



Муниципальное образование город Брянск

---

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ  
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОД БРЯНСК  
НА ПЕРИОД С 2016 ПО 2031 ГОДЫ  
Обосновывающие материалы.**

Разработчик: Общество с ограниченной ответственностью «ЦТЭС»  
107078, г. Москва, ул. Новая Басманная, д. 19/1, офис 521

Генеральный директор

А. Х. Регинский  
подпись

2016 г.  
Москва

## СПИСОК АВТОРОВ

Руководитель проекта	ктн. О.В. Лебедев
Ведущий специалист-теплотехник	И. Ю. Клименко
Специалист-теплотехник	ктн П. И. Алавердов
Специалист	М. А. Грибанов
Специалист по электронной модели	Е. А. Казаков
Специалист по электронной модели	А. В. Струин

## ОГЛАВЛЕНИЕ

<b>ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ НА ЦЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ</b>	<b>13</b>
Глава 1. Часть 1. Функциональная структура теплоснабжения	13
Глава 1. Часть 1. Раздел 1. Описание структуры договорных отношений между теплоснабжающими (теплосетевыми) организациями	13
Глава 1. Часть 1. Раздел 2. Описание зоны действия котельных.	16
Глава 1. Часть 1. Раздел 3. Описание зоны действия индивидуального теплоснабжения	22
Глава 1. Часть 2. Источники тепловой энергии	30
Глава 1. Часть 2. Раздел 1. Структура основного оборудования	30
Глава 1. Часть 2. Раздел 2. Параметры установленной тепловой мощности теплофикационного оборудования и теплофикационной установки	105
Глава 1. Часть 2. Раздел 3. Ограничения тепловой мощности и параметры располагаемой тепловой мощности.	105
Глава 1. Часть 2. Раздел 4. Схема и состав установки подготовки воды для каждого технологического комплекса теплоисточника.	112
Глава 1. Часть 2. Раздел 5. Топливное хозяйство теплоисточника.	127
Глава 1. Часть 2. Раздел 6. Объем потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя на собственные и хозяйственные нужды. Тепловая мощность нетто теплоисточника.	128
Глава 1. Часть 2. Раздел 7. Срок ввода в эксплуатацию теплофикационного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонтов, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса	134
Глава 1. Часть 2. Раздел 8. Схемы выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок (если источник тепловой энергии - источник комбинированной выработки тепловой и электрической энергии)	135
Глава 1. Часть 2. Раздел 9. Способ регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур теплоносителя	135
Глава 1. Часть 2. Раздел 10. Среднегодовая загрузка оборудования источников тепловой мощности.	138
Глава 1. Часть 2. Раздел 11. Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети.	143
Глава 1. Часть 2. Раздел 12. Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии.	154
Глава 1. Часть 2. Раздел 13. Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии.	154
Глава 1. Часть 2. Раздел 14. Техничко-экономические показатели работы источников теплоснабжения.	155
Глава 1. Часть 3. Тепловые сети	162

Глава 1. Часть 3. Раздел 1. Структура тепловых сетей.	162
Глава 1. Часть 3. Раздел 2. Электронные и (или) бумажные карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии.	167
Глава 1. Часть 3. Раздел 3. Параметры тепловых сетей. Материальная характеристика тепловых сетей, включая год начала эксплуатации, тип изоляции, тип компенсирующих устройств, тип прокладки. Краткая характеристика грунтов в местах прокладки тепловых сетей с выделением наименее надежных участков.	167
Глава 1. Часть 3. Раздел 4. Описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях.	168
Глава 1. Часть 3. Раздел 5. Описание типов и строительных особенностей тепловых камер и павильонов.	169
Глава 1. Часть 3. Раздел 6. Описание графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности.	170
Глава 1. Часть 3. Раздел 7. Фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети.	173
Глава 1. Часть 3. Раздел 8. Гидравлические режимы тепловых сетей и пьезометрические графики.	201
Глава 1. Часть 3. Раздел 9. Статистика отказов тепловых сетей (аварий, инцидентов) за последние 5 лет.	201
Глава 1. Часть 3. Раздел 10. Статистика восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей, за последние 5 лет.	202
Глава 1. Часть 3. Раздел 11. Описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов.	203
Глава 1. Часть 3. Раздел 12. Описание периодичности и соответствия техническим регламентам и иным обязательным требованиям процедур летних ремонтов с параметрами и методами испытаний (гидравлических, температурных, на тепловые потери) тепловых сетей.	204
Глава 1. Часть 3. Раздел 13. Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности), теплоносителя, включаемые в расчет отпущенной тепловой энергии (мощности) и теплоносителя.	204
Глава 1. Часть 3. Раздел 14. Оценка тепловых потерь в тепловых сетях за последние 3 года при отсутствии приборов учета тепловой энергии.	206
Глава 1. Часть 3. Раздел 15. Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их исполнения	207
Глава 1. Часть 3. Раздел 16. Типы присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям с выделением наиболее распространенных, определяющих выбор и обоснование графика регулирования отпуска тепловой энергии потребителям.	208
Глава 1. Часть 3. Раздел 17. Сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям, и анализ планов по установке приборов учета тепловой энергии и теплоносителя.	209
Глава 1. Часть 3. Раздел 18. Анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих (теплосетевых) организаций и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи.	210

