООО «ПСК»	-7193593	источник, сети	аренда	6224,4	да	01	ООО «ПСК»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего
		-	ПМУП «ГКТХ»	604452	сети	хоз. ведение	н.д.	нет			

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м ³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
005	ВК Новые Ляды	40,90	ООО «ПСК»	-7193593	источник, сети	аренда	3721,2	да	01	ООО «ПСК»	на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
		-	ПМУП «ГКТХ»	604452	сети	хоз. ведение	н.д.	нет			п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
006	ВК Молодежная	24,00	ООО «ПСК»	-7193593	источник, сети	аренда	1404,1	да	01	ООО «ПСК»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
	ВК Искра	78,71	ПАО «НПО «Искра»	-7193593	источник	собственность	н.д.	нет			
	-	-	ПМУП «ГКТХ»	604452	сети	хоз. ведение	н.д.	нет			
007	ВК Левшино	15,20	ООО «ПСК»	-7193593	источник, сети	аренда	2082,5	да	01	ООО «ПСК»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
		-	ПМУП «ГКТХ»	604452	сети	хоз. ведение	н.д.	нет			
008	ВК ПДК	15,26	ООО «ПСК»	-7193593	источник, сети	аренда	1351,0	да	01	ООО «ПСК»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
		-	ПМУП «ГКТХ»	604452	сети	хоз. ведение	н.д.	нет			
009	ВК Заозерье	6,02	ООО «ПСК»	-7193593	источник, сети	аренда	1014,4	да	01	ООО «ПСК»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м ³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
010	ВК Каменского	2,16	ООО «ПСК»	-7193593	источник, сети	аренда	206,4	да	01	ООО «ПСК»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
011	ВК Запруд	8,43	ООО «ПСК»	-7193593	источник, сети	аренда	429,2	да	01	ООО «ПСК»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
		-	АО «ПЗСП»	604452	сети	хоз. ведение	н.д.	нет			
012	ВК Банная гора	5,81	ООО «ПСК»	-7193593	источник, сети	аренда	294,2	да	01	ООО «ПСК»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
013	ВК Окуловский	6,00	ООО «ПСК»	-7193593	источник, сети	аренда	179,5	да	01	ООО «ПСК»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
014	ВК Подснежник	1,22	ООО «ПСК»	-7193593	источник, сети	аренда	173,6	да	01	ООО «ПСК»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
015	ВК ДИПИ	3,70	ООО «ПСК»	-7193593	источник, сети	аренда	461,4	да	01	ООО «ПСК»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м ³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
											тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
016	ВК Пышминская	0,69	ООО «ПСК»	-7193593	источник, сети	аренда	134,4	да	01	ООО «ПСК»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
		-	ОАО «РЖД»	604452	сети	хоз. ведение	н.д.	нет			
017	ВК Кавказская	0,86	ООО «ПСК»	-7193593	источник, сети	аренда	н.д.	нет	01	ООО «ПСК»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
018	ВК Брикетная	0,34	ООО «ПСК»	-7193593	источник, сети	аренда	73,1	да	01	ООО «ПСК»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
		-	ОАО «РЖД»	604452	сети	хоз. ведение	н.д.	нет			
ЕТО №02											
019	ТЭЦ-14	840	ПАО «Т Плюс»	147359904	источник, сети	аренда	90581,0	да	02	ПАО «Т Плюс»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
		-	ООО «МЖК-строй»	12088	сети	хоз. ведение	н.д.	нет			
ЕТО №03 (котельные ПМУП «ГКТХ»)											
020	ВК ГКТХ Вышка-2	60,00	ПМУП «ГКТХ»	604452	источник, сети	хоз. ведение	2924,3	нет	03	ПМУП «ГКТХ»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
021	ВК Хабаровская, 139	18,90	ПМУП «ГКТХ»	604452	источник, сети	хоз. ведение	1609,9	нет	03	ПМУП «ГКТХ»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м ³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
											сетями с наибольшей тепловой емкостью)
022	ВК Криворожская, 36	6,45	ПМУП «ГКТХ»	604452	источник, сети	хоз. ведение	497,0	нет	03	ПМУП «ГКТХ»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
023	ВК Лепешинской, 3	7,32	ПМУП «ГКТХ»	604452	источник, сети	хоз. ведение	672,6	нет	03	ПМУП «ГКТХ»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
024	ВК Наумова, 18а	7,56	ПМУП «ГКТХ»	604452	источник, сети	хоз. ведение	669,2	нет	03	ПМУП «ГКТХ»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
025	ВК Чапаева, 6	21,40	ПМУП «ГКТХ»	604452	источник, сети	хоз. ведение	726,8	нет	03	ПМУП «ГКТХ»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
026	ВК Бахаревская, 53	1,20	ПМУП «ГКТХ»	604452	источник, сети	хоз. ведение	123,9	нет	03	ПМУП «ГКТХ»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
027	ВК Лесопарковый, 6	1,08	ПМУП «ГКТХ»	604452	источник, сети	хоз. ведение	68,6	нет	03	ПМУП «ГКТХ»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
028	ВК Б. Революции, 151	0,58	ПМУП «ГКТХ»	604452	источник, сети	хоз. ведение	42,6	нет	03	ПМУП «ГКТХ»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
029	ВК Белозерская, 48	6,02	ПМУП «ГКТХ»	604452	источник, сети	хоз. ведение	н.д.	нет	03	ПМУП «ГКТХ»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м ³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
											сетями с наибольшей тепловой емкостью)
030	ВК Жукова, 33	7,74	ПМУП «ГКТХ»	604452	источник, сети	хоз. ведение	н.д.	нет	03	ПМУП «ГКТХ»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
031	ВК Чусовская, 27	1,83	ПМУП «ГКТХ»	604452	источник, сети	хоз. ведение	221,1	нет	03	ПМУП «ГКТХ»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
032	ВК Дементьева, 50	1,72	ПМУП «ГКТХ»	604452	источник, сети	хоз. ведение	32,7	нет	03	ПМУП «ГКТХ»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
033	ВК Березовая роща	2,41	ПМУП «ГКТХ»	604452	источник, сети	хоз. ведение	н.д.	нет	03	ПМУП «ГКТХ»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
034	ВК Западная	46,80	ПМУП «ГКТХ»	604452	источник, сети	хоз. ведение	н.д.	нет	03	ПМУП «ГКТХ»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
ЕТО №04 (котельные АО «ПЗСП»)											
035	ВК Докучаева, 31	66,50	АО «ПЗСП»	2463163	источник, сети	собственность	2238,1	да	04	АО «ПЗСП»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
036	ВК Костычева, 9	5,46	АО «ПЗСП»	2463163	источник, сети	собственность	191,8	нет	04	АО «ПЗСП»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м ³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
037	ВК Менжинского, 36	1,64	АО «ПЗСП»	2463163	источник, сети	собственность	н.д.	нет	04	АО «ПЗСП»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
038	ВК Баранчинская, 14а	3,01	АО «ПЗСП»	2463163	источник, сети	собственность	н.д.	нет	04	АО «ПЗСП»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
039	ВК Сигаева, 2а	2,15	АО «ПЗСП»	2463163	источник, сети	собственность	н.д.	нет	04	АО «ПЗСП»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
ЕТО №05 (котельные АО «РЖД»)											
040	ВК Цимлянская, 4	1,29	ОАО «РЖД»	4498426107	источник, сети	собственность	н.д.	нет	05	ОАО «РЖД»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
041	ВК Восточная	19,15	ОАО «РЖД»	4498426107	источник, сети	собственность	н.д.	нет	05	ОАО «РЖД»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
042	ВК Блочная	0,86	ОАО «РЖД»	4498426107	источник, сети	собственность	н.д.	нет	05	ОАО «РЖД»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
043	ВК Каменского, 9	14,30	ОАО «РЖД»	4498426107	источник, сети	собственность	н.д.	нет	05	ОАО «РЖД»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
Прочие ЕТО											
044	ВК Вышка-2 (ООО «СК Вышка-2»)	6,02	ООО «СК Вышка-2»	-39684	источник, сети	собственность	н.д.	нет	06	ООО «СК Вышка-2»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м ³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
											мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
045	ВК Пермский картон	235,60	ООО «Головановская энергетическая компания»	-55778	источник, сети	собственность	н.д.	да	07	ООО «Головановская энергетическая компания»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
046	ВК ПНИПУ	54,52	ФГБОУ «ПНИПУ»	4712	источник, сети	собственность	н.д.	да	08	ФГБОУ «ПНИПУ»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
047	ВК Новомет-Пермь	22,80	АО «Новомет-Пермь»	14353518	источник, сети	собственность	361,0	да	09	АО «Новомет-Пермь»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
048	ВК Биомед	42,20	ФГУП «НПО «Микроген» МЗ РФ в г. Перми «Пермского НПО «Биомед»	0	источник, сети	собственность	810,4	нет	10	ФГУП «НПО «Микроген» МЗ РФ в г. Перми «Пермского НПО «Биомед»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
049	ВК Ива	4,30	ООО «Тимсервис»	-97553	источник, сети	собственность	253,1	нет	11	ООО «Тимсервис»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
050	ВК Делегатская, 34	12,04	ООО «Тимсервис»	-97553	источник, сети	аренда	н.д.	нет	12	ООО «Тимсервис»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м ³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
051	ВК ЧОС	6,45	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	2461834	источник, сети	собственность	н.д.	нет	13	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
052	ВК ИК-32 ГУФСИН	7,50	ФКУ ИК-32 ГУФСИН России	0	источник, сети	собственность	1,5	нет	14	ФКУ ИК-32 ГУФСИН России	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
053	ВК Хмели	3,30	ООО «Пермский насосный завод»	56712	источник, сети	собственность	н.д.	нет	15	ООО «Пермский насосный завод»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
054	ВК СПК Вышка-2 (АО «СПК»)	6,30	АО «СПК»	2727	источник, сети	собственность	н.д.	нет	16	АО «СПК»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
055	ПК ФКП «ППЗ»	134,03	ФКП «ППЗ»	0	источник, сети	собственность	н.д.	нет	17	ФКП «ППЗ»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
056	ПК АО «Камтэкс-Химпром»	33,56	АО «Камтэкс-Химпром»	281688	источник, сети	собственность	н.д.	нет	18	АО «Камтэкс-Химпром»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
057	ВК АО «Газпром газораспределение Пермь»	0,99	АО «Газпром газораспределение Пермь»	6412495	источник, сети	собственность	н.д.	нет	19	АО «Газпром газораспределение Пермь»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
058	ВК АО «Пермский завод «Машиностроитель»	166,40	АО «Пермский завод «Машиностроитель»	59160	источник, сети	собственность	н.д.	нет	20	АО «Пермский завод «Машиностроитель»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м ³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
059	ВК АО «Сибур-Химпром»	318,90	АО «Сибур-Химпром»	14211380	источник, сети	собственность	н.д.	нет	21	АО «Сибур-Химпром»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
060	ВК АО «ФПК»	10,15	АО «ФПК»	1341	источник, сети	собственность	н.д.	нет	22	АО «ФПК»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
061	ВК АО «Держава-М»	2,00	АО «Держава-М»	11294	источник, сети	собственность	н.д.	нет	23	АО «Держава-М»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
062	ВК АО «Пермский мясокомбинат»	16,25	АО «Пермский мясокомбинат»	235824	источник, сети	собственность	н.д.	нет	24	АО «Пермский мясокомбинат»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
063	ВК ОАО «Центральный Агроснаб»	3,24	ОАО «Центральный Агроснаб»	116018	источник, сети	собственность	н.д.	нет	25	ОАО «Центральный Агроснаб»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
064	ВК АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаш»	10,32	АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаш»	342525	источник, сети	собственность	н.д.	нет	26	АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаш»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
065	ВК ООО «Надежда»	3,44	ООО «Надежда»	4833	источник, сети	собственность	н.д.	нет	27	ООО «Надежда»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
066	ВК ООО «Пермский битумный завод»	5,14	ООО «Пермский битумный завод»	14324	источник, сети	собственность	н.д.	нет	28	ООО «Пермский битумный завод»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м ³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
067	ВК ООО «Теплосеть»	3,30	ООО «Теплосеть»	10	источник, сети	собственность	н.д.	нет	29	ООО «Теплосеть»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
068	ВК ООО «Энергия-С»	19,09	ООО «Энергия-С»	-4145	источник, сети	собственность	н.д.	нет	30	ООО «Энергия-С»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
069	ВК ООО «ДТЕ»	150,00	ООО «ДТЕ»	13127	источник, сети	собственность	н.д.	нет	31	ООО «ДТЕ»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
070	ГТУ-ТЭС-200 Котельная 123А	230 259	ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»	112907206	источник, сети	собственность	н.д. н.д.	нет	32	ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
071	ВК ПАО «Протон-ПМ»	27,07	ПАО «Протон-ПМ»	553	источник, сети	собственность	н.д.	нет	33	ПАО «Протон-ПМ»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
072	ВК ФКУ ИК-29 ГУФСИН России	9,00	ФКУ ИК-29 ГУФСИН России	0	источник, сети	собственность	н.д.	нет	34	ФКУ ИК-29 ГУФСИН России	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
073	ВК СПК по ул. Ракитная	1,69	АО «СПК»	2727	источник, сети	собственность	н.д.	нет	35	АО «СПК»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
074	ВК ООО «РЭМ-Сервис»	2,41	ООО «РЭМ-Сервис»	24836	источник, сети	собственность	н.д.	нет	36	ООО «РЭМ-Сервис»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)

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

Для присвоения организации статуса единой теплоснабжающей организации на территории городского округа лица, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, подают в уполномоченный орган заявку на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации с указанием зоны ее деятельности.

Перечень организаций, с зарегистрированными заявками на присвоение статуса ЕТО, с указанием зоны ее деятельности, представлен в таблице 68. Копии заявок представлены в Приложении 1 Главы 15.

В соответствии с пунктом 11 Правил организации теплоснабжения, в случае если организациями не подано ни одной заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации в соответствующей зоне деятельности источника, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью.

Таблица 68 – Действующие заявки теплоснабжающих организаций для присвоения статуса ЕТО

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	№ зоны деятельности	Организация, подавшая заявку	Заявка
ЕТО №01				
Источники тепловой энергии ПАО «Т Плюс»				
001	ТЭЦ-6 ВК-3 ТЭЦ-9 ВК-2	01	ООО «ПСК»	от 07.04.2015 № 510191-04-00037
002	ТЭЦ-13	01	ООО «ПСК»	от 07.04.2015 № 510191-04-00037
003	ВК-20	01	ООО «ПСК»	от 07.04.2015 № 510191-04-00037
Котельные ООО «ПСК»				
004	ВК Кислотные Дачи	01	ООО «ПСК»	от 07.04.2015 № 510191-04-00037
005	ВК Новые Ляды	01	ООО «ПСК»	от 07.04.2015 № 510191-04-00037
006	ВК Молодежная	01	ООО «ПСК»	от 07.04.2015 № 510191-04-00037
	ВК Искра			
	-			
007	ВК Левшино	01	ООО «ПСК»	от 07.04.2015 № 510191-04-00037
008	ВК ПДК	01	ООО «ПСК»	от 07.04.2015 № 510191-04-00037

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	№ зоны деятельности	Организация, подавшая заявку	Заявка
009	ВК Заозерье	01	ООО «ПСК»	от 07.04.2015 № 510191-04-00037
010	ВК Каменского	01	ООО «ПСК»	от 07.04.2015 № 510191-04-00037
011	ВК Запруд	01	ООО «ПСК»	от 07.04.2015 № 510191-04-00037
012	ВК Банная гора	01	ООО «ПСК»	от 07.04.2015 № 510191-04-00037
013	ВК Окуловский	01	ООО «ПСК»	от 07.04.2015 № 510191-04-00037
014	ВК Подснежник	01	ООО «ПСК»	от 07.04.2015 № 510191-04-00037
015	ВК ДИПИ	01	ООО «ПСК»	от 07.04.2015 № 510191-04-00037
016	ВК Пышминская	01	ООО «ПСК»	от 07.04.2015 № 510191-04-00037
017	ВК Кавказская	01	ООО «ПСК»	от 07.04.2015 № 510191-04-00037
018	ВК Брикетная	01	ООО «ПСК»	от 07.04.2015 № 510191-04-00037
ЕТО №02				
019	ТЭЦ-14	02	ПАО «Т Плюс»	от 07.04.2015 № 510191-04-00037
ЕТО №03 (котельные ПМУП «ГКТХ»)				
020	ВК ГКТХ Вышка-2	03	-	отсутствует
021	ВК Хабаровская, 139	03	-	отсутствует
022	ВК Криворожская, 36	03	-	отсутствует
023	ВК Лепешинской, 3	03	-	отсутствует
024	ВК Наумова, 18а	03	-	отсутствует
025	ВК Чапаева, 6	03	-	отсутствует
026	ВК Бахаревская, 53	03	-	отсутствует
027	ВК Лесопарковый, 6	03	-	отсутствует
028	ВК Б. Революции, 151	03	-	отсутствует
029	ВК Белозерская, 48	03	-	отсутствует
030	ВК Жукова, 33	03	-	отсутствует
031	ВК Чусовская, 27	03	-	отсутствует
032	ВК Дементьева, 50	03	-	отсутствует
033	ВК Березовая роща	03	-	отсутствует
034	ВК Западная	03	-	отсутствует
ЕТО №04 (котельные АО «ПЗСП»)				
035	ВК Докучаева, 31	04	АО «ПЗСП»	от 05.06.2013 г. №1211
036	ВК Костычева, 9	04	-	отсутствует
037	ВК Менжинского, 36	04	-	отсутствует
038	ВК Баранчинская, 14а	04	-	отсутствует
039	ВК Сигаева, 2а	04	-	отсутствует
ЕТО №05 (котельные АО «РЖД»)				
040	ВК Цимлянская, 4	05	-	отсутствует
041	ВК Восточная	05	-	отсутствует
042	ВК Блочная	05	-	отсутствует

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	№ зоны деятельности	Организация, подавшая заявку	Заявка
043	ВК Каменского, 9	05	-	отсутствует
Прочие ЕТО				
044	ВК Вышка-2 (ООО «СК Вышка-2»)	06	-	отсутствует
045	ВК Пермский картон	07	ООО «Головановская энергетическая компания»	от 04.06.2013 г. №49
046	ВК ПНИПУ	08	ФГБОУ «ПНИПУ»	от 05.06.2013 г. №1094
047	ВК Новомет-Пермь	09	АО «Новомет-Пермь»	от 05.06.2013 г. №08-э
048	ВК Биомед	10	-	отсутствует
049	ВК Ива	11	-	отсутствует
050	ВК Делегатская, 34	12	-	отсутствует
051	ВК ЧОС	13	-	отсутствует
052	ВК ИК-32 ГУФСИН	14	-	отсутствует
053	ВК Хмели	15	-	отсутствует
054	ВК СПК Вышка-2 (АО «СПК»)	16	-	отсутствует
055	ПК ФКП «ППЗ»	17	-	отсутствует
056	ПК АО «Камтэкс-Химпром»	18	-	отсутствует
057	ВК АО «Газпром газораспределение Пермь»	19	-	отсутствует
058	ВК АО «Пермский завод «Машиностроитель»	20	-	отсутствует
059	ВК АО «Сибур-Химпром»	21	-	отсутствует
060	ВК АО «ФПК»	22	-	отсутствует
061	ВК АО «Держава-М»	23	-	отсутствует
062	ВК АО «Пермский мясокомбинат»	24	-	отсутствует
063	ВК ОАО «Центральный Агронаб»	25	-	отсутствует
064	ВК АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаш»	26	-	отсутствует
065	ВК ООО «Надежда»	27	-	отсутствует
066	ВК ООО «Пермский битумный завод»	28	-	отсутствует
067	ВК ООО «Теплосеть»	29	-	отсутствует
068	ВК ООО «Энергия-С»	30	-	отсутствует
069	ВК ООО «ДТЕ»	31	-	отсутствует
070	ГТУ-ТЭС-200 Котельная 123А	32	-	отсутствует
071	ВК ПАО «Протон-ПМ»	33	-	отсутствует

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	№ зоны деятельности	Организация, подавшая заявку	Заявка
072	ВК ФКУ ИК-29 ГУФСИН России	34	-	отсутствует
073	ВК СПК по ул. Ракитная	35	-	отсутствует
074	ВК ООО «РЭМ- Сервис»	36	-	отсутствует

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

Реестр существующих изолированных систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа, представлен в таблице ниже.

Технологические связи имеются между системами теплоснабжения, образованными на базе следующих теплоисточников:

- ТЭЦ-6, ВК-3 и ВК-2, ТЭЦ-9 и ВК-5;
- ВК Молодежная, ВК Искра;
- ГТУ-ТЭС-200 и Котельная 123А.

Таблица 69 – Реестр существующих изолированных систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Адрес	Источник тепловой энергии		Тепловые сети	
			собственник	техническое обслуживание	собственник	техническое обслуживание
ЕТО №01						
Источники тепловой энергии ПАО «Т Плюс»						
001	ТЭЦ-6 ВК-3 ТЭЦ-9 ВК-2	ул. Г. Хасана, 38 ул. Самаркандская, 2 ул. Промышленная, 103	ПАО «Т Плюс» ПАО «Т Плюс» ПАО «Т Плюс» ООО «Тепло-М»	ПАО «Т Плюс» ПАО «Т Плюс» ПАО «Т Плюс» ООО «Тепло-М»	ПАО "Т Плюс" ООО "ПСК" ПМУП "ГКТХ" ОАО "Уралтеплосервис" ООО «РесурсЭнергоТранс» ООО «Тепло-Терм» ООО «Энергия-М» ООО «Импульс-Урала» ООО «СМУ №11» ООО «ПермЕвроГаз» ООО «Урал Девелопмент» ООО «БриГ- Девелопмент» ООО «Добрянка-склад» ООО «Домен» ООО «Строн-М» ООО «ОКС» АО «ПЗСП» ООО «Ресурс»	ПАО "Т Плюс" ООО "ПСК" ПМУП "ГКТХ" ОАО "Уралтеплосервис" ООО «РесурсЭнергоТранс» ООО «Тепло-Терм» ООО «Энергия-М» ООО «Импульс-Урала» ООО «СМУ №11» ООО «ПермЕвроГаз» ООО «Урал Девелопмент» ООО «БриГ- Девелопмент» ООО «Добрянка-склад» ООО «Домен» ООО «Строн-М» ООО «ОКС» АО «ПЗСП» ООО «Ресурс»
002	ТЭЦ-13	ул. Гайвинская, 109	ПАО «Т Плюс»	ПАО «Т Плюс»	ООО «ПСК», ПАО «Т Плюс», ПМУП «ГКТХ», ЖСК №43, ООО «Домен»	ООО «ПСК», ПАО «Т Плюс», ПМУП «ГКТХ», ЖСК №43, ООО «Домен»
003	ВК-20	ул. Краснослудская, 5	ПАО «Т Плюс»	ПАО «Т Плюс»	ООО «ПСК», ПМУП «ГКТХ»	ООО «ПСК», ПМУП «ГКТХ»
Котельные ООО «ПСК»						
004	ВК Кислотные Дачи	пер. Талицкий, 12	ООО «ПСК»	ООО «ПСК»	ООО «ПСК», ПМУП «ГКТХ»	ООО «ПСК», ПМУП «ГКТХ»

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Адрес	Источник тепловой энергии		Тепловые сети	
			собственник	техническое обслуживание	собственник	техническое обслуживание
005	ВК Новые Ляды	ул. Железнодорожная, 22а	ООО «ПСК»	ООО «ПСК»	ООО «ПСК», ПМУП «ГКТХ»	ООО «ПСК», ПМУП «ГКТХ»
006	ВК Молодежная	ул. Косякова, 23	ООО «ПСК»	ООО «ПСК»	ООО «ПСК», ПМУП «ГКТХ»	ООО «ПСК», ПМУП «ГКТХ»
	ВК Искра					
007	ВК Левшино	ул. Старикова, 13а	ООО «ПСК»	ООО «ПСК»	ООО «ПСК», ПМУП «ГКТХ»	ООО «ПСК», ПМУП «ГКТХ»
008	ВК ПДК	ул. Домостроительная, 26	ООО «ПСК»	ООО «ПСК»	ООО «ПСК», ПМУП «ГКТХ»	ООО «ПСК», ПМУП «ГКТХ»
009	ВК Заозерье	ул. Верхнекамская, 19	ООО «ПСК»	ООО «ПСК»	ООО «ПСК»	ООО «ПСК»
010	ВК Каменского	ул. В. Каменского, 28	ООО «ПСК»	ООО «ПСК»	ООО «ПСК»	ООО «ПСК»
011	ВК Запруд	ул. Гарцовская, 62	ООО «ПСК»	ООО «ПСК»	ООО «ПСК», ПМУП «ГКТХ»	ООО «ПСК», ПМУП «ГКТХ»
012	ВК Банная гора	ул. 2-я Корсуньская, 10	ООО «ПСК»	ООО «ПСК»	ООО «ПСК»	ООО «ПСК»
013	ВК Окуловский	ул. Костычева, 20а	ООО «ПСК»	ООО «ПСК»	ООО «ПСК»	ООО «ПСК»
014	ВК Подснежник	ул. Пристанционная, 46	ООО «ПСК»	ООО «ПСК»	ООО «ПСК»	ООО «ПСК»
015	ВК ДИПИ	ул. 13-я линия, 12	ООО «ПСК»	ООО «ПСК»	ООО «ПСК»	ООО «ПСК»
016	ВК Пышминская	ул. Пышминская, 12	ООО «ПСК»	ООО «ПСК»	ООО «ПСК», ПМУП «ГКТХ»	ООО «ПСК», ПМУП «ГКТХ»
017	ВК Кавказская	ул. Кавказская, 24	ООО «ПСК»	ООО «ПСК»	ООО «ПСК»	ООО «ПСК»
018	ВК Брикетная	ул. Брикетная, 15	ООО «ПСК»	ООО «ПСК»	ООО «ПСК», ПМУП «ГКТХ»	ООО «ПСК», ПМУП «ГКТХ»
ЕТО №02						
019	ТЭЦ-14	ул. Ласьвинская, 106	ПАО «Т Плюс»	ПАО «Т Плюс»	ПАО «Т Плюс», АО "ГалоПолимер Пермь" - ГВ, пароснабжение	ПАО «Т Плюс», АО "ГалоПолимер Пермь" - ГВ, пароснабжение
ЕТО №03 (котельные ПМУП «ГКТХ»)						
020	ВК ГКТХ Вышка-2	ул. Гашкова, 356	ПМУП «ГКТХ»	ПМУП «ГКТХ»	ПМУП «ГКТХ»	ПМУП «ГКТХ»
021	ВК Хабаровская, 139	ул. Хабаровская, 139	ПМУП «ГКТХ»	ПМУП «ГКТХ»	ПМУП «ГКТХ»	ПМУП «ГКТХ»
022	ВК Криворожская, 36	ул. Криворожская, 36	ПМУП «ГКТХ»	ПМУП «ГКТХ»	ПМУП «ГКТХ»	ПМУП «ГКТХ»

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Адрес	Источник тепловой энергии		Тепловые сети	
			собственник	техническое обслуживание	собственник	техническое обслуживание
023	ВК Лепешинской, 3	ул. О. Лепешинской, 3	ПМУП «ГКТХ»	ПМУП «ГКТХ»	ПМУП «ГКТХ»	ПМУП «ГКТХ»
024	ВК Наумова, 18а	ул. Г. Наумова, 18а	ПМУП «ГКТХ»	ПМУП «ГКТХ»	ПМУП «ГКТХ»	ПМУП «ГКТХ»
025	ВК Чапаева, 6	ул. Чапаева, 6	ПМУП «ГКТХ»	ПМУП «ГКТХ»	ПМУП «ГКТХ»	ПМУП «ГКТХ»
026	ВК Бахаревская, 53	ул. Бахаревская, 53	ПМУП «ГКТХ»	ПМУП «ГКТХ»	ПМУП «ГКТХ»	ПМУП «ГКТХ»
027	ВК Лесопарковый, 6	ул. Лесопарковая, 6	ПМУП «ГКТХ»	ПМУП «ГКТХ»	ПМУП «ГКТХ»	ПМУП «ГКТХ»
028	ВК Б. Революции, 151	ул. Б. Революции, 151	ПМУП «ГКТХ»	ПМУП «ГКТХ»	ПМУП «ГКТХ»	ПМУП «ГКТХ»
029	ВК Белозерская, 48	ул. Белозерская, 48	ПМУП «ГКТХ»	ПМУП «ГКТХ»	ПМУП «ГКТХ»	ПМУП «ГКТХ»
030	ВК Жукова, 33	ул. М. Жукова, 33	ПМУП «ГКТХ»	ПМУП «ГКТХ»	ПМУП «ГКТХ»	ПМУП «ГКТХ»
031	ВК Чусовская, 27	ул. Чусовская, 27	ПМУП «ГКТХ»	ПМУП «ГКТХ»	ПМУП «ГКТХ»	ПМУП «ГКТХ»
032	ВК Дементьева, 50	ул. Дементьева, 50	ПМУП «ГКТХ»	ПМУП «ГКТХ»	ПМУП «ГКТХ»	ПМУП «ГКТХ»
033	ВК Березовая роща	пос. Нижняя Курья, в/г №50, в/ч 63196	ПМУП «ГКТХ»	ПМУП «ГКТХ»	ПМУП «ГКТХ»	ПМУП «ГКТХ»
034	ВК Западная	ул. Кочегаров, 50д	ПМУП «ГКТХ»	ПМУП «ГКТХ»	ПМУП «ГКТХ»	ПМУП «ГКТХ»
ЕТО №04 (котельные АО «ПЗСП»)						
035	ВК Докучаева, 31	ул. Докучаева, 31	АО «ПЗСП»	АО «ПЗСП»	АО «ПЗСП»	АО «ПЗСП»
036	ВК Костычева, 9	ул. Костычева, 9	АО «ПЗСП»	АО «ПЗСП»	АО «ПЗСП»	АО «ПЗСП»
037	ВК Менжинского, 36	ул. Менжинского, 36	АО «ПЗСП»	АО «ПЗСП»	АО «ПЗСП»	АО «ПЗСП»
038	ВК Баранчинская, 14а	ул. Баранчинская, 14а	АО «ПЗСП»	АО «ПЗСП»	АО «ПЗСП»	АО «ПЗСП»
039	ВК Сигаева, 2а	ул. Сигаева, 2а	АО «ПЗСП»	АО «ПЗСП»	АО «ПЗСП»	АО «ПЗСП»
ЕТО №05 (котельные АО «РЖД»)						
040	ВК Цимлянская, 4		ОАО «РЖД»	ОАО «РЖД»	ОАО «РЖД»	ОАО «РЖД»
041	ВК Восточная		ОАО «РЖД»	ОАО «РЖД»	ОАО «РЖД»	ОАО «РЖД»
042	ВК Блочная		ОАО «РЖД»	ОАО «РЖД»	ОАО «РЖД»	ОАО «РЖД»
043	ВК Каменского, 9	ул. В. Каменского, 9	ОАО «РЖД»	ОАО «РЖД»	ОАО «РЖД»	ОАО «РЖД»
Прочие ЕТО						
044	ВК Вышка-2 (ООО «СК Вышка-2»)	ул. Кузнецкая, 43	ООО «СК Вышка-2»	ООО «СК Вышка-2»	ООО «СК Вышка-2»	ООО «СК Вышка-2»
045	ВК Пермский картон	ул. Бумажников, 1	ООО «Головановская энергетическая компания»	ООО «Головановская энергетическая компания»	ООО «Промлайн»	ООО «Головановская энергетическая компания»
046	ВК ПНИПУ	мкр. Студенческий городок	ФГБОУ «ПНИПУ»	ФГБОУ «ПНИПУ»	ФГБОУ «ПНИПУ»	ФГБОУ «ПНИПУ»

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Адрес	Источник тепловой энергии		Тепловые сети	
			собственник	техническое обслуживание	собственник	техническое обслуживание
047	ВК Новомет-Пермь	Ш. Космонавтов, 395	АО «Новомет-Пермь»	АО «Новомет-Пермь»	АО «Новомет-Пермь»	АО «Новомет-Пермь»
048	ВК Биомед	ул. Братская, 177	ФГУП «НПО «Микроген» МЗ РФ в г. Перми «Пермского НПО «Биомед»	ФГУП «НПО «Микроген» МЗ РФ в г. Перми «Пермского НПО «Биомед»	ФГУП «НПО «Микроген» МЗ РФ в г. Перми «Пермского НПО «Биомед»	ФГУП «НПО «Микроген» МЗ РФ в г. Перми «Пермского НПО «Биомед»
049	ВК Ива	ул. Левитана, 12	ООО «Тимсервис»	ООО «Тимсервис»	ООО «Тимсервис»	ООО «Тимсервис»
050	ВК Делегатская, 34	ул. Делегатская, 34	ООО «Тимсервис»	ООО «Тимсервис»	ООО «Тимсервис»	ООО «Тимсервис»
051	ВК ЧОС	район Чусовских очистных сооружений	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	-	-
052	ВК ИК-32 ГУФСИН	ул. Докучаева, 27	ФКУ ИК-32 ГУФСИН России	ФКУ ИК-32 ГУФСИН России	ФКУ ИК-32 ГУФСИН России	ФКУ ИК-32 ГУФСИН России
053	ВК Хмели	шоссе Космонавтов, 330а	ООО «Пермский насосный завод»	ООО «Пермский насосный завод»	ООО «Пермский насосный завод»	ООО «Пермский насосный завод»
054	ВК СПК Вышка-2 (АО «СПК»)	ул. Целинная, 39в	АО «СПК»	АО «СПК»	АО «СПК»	АО «СПК»
055	ПК ФКП «ППЗ»	ул. Гальперина, 11	ФКП «ППЗ»	ФКП «ППЗ»	ФКП «ППЗ»	ФКП «ППЗ»
056	ПК АО «Камтэкс-Химпром»	ул. Соликамская, 293	АО «Камтэкс-Химпром»	АО «Камтэкс-Химпром»	АО «Камтэкс-Химпром»	АО «Камтэкс-Химпром»
057	ВК АО «Газпром газораспределение Пермь»	ул. Казахская, 70	АО «Газпром газораспределение Пермь»	АО «Газпром газораспределение Пермь»	АО «Газпром газораспределение Пермь»	АО «Газпром газораспределение Пермь»
058	ВК АО «Пермский завод «Машиностроитель»	ул. Новозвягинская, 57	АО «Пермский завод «Машиностроитель»	АО «Пермский завод «Машиностроитель»	АО «Пермский завод «Машиностроитель»	АО «Пермский завод «Машиностроитель»
059	ВК АО «Сибур-Химпром»	ул. Промышленная, 98	АО «Сибур-Химпром»	АО «Сибур-Химпром»	АО «Сибур-Химпром»	АО «Сибур-Химпром»
060	ВК АО «ФПК»	ул. Генкеля, 4	АО «ФПК»	АО «ФПК»	АО «ФПК»	АО «ФПК»
061	ВК АО «Держава-М»	ул. Василия Васильева, 17	АО «Держава-М»	АО «Держава-М»	АО «Держава-М»	АО «Держава-М»
062	ВК АО «Пермский мясокомбинат»	ул. Дзержинского, 31	АО «Пермский мясокомбинат»	АО «Пермский мясокомбинат»	АО «Пермский мясокомбинат»	АО «Пермский мясокомбинат»
063	ВК ОАО «Центральный Агронаб»	ул. Докучаева, 33	ОАО «Центральный Агронаб»	ОАО «Центральный Агронаб»	ОАО «Центральный Агронаб»	ОАО «Центральный Агронаб»
064	ВК АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаш»	ул. Советская, 1	АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаш»	АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаш»	АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаш»	АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаш»

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Адрес	Источник тепловой энергии		Тепловые сети	
			собственник	техническое обслуживание	собственник	техническое обслуживание
065	ВК ООО «Надежда»	ул. Героев Хасана, 105, корп. 16	ООО «Надежда»	ООО «Надежда»	ООО «Надежда»	ООО «Надежда»
066	ВК ООО «Пермский битумный завод»	ул. Чернышевского, 8	ООО «Пермский битумный завод»	ООО «Пермский битумный завод»	ООО «Пермский битумный завод»	ООО «Пермский битумный завод»
067	ВК ООО «Теплосеть»	ул. Промышленная, 100	ООО «Теплосеть»	ООО «Теплосеть»	ООО «Теплосеть»	ООО «Теплосеть»
068	ВК ООО «Энергия-С»	ул. Переездная, 1	ООО «Энергия-С»	ООО «Энергия-С»	ООО «Энергия-С»	ООО «Энергия-С»
069	ВК ООО «ДТЕ»	ул. Лесозаводская, 3	ООО «ДТЕ»	ООО «ДТЕ»	ООО «ДТЕ»	ООО «ДТЕ»
070	ГТУ-ТЭС-200 Котельная 123А	ул. Промышленная, 84	ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»	ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»	ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»	ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»
071	ВК ПАО «Протон-ПМ»	ул. Промышленная, 84	ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»	ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»	ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»	ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»
072	ВК ФКУ ИК-29 ГУФСИН России	п. Новые Ляды, испытательный полигон, корпус 15	ПАО «Протон-ПМ»	ПАО «Протон-ПМ»	ПАО «Протон-ПМ»	ПАО «Протон-ПМ»
073	ВК СПК по ул. Ракитная	ул. Соликамская, 246	ФКУ ИК-29 ГУФСИН России	ФКУ ИК-29 ГУФСИН России	ФКУ ИК-29 ГУФСИН России	ФКУ ИК-29 ГУФСИН России
074	ВК ООО «РЭМ-Сервис»	ул. Ракитная, 42	АО «СПК»	АО «СПК»	АО «СПК»	АО «СПК»

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

Как показано в Главе 7 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии» Обосновывающих материалов, предусматривается перераспределение нагрузок от 8 источников к 9 источникам. Переключения позволят увеличить отпуск тепловой энергии от наиболее эффективных источников и вывести из эксплуатации неэффективные котельные

Перечень перераспределяемых нагрузок между источниками и планируемая дата переключений представлена в таблице 70.

Таблица 70 – Перераспределения нагрузок между источниками

№ п/п	Донор	Реципиент	Переключаемая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Год реализации переключения
1	ТЭЦ-6	ТЭЦ-9	136,68	2020
2	ЛВК-3	ТЭЦ-6	100,0	2022
4	ВК Каменского, 28	ТЭЦ-9	1,24	2021
5	ВК Каменского, 9	ТЭЦ-9	4,49	2021
6	ВК Искра	ЛВК-20	14,89	2021
7	ВК Молодежный	ЛВК-20	10,7	2021
8	ВК ПДК	БМК Таганрогская	8,21	2021
9	ЛВК-20	БМК Таганрогская	6,98	2021
10	ВК Чапаева	БМК Чапаева	2,46	2022

Раздел 12. Решения по бесхозным тепловым сетям

В соответствии с п.6 ст.15 ФЗ «О теплоснабжении» от 27.07.2010 № 190-ФЗ в случае выявления бесхозных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) орган местного самоуправления поселения или городского округа до признания права собственности на указанные бесхозные тепловые сети в течение тридцати дней с даты их выявления обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с указанными бесхозными тепловыми сетями, или единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные бесхозные тепловые сети, и, которая осуществляет содержание и обслуживание указанных бесхозных тепловых сетей. Орган регулирования обязан включить затраты на содержание и обслуживание бесхозных тепловых сетей в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования.