Глава 1. Часть 3. Раздел 19. Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций.	210
Глава 1. Часть 3. Раздел 20. Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления.	211
Глава 1. Часть 3. Раздел 21. Перечень выявленных бесхозных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию.	211
Глава 1. Часть 4. Зоны действия источников тепловой энергии	237
Глава 1. Часть 4. Раздел 1. Описание существующих зон действия котельных в системах теплоснабжения городского округа	237
Глава 1. Часть 4. Раздел 2. Размещение источников тепловой энергии с адресной привязкой на карте поселения, городского округа	237
Глава 1. Часть 4. Раздел 3. Зона эффективного радиуса теплоснабжения	237
Глава 1. Часть 5. Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии в зонах действия источников тепловой энергии	245
Глава 1. Часть 5. Раздел 1. Объём потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления при расчетных температурах наружного воздуха	245
Глава 1. Часть 5. Раздел 2. Случаи (условия) применения для отопления жилых помещений в многоквартирных домах с централизованным теплоснабжением индивидуальных квартирных источников тепловой энергии	251
Глава 1. Часть 5. Раздел 3. Объём потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления за отопительный период и за год в целом	253
Глава 1. Часть 5. Раздел 4. Объём потребления тепловой энергии при расчетных температурах наружного воздуха в зонах действия источника тепловой энергии	254
Глава 1. Часть 5. Раздел 5. Существующие нормативы потребления тепловой энергии для населения на отопление и горячее водоснабжение	255
Глава 1. Часть 6. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии	257
Глава 1. Часть 6. Раздел 1. Структура балансов установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и присоединенной тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии, а в случае нескольких выводов тепловой мощности от одного источника тепловой энергии - по каждому из выводов	257
Глава 1. Часть 6. Раздел 2. Структура резервов и дефицитов тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии и выводам от источников тепловой энергии	269
Глава 1. Часть 6. Раздел 3. Гидравлические режимы, обеспечивающие передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя. Резервы и дефициты пропускной способности тепловых сетей при передаче тепловой энергии от источника к потребителю	278
Глава 1. Часть 6. Раздел 4. Причины возникновения дефицитов тепловой мощности и последствия влияния дефицитов на качество теплоснабжения	279
Глава 1. Часть 6. Раздел 5. Резервы тепловой мощности нетто источников тепловой энергии и возможности расширения технологических зон действия источников с резервами тепловой мощности нетто в зоны действия с дефицитом тепловой мощности	280

Глава 1. Часть 7. Балансы теплоносителя	280
Глава 1. Часть 7. Раздел 1. Структура балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей в зонах действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии, работающих на единую тепловую сеть	280
Глава 1. Часть 7. Раздел 2. Структура балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения	296
Глава 1. Часть 8. Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом	297
Глава 1. Часть 8. Раздел 1. Виды и количество используемого основного топлива для каждого источника тепловой энергии	297
Глава 1. Часть 8. Раздел 2. Виды резервного и аварийного топлива и возможности обеспечения ими в соответствии с нормативными требованиями	398
Глава 1. Часть 8. Раздел 3. Особенности характеристик топлив в зависимости от мест поставки	398
Глава 1. Часть температур наружного воздуха 8. Раздел 4. Анализ поставки топлива в периоды расчетных	399
Глава 1. Часть 9. Надежность теплоснабжения	399
Глава 1. Часть 9. Раздел 1. Показатели, определяемые в соответствии с методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров, оказываемых услуг для организаций, осуществляющих деятельность по производству и (или) передаче тепловой энергии	400
Глава 1. Часть 9. Раздел 2. Анализ аварийных отключений потребителей	413
Глава 1. Часть 9. Раздел 3. Анализ времени восстановления теплоснабжения потребителей после аварийных отключений	414
Глава 1. Часть 9. Раздел 4. Анализ зон ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения	414
Глава 1. Часть 10. Техничко-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций.	414
Глава 1. Часть 10. Раздел 1. Описание результатов хозяйственной деятельности каждой теплоснабжающей организации в соответствии с требованиями, установленными Правительством Российской Федерации в «Стандартах раскрытия информации теплоснабжающими организациями». Оценка полноты раскрытия информации каждой теплоснабжающей организации в соответствии с требованиями, установленными Правительством Российской Федерации в «Стандартах раскрытия информации теплоснабжающими организациями»	414
Глава 1. Часть 10. Раздел 2. Техничко-экономические показатели работы каждой теплоснабжающей организации. Производственные расходы товарного отпуска тепловой энергии каждой теплоснабжающей организации	417
Глава 1. Часть 11. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения	460
Глава 1. Часть 11. Раздел 1. Динамика утвержденных тарифов, устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности и по каждой теплосетевой и теплоснабжающей организации с учетом последних 3 лет	465

Глава 1. Часть 11. Раздел 2. Структура цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения. Плата за подключение к системе теплоснабжения и поступлений денежных средств от осуществления указанной деятельности. Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей 465

Глава 1. Часть 12. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии 562

Глава 1. Часть 12. Раздел 1. Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения (перечень причин, приводящих к снижению качества теплоснабжения, включая проблемы в работе теплоснабжающих установок потребителей) 562

Глава 1. Часть 12. Раздел 2. Описание существующих проблем организации надежного и безопасного теплоснабжения поселения (перечень причин, приводящих к снижению надежного теплоснабжения, включая проблемы в работе теплоснабжающих установок потребителей) 564

Глава 1. Часть 12. Раздел 3. Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения 565

Глава 1. Часть 12. Раздел 4. Описание существующих проблем надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения 566

Глава 1. Часть 12. Раздел 5. Анализ предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения 566

## **ГЛАВА 2. ПЕРСПЕКТИВНОЕ ПОТРЕБЛЕНИЕ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА ЦЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ 567**

Глава 2. Часть 1. Данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения 567

Глава 2. Часть 2. Прогнозы приростов на каждом этапе площади строительных фондов, сгруппированных по расчетным элементам территориального деления и по зонам действия источников тепловой энергии с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий 568

Глава 2. Часть 3. Прогнозы перспективных удельных расходов тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, согласованных с требованиями к энергетической эффективности объектов теплоснабжения, устанавливаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации 589

Глава 2. Часть 4. Прогнозы перспективных удельных расходов тепловой энергии для обеспечения технологических процессов 591

Глава 2. Часть 5. Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления и в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе 591

Глава 2. Часть 6. Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в расчетных элементах территориального деления и в зонах действия индивидуального теплоснабжения на каждом этапе 596

Глава 2. Часть 7. Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, с учетом возможных изменений производственных зон и их перепрофилирования и приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) производственными объектами с разделением по видам теплоснабжения и по видам теплоносителя (горячая вода и пар) в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе 597

Глава 2. Часть 8. Прогноз перспективного потребления тепловой энергии отдельными категориями потребителей, в том числе социально значимых, для которых устанавливаются льготные тарифы на тепловую энергию (мощность), теплоноситель 598

Глава 2. Часть 9. Прогноз перспективного потребления тепловой энергии потребителями, с которыми заключены или могут быть заключены в перспективе свободные долгосрочные договоры на теплоснабжение 599

Глава 2. Часть 10. Прогноз перспективного потребления тепловой энергии потребителями, с которыми заключены или могут быть заключены долгосрочные договоры на теплоснабжение по регулируемой цене 601

### **ГЛАВА 3. ЭЛЕКТРОННАЯ МОДЕЛЬ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА 602**

Глава 3. Часть 1. Графическое представление объектов системы теплоснабжения с привязкой к топографической основе поселения, городского округа и с полным топологическим описанием связности объектов 602