В соответствии с п. 5 статьи 8 Федерального закона «О водоснабжении» от 07.12.2011 № 416-ФЗ, «...в случае выявления бесхозных объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, в том числе водопроводных и канализационных сетей, путем эксплуатации которых обеспечиваются водоснабжение и (или) водоотведение, эксплуатация таких объектов осуществляется гарантирующей организацией либо организацией, которая осуществляет горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение и водопроводные и (или) канализационные сети которой непосредственно присоединены к указанным бесхозным объектам ... со дня подписания с органом местного самоуправления передаточного акта указанных объектов...».

Перечень тепловых сетей, зарегистрированных в Управлении Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Пермскому краю, как бесхозные объекты, представлен в приложении 2 Главы 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения». Протяженность тепловых сетей и сетей ГВС, зарегистрированных как бесхозные, составляет 5 823,5 м в двухтрубном исчислении.

Раздел 13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения поселения, городского округа, города федерального значения

13.1. Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии

Намеченное в проекте схемы теплоснабжения строительство новых источников тепловой энергии и увеличение мощности существующих источников тепловой энергии не предполагает корректировки решений схем газоснабжения и газификации Пермского края и города Перми.

13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии

В соответствии с Главой 7 обосновывающих материалов к актуализированной схеме теплоснабжения города Перми предполагается увеличение установленной мощности для подключения перспективных нагрузок для котельных:

- ВК СПК Вышка-2 - ОАО «СтройПанельКомплек»;
- ВК Вышка-2 – ООО «СК Вышка-2».

Данные источники обеспечены газом.

Базовая версия Схемы предусматривала вывод из эксплуатации мазутной котельной ПДК с передачей тепловых нагрузок на Новую газовую БМК Белозерская мощностью 20 Гкал/ч. В соответствии с ТУ №18/1585 от 29.12.2018 г. (с изменениями №1918 от 28.03.2019 г.) выданными АО «Газпром газораспределение Пермь», максимальный расход газа по Новой БМК Белозерская составляет 486,6 нм³/ч (3,6 Гкал/ч), что делает невозможным строительство БМК мощностью 20,0 Гкал/ч. В этой связи, настоящей актуализацией предусматривается строительство БМК Белозерская мощностью 3,6 Гкал/ч с сохранением существующей зоны, а также строительство новой БМК Таганрогская на месте ранее существовавшей котельной «Сигнал» (в настоящее время - ЦТП в зоне ЛВК-20) с переключением на нее нагрузок зоны ВК ПДК и части ЛВК-20.

При настоящей актуализации предложены мероприятия по сокращению потерь тепловой энергии и в летний период в тепловых сетях ВК Кислотные дачи путем строительства «базовых» котельных на месте существующих ЦТП.

Для новых БМК на месте ЦТП потребуется строительство новых газопроводов. Ближайшее ГРП находится на расстоянии менее 400 м.

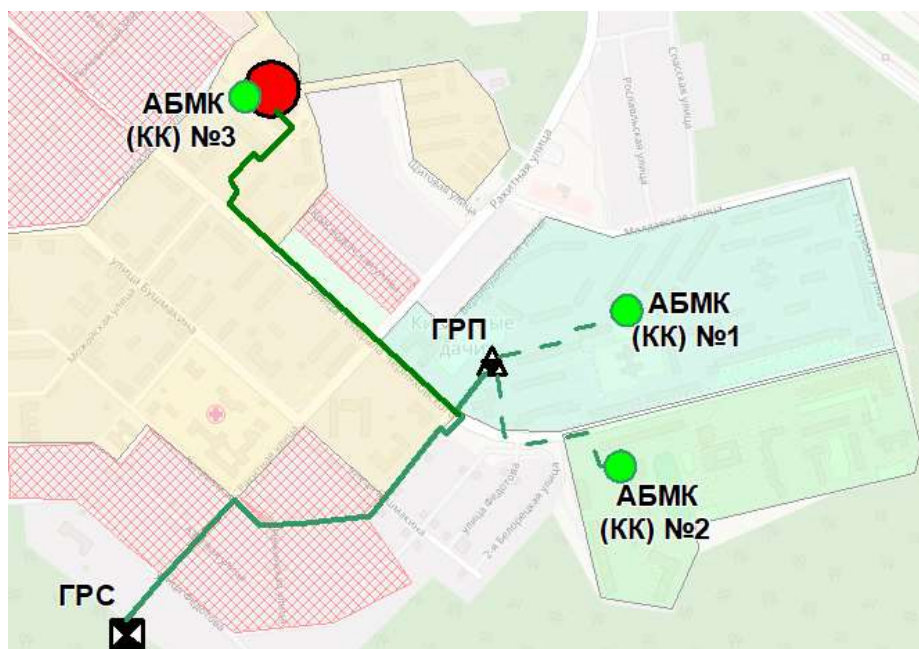


Рисунок 64 – Фрагмент схемы мероприятий по развития системы газоснабжения м-на Кислотные дачи

13.3. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-

коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения

Корректировка региональных (межрегиональных) программ газификации не предполагается.

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

Базовая схема теплоснабжения предусматривала вывод генерирующего оборудования первых очередей ТЭЦ-6, ТЭЦ-9 и ТЭЦ-14 планируемого собственником без замещения.

Мероприятия по новому строительству и/или реконструкции генерирующего оборудования были отложены до принятия соответствующих решений в рамках программы модернизации.

Распоряжением Правительства РФ от 2.08.2019 г. №1713-р, Пермская ТЭЦ-9 включена в перечень генерирующих объектов, мощность которых поставляется по договорам купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов, в связи с чем в настоящей актуализации учтены параметры модернизации оборудования на ТЭЦ-9 ПАО «Т Плюс», предусмотренные КОММод 2022-2024 гг..

Вывод генерирующего оборудования ТЭЦ-14 в настоящей актуализации отложен на период после 2025 года.

Действующая Схема и программа перспективного развития электроэнергетики Пермского края на 2020-2024 годы, утвержденная указом Губернатора Пермского края от 29.04.2019 г. №54, разработана до выхода Распоряжения Правительства РФ №1713-р, в связи с чем, в ней не предусмотрен ввод дополнительного вывода оборудования на Пермских ТЭЦ.

Информация о планируемом выводе оборудования будет направлена собственником для учета в СиПР Пермского края на 2021-2025 годы.

Изменения в оборудовании Пермских ТЭЦ представлено в таблице 71.

Таблица 71 Перспективный вывод из эксплуатации и ввод оборудования источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Генерирующий объект	Мощность	Увеличение (+)/ снижение (-) мощности						ИТОГО	
		2019	2020	2021	2022	2023	2024		2025
ПТЭЦ-6	электрическая, МВт		-56,7						-56,7
	тепловая, Гкал/ч		-205,7						-205,7
	описание		вывод из эксплуатации: Р-25-29/12 ст. №2 Р-6-35/6 ст. №3 Р-6-35/5 ст. №4 Р-25-90/31 ст. №5 60-34-2 ст. №1 МП-150/35 ст. №2 БАБКОК-ВИЛЬКОКС ст. №3 ТП-48 ст. №№4, 5						
ПТЭЦ-9	электрическая, МВт		-195,0		192	-55			-58,0
	тепловая, Гкал/ч		-463,0	180,0	270,8	-209			-221,2*
	описание		вывод из эксплуатации: Р-25-90/18 ст. №3 ПТ-65-130/13 ст. №6 Т-100/120-130-2 №9 ТП-230-2 ст. №4 ТМ-84 ст. №6 ТГМ-84/А ст. №7 ТГМ-96/А ст. №№8	ввод в эксплуатацию: ПТВМ-180 №4	ввод в эксплуатацию: Тп-124-12,8 NG №9 Т-60/66-10,2 №10 Е-540-160-560 НГМ №8	вывод из эксплуатации: ПТ-25-90/10 №№1, 2 ТП-230-2 №№1, 3			
ПТЭЦ-14	электрическая, МВт							-110	-110
	тепловая, Гкал/ч							-234	-234
	описание							вывод из эксплуатации: ПТ-60-130/13 ст. №1 Т-50-130 ст. №5 ТГМ-84 ст. №1 ТГМ-84А ст. №5	
ИТОГО по ТЭЦ МО ГО г. Пермь	электрическая, МВт		-251,7		192	-55		-110	-224,7
	тепловая, Гкал/ч		-668,7	180	270,8	-209		-234	-660,9**

Примечание: * - +115,6 с учетом Бойлерной №2, ** - -324,1 Гкал/ч с учетом Бойлерной №2 на ТЭЦ-9

13.5. Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии

Как показано в разделе 13.4, схема теплоснабжения предусматривает вывод генерирующего оборудования первых очередей ТЭЦ-6, ТЭЦ-9 и ТЭЦ-14 планируемого собственником и ввод новых мощностей на ТЭЦ-9 в рамках КОММод 2022-2024 гг.. Снижение установленной электрической и тепловой мощности источников комбинированной выработки в результате реализации мероприятий составит 224,7 МВт и 324,1 Гкал/ч соответственно.

В результате вывода данного оборудования, уже к 2023 году снизится доля отпуска тепловой энергии от теплофикационных установок (и котлов-утилизаторов) ТЭЦ и котельной ЛВК-3 с существующих 69% до 57,3%. Наибольшее снижение доли отпуска тепловой энергии от ТФУ будет наблюдаться на ТЭЦ-6. После 2020 года на ТЭЦ-6 в работе будет находиться блок ПГУ-123, установленной тепловой мощностью 82 Гкал/ч, а доля отпуска тепловой энергии от ТФУ снизится с существующих 67% до 43,9%.

В настоящее время ТЭЦ-6 работает на совместную зону с ЛВК-3, в связи с чем, целесообразно также оценивать долю отпуска тепловой энергии от ТФУ и КУ в зоне 2-х источников: ТЭЦ-6 и ЛВК-3.

На рисунке 65 представлены данные о существующей и перспективной доле отпуска тепловой энергии от ТФУ и КУ Пермских ТЭЦ и ЛВК-3.

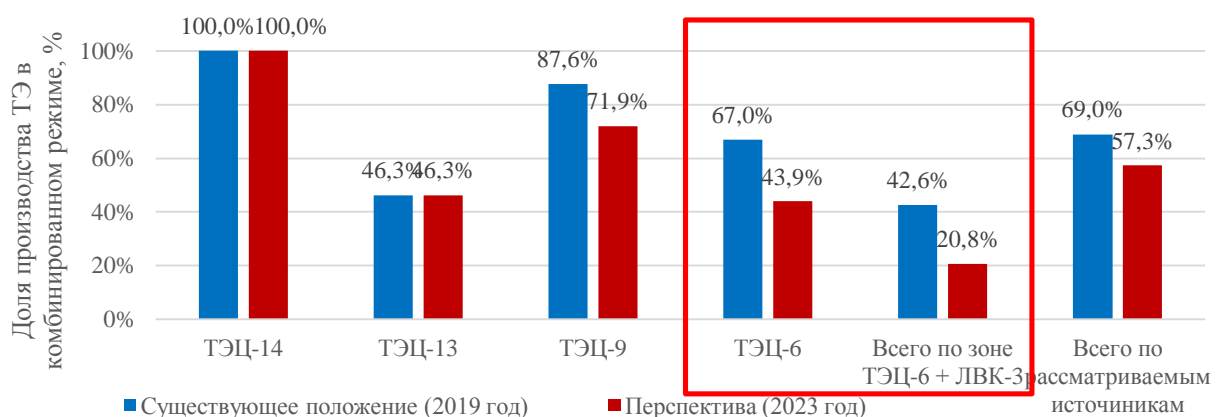


Рисунок 65 – Доля отпуска ТЭ от ТФУ и КУ Пермских ТЭЦ и ЛВК-3

Данные о подключенной тепловой нагрузке (в горячей воде), отпуске тепловой энергии, в том числе от ТФУ и КУ Пермских ТЭЦ и ЛВК-3 представлены также в таблице 72.

Таблица 72 – Доля отпуска тепловой энергии с использованием ТФУ и КУ

Наименование	Ед. изм.	Зоны теплоснабжения источников						
		ТЭЦ-14	ТЭЦ-13	ТЭЦ-9	ТЭЦ-6	ЛВК-3	Всего по зоне ТЭЦ-6 + ЛВК-3	Всего по рассматриваемым источникам
Существующее положение (2019 год)								
Подключенная нагрузка	Гкал/ч	271,6	134,6	791,2	499,9	291,7	791,6	1988,9
Отпуск тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. Гкал	1137,7	505,9	2816,6	1844,6	1055,2	2899,8	7360,0
ТФУ и КУ	тыс. Гкал	1137,7	234,1	2467,6	1236,2	0,0	1236,2	5075,5
Доля отпуска от ТФУ и КУ	%	100,0%	46,3%	87,6%	67,0%	0,0%	42,6%	69,0%
Перспектива (2023 год)								
Подключенная нагрузка	Гкал/ч	276,3	135,3	963,1	310,5	391,7	702,2	2076,9
Отпуск с коллекторов, в т.ч.:	тыс. Гкал	1137,7	505,9	3383,5	1237,9	1381,9	2619,8	7646,9
ТФУ и КУ	тыс. Гкал	1137,7	234,1	2810,5	543,9	0,0	543,9	4726,1
Доля отпуска от ТФУ и КУ	%	100,0%	46,3%	83,1%	43,9%	0,0%	20,8%	61,8%

На рисунке 66 представлен график Россандера для совместной зоны 2-х источников: ТЭЦ-6 и ЛВК-3. Как видно из графика среднегодовая мощность ТФУ блока ПГУ-123 достаточна для обеспечения тепловой нагрузки ГВС в зоне ТЭЦ-6 и ЛВК-3, но не более. С началом отопительного периода, для обеспечения тепловых нагрузок в работу на источниках должны включаться водогрейные котлы.

Базовая нагрузка отопительного периода ТЭЦ-6 составляет 211,64 Гкал/ч, из которых 82 Гкал/ч может быть обеспечено ТФУ блока ПГУ-123 ТЭЦ-6, а 129,64 Гкал/ч обеспечивается пиковыми водогрейными котлами. Потенциально базовая нагрузка ТЭЦ-6 в начале отопительного периода может быть увеличена до 341,27 Гкал/ч за счет полного вытеснения ЛВК-3 из собственной зоны теплоснабжения, однако для такого режима требуется внедрение качественно-количественного регулирования как на источниках и в системе транспорта, так и у конечных потребителей. В связи с тем, что в настоящей схеме не предусматривается переход на качественно-количественное регулирование в зоне ТЭЦ-6 и ЛВК-3, потенциал комбинированной выработки определяется для зоны ТЭЦ-6. Базовой нагрузке в 129,64 Гкал/ч соответствует годовой отпуск тепловой энергии в размере 700,0 тыс. Гкал, из которых или 26,4% от общего отпуска в зоне 2-х источников.

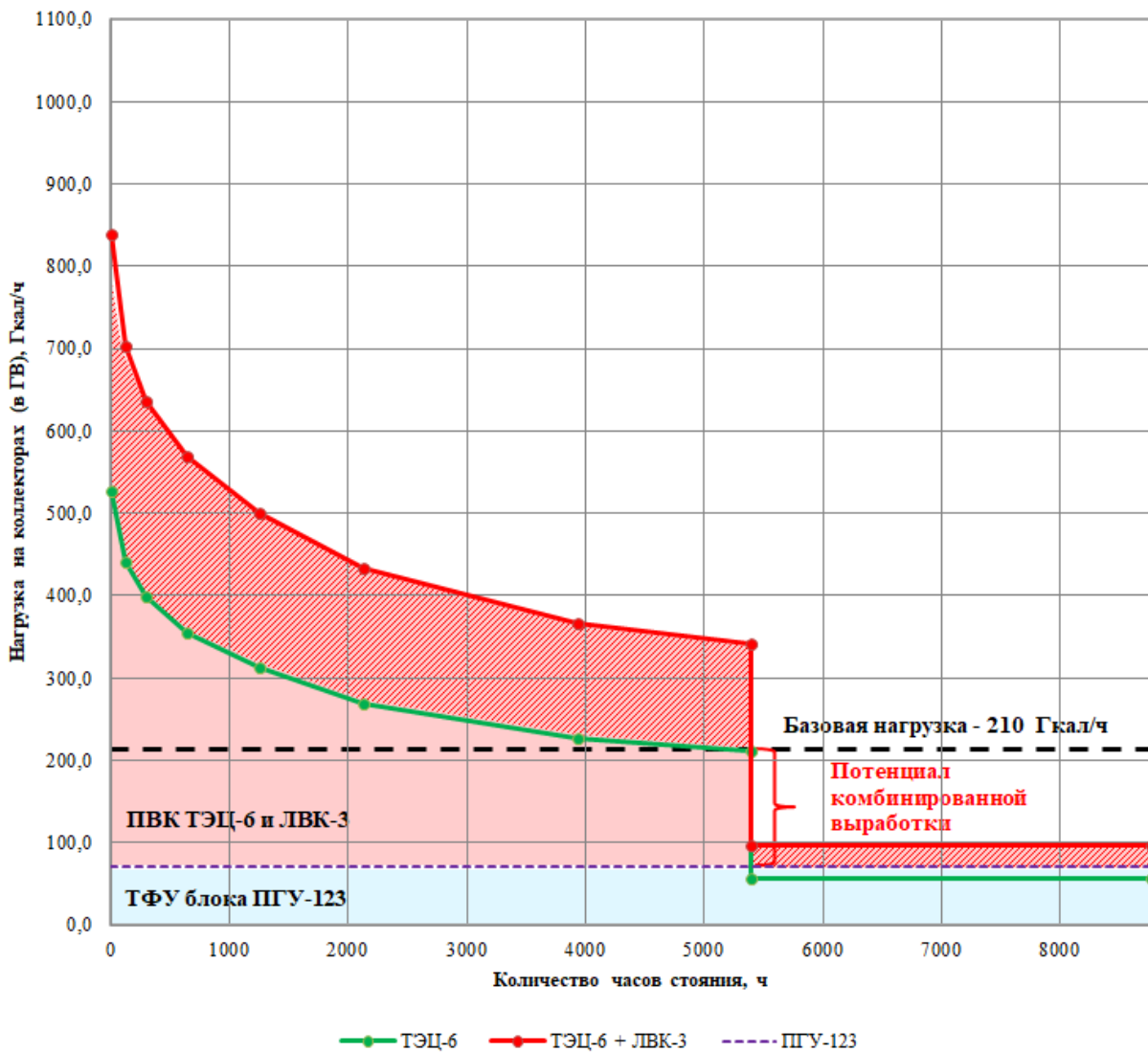


Рисунок 66 – График Россандера для зоны 2-х источников

В связи с тем, что Пермский край является энергопрофицитным, для выработки электроэнергии на базе теплового потребления, предлагается рассматривать оборудование, имеющее наибольшее соотношение тепловой мощности к электрической, а также обладающее максимальной маневренностью.

Данным критериям удовлетворяют блоки ГТУ-ТЭЦ с водогрейными котлами-утилизаторами, имеющими дожигание. Наличие дожигания обеспечивает широкий диапазон регулирования электрической мощности такого блока, при сохранении практически постоянной мощности тепловой. Общий коэффициент использования тепла топлива таких блоков ГТУ-ТЭЦ составляет 0,8 - 0,85, а дожигание осуществляется с КПД близким к 98%.

В зоне теплоснабжения ТЭЦ-6 имеется потенциал для установки блоков ГТУ-ТЭЦ суммарной базовой тепловой мощностью 120 - 150 Гкал/ч.

Предлагается рассматривать на ТЭЦ-6 установку 2-х блоков ГТУ-ТЭЦ единичной электрической и тепловой (с учетом дожигания) мощностью 25 МВт и 60 Гкал/ч соответственно, с возможностью расширения до 3-х блоков.

Данный типоразмер блоков ГТУ-ТЭЦ вписывается в существующие габариты распределительного устройства ТЭЦ (ячейки выбывающих турбин).

Площадка ТЭЦ-6 не имеет свободной территории, для установки новых блоков ГТУ-ТЭЦ, в связи с чем, потребуется провести полный демонтаж зданий и сооружений выводимой старой очереди (при условии, что данные здания и сооружения не являются памятниками архитектуры, объектами культурного наследия и пр. охраняемыми объектами).

В качестве основного оборудования блоков ГТУ-ТЭЦ предлагается рассматривать отечественные газовые турбины или их аналоги.

Ожидаемые характеристики блока ГТУ-ТЭЦ на базе турбины 25 МВт приведены в таблице 73.

Таблица 73 – Ожидаемые характеристики блока ГТУ-ТЭЦ на базе газовой турбины 25 МВт

Наименование	ед. изм.	Режим блока ГТУ-ТЭЦ	
		Без дожигания	С дожиганием
Электрическая мощность (номинальная/максимальная)	МВт	23,0 / 25,5	
Тепловая мощность котла-утилизатора	Гкал/ч	29,0	60,0
в т.ч. дожигание	Гкал/ч		30,0
Номинальный электрический КПД на клеммах генератора (в открытом цикле)	%	34,0	
Коэффициент использования топлива (при комбинированной выработке)	о.е.	0,85	0,89
Удельный расход условного топлива на выработку электрической энергии в открытом цикле ($K_{ут}=0$)	г.у.т./кВт*ч	361,8	
Удельный расход условного топлива на выработку электрической энергии в цикле с утилизацией тепла уходящих газов ($K_{ут}=1$)	г.у.т./кВт*ч	159,0	146,5
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	156,0	

В качестве предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики Пермского края, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, рассмотреть возможность и целесообразность установки на ТЭЦ-6 двух (с возможностью расширения до 3-х) блоков ГТУ-ТЭЦ с дожиганием на базе турбин мощностью 25 МВт.

Изменение тепловой и электрической мощности источников комбинированной выработки в целом по г. Перми с учетом запланированных выводов на ТЭЦ-6, ТЭЦ-9 и ТЭЦ-14, а также предлагаемых для рассмотрения блоков ПГУ-ТЭЦ представлены в таблице 74.

Таблица 74 – Изменение тепловой и электрической мощности источников комбинированной выработки в целом по г. Перми с учетом запланированных выводов на ТЭЦ-6, ТЭЦ-9 и ТЭЦ-14, а также предлагаемых для рассмотрения блоков ПГУ-ТЭЦ

Наименование	ТЭЦ-14	ТЭЦ-9	ТЭЦ-6	Всего по рассматриваемым источникам
Вывод				
Электрическая мощность, МВт	-110,0	-250,0	-56,7	-416,7
Тепловая мощность, Гкал/ч	-234,0	-672,0	-205,7	-1111,7
описание	вывод из эксплуатации: ПТ-60-130/13 ст. №1 Т-50-130 ст. №5 ТГМ-84 ст. №1 ТГМ-84А ст. №5	вывод из эксплуатации: Р-25-90/18 ст. №3 ПТ-65-130/13 ст. №6 Т-100/120-130-2 №9 ТП-230-2 ст. №4 ТМ-84 ст. №6 ТГМ-84/А ст. №7 ТГМ-96/А ст. №№8	вывод из эксплуатации: Р-25-29/12 ст. №2 Р-6-35/5 ст. №№3, 4 Р-25-90/31 ст. №5 60-34-2 ст. №1 МП-150/35 ст. №2 БАБКОК-ВИЛЬКОКС ст. №3 ТП-48 ст. №№4, 5	
Ввод				
Электрическая мощность, МВт		+192,0	+50,0	242,0
Тепловая мощность, Гкал/ч		+450,8	+120,0	570,8
описание		Тп-124-12,8 NG №9 Т-60/66-10,2 №10 Е-540-160-560 НГМ №8 ПТВМ-180 №4	ввод 2-х блоков ГТУ-ТЭЦ с дожиганием на базе газовых турбин 25 МВт	
Сальдо				
Электрическая мощность, МВт	-110,0	-58,0	-6,7	-174,7
Тепловая мощность, Гкал/ч	-234,0	-221,2	-85,7	-540,9

График Россандера для ТЭЦ-6 при установке блоков ГТУ-ТЭЦ представлен на рисунке 67.

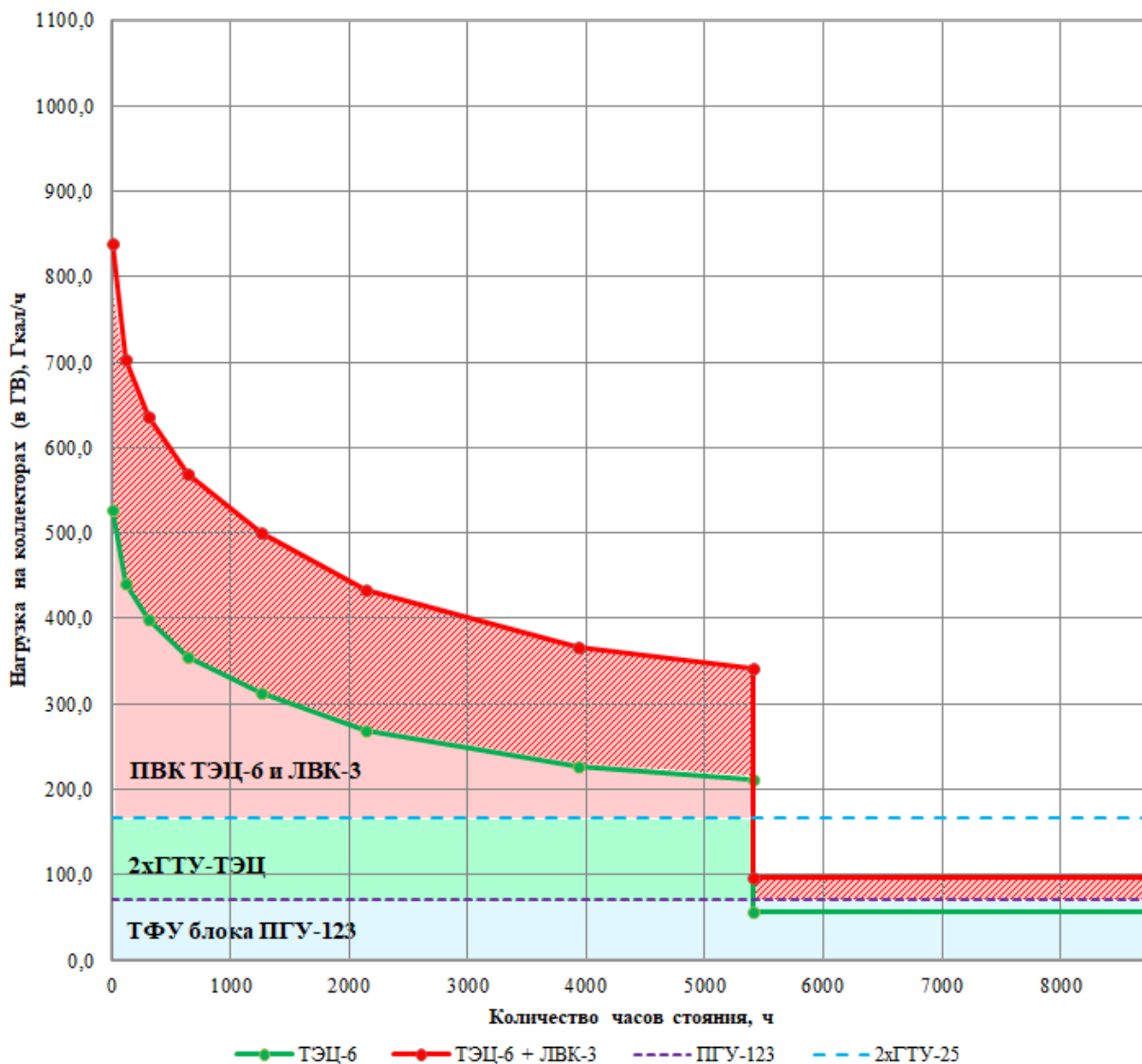


Рисунок 67 – График Россандера для ТЭЦ-6

Режим работы блоков ГТУ-ТЭЦ по электрической части предполагается пиковый (полупиковый): с глубокой разгрузкой в период ночного минимума электропотребления и работой на номинальном режиме в период утреннего и вечернего максимума.

Ожидаемые технико-экономические показатели работы блоков ГТУ-ТЭЦ представлены в таблице 75.

Таблица 75 – Ожидаемые технико-экономические показатели блоков ГТУ-ТЭЦ

Наименование показателя	ед. изм.	ТЭЦ-6 2xГТУ-25
Средняя электрическая мощность	МВт	40,0
Средняя тепловая мощность	Гкал/ч	96,0
Отпуск электрической энергии с шин	млн. кВт*ч	216,0
Отпуск тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. Гкал	518,4
-в режиме дожигания	тыс. Гкал	118,4
Количество часов использования установленной мощности	ч.	4320,0

Данные предложения по строительству блоков ГТУ-ТЭЦ призваны показать потенциальную возможность дополнительной выработки электрической энергии на базе существующего и перспективного теплового потребления, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики Пермского края, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, а также в целях определения емкости рынка отечественных турбин типа ГТЭ-65.

Рассмотренные блоки ГТУ-ТЭЦ являются предложениями Разработчиков, и не учитываются в перспективных балансах тепловой мощности и энергии источников централизованного теплоснабжения г. Перми.

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

Непосредственное влияние на развитие систем теплоснабжения оказывают решения, предусмотренные Схемой водоснабжения и водоотведения города, в части развития систем горячего водоснабжения города.

Ниже представлены основные мероприятия, предусмотренные проектом Схемы водоснабжения.

Таблица 76 – Технические обоснования основных мероприятий по реализации схемы ГВС

№ п/п	Наименование мероприятия	Техническое обоснование мероприятия
1	Ежегодная перекладка ветхих сетей ГВС	Перекладка сетей ГВС обосновывается 100%-ным износом отдельных участков трубопроводов ГВС. В 2018-2028 гг. предлагается перекладка ~ 15,1 км сетей средневзвешенным диаметром Ø 89 мм. В среднем это около 2 % в год от протяженности всех сетей ГВС. Рассматривается замена трубопроводов ГВС на стальные трубопроводы в ППУ-изоляции, поскольку данные материалы предусмотрены в НЦС 81-02-13-2017. На этапах разработки проектно-сметной документации может быть

№ п/п	Наименование мероприятия	Техническое обоснование мероприятия
		произведена корректировка планируемых работ с учётом использования более долговечных труб из полимерных материалов. В процессе реализации обеспечится сокращение потерь горячей воды при ее транспортировке
2	Замена и прокладка циркуляционных трубопроводов ГВС с установкой циркуляционных насосов в ЦТП	Прокладка циркуляционного трубопровода обеспечит поставку горячей воды потребителю надлежащего качества (по температуре теплоносителя).
3	Замена подогревателей ГВС и насосного оборудования с установкой ПЧР	Мероприятия по замене устаревшего оборудования ГВС повысят энергоэффективность при эксплуатации СГВС
4	Установка систем технологического учета и автоматизация на ЦТП	Данные мероприятия предлагаются в целях снижения энергозатрат на производство горячей воды, повышения эффективности использования оборудования и экономии энергоресурсов
5	Перевод открытой схемы ГВС на закрытую	Перевод необходим в рамках соблюдения федерального законодательства в сфере теплоснабжения

Все мероприятия направлены на повышение эффективности функционирования системы горячего водоснабжения, что отразится на качестве и надежности для потребителей. В таблице ниже приведён укрупнённый расчёт капитальных вложений на реализацию предлагаемых в Схеме мероприятий по основным направлениям ГВС с разбитием по годам с учётом индексов-дефляторов.

Таблица 77 – Оценка величины необходимых капитальных вложений в строительство и реконструкцию объектов ЦГВС по годам реализации

№ п/п	Наименование мероприятия	Объем капитальных вложений, млн. руб. (без НДС)											Итого
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	
1	ПАО «Т Плюс»												
1.1	Ежегодная перекладка ветхих сетей ГВС в эксплуатационной зоне	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.1	Ежегодная перекладка ветхих сетей ГВС Ø 20-25; L = 4,7 м	48	50	52	54	55	57	58	60	61	62	63	620
1.1.2	Ежегодная перекладка ветхих сетей ГВС Ø 32-273; L = 853 м	10	11	11	12	12	12	13	13	13	14	14	140
		831	405	792	158	523	873	221	512	796	085	381	576
2	ООО «ПСК»												
2.1	Замена трубопроводов и прокладка циркуляционных трубопроводов ГВС с установкой циркуляционных насосов в ЦТП	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.1	ТК2 - Луначарского, 23	-	77	-	-	-	-	-	-	-	-	-	77
2.1.2	ТК59-12-12 - Ленина, 15	-	449	-	-	-	-	-	-	-	-	-	449
2.1.3	от ЦТП до ТК 59	-	506	-	-	-	-	-	-	-	-	-	506
2.1.4	Г. Звезда, 8 - К1	-	132	-	-	-	-	-	-	-	-	-	132
2.1.5	К1 - Орджоникидзе, 27	-	22	-	-	-	-	-	-	-	-	-	22
2.1.6	Советская, 39-Г. Звезда, 9	-	451	-	-	-	-	-	-	-	-	-	451
2.1.7	Советская, 24-Советская, 24а	-	202	-	-	-	-	-	-	-	-	-	202
2.1.8	Пушкина, 108а	-	45	-	-	-	-	-	-	-	-	-	45
2.1.9	по подвалу Пушкина, 108а	-	57	-	-	-	-	-	-	-	-	-	57
2.1.10	по ЦТП	-	28	-	-	-	-	-	-	-	-	-	28
2.1.11	Б. Гагарина, 83	-	333	-	-	-	-	-	-	-	-	-	333
2.1.12	Б. Гагарина, 83а (транзит)	-	131	-	-	-	-	-	-	-	-	-	131
2.1.13	Ушинского, 10	-	100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	100
2.1.14	ЦТП - Подольская, 33	-	431	-	-	-	-	-	-	-	-	-	431
2.1.15	ЦТП - ТК 1	-	274	-	-	-	-	-	-	-	-	-	274
2.1.16	ЦТП - Уинская, 42, 42а	-	123	-	-	-	-	-	-	-	-	-	123
2.1.17	Уинская, 42а (транзит)	-	444	-	-	-	-	-	-	-	-	-	444
2.1.18	ЦТП - Добролюбова, 12	-	333	-	-	-	-	-	-	-	-	-	333
2.1.19	Добролюбова, 12 (транзит)	-	91	-	-	-	-	-	-	-	-	-	91
2.1.20	Добролюбова, 12 - Добролюбова, 14	-	261	-	-	-	-	-	-	-	-	-	261
2.1.21	Добролюбова, 14 - Добролюбова, 16	-	192	-	-	-	-	-	-	-	-	-	192
2.1.22	Добролюбова, 14 - Добролюбова, 16 (транзит)	-	91	-	-	-	-	-	-	-	-	-	91
2.1.23	Добролюбова, 16 - Добролюбова, 18	-	215	-	-	-	-	-	-	-	-	-	215
2.1.24	Добролюбова, 18 - Добролюбова, 20	-	214	-	-	-	-	-	-	-	-	-	214
2.1.25	Добролюбова, 18 - Добролюбова, 20 (транзит)	-	91	-	-	-	-	-	-	-	-	-	91

№ п/п	Наименование мероприятия	Объем капитальных вложений, млн. руб. (без НДС)											Итого
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	
2.1.26	Добролюбова, 20 - Добролюбова, 22	-	178	-	-	-	-	-	-	-	-	-	178
2.1.27	Добролюбова, 20 - Добролюбова, 22 (транзит)	-	83	-	-	-	-	-	-	-	-	-	83
2.1.28	ЦТП - Чехова, 6	-	360	-	-	-	-	-	-	-	-	-	360
2.1.29	Чехова, 6 (транзит)	-	487	-	-	-	-	-	-	-	-	-	487
2.1.30	Чехова, 6 - ТК 34-2	-	34	-	-	-	-	-	-	-	-	-	34
2.1.31	ТК 34-2 - Чехова, 8	-	176	-	-	-	-	-	-	-	-	-	176
2.1.32	ЦТП - ТК	-	728	-	-	-	-	-	-	-	-	-	728
2.1.33	ТК - Ким, 19	-	129	-	-	-	-	-	-	-	-	-	129
2.1.34	ЦТП - Норильская, 7	-	1 579	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 579
2.1.35	ул. Сусанина, 4, 6	-	315	-	-	-	-	-	-	-	-	-	315
2.1.36	ТК5 - Карпинского, 118	-	889	-	-	-	-	-	-	-	-	-	889
2.1.37	Эксплуатационная, 58, 53, 51	-	370	-	-	-	-	-	-	-	-	-	370
2.1.38	транзиты	-	833	-	-	-	-	-	-	-	-	-	833
2.1.39	от ТК-506-ба-3 до Самолетная, 50 и 52	-	1 042	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 042
2.1.40	транзит	-	208	-	-	-	-	-	-	-	-	-	208
2.1.41	ЦТП - ТК1 (Коспашской, 15)	-	1 019	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 019
2.1.42	ТК1 - ТК10 (Коспашской, 15)	-	2 600	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 600
2.1.43	ТК10 - Коспашская, 15	-	31	-	-	-	-	-	-	-	-	-	31
2.1.44	Ушакова, 57/1 - Ушакова, 57/2	-	206	-	-	-	-	-	-	-	-	-	206
2.1.45	по подвалам и непроходным каналам	-	913	-	-	-	-	-	-	-	-	-	913
2.1.46	Ушакова, 57/2 - Ушакова, 57/3	-	206	-	-	-	-	-	-	-	-	-	206
2.1.47	ЦТП - Волгодонская, 17, 19	-	138	-	-	-	-	-	-	-	-	-	138
2.1.48	транзит	-	913	-	-	-	-	-	-	-	-	-	913
2.1.49	Волгодонская, 17, 19 - Волгодонская, 15, 13	-	86	-	-	-	-	-	-	-	-	-	86
2.1.50	Волгодонская, 13 - Волгодонская, 11, 9	-	57	-	-	-	-	-	-	-	-	-	57
2.1.51	ЦТП - ТК117-74-1	-	52	-	-	-	-	-	-	-	-	-	52
2.1.52	до Рыбалко, 3/2 (транзит)	-	304	-	-	-	-	-	-	-	-	-	304
2.1.53	до Рыбалко, 5/2 (в канале)	-	395	-	-	-	-	-	-	-	-	-	395
2.1.54	ЦТП - Худанина, 22	-	91	-	-	-	-	-	-	-	-	-	91
2.1.55	ЦТП - Худанина, 22	-	246	-	-	-	-	-	-	-	-	-	246
2.1.56	Худанина, 22 - ТК 117-72-18	-	314	-	-	-	-	-	-	-	-	-	314
2.1.57	Худанина, 22 (транзит)	-	167	-	-	-	-	-	-	-	-	-	167
2.1.58	ТК 117-72-18 - ТК 117-72-20	-	338	-	-	-	-	-	-	-	-	-	338
2.1.59	ТК117-72-20 - ТК117-72-22	-	374	-	-	-	-	-	-	-	-	-	374
2.1.60	ТК117-72-22 - ТК117-72-28	-	472	-	-	-	-	-	-	-	-	-	472