Глава 3. Часть 2. Паспортизация объектов системы теплоснабжения. Паспортизация и описание расчетных единиц территориального деления, включая административное 603

Глава 3. Часть 3. Гидравлический расчет тепловых сетей любой степени закольцованности, в том числе гидравлический переключений, осуществляемых в тепловых сетях, в том числе переключений тепловых нагрузок между источниками тепловой энергии 605

Глава 3. Часть 4. Моделирование всех видов переключений, осуществляемых в тепловых сетях, в том числе переключений тепловых нагрузок между источниками тепловой энергии 610

Глава 3. Часть 5. Расчет балансов тепловой энергии по источникам тепловой энергии 613

Книга 3. Глава 6. Расчет потерь тепловой энергии через изоляцию и с утечками теплоносителя 615

Глава 3. Часть 7. Расчет показателей надежности теплоснабжения 621

Глава 3. Часть 8. Групповые изменения характеристик объектов (участков тепловых сетей, потребителей) по заданным критериям с целью моделирования различных перспективных вариантов схем теплоснабжения 621

Глава 3. Часть 9. Сравнительные пьезометрические графики для разработки и анализа сценариев перспективного развития тепловых сетей 622

### **ГЛАВА 4. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ 630**

Глава 4. Часть 1. Балансы тепловой энергии (мощности) и перспективной тепловой нагрузки в каждой из выделенных зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии 630

Глава 4. Часть 2. Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии и присоединенной тепловой нагрузки в каждой зоне действия источника тепловой энергии по каждому из магистральных выводов (если таких выводов несколько) тепловой мощности источника тепловой энергии 642

Глава 4. Часть 3. Гидравлический расчет передачи теплоносителя для каждого магистрального вывода с целью определения возможности (невозможности) обеспечения тепловой энергией существующих и перспективных потребителей, присоединенных к тепловой сети от каждого магистрального вывода 642



Глава 4. Часть 4. Выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей 642

## **ГЛАВА 5. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ 656**

Глава 5. Часть 1. Определение нормативов технологических потерь и затрат теплоносителя 656

Глава 5. Часть 2. Расчет перспективных балансов производительности ВПУ и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах 656

Глава 5. Часть 3. Сравнительный анализ нормативных и фактических потерь теплоносителя в тепловых сетях за отчетный период 663

Глава 5. Часть 4. Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии 663

Глава 5. Часть 5. Определение расчетной производительности ВПУ источников тепловой энергии и аварийной подпитки теплосети 663

## **ГЛАВА 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ 665**

Глава 6. Часть 1. Определение условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления 680

Глава 6. Часть 2. Обоснование предлагаемых для строительства источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных тепловых нагрузок 684

Глава 6. Часть 3. Обоснование предлагаемых для реконструкции действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок 685

Глава 6. Часть 4. Обоснование предлагаемых к реконструкции котельных для выработки электроэнергии в комбинированном цикле на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок 685

Глава 6. Часть 5. Обоснование предлагаемых к реконструкции котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии 685

Глава 6. Часть 6. Обоснование предложений по расширению зон действия действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии 686

Глава 6. Часть 7. Обоснование предлагаемых для вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии 686

Глава 6. Часть 8. Обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки поселения малоэтажными жилыми зданиями 686

Глава 6. Часть 9. Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории городского округа 687

Глава 6. Часть 10. Обоснование перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения городского округа 688

Глава 6. Часть 11. Обоснование покрытия перспективной тепловой нагрузки, не обеспеченной тепловой мощностью 690

Глава 6. Часть 12. Определение перспективных режимов загрузки источников по присоединенной тепловой нагрузке 690

Глава 6. Часть 13. Определение потребности в топливе и рекомендации по видам используемого топлива 690

## **ГЛАВА 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ И РЕКОНСТРУКЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ 702**

Глава 7. Часть 1. Реконструкция и строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов) 740

Глава 7. Часть 2. Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения 740

Глава 7. Часть 3. Строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения 740

Глава 7. Часть 4. Строительство или реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных 741

Глава 7. Часть 5. Строительство тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения 741

Глава 7. Часть 6. Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки 742

Глава 7. Часть 7. Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса 742

Глава 7. Часть 8. Строительство и реконструкция насосных станций