№ п/п	Наименование мероприятия	Объем капитальных вложений, млн. руб. (без НДС)											Итого
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	
2.1.61	ТК117-72-28 - Рыбалко, 1а	-	58	-	-	-	-	-	-	-	-	-	58
2.1.62	ТК117-72-28 - Чистопольская, 14	-	51	-	-	-	-	-	-	-	-	-	51
2.1.63	ТК20-0-4 - т.1	-	175	-	-	-	-	-	-	-	-	-	175
2.1.64	т.1 - ТК22-0-8	-	416	-	-	-	-	-	-	-	-	-	416
2.1.65	ТК22-0-8 - ТК 22-0-10	-	838	-	-	-	-	-	-	-	-	-	838
2.1.66	Охотников, 19 - ЦТП	-	111	-	-	-	-	-	-	-	-	-	111
2.1.67	транзит	-	777	-	-	-	-	-	-	-	-	-	777
2.1.68	Охотников, 17 - Полтавская, 8	-	243	-	-	-	-	-	-	-	-	-	243
2.1.69	транзит	-	777	-	-	-	-	-	-	-	-	-	777
2.1.70	ЦТП - ТК10	-	64	-	-	-	-	-	-	-	-	-	64
2.1.71	ТК8 - Охотников, 18	-	225	-	-	-	-	-	-	-	-	-	225
2.1.72	ТК 9 - Полтавская, 3а	-	48	-	-	-	-	-	-	-	-	-	48
2.1.73	транзит	-	157	-	-	-	-	-	-	-	-	-	157
2.1.74	Полтавская, 1	-	128	-	-	-	-	-	-	-	-	-	128
2.1.75	транзит	-	333	-	-	-	-	-	-	-	-	-	333
2.1.76	Химградская, 11	-	75	-	-	-	-	-	-	-	-	-	75
2.1.77	ЦТП - Охотников, 12а	-	40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	40
2.1.78	Охотников, 12а - ТК2	-	133	-	-	-	-	-	-	-	-	-	133
2.1.79	транзит	-	444	-	-	-	-	-	-	-	-	-	444
2.1.80	ТК1 - ТК2	-	433	-	-	-	-	-	-	-	-	-	433
2.1.81	ТК2 - Химградская, 3	-	187	-	-	-	-	-	-	-	-	-	187
2.1.82	Химградская, 3 - Химградская, 1	-	289	-	-	-	-	-	-	-	-	-	289
2.1.83	транзит	-	167	-	-	-	-	-	-	-	-	-	167
2.1.84	ЦТП - ТК22-18а	-	44	-	-	-	-	-	-	-	-	-	44
2.1.85	ТК22-18а - ТК22-18б	-	200	-	-	-	-	-	-	-	-	-	200
2.1.86	ТК22-18б - ТК22-18	-	231	-	-	-	-	-	-	-	-	-	231
2.1.87	ТК22-18 - Ялтинская, 17	-	161	-	-	-	-	-	-	-	-	-	161
2.2	Замена подогревателей ГВС и насосного оборудования с установкой ПЧР	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.1	Технологическая зона ТЭЦ-9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.1.1	ЦТП №2 ул. Героев Хасана, 95а	-	-	-	-	5 636	-	-	-	-	-	-	5 636
2.2.1.2	ЦТП №3 ул. Коломенская, 3а	-	-	-	-	1 366	-	-	-	-	-	-	1 366
2.2.1.3	ЦТП №4 ул. Серпуховская, 11а	-	-	-	-	939	-	-	-	-	-	-	939
2.2.1.4	ЦТП №5 ул. Серпуховская, 7а	-	-	-	-	2 830	-	-	-	-	-	-	2 830
2.2.1.5	ЦТП №6 ул. Минина, 5а	-	-	-	-	1 610	-	-	-	-	-	-	1 610

№ п/п	Наименование мероприятия	Объем капитальных вложений, млн. руб. (без НДС)											Итого
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	
2.2.1.6	ЦТП №7 ул. Нейвинская, 9а	-	-	-	-	4 904	-	-	-	-	-	-	4 904
2.2.2	Технологическая зона ВК Молодежная	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.2.1	ЦТП №1 ул. Веденева, 87а	-	-	-	-	390	-	-	-	-	-	-	390
2.2.2.2	ЦТП №2 ул. Лаврова, 18	-	-	-	-	1 476	-	-	-	-	-	-	1 476
2.2.2.3	ЦТП №3 ул. Кронита, 4	-	-	-	-	842	-	-	-	-	-	-	842
2.2.2.4	ЦТП №4 ул. Серафимовича, 16	-	-	-	-	3 123	-	-	-	-	-	-	3 123
2.2.2.5	ЦТП №5 ул. Лобачевского, 26	-	-	-	-	964	-	-	-	-	-	-	964
2.2.2.6	ЦТП №6 ул. Веденева, 16	-	-	-	-	512	-	-	-	-	-	-	512
2.2.3	Технологическая зона ВК Кислотные Дачи	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.3.1	ЦТП №1 ул. Черняховского, 86	-	-	-	-	549	-	-	-	-	-	-	549
2.2.3.2	ЦТП №2 ул. Черняховского, 90	-	-	-	-	488	-	-	-	-	-	-	488
2.2.3.3	ЦТП №3 ул. Молдавская, 12	-	-	-	-	1 513	-	-	-	-	-	-	1 513
2.2.3.4	ЦТП №4 ул. Молдавская, 4	-	-	-	-	1 476	-	-	-	-	-	-	1 476
2.2.3.5	ЦТП №5 ул. Черняховского, 53	-	-	-	-	2 708	-	-	-	-	-	-	2 708
2.2.3.6	ЦТП №6 ул. Черняховского, 58	-	-	-	-	464	-	-	-	-	-	-	464
2.2.3.7	ЦТП №7 ул. Бушмакина, 19	-	-	-	-	549	-	-	-	-	-	-	549
2.2.3.8	ЦТП №8 ул. Щитовая, 5	-	-	-	-	586	-	-	-	-	-	-	586
2.3	Замена кожухотрубных подогревателей ГВС на пластинчатые	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.1	Технологическая зона ТЭЦ-6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.1.1	ЦТП-8 Коммунистическая, 46	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.1.2	ЦТП-46 Коммунистическая, 60	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.1.3	ЦТП-9 Куйбышева, 9	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.1.4	ЦТП-24 Большевикская, 101	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.1.5	ЦТП-1С Горького, 51	-	-	-	-	732	-	-	-	-	-	-	732
2.3.1.6	ЦТП-3С Сибирская, 63	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.1.7	ЦТП-11С Островского, 49	-	-	-	-	732	-	-	-	-	-	-	732
2.3.1.8	ЦТП-29С Веселая, 1	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.1.9	ЦТП№9, Крупской, 32а	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.1.10	ЦТП№15, Гагарина, 72	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.1.11	ЦТП№21, Гагарина, 39а	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.1.12	ЦТП№44, Б. Гагарина, 36	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.1.13	ЦТП№22, Грибоед, 68	-	-	-	-	732	-	-	-	-	-	-	732
2.3.1.14	41С Братская, 2/1	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.1.15	ЦТП-4С Чернышевского, 15	-	-	-	-	-	-	-	790	-	-	-	790
2.3.1.16	ЦТП №5 ул. Г. Хасана, 9	-	-	-	-	-	-	-	790	-	-	-	790

№ п/п	Наименование мероприятия	Объем капитальных вложений, млн. руб. (без НДС)											Итого
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	
2.3.1.17	ЦТП-7С Революции, 18	-	-	-	-	-	-	-	790	-	-	-	790
2.3.2	Технологическая зона ТЭЦ-9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.2.1	ЦТП-18 Орджоникидзе, 119	-	-	-	-	732	-	-	-	-	-	-	732
2.3.2.2	ЦТП-46 Коммунистическая, 60	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.2.3	ЦТП-47 Малкова, 28	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.2.4	ЦТП-48 Ш. Космонавтов, 84	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.2.5	ЦТП №28 Подводников, 9	-	-	-	-	732	-	-	-	-	-	-	732
2.3.2.6	ЦТП №30 Мира, 6	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.2.7	ЦТП №36 Леонова, 56	-	-	-	-	732	-	-	-	-	-	-	732
2.3.2.8	ЦТП-11 Ш. Космонавтов, 57	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.2.9	ЦТП-48 Ш. Космонавтов, 135а	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.2.10	ЦТП-21 Борчанинова, 13	-	-	-	-	732	-	-	-	-	-	-	732
2.3.3	Технологическая зона ТЭЦ-13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.3.1	ЦТП-10 Толбухина, 16	-	-	-	-	732	-	-	-	-	-	-	732
2.3.3.2	ЦТП-7 Кабельщиков, 17	-	-	-	-	-	-	-	790	-	-	-	790
2.3.3.3	ЦТП-11 Вильямса, 18	-	-	-	-	-	-	-	790	-	-	-	790
2.3.4	Технологическая зона ТЭЦ-14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.4.1	ЦТП-5 Ушакова, 14	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.4.2	ЦТП-36 М. Рыбалко, 99а	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.4.3	ЦТП-42 М. Рыбалко, 4	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.4.4	ЦТП-49 М. Рыбалко, 49	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.4.5	ЦТП-13 М. Рыбалко, 107б	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.4.6	ЦТП-38 Кировоградская, 71	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.4.7	ЦТП-39 Кировоградская, 32	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.4.8	ЦТП-40 Кировоградская, 12	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.4.9	ЦТП-41 Автозаводская, 4	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.4.10	ЦТП-44 Автозаводская, 25	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.4.11	ЦТП-46 Автозаводская, 46	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.4.12	ЦТП-43 Худанина, 22	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.4.13	ЦТП-48 Ямпольская, 9	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.4.14	ЦТП-50 Федосеева, 12	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.4.15	ЦТП-51 Кировоградская, 19	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.4.16	ЦТП-56 Ласвинская, 49	-	-	-	-	732	-	-	-	-	-	-	732
2.3.4.17	ЦТП-24 Ардатовская, 40	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.4.18	ЦТП-25 Социалистическая, 28а	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	711

№ п/п	Наименование мероприятия	Объем капитальных вложений, млн. руб. (без НДС)											Итого
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	
2.3.5	Технологическая зона ВК-20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.5.1	ЦТП-24 Таганрогская, 15 а	-	-	-	-	-	-	-	790	-	-	-	790
2.3.5.2	Котельная ВК-2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.5.3	ЦТП№36, Ивановская, 17	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.5.4	ЦТП№37, Уральская, 51а	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.5.5	ЦТП№38, Ким, 15	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.5.6	ЦТП№40, Свободы, 15	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.5.7	ЦТП№41, Постановова, 7	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.5.8	ЦТП№42, Восстания, 11	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.5.9	ЦТП№49, Грачева, 12	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.5.10	ЦТП№50, Ким, 64	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	711
2.4	Замена насосного оборудования марки "К" на ЦТП	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4.1	Технологическая зона ТЭЦ-6	-	-	-	-	26 328	27 065	27 796	-	-	-	-	81 189
2.4.2	Технологическая зона ТЭЦ-9	-	-	-	-	22 912	23 554	24 190	-	-	-	-	70 656
2.4.3	Технологическая зона ТЭЦ-13	-	-	-	-	5 408	5 559	5 709	-	-	-	-	16 677
2.4.4	Технологическая зона ТЭЦ-14	-	-	-	-	8 396	8 632	8 865	-	-	-	-	25 893
2.4.5	Технологическая зона ВК Заозерье	-	-	-	-	285	293	300	-	-	-	-	878
2.4.6	Технологическая зона ВК Окуловский	-	-	-	-	285	293	300	-	-	-	-	878
2.4.7	Технологическая зона ВК Городская баня	-	-	-	-	285	293	300	-	-	-	-	878
2.4.8	Технологическая зона ВК Левшино	-	-	-	-	285	293	300	-	-	-	-	878
2.5	Установка систем технологического учета и автоматизация на ЦТП	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.5.1	Технологическая зона ТЭЦ-9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.5.1.1	ЦТП №1 ул. Коломенская, 11а	-	1 100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 100
2.5.1.2	ЦТП №2 ул. Героев Хасана, 95а	-	1 100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 100
2.5.1.3	ЦТП №3 ул. Коломенская, 3а	-	1 100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 100
2.5.1.4	ЦТП №4 ул. Серпуховская, 11а	-	1 100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 100
2.5.1.5	ЦТП №5 ул. Серпуховская, 7а	-	1 100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 100
2.5.1.6	ЦТП №6 ул. Минина, 5а	-	1 100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 100
2.5.2	ЦТП №7 ул. Нейвинская, 9а	-	1 100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 100
2.5.2.1	Технологическая зона ВК Молодежная	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.5.2.2	ЦТП №1 ул. Веденеева, 87а	-	1 100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 100

№ п/п	Наименование мероприятия	Объем капитальных вложений, млн. руб. (без НДС)											Итого
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	
2.5.2.3	ЦТП №2 ул. Лаврова, 18	-	1 100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 100
2.5.2.4	ЦТП №3 ул. Кронита, 4	-	1 100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 100
2.5.2.5	ЦТП №4 ул. Серафимовича, 16	-	1 100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 100
2.5.2.6	ЦТП №5 ул. Лобачевского, 26	-	1 100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 100
2.5.2.7	ЦТП №6 ул. Веденеева, 16	-	1 100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 100
2.5.3	Технологическая зона ВК Кислотные Дачи	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.5.3.1	ЦТП №1 ул. Черняховского, 86	-	1 100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 100
2.5.3.2	ЦТП №2 ул. Черняховского, 90	-	1 100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 100
2.5.3.3	ЦТП №3 ул. Молдавская, 12	-	1 100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 100
2.5.3.4	ЦТП №4 ул. Молдавская, 4	-	1 100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 100
2.5.3.5	ЦТП №5 ул. Черняховского, 53	-	1 100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 100
2.5.3.6	ЦТП №6 ул. Черняховского, 58	-	1 100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 100
2.5.3.7	ЦТП №7 ул. Бушмакина, 19	-	1 100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 100
2.5.3.8	ЦТП №8 ул. Щитовая, 5	-	1 100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 100
2.6	Перевод открытой схемы ГВС на закрытую	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.6.1	Строительство ИТП в технологической зоне котельной ВК Кислотные Дачи	-	59 378	61 397	63 300	-	-	-	-	-	-	-	184 074
2.6.2	Строительство ИТП в технологической зоне котельной ВК Новые Ляды	-	12 901	13 339	13 753	-	-	-	-	-	-	-	39 993
2.7	Ежегодная перекладка ветхих сетей ГВС в эксплуатационной зоне	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.7.1	Ежегодная перекладка ветхих сетей ГВС в технологической зоне котельной ВК Кислотные Дачи Ø 57-159; L = 59 м	678	714	739	761	784	806	828	846	864	882	901	8 805
2.7.2	Ежегодная перекладка ветхих сетей ГВС в технологической зоне котельной ВК Новые Ляды Ø 57-219; L = 84,7 м	1 067	1 124	1 162	1 198	1 234	1 269	1 303	1 332	1 360	1 388	1 417	13 855
2.7.3	Ежегодная перекладка ветхих сетей ГВС в технологической зоне котельной ВК Молодежная Ø 38-159; L = 33,5 м	385	406	419	432	445	458	470	481	491	501	511	5 000
2.7.4	Ежегодная перекладка ветхих сетей ГВС в технологической зоне котельной ВК ПДК Ø 38-89; L = 22 м	233	245	254	262	269	277	284	291	297	303	309	3 025
2.7.5	Ежегодная перекладка ветхих сетей ГВС в технологической зоне котельной ВК Заозерье Ø 108; L = 9,8 м	113	119	123	126	130	134	138	141	144	147	150	1 462
2.7.6	Ежегодная перекладка ветхих сетей ГВС в технологической зоне котельной ВК Запруд Ø 57-219; L = 46,6 м	587	618	639	659	679	698	717	733	748	764	780	7 623
2.7.7	Ежегодная перекладка ветхих сетей ГВС в технологической зоне котельной ВК Банная гора Ø 57-159; L = 19,4 м	223	235	243	250	258	265	272	278	284	290	296	2 895

№ п/п	Наименование мероприятия	Объем капитальных вложений, млн. руб. (без НДС)											Итого
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	
2.7.8	Ежегодная перекладка ветхих сетей ГВС в технологической зоне котельной ВК Окуловский Ø 89; L = 8,7 м	94	99	102	106	109	112	115	117	120	122	125	1 220
2.7.9	Ежегодная перекладка ветхих сетей ГВС в технологической зоне котельной ВК Городская больница Ø 89; L = 1 м	9	9	9	10	10	10	11	11	11	11	11	112
2.7.10	Ежегодная перекладка ветхих сетей ГВС в технологической зоне котельной ВК Левшино Ø 57; L = 3,1 м	32	33	34	36	37	38	39	39	40	41	42	411
2.7.11	Ежегодная перекладка ветхих сетей ГВС в технологической зоне котельной ВК ДИПИ Ø 57-108; L = 8,3 м	95	100	104	107	110	113	116	119	122	124	127	1 238
3	ПМУП "ГКТХ"												
3.1	Замена подогревателей ГВС на пластинчатые												
3.1.1	ЦТП № 3 ул. Солдатова, 39 (с установкой ЧРП)	-	-	689	-	-	-	-	-	-	-	-	689
3.1.2	ЦТП № 23 ул. Эскаваторная, 35	-	-	689	-	-	-	-	-	-	-	-	689
3.1.3	ЦТП № 19 ул. Орджоникидзе, 14б	-	-	689	-	-	-	-	-	-	-	-	689
3.1.4	ЦТП № 20 ул. Энгельса, 23	-	-	689	-	-	-	-	-	-	-	-	689
3.2	Реконструкция ЦТП												
3.2.1	ЦТП ул. Кировоградская, 68	-	-	-	2 447	2 520	-	-	-	-	-	-	4 967
3.2.2	ЦТП №5 ул. Клары Цеткин, 19а	-	-	-	2 447	2 520	-	-	-	-	-	-	4 967
3.2.3	ЦТП №2 ул. Серебрянский пр., 3а	-	-	-	2 447	2 520	-	-	-	-	-	-	4 967
3.2.4	Бойлерная № 2 ул. Куйбышева, 96а	-	-	-	2 985	3 075	-	-	-	-	-	-	6 060
3.2.5	ВК Вышка 2												
3.2.5.1	ЦТП № 1 ул. Гашкова, 29б	-	-	-	685	706	-	-	-	-	-	-	1 391
3.2.5.2	ЦТП № 2 ул. Гашкова, 20	-	-	-	1 077	1 109	-	-	-	-	-	-	2 185
3.2.5.3	ЦТП № 3 ул. Целинная, 11	-	-	-	196	202	-	-	-	-	-	-	398
3.2.5.4	ЦТП № 4 ул. Гашкова, 41	-	-	-	587	605	-	-	-	-	-	-	1 192
3.2.5.5	ЦТП № 5 ул. Целинная, 21б	-	-	-	1 077	1 109	-	-	-	-	-	-	2 185
3.2.5.6	ЦТП № 6 ул. Целинная, 29б	-	-	-	1 174	1 210	-	-	-	-	-	-	2 384
3.2.5.7	ЦТП № 7 ул. Гашкова, 26	-	-	-	930	958	-	-	-	-	-	-	1 887
3.2.5.8	ЦТП № 8 ул. Гашкова, 9б	-	-	-	489	504	-	-	-	-	-	-	993
3.2.6	ВК Чапаевский												
3.2.6.1	ЦТП №1 пер. 1-й Еловский, 24	-	-	-	196	202	-	-	-	-	-	-	398
3.3	Прокладка сетей циркуляции												
3.3.1	от ЦТП № 18 (Куйбышева, 4а) до жилых домов по ул. Монастырская, 53а, 53б	-	447	462	-	-	-	-	-	-	-	-	909
3.3.2	от ЦТП № 25 (Толмачева, 32) до жилых домов по адресам: ул. Толмачева, 32; ул. Петропавловская, 70, 72, 74	-	1 738	1 797	-	-	-	-	-	-	-	-	3 535

№ п/п	Наименование мероприятия	Объем капитальных вложений, млн. руб. (без НДС)											Итого
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	
3.3.3	от ЦТП № 6 (Куйбышева, 69/1) по адресам: ул. Куйбышева, 67, 69, 71, 73; ул. Краснофлотская, 29, 32; ул. Гл. Успенского, 22	-	5 272	5 451	-	-	-	-	-	-	-	-	10 723
3.3.4	от ЦТП № 13 (Елькина, 3а) по адресам: ул. Краснофлотская, 17, 19	-	411	425	-	-	-	-	-	-	-	-	836
3.3.5	от ЦТП № 7 (Куйбышева, 89а) по адресам: ул. Куйбышева, 87, 89, 93; ул. Соловьева, 15	-	834	863	-	-	-	-	-	-	-	-	1 697
3.3.6	от ЦТП № 11 (Коминтерна, 20а) по адресам: ул. Куйбышева, 103, 105, 107; ул. Коминтерна, 24, 26, 28; ул. Кл. Цеткин, 11, 13, 15, 17; ул. Чкалова, 44, 46, 48	-	4 717	4 877	-	-	-	-	-	-	-	-	9 594
3.3.7	от ЦТП № 2 (Серебрянский пр., 3а) по адресам: Серебрянский проезд, 3, 4, 5, 6, 7; ул. Солдатова, 36	-	1 110	1 148	-	-	-	-	-	-	-	-	2 257
3.3.8	от ЦТП № 1 (Уфимская, 2а) по адресам: Серебрянский проезд, 11, 13, 15, 17	-	4 440	4 591	-	-	-	-	-	-	-	-	9 030
3.3.9	от ТК-2 по ул. Казахская, 70 до ТК-3 по ул. Казахская, 56	-	194	201	-	-	-	-	-	-	-	-	395
3.3.10	от т. А по ул. Казахская, 70 до здания детского сада по ул. Лихвинская, 114	-	3 618	3 741	-	-	-	-	-	-	-	-	7 360
3.3.11	от бойлерной № 4 (Л. Шатрова, 9а) до жилых домов по адресам: ул. Г. Хасана, 11, 13, 13а, 15, 17, 19, 21; ул. Л. Шатрова, 1, 2, 4, 6, 8, 10, 12, 14, 16, 5, 7, 9, 11, 13, 15, 17; ул. Чкалова, 12, 14, 16, 18, 20, 22, 24.	-	6 691	6 919	-	-	-	-	-	-	-	-	13 610
3.4	Реконструкция трубопроводов ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.4.1	от ЦТП № 6 (Куйбышева, 69/1) по адресам: ул. Куйбышева, 67, 69, 71, 73; ул. Краснофлотская, 30а, 32 (от жилого дома по ул. Куйбышева, 69/1)	-	-	1 258	1 297	-	-	-	-	-	-	-	2 555
3.4.2	от ЦТП № 8 (Куйбышева, 79а) до жилого дома по ул. Куйбышева, 79	-	-	126	130	-	-	-	-	-	-	-	255
3.4.3	от ЦТП № 13 (Елькина, 3а) до ул. Краснофлотская, 17, 19	-	-	200	206	-	-	-	-	-	-	-	407
3.4.4	от ЦТП № 13 (Елькина, 3а) до ул. Елькина, 3	-	-	115	118	-	-	-	-	-	-	-	233
3.4.5	от ЦТП № 14 (Елькина, 8а) до жилого дома по ул. Елькина, 8	-	-	215	222	-	-	-	-	-	-	-	437
3.4.6	ЦТП № 5 (Кл. Цеткин, 19а) от жилого дома по ул. Кл. Цеткин, 19 до ул. Коминтерна, 30	-	-	135	139	-	-	-	-	-	-	-	274
3.4.7	от ЦТП № 5 (Кл. Цеткин, 19а) до жилого дома по ул. Кл. Цеткин, 21	-	-	101	105	-	-	-	-	-	-	-	206
3.4.8	ЦТП № 5 (Кл. Цеткин, 19а) от жилого дома по ул. Кл. Цеткин, 21 до жилого дома по ул. Кл. Цеткин, 23	-	-	267	276	-	-	-	-	-	-	-	543
3.4.9	ЦТП № 5 (Кл. Цеткин, 19а) от жилого дома по ул. Кл. Цеткин, 23 до жилого дома по ул. Кл. Цеткин, 23а	-	-	284	293	-	-	-	-	-	-	-	577
3.4.10	от ЦТП № 7 (Куйбышева, 89а) по адресам: ул. Куйбышева, 89, 93; ул. Куйбышева, 89а, 93 а	-	-	689	710	-	-	-	-	-	-	-	1 399
3.4.11	от ЦТП № 11 (Коминтерна, 20а) по адресам: ул. Коминтерна, 24, 26	-	-	786	811	-	-	-	-	-	-	-	1 597

№ п/п	Наименование мероприятия	Объем капитальных вложений, млн. руб. (без НДС)											Итого
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	
3.4.12	ЦТП № 12 (Кл. Цеткин, 31) от жилого дома по ул. Кл. Цеткин, 27 до пристроя	-	-	94	97	-	-	-	-	-	-	-	192
3.4.13	ЦТП № 12 (Кл. Цеткин, 31) от жилого дома по ул. Кл. Цеткин, 31 до пристроя	-	-	94	97	-	-	-	-	-	-	-	192
3.4.14	бойлерная № 2(Куйбышева, 96а) от ТК-1-17-16 (ул. Куйбышева, 86) до ТК-1- 17-18-4 (ул. Смирнова, 10)	-	-	129	133	-	-	-	-	-	-	-	262
3.4.15	бойлерная № 2(Куйбышева, 96а) от ТК-2-15 (Комсомольский пр., 80) до ТК-2-17 (ул. Смирнова, 4)	-	-	198	204	-	-	-	-	-	-	-	402
3.4.17	ЦТП № 16 (Г. Хасана, 113) от ТК-2 (ул. Г. Хасана, 111) до ТК-4 (ул. Г. Хасана, 111/1)	-	-	602	621	-	-	-	-	-	-	-	1 224
3.4.18	ЦТП № 16 (Г. Хасана, 113) от ТК-6 (ул. Г. Хасана, 113) до здания по ул. Г. Хасана, 113а	-	-	72	74	-	-	-	-	-	-	-	146
3.4.19	Биомед от ТК-2 (ул. Братская, 175) до жилого дома по ул. Братская, 171	-	-	410	422	-	-	-	-	-	-	-	832
3.4.20	от бойлерной № 3 (Л. Шатрова, 18а) от ТК-1 до жилых домов по ул. Чкалова	-	-	472	486	-	-	-	-	-	-	-	958
3.4.21	Молдавская, 12-14 укладка трубопровода в подземное (канальное) расположение. Замена изоляция	-	-	190	196	-	-	-	-	-	-	-	387
3.4.22	транзит ГВС по ул. Г. Черняховского, 51	-	-	314	324	-	-	-	-	-	-	-	639
3.4.25	участок сети по ул. Щитовая, 9	-	-	27	28	-	-	-	-	-	-	-	55
3.4.26	п. Н. Ляды от ТК до ул. Островского, 83, 83а	-	-	148	152	-	-	-	-	-	-	-	300
3.4.27	п. Н. Ляды от ТК до ул. Островского, 81, 81а	-	-	64	66	-	-	-	-	-	-	-	129
3.4.28	п. Н. Ляды от ТК до ул. Мира, 4	-	-	36	37	-	-	-	-	-	-	-	72
3.5	Замена насосного оборудования марки "К" на ЦТП в эксплуатационной зоне	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.5.1	В эксплуатационной зоне ПМУП "ГКТХ"	-	-	-	-	4 269	4 389	-	-	-	-	-	8 658
3.6	Ежегодная перекладка ветхих сетей ГВС в эксплуатационной зоне	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.6.1	Перекладка ветхих сетей ГВС в технологической зоне котельной ВК Вышка 2 (ЦТП)	1 864	1 963	2 030	2 092	2 155	2 216	2 275	2 325	2 374	2 424	2 475	24 194
3.6.2	Перекладка ветхих сетей ГВС в технологической зоне котельной ВК Хабаровская, 139,36а (ЦТП)	270	285	294	303	312	321	330	337	344	351	359	3 507
3.6.3	Перекладка ветхих сетей ГВС в технологической зоне котельной ВК Г. Наумова, 18а	383	403	417	430	443	455	468	478	488	498	509	4 973
3.6.4	Перекладка ветхих сетей ГВС в технологической зоне котельной ВК Лепешинской, 3	92	97	100	103	107	110	113	115	117	120	122	1 197

№ п/п	Наименование мероприятия	Объем капитальных вложений, млн. руб. (без НДС)											Итого
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	
3.6.5	Перекладка ветхих сетей ГВС в технологической зоне котельной ВК Чапаевский	524	552	571	589	606	623	640	654	668	682	696	6 806
3.6.6	Перекладка ветхих сетей ГВС в технологической зоне котельной ВК Чусовская, 27	524	552	571	589	606	623	640	654	668	682	696	6 806
3.6.7	Перекладка ветхих сетей ГВС в технологической зоне котельной ВК Лесопарковая	99	104	108	111	114	118	121	123	126	129	131	1 285
4	ФГУП «НПО «Микроген» МЗ РФ в г. Перми «Пермского НПО «Биомед»												
4.1	Ежегодная перекладка ветхих сетей ГВС в эксплуатационной зоне	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1.1	Ежегодная перекладка ветхих сетей ГВС в технологической зоне ВК Биомед Ø 57-108; L = 47,3 м	544	573	592	611	629	647	664	679	693	707	722	7 060
5	ПАО «НПО «Искра»												
5.1	Перевод открытой схемы ГВС на закрытую в технологической зоне котельной ВК Искра	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.1.1	Строительство ИТП в количестве 4 шт.	-	1 366	1 413	1 456	-	-	-	-	-	-	-	4 235
	ИТОГО	18 696	174 329	136 763	153 322	146 818	92 592	90 584	28 063	23 815	24 315	24 825	914 122

Как следует из таблицы, в части организации «закрытия» схемы ГВС предусматриваются затраты на установку ИТП:

- Для потребителей с открытой схемой ГВС, в зоне котельной Кислотные Дачи 184 074 тыс. руб.
- Для потребителей с открытой схемой ГВС, в зоне котельной Новые Ляды 39 993 тыс. руб.
- Для 4 потребителей с открытой схемой ГВС, в зоне котельной Искра 4 235 тыс. руб.

Следует отметить, указанные результаты расчета являются ориентировочными.

13.7. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения городского округа для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения

Основные решения, связанные с развитием систем теплоснабжения, уточняются при актуализации Схемы теплоснабжения города. В состав Инвестиционных программ входят решения, отраженные в актуализированной Схеме теплоснабжения, поскольку именно данный проект отражает в полной мере последствия для конечных потребителей при развитии систем теплоснабжения. Следовательно, отсутствует необходимость 100%-ой синхронизации мероприятий настоящего проекта с проектом водоснабжения города.

Принципиальным остается лишь вопрос организации закрытой схемы ГВС по всем системам теплоснабжения.

Схемой горячего водоснабжения предусмотрены в настоящее время только затраты, связанные с установкой ИТП. При этом дополнительно необходимо учесть требуемые затраты:

- на реконструкцию тепломагистралей, с целью увеличения пропускной способности (указаны в разделе 7.1);
- на реконструкцию сетей холодного водоснабжения, с целью увеличения пропускной способности - должны быть рассмотрены в проекте, в обязательном порядке (в противном случае «закрытие» ГВС может повлечь негативные последствия).

Оценка указанных затрат представлена в Главе 9 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения».

Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения

Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа г. Пермь разрабатываются в соответствии пунктом 79 Требований к схемам теплоснабжения и содержат результаты оценки существующих и перспективных значений следующих индикаторов развития систем теплоснабжения, рассчитанных в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения, а именно:

1. количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях;
2. количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии;
3. удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных);
4. отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети;
5. коэффициент использования установленной тепловой мощности;
6. удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке;
7. доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения);
8. удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии;
9. коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии);
10. доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии;
11. средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения);
12. отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме

теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения);

13. отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа, города федерального значения).

Вышеприведенные показатели представлены в таблице 78.

Таблица 78 – Индикаторы развития систем теплоснабжения г. Перми

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях в системах централизованного теплоснабжения	шт/год	3229	3222	3200	3178	3168	3178	3104	2924	2765	2627	2623	2543	2341	2328	2305	2269	2234
2.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт/год.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии по системам централизованного теплоснабжения, в том числе.	кг у.т./Гкал	173,35	173,15	171,94	171,69	171,71	171,69	171,75	171,73	171,72	171,69	171,71	171,71	171,785	171,85	171,86	171,90	171,90
3.1.	Системы централизованного теплоснабжения на базе источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в том числе:	кг у.т./Гкал	179,30	179,29	177,63	178,33	178,07	177,94	177,90	177,81	177,81	177,79	177,69	177,69	177,76	177,75	177,74	177,67	177,67
3.1.1.	ТЭЦ-6	кг у.т./Гкал	174,81	173,86	164,82	165,76	165,30	165,10	164,98	164,83	164,80	164,77	164,59	164,59	164,53	164,51	164,48	164,37	164,37
3.1.2.	ТЭЦ-9	кг у.т./Гкал	184,55	183,88	183,84	183,83	183,82	183,82	183,81	183,80	183,80	183,80	183,79	183,79	183,77	183,77	183,76	183,76	183,76
3.1.3.	ТЭЦ-13	кг у.т./Гкал	172,25	172,20	172,20	172,20	172,20	172,20	172,20	172,20	172,20	172,20	172,20	172,20	172,20	172,20	172,20	172,20	172,20
3.1.4.	ТЭЦ-14	кг у.т./Гкал	176,68	177,56	177,56	177,56	177,54	177,53	177,53	177,52	177,52	177,52	177,49	177,49	177,49	177,49	177,49	177,45	177,45
3.2.	Системы централизованного теплоснабжения на базе котельных, в том числе:	кг у.т./Гкал	162,23	160,84	160,02	159,49	159,71	159,79	159,90	159,90	159,88	159,85	159,83	159,83	159,82	159,80	159,80	159,80	159,80
3.2.1.	ЛВК-3	кг у.т./Гкал	157,60	157,58	157,58	157,58	157,58	157,58	157,58	157,58	157,58	157,58	157,58	157,58	157,58	157,58	157,58	157,58	157,58
3.2.2.	ЛВК-20	кг у.т./Гкал	174,80	176,03	160,79	160,79	160,79	160,79	160,79	160,79	160,79	160,79	160,79	160,79	160,79	160,79	160,79	160,79	160,79
3.2.3.	ВК Кислотные Дачи	кг у.т./Гкал	163,52	160,37	160,37	160,37	160,37	160,37	160,37	160,37	160,37	160,37	160,37	160,37	160,37	160,37	160,37	160,37	160,37
3.2.4.	ВК Новые Ляды	кг у.т./Гкал	161,06	159,35	159,35	159,35	159,35	159,35	159,35	159,35	159,35	159,35	159,35	159,35	159,35	159,35	159,35	159,35	159,35
3.2.5.	ВК Молодежная	кг у.т./Гкал	164,93	164,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.6.	ВК Левшино	кг у.т./Гкал	161,87	163,72	163,72	163,72	163,72	163,72	163,72	163,72	163,72	163,72	163,72	163,72	163,72	161,56	161,56	161,56	161,56
3.2.7.	ВК ПДК	кг у.т./Гкал	183,43	179,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.8.	ВК Заозерье	кг у.т./Гкал	191,94	194,07	173,41	173,41	173,41	173,41	173,41	173,41	173,41	173,41	173,41	173,41	173,41	173,41	173,41	173,41	173,41
3.2.9.	ВК Каменского, 28	кг у.т./Гкал	159,38	159,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.10.	ВК Запруд	кг у.т./Гкал	158,11	158,10	158,10	158,10	158,10	158,10	158,10	158,10	158,10	158,10	158,10	158,10	158,10	158,10	158,10	158,10	158,10
3.2.11.	ВК Банная гора	кг у.т./Гкал	160,70	160,79	160,79	160,79	160,79	160,79	160,79	160,79	160,79	160,79	160,79	160,79	160,79	160,79	160,79	160,79	160,79
3.2.12.	ВК Окуловский	кг у.т./Гкал	160,45	160,98	160,98	160,98	160,98	160,98	160,98	160,98	160,98	160,98	160,98	160,98	160,98	160,98	160,98	160,98	160,98
3.2.13.	ВК Подснежник	кг у.т./Гкал	182,12	182,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.14.	ВК ДИПИ	кг у.т./Гкал	168,01	167,20	167,20	167,20	167,20	167,20	167,20	167,20	167,20	167,20	167,20	167,20	167,20	167,20	167,20	167,20	167,20
3.2.15.	ВК Пышминская	кг у.т./Гкал	264,32	264,43	155,78	155,78	155,78	155,78	155,78	155,78	155,78	155,78	155,78	155,78	155,78	155,78	155,78	155,78	155,78
3.2.16.	ВК Вышка 1	кг у.т./Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.17.	ВК Брикетная	кг у.т./Гкал	266,20	266,33	155,78	155,78	155,78	155,78	155,78	155,78	155,78	155,78	155,78	155,78	155,78	155,78	155,78	155,78	155,78
3.2.18.	ВК Горбольница	кг у.т./Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.19.	ВК-2	кг у.т./Гкал	162,50	162,95	162,95	162,95	162,95	162,95	162,95	162,95	162,95	162,95	162,95	162,95	162,95	162,95	162,95	162,95	162,95
3.2.20.	ВК Искра	кг у.т./Гкал	162,36	162,58	162,58	162,58	162,58	162,58	162,58	162,58	162,58	162,58	162,58	162,58	162,58	162,58	162,58	162,58	162,58
3.2.21.	ВК ГКТХ Вышка-2	кг у.т./Гкал	161,65	161,65	159,59	159,59	159,59	159,59	159,59	159,59	159,59	159,59	159,59	159,59	159,59	159,59	159,59	159,59	159,59
3.2.22.	ВК Хабаровская, 139	кг у.т./Гкал	157,56	157,56	157,56	157,56	157,56	157,56	157,56	157,56	157,56	157,56	157,56	157,56	157,56	157,56	157,56	157,56	157,56

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
3.2.23.	ВК Криворожская, 36	кг у.т./Гкал	158,05	158,05	158,05	158,05	158,05	158,05	158,05	158,05	158,05	158,05	158,05	156,26	156,26	156,26	156,26	156,26	156,26
3.2.24.	ВК Лепешинской, 3	кг у.т./Гкал	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36
3.2.25.	ВК Наумова, 18а	кг у.т./Гкал	159,57	159,57	159,57	157,97	157,97	157,97	157,97	157,97	157,97	157,97	157,97	157,97	157,97	157,97	157,97	157,97	157,97
3.2.26.	ВК Чапаева, 6	кг у.т./Гкал	189,88	189,88	189,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.27.	ВК Бахаревская, 53	кг у.т./Гкал	118,66	118,66	118,66	118,66	118,66	118,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.28.	ВК Лесопарковая, 6	кг у.т./Гкал	163,19	163,19	163,19	163,19	163,19	163,19	163,19	163,19	163,19	163,19	163,19	163,19	163,19	163,19	163,19	163,19	163,19
3.2.29.	ВК Б. Революции, 151	кг у.т./Гкал	269,72	269,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.30.	ВК Белозерская, 48	кг у.т./Гкал	147,89	155,56	155,56	155,56	155,56	155,56	155,56	155,56	155,56	155,56	155,56	155,56	155,56	155,56	155,56	155,56	155,56
3.2.31.	ВК Жукова, 33	кг у.т./Гкал	165,51	165,51	165,51	165,51	165,51	165,51	165,51	165,51	165,51	165,51	165,51	165,51	165,51	165,51	165,51	165,51	165,51
3.2.32.	ВК Чусовская, 27	кг у.т./Гкал	162,13	162,13	162,13	162,13	162,13	162,13	162,13	162,13	162,13	162,13	162,13	162,13	162,13	162,13	162,13	162,13	162,13
3.2.33.	ВК Дементьева, 50	кг у.т./Гкал	163,76	163,76	163,76	163,76	163,76	163,76	163,76	163,76	163,76	163,76	163,76	163,76	163,76	163,76	163,76	163,76	163,76
3.2.34.	ВК Нижняя Курья	кг у.т./Гкал	157,05	157,05	157,05	157,05	157,05	157,05	157,05	157,05	157,05	157,05	157,05	157,05	157,05	157,05	157,05	157,05	157,05
3.2.35.	ВК Докучаева, 31	кг у.т./Гкал	263,58	263,58	263,58	263,58	263,58	263,58	263,58	263,58	263,58	263,58	263,58	263,58	263,58	263,58	263,58	263,58	263,58
3.2.36.	ВК Костычева, 9	кг у.т./Гкал	153,50	153,50	153,50	153,50	153,50	153,50	153,50	153,50	153,50	153,50	153,50	153,50	153,50	153,50	153,50	153,50	153,50
3.2.37.	ВК Менжинского, 36	кг у.т./Гкал	161,50	161,50	161,50	161,50	161,50	161,50	161,50	161,50	161,50	161,50	161,50	161,50	161,50	161,50	161,50	161,50	161,50
3.2.38.	ВК Баранчинская, 14а	кг у.т./Гкал	161,16	161,16	161,16	161,16	161,16	161,16	161,16	161,16	161,16	161,16	161,16	161,16	161,16	161,16	161,16	161,16	161,16
3.2.39.	ВК Сигаева, 2а	кг у.т./Гкал	162,18	162,18	162,18	162,18	162,18	162,18	162,18	162,18	162,18	162,18	162,18	162,18	162,18	162,18	162,18	162,18	162,18
3.2.40.	ВК Западная	кг у.т./Гкал	157,64	157,64	157,64	157,64	157,64	157,64	157,64	157,64	157,64	157,64	157,64	157,64	157,64	157,64	157,64	157,64	157,64
3.2.41.	ВК Каменского, 9	кг у.т./Гкал	157,50	157,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.42.	ВК Цимлянская, 4	кг у.т./Гкал	138,88	138,88	138,88	138,88	138,88	138,88	138,88	138,88	138,88	138,88	138,88	138,88	138,88	138,88	138,88	138,88	138,88
3.2.43.	ВК Блочная	кг у.т./Гкал	99,37	88,00	88,00	88,00	88,00	88,00	88,00	88,00	88,00	88,00	88,00	88,00	88,00	88,00	88,00	88,00	88,00
3.2.44.	ВК Восточная	кг у.т./Гкал	164,52	175,99	175,99	175,99	175,99	175,99	175,99	175,99	175,99	175,99	175,99	175,99	175,99	175,99	175,99	175,99	175,99
3.2.45.	ВК Вышка-2 (ООО «СК Вышка-2»)	кг у.т./Гкал	148,00	148,00	148,00	148,00	148,00	148,00	148,00	148,00	148,00	148,00	148,00	148,00	148,00	148,00	148,00	148,00	148,00
3.2.46.	ВК Пермский картон	кг у.т./Гкал	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00
3.2.47.	ВК ПНИПУ	кг у.т./Гкал	163,16	163,16	163,16	163,16	163,16	163,16	163,16	163,16	163,16	163,16	163,16	163,16	163,16	163,16	163,16	163,16	163,16
3.2.48.	ВК Новомет-Пермь	кг у.т./Гкал	496,65	496,65	496,65	496,65	496,65	496,65	496,65	496,65	496,65	496,65	496,65	496,65	496,65	496,65	496,65	496,65	496,65
3.2.49.	ВК Биомед	кг у.т./Гкал	140,13	140,12	140,12	140,12	140,12	140,12	140,12	140,12	140,12	140,12	140,12	140,12	140,12	140,12	140,12	140,12	140,12
3.2.50.	ВК Кавказская, 24	кг у.т./Гкал	156,64	156,64	156,64	156,64	156,64	156,64	156,64	156,64	156,64	156,64	156,64	156,64	156,64	156,64	156,64	156,64	156,64
3.2.51.	ВК Ива	кг у.т./Гкал	141,68	141,68	141,68	141,68	141,68	141,68	141,68	141,68	141,68	141,68	141,68	141,68	141,68	141,68	141,68	141,68	141,68
3.2.52.	ВК Делегатская, 34	кг у.т./Гкал	143,34	143,34	143,34	143,34	143,34	143,34	143,34	143,34	143,34	143,34	143,34	143,34	143,34	143,34	143,34	143,34	143,34
3.2.53.	ВК ЧОС	кг у.т./Гкал	159,18	159,18	159,18	159,18	159,18	159,18	159,18	159,18	159,18	159,18	159,18	159,18	159,18	159,18	159,18	159,18	159,18
3.2.54.	ВК ИК-32 ГУФСИН	кг у.т./Гкал	163,14	163,14	163,14	163,14	163,14	163,14	163,14	163,14	163,14	163,14	163,14	163,14	163,14	163,14	163,14	163,14	163,14
3.2.55.	ВК Хмели	кг у.т./Гкал	161,16	161,16	161,16	161,16	161,16	161,16	161,16	161,16	161,16	161,16	161,16	161,16	161,16	161,16	161,16	161,16	161,16
3.2.56.	ВК СПК Вышка-2	кг у.т./Гкал	159,31	159,31	159,31	159,31	159,31	159,31	159,31	159,31	159,31	159,31	159,31	159,31	159,31	159,31	159,31	159,31	159,31
3.2.57.	ПК ФКП «ППЗ»	кг у.т./Гкал	229,95	178,31	178,31	178,31	178,31	178,31	178,31	178,31	178,31	178,31	178,31	178,31	178,31	178,31	178,31	178,31	178,31
3.2.58.	ПК АО «Камгэкс-Химпром»	кг у.т./Гкал	214,91	214,91	214,91	214,91	214,91	214,91	214,91	214,91	214,91	214,91	214,91	214,91	214,91	214,91	214,91	214,91	214,91
3.2.59.	ВК АО «Газпром газораспределение Пермь»	кг у.т./Гкал	154,47	154,47	154,47	154,47	154,47	154,47	154,47	154,47	154,47	154,47	154,47	154,47	154,47	154,47	154,47	154,47	154,47
3.2.60.	ВК АО «Пермский завод «Машиностроитель»	кг у.т./Гкал	184,47	184,47	184,47	184,47	184,47	184,47	184,47	184,47	184,47	184,47	184,47	184,47	184,47	184,47	184,47	184,47	184,47
3.2.61.	ВК АО «Сибур-Химпром»	кг у.т./Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.62.	ВК АО «ФПК»	кг у.т./Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.63.	ВК АО «Держава-М»	кг у.т./Гкал	161,85	161,85	161,85	161,85	161,85	161,85	161,85	161,85	161,85	161,85	161,85	161,85	161,85	161,85	161,85	161,85	161,85
3.2.64.	ВК АО «Пермский мясокомбинат»	кг у.т./Гкал	157,90	157,90	157,90	157,90	157,90	157,90	157,90	157,90	157,90	157,90	157,90	157,90	157,90	157,90	157,90	157,90	157,90
3.2.65.	ВК ОАО «Центральный Агроснаб»	кг у.т./Гкал	133,01	133,01	133,01	133,01	133,01	133,01	133,01	133,01	133,01	133,01	133,01	133,01	133,01	133,01	133,01	133,01	133,01
3.2.66.	ВК АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаш»	кг у.т./Гкал	151,56	151,56	151,56	151,56	151,56	151,56	151,56	151,56	151,56	151,56	151,56	151,56	151,56	151,56	151,56	151,56	151,56
3.2.67.	ВК ООО «Надежда»	кг у.т./Гкал	155,40	155,40	155,40	155,40	155,40	155,40	155,40	155,40	155,40	155,40	155,40	155,40	155,40	155,40	155,40	155,40	155,40
3.2.68.	ВК ООО «Пермский битумный завод»	кг у.т./Гкал	127,23	127,23	127,23	127,23	127,23	127,23	127,23	127,23	127,23	127,23	127,23	127,23	127,23	127,23	127,23	127,23	127,23
3.2.69.	ВК ООО «Теплосеть»	кг у.т./Гкал	47,85	47,85	47,85	47,85	47,85	47,85	47,85	47,85	47,85	47,85	47,85	47,85	47,85	47,85	47,85	47,85	47,85

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
3.2.70.	ВК ООО «Энергия-С»	кг у.т./Гкал	159,48	159,48	159,48	159,48	159,48	159,48	159,48	159,48	159,48	159,48	159,48	159,48	159,48	159,48	159,48	159,48	159,48
3.2.71.	ВК ООО «ЭнергоСнабжающая Компания»	кг у.т./Гкал	166,67	166,67	166,67	166,67	166,67	166,67	166,67	166,67	166,67	166,67	166,67	166,67	166,67	166,67	166,67	166,67	166,67
3.2.72.	ГТУ-ТЭС-200	кг у.т./Гкал	135,51	135,51	135,51	135,51	135,51	135,51	135,51	135,51	135,51	135,51	135,51	135,51	135,51	135,51	135,51	135,51	135,51
3.2.73.	Котельная 123А	кг у.т./Гкал	135,51	135,51	135,51	135,51	135,51	135,51	135,51	135,51	135,51	135,51	135,51	135,51	135,51	135,51	135,51	135,51	135,51
3.2.74.	ВК ПАО «Протон-ПМ»	кг у.т./Гкал	160,47	160,47	160,47	160,47	160,47	160,47	160,47	160,47	160,47	160,47	160,47	160,47	160,47	160,47	160,47	160,47	160,47
3.2.75.	ВК ФКУ ИК-29 ГУФСИН России	кг у.т./Гкал	162,34	162,34	162,34	162,34	162,34	162,34	162,34	162,34	162,34	162,34	162,34	162,34	162,34	162,34	162,34	162,34	162,34
3.2.76.	Новая БМК Таганрогская	кг у.т./Гкал	0,00	0,00	155,56	155,56	155,56	155,56	155,56	155,56	155,56	155,56	155,56	155,56	155,56	155,56	155,56	155,56	155,56
3.2.77.	Новая БМК №1-Чапаева	кг у.т./Гкал	0,00	0,00	0,00	155,56	155,56	155,56	155,56	155,56	155,56	155,56	155,56	155,56	155,56	155,56	155,56	155,56	155,56
3.2.78.	Новая БМК Верхне-Муллинская	кг у.т./Гкал	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00
3.2.79.	Новая БМК ЖК "Лимон"	кг у.т./Гкал	0,00	0,00	0,00	145,73	145,73	145,73	145,73	145,73	145,73	145,73	145,73	145,73	145,73	145,73	145,73	145,73	145,73
3.2.80.	3х Новые "базовые" БМК	кг у.т./Гкал	0,00	0,00	0,00	145,73	145,73	145,73	145,73	145,73	145,73	145,73	145,73	145,73	145,73	145,73	145,73	145,73	145,73
4.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	0,53	0,49	0,48	0,45	0,45	0,45	0,44	0,44	0,44	0,44	0,43	0,43	0,43	0,42	0,42	0,42	0,41
5.	Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	м ³ /м ²	11,42	11,31	11,25	10,62	10,73	10,77	10,82	10,83	10,84	10,84	10,94	10,94	11,05	11,06	11,07	11,13	11,13
6.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников централизованного теплоснабжения, в том числе:	о.е.	0,24	0,28	0,31	0,31	0,32	0,33	0,34	0,34	0,35	0,35	0,35	0,35	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
6.1.	Системы централизованного теплоснабжения на базе источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в том числе:	о.е.	0,24	0,31	0,34	0,32	0,34	0,36	0,37	0,38	0,38	0,38	0,39	0,39	0,40	0,39	0,39	0,40	0,40
6.1.1.	ТЭЦ-6	о.е.	0,26	0,42	0,36	0,30	0,33	0,34	0,35	0,36	0,36	0,36	0,38	0,38	0,38	0,34	0,34	0,35	0,35
6.1.2.	ТЭЦ-9	о.е.	0,22	0,25	0,33	0,33	0,35	0,37	0,38	0,38	0,39	0,39	0,40	0,39	0,41	0,41	0,41	0,42	0,42
	ТЭЦ-13	о.е.	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,24	0,24
	ТЭЦ-14	о.е.	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,19	0,19	0,19	0,19	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
6.2.	Системы централизованного теплоснабжения на базе котельных, в том числе:	о.е.	0,23	0,23	0,24	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,29	0,29	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
6.2.1.	ЛВК-3	о.е.	0,26	0,26	0,26	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
6.2.2.	ЛВК-20	о.е.	0,42	0,09	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,29
6.2.3.	ВК Кислотные Дачи	о.е.	0,38	0,35	0,35	0,19	0,19	0,19	0,19	0,23	0,23	0,23	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,21
6.2.4.	ВК Новые Ляды	о.е.	0,13	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,13	0,13
6.2.5.	ВК Молодежная	о.е.	0,19	0,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2.6.	ВК Левшино	о.е.	0,28	0,30	0,30	0,31	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,27	0,27	0,27	0,27
6.2.7.	ВК ПДК	о.е.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2.8.	ВК Заозерье	о.е.	0,21	0,21	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
6.2.9.	ВК Каменского, 28	о.е.	0,17	0,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2.10.	ВК Запруд	о.е.	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
6.2.11.	ВК Банная гора	о.е.	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
6.2.12.	ВК Окуловский	о.е.	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
6.2.13.	ВК Подснежник	о.е.	0,15	0,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2.14.	ВК ДИПИ	о.е.	0,13	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,10	0,07	0,07	0,07
6.2.15.	ВК Пышминская	о.е.	0,11	0,11	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
6.2.16.	ВК Вышка 1	о.е.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2.17.	ВК Брикетная	о.е.	0,07	0,07	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
6.2.18.	ВК Горбольница	о.е.	0,20	0,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2.19.	ВК-2	о.е.	0,13	0,12	0,12	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
6.2.20.	ВК Искра	о.е.	0,15	0,15	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
6.2.21.	ВК ГКТХ Вышка-2	о.е.	0,27	0,27	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
6.2.22.	ВК Хабаровская, 139	о.е.	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
6.2.23.	ВК Криворожская, 36	о.е.	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
6.2.24.	ВК Лепешинской, 3	о.е.	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
6.2.25.	ВК Наумова, 18а	о.е.	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
6.2.26.	ВК Чапаева, 6	о.е.	0,05	0,05	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2.27.	ВК Бахаревская, 53	о.е.	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2.28.	ВК Лесопарковая, 6	о.е.	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
6.2.29.	ВК Б. Революции, 151	о.е.	0,04	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2.30.	ВК Белозерская, 48	о.е.	0,05	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
6.2.31.	ВК Жукова, 33	о.е.	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
6.2.32.	ВК Чусовская, 27	о.е.	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
6.2.33.	ВК Дементьева, 50	о.е.	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
6.2.34.	ВК Нижняя Курья	о.е.	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
6.2.35.	ВК Докучаева, 31	о.е.	0,13	0,13	0,13	0,13	0,15	0,16	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
6.2.36.	ВК Костычева, 9	о.е.	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
6.2.37.	ВК Менжинского, 36	о.е.	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
6.2.38.	ВК Баранчинская, 14а	о.е.	0,08	0,08	0,23	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
6.2.39.	ВК Сигаева, 2а	о.е.	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
6.2.40.	ВК Западная	о.е.	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
6.2.41.	ВК Каменского, 9	о.е.	0,36	0,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2.42.	ВК Цимлянская, 4	о.е.	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02
6.2.43.	ВК Блочная	о.е.	0,91	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
6.2.44.	ВК Восточная	о.е.	5,11	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46
6.2.45.	ВК Вышка-2 (ООО «СК Вышка-2»)	о.е.	0,15	0,15	0,33	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
6.2.46.	ВК Пермский картон	о.е.	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
6.2.47.	ВК ПНИПУ	о.е.	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
6.2.48.	ВК Новомет-Пермь	о.е.	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
6.2.49.	ВК Биомед	о.е.	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
6.2.50.	ВК Кавказская, 24	о.е.	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
6.2.51.	ВК Ива	о.е.	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
6.2.52.	ВК Делегатская, 34	о.е.	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
6.2.53.	ВК ЧОС	о.е.	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
6.2.54.	ВК ИК-32 ГУФСИН	о.е.	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
6.2.55.	ВК Хмели	о.е.	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
6.2.56.	ВК СПК Вышка-2	о.е.	0,22	0,22	0,22	0,22	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
6.2.57.	ПК ФКП «ППЗ»	о.е.	0,10	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
6.2.58.	ПК АО «Камтэкс-Химпром»	о.е.	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
6.2.59.	ВК АО «Газпром газораспределение Пермь»	о.е.	0,36	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
6.2.60.	ВК АО «Пермский завод «Машиностроитель»	о.е.	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
6.2.61.	ВК АО «Сибур-Химпром»	о.е.	0,05	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
6.2.62.	ВК АО «ФПК»	о.е.	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
6.2.63.	ВК АО «Держава-М»	о.е.	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
6.2.64.	ВК АО «Пермский мясокомбинат»	о.е.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
6.2.65.	ВК ОАО «Центральный Агронаб»	о.е.	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
6.2.66.	ВК АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаш»	о.е.	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
6.2.67.	ВК ООО «Надежда»	о.е.	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
6.2.68.	ВК ООО «Пермский битумный завод»	о.е.	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
6.2.69.	ВК ООО «Теплосеть»	о.е.	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
6.2.70.	ВК ООО «Энергия-С»	о.е.	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
6.2.71.	ВК ООО «ЭнергоСнабжающая Компания»	о.е.	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
6.2.72.	ГТУ-ТЭС-200	о.е.	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
6.2.73.	Котельная 123А	о.е.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2.74.	ВК ПАО «Протон-ПМ»	о.е.	0,14	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
6.2.75.	ВК ФКУ ИК-29 ГУФСИН России	о.е.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2.76.	Новая БМК Таганрогская	о.е.	0,00	0,00	0,43	0,43	0,43	0,43	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,43
6.2.77.	Новая БМК №1-Чапаева	о.е.	0,00	0,00	0,00	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
6.2.78.	Новая БМК Верхне-Муллинская	о.е.	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
6.2.79.	Новая БМК ЖК "Лимон"	о.е.	0,00	0,00	0,00	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
6.2.80.	3х Новые "базовые" БМК	о.е.	0,00	0,00	0,00	0,85	0,86	0,87	0,88	0,94	1,05	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16
7.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /(Гкал/ч)	148,57	150,00	150,76	150,07	148,93	148,47	147,97	148,14	148,01	147,85	146,78	146,83	145,61	145,55	145,43	144,76	144,80
8.	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах городского округа), в том числе:	о.е.	0,50	0,46	0,34	0,35	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,43
8.1.	Системы централизованного теплоснабжения на базе источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в том числе:	о.е.	0,77	0,69	0,50	0,54	0,66	0,65	0,65	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,63	0,63
8.1.1.	ТЭЦ-6	о.е.	0,67	0,32	0,37	0,44	0,40	0,39	0,38	0,37	0,37	0,36	0,35	0,35	0,35	0,34	0,34	0,33	0,33
8.1.2.	ТЭЦ-9	о.е.	0,81	0,81	0,40	0,44	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
8.1.3.	ТЭЦ-13	о.е.	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
8.1.4.	ТЭЦ-14	о.е.	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
9.	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии с шин, в том числе:	г.у.т./кВт*ч	265,27	260,22	291,71	294,32	276,73	276,77	276,78	276,73	276,74	276,74	277,20	277,83	278,35	278,99	279,64	280,08	280,08
9.1.	ТЭЦ-6	г.у.т./кВт*ч	162,36	157,60	154,03	152,54	153,20	153,54	153,75	154,02	154,07	154,13	154,51	154,51	154,64	154,69	154,74	154,99	154,99
9.2.	ТЭЦ-9	г.у.т./кВт*ч	245,55	244,39	182,14	193,07	177,35	177,26	177,04	176,84	176,74	176,73	178,62	180,86	182,49	184,67	186,83	188,81	191,03
9.3.	ТЭЦ-13	г.у.т./кВт*ч	199,40	209,13	209,13	209,16	209,19	209,18	209,17	209,31	209,30	209,30	209,36	209,36	209,36	209,36	209,36	209,83	209,83
9.4.	ТЭЦ-14	г.у.т./кВт*ч	376,73	376,19	376,19	376,06	375,69	375,52	375,50	375,18	375,20	375,17	374,45	374,45	374,45	374,45	374,45	373,57	373,57
10.	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), в том числе:	о.е.	0,59	0,61	0,49	0,49	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
10.1.	ТЭЦ-6	о.е.	0,80	0,81	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
10.2.	ТЭЦ-9	о.е.	0,56	0,57	0,35	0,37	0,48	0,48	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
10.3.	ТЭЦ-13	о.е.	0,81	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
10.4.	ТЭЦ-14	о.е.	0,47	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,52	0,52
11.	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	77,00	80,00	84,00	89,00	95,00	98,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
12.	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет.	30,5	30,4	30,2	30,0	29,9	30,0	29,3	27,6	26,1	24,8	24,8	24,0	22,1	22,0	21,8	21,4	21,1
13.	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)	о.е.	0,021	0,021	0,022	0,027	0,032	0,015	0,030	0,031	0,035	0,037	0,038	0,040	0,042	0,045	0,047	0,049	0,050
14.	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения).	о.е.	0,000	0,001	0,007	0,048	0,097	0,097	0,101	0,101	0,101	0,101	0,103	0,104	0,114	0,119	0,119	0,119	0,119

Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия

Результаты выполненных расчетов тарифных последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей по основным ТСО, приведены по зонам деятельности основных ЕТО:

- ООО «ПСК» (в зоне «без ОСП «Котельные»);
- ООО «ПСК» (в зоне «ОСП «Котельные»);
- ПАО «Т Плюс» в зоне ПТЭЦ-14;
- ПМУП «ГКТХ».

ООО «ПСК» (в зоне «без ОСП «Котельные»);

Результаты прогноза тарифов ООО «ПСК» на теплоэнергию, отпускаемую потребителям из сети с учетом и без учета реализации мероприятий, предложенных в схеме теплоснабжения, представлены на следующем рисунке:

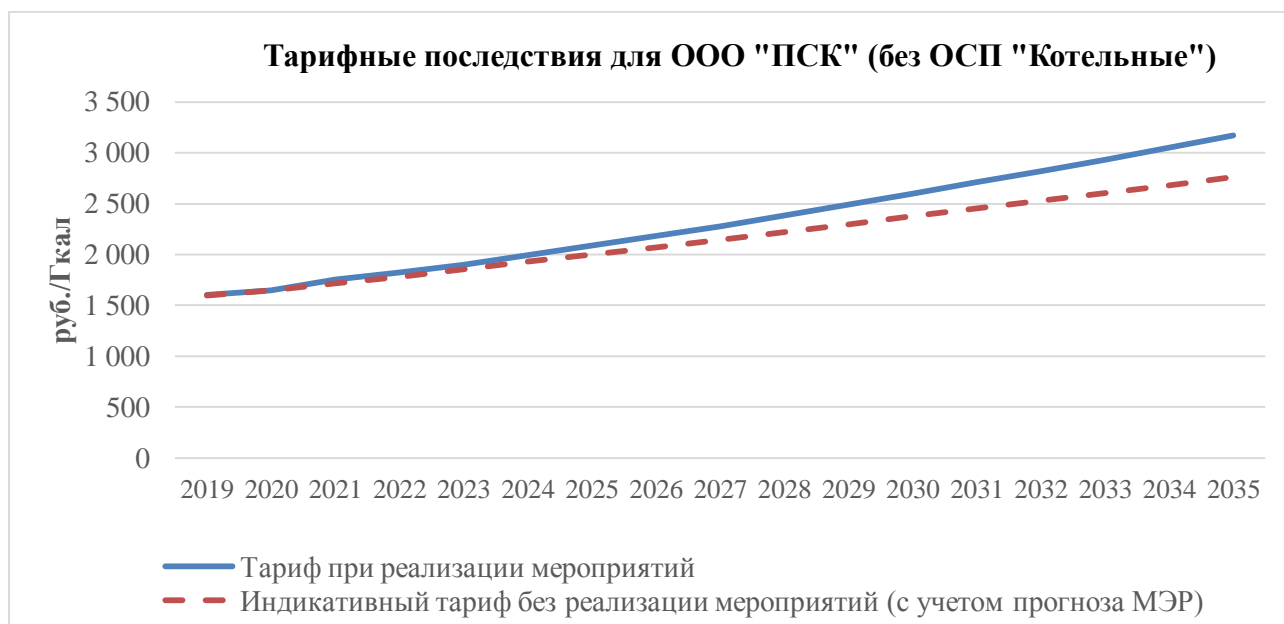


Рисунок 68 – Прогноз тарифа ООО «ПСК» (без ОСП «Котельные») с учетом и без учета реализации мероприятий

Как видно из рисунка, среднегодовой тариф ООО «ПСК» (без ОСП «Котельные») с 2024 г. немного превышает тариф, определенный с учетом прогнозных индексов Минэкономразвития РФ (на 1,0 п.п. ежегодно). Это связано с необходимостью реализации мероприятий по замене ветхих тепловых сетей на уровне не менее 3-5% протяженности сетей организации в год. Для достижения указанного объема перекладки ветхих сетей (в среднем за период 2025-2035 гг.) в настоящей работе было принято решение увеличить темп роста тарифов на тепловую энергию.

При этом следует отметить, что в дальнейшем при уточнении объемов необходимой валовой выручки в рамках утверждения регулирующим органом тарифов на очередной

плановый период, плановые расходы по статьям расходов будут скорректированы и плановый темп роста тарифов будет уточнен.

При этом основная составляющая тарифа ООО «ПСК» на тепловую энергию (тариф на покупку тепловой энергии от ПАО «Т Плюс» (кроме ПТЭЦ-14)) будет расти с темпами роста, соответствующими прогнозу Минэкономразвития РФ).



Рисунок 69 – Прогноз тарифа ПАО «Т Плюс» (в зоне «г. Пермь кроме ПТЭЦ-14») с учетом и без учета реализации мероприятий

Как видно из рисунка, среднегодовой тариф ПАО «Т Плюс» (в зоне «г. Пермь кроме ПТЭЦ-14») при реализации мероприятий схемы не превышает тариф, прогнозируемый без реализации мероприятий схемы теплоснабжения (с использованием индексов-дефляторов Минэкономразвития РФ). Это связано с тем, что для финансирования запланированных мероприятий в этой зоне будет достаточно объемов начисляемой амортизации, включение в тариф расходов из прибыли и привлечение кредитных средств не требуется.

ООО «ПСК» (в зоне «ОСП «Котельные»)

Результаты прогноза тарифов ООО «ПСК» на теплоэнергию, отпускаемую потребителям из сети с учетом и без учета реализации мероприятий, предложенных в схеме теплоснабжения, представлены на следующем рисунке:

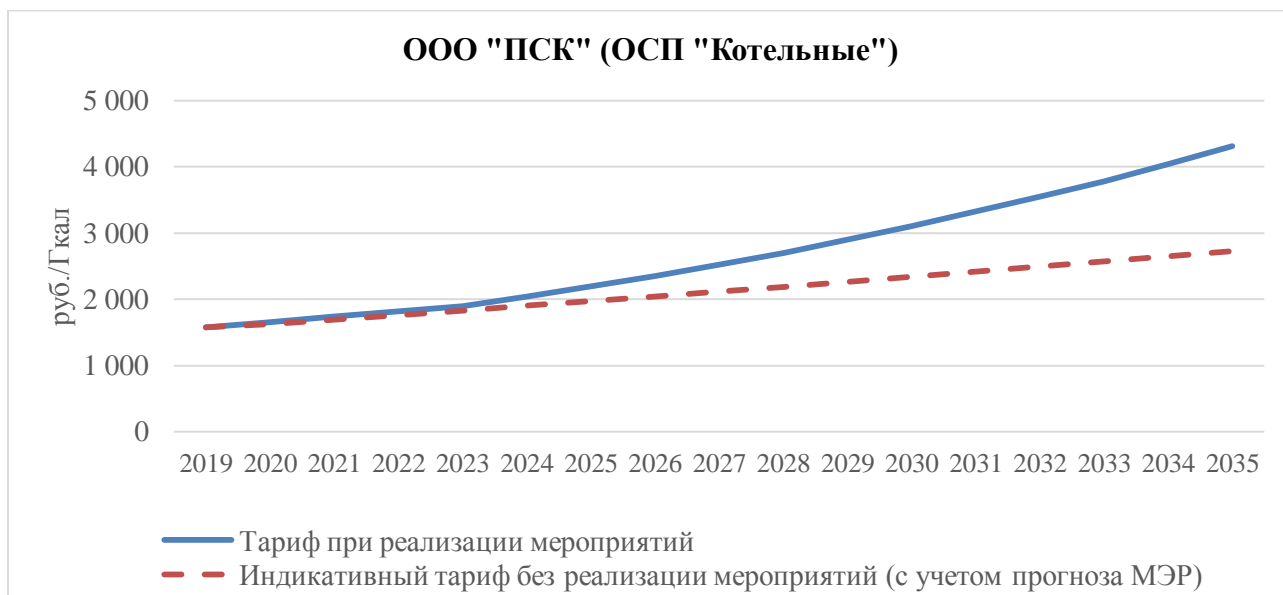


Рисунок 70 – Прогноз тарифа ООО «ПСК» (в зоне «ОСП «Котельные») с учетом и без учета реализации мероприятий

Как видно из рисунка, среднегодовой тариф ООО «ПСК» (ОСП «Котельные») с 2024 г. превышает тариф, определенный с учетом прогнозных индексов Минэкономразвития РФ (на 3,7 п.п. ежегодно). Это связано с необходимостью реализации мероприятий по замене ветхих тепловых сетей на уровне не менее 3-5% в год. Для достижения указанного объема перекладки ветхих сетей (суммарно за период 2025-2035 гг.) в настоящей работе было принято решение увеличить темп роста тарифов на тепловую энергию.

При этом следует отметить, что в дальнейшем при уточнении объемов необходимой валовой выручки в рамках утверждения регулирующим органом тарифов на очередной плановый период, плановые расходы по статьям расходов будут скорректированы и плановый темп роста тарифов будет уточнен.

ПАО «Т Плюс» в зоне ПТЭЦ-14

Результаты прогноза тарифов ПАО «Т Плюс» (в зоне ПТЭЦ-14) на теплоэнергию, отпускаемую потребителям из сети с учетом и без учета реализации мероприятий, предложенных в схеме теплоснабжения, представлены на следующем рисунке:

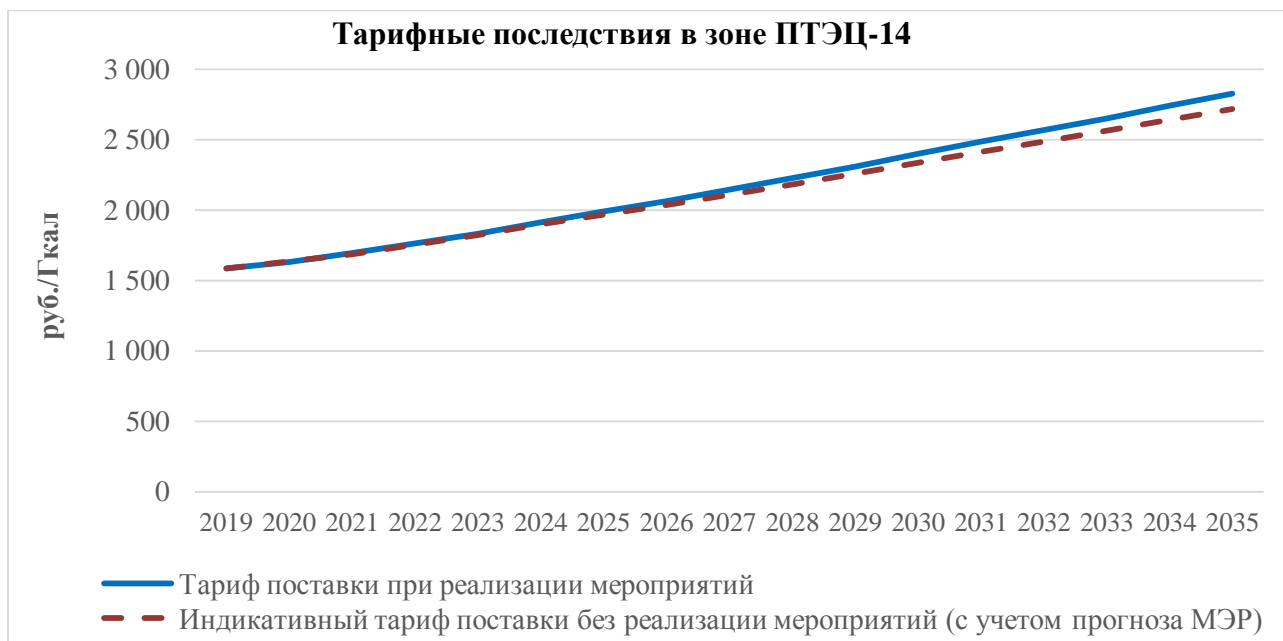


Рисунок 71 – Прогноз тарифа ПАО «Т Плюс» (из сети) (в зоне ПТЭЦ-14) с учетом и без учета реализации мероприятий

Как видно из рисунка, среднегодовой тариф ПАО «Т Плюс» (в зоне ПТЭЦ-14) при реализации мероприятий схемы на всем протяжении (с 2020 г. по 2035 г.) не превышает тариф, прогнозируемый без реализации мероприятий схемы теплоснабжения (с использованием индексов-дефляторов Минэкономразвития РФ).

ПМУП «ГКТХ»

Результаты прогноза тарифов ПМУП «ГКТХ» на теплоэнергию, отпускаемую потребителям из сети с учетом и без учета реализации мероприятий, предложенных в схеме теплоснабжения, представлены на следующем рисунке:

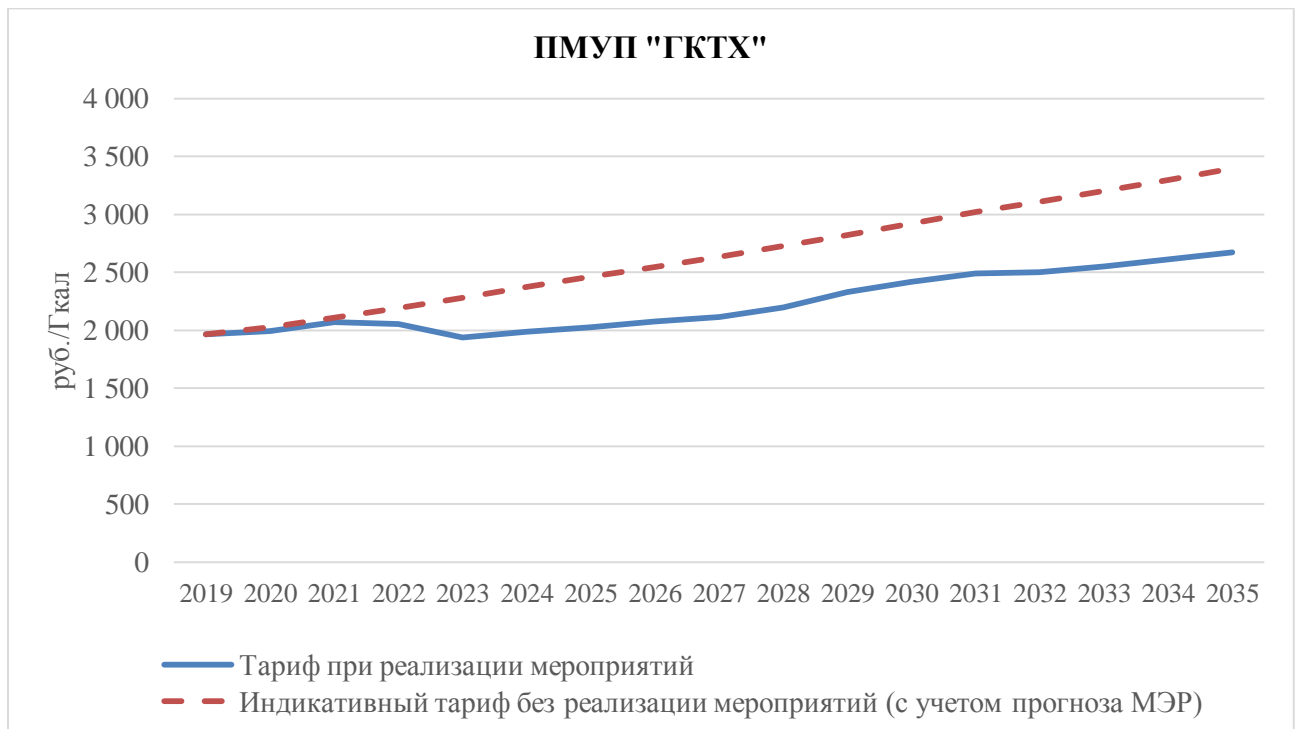


Рисунок 72 – Прогноз тарифа ПМУП «ГКТХ» с учетом и без учета реализации мероприятий

Как видно из рисунка, среднегодовой тариф ПМУП «ГКТХ» при реализации мероприятий схемы опускается ниже тарифа, прогнозируемого без реализации мероприятий схемы теплоснабжения (с использованием индексов-дефляторов Минэкономразвития РФ). Это связано с тем, что на 2019 г. организация реализует инвестиционную программу и для ее финансирования в тарифе учтены значительные расходы из прибыли. К 2023 г. объемы инвестирования снизятся и расходы из прибыли не потребуются, что приведет к значительному снижению объема необходимой выручки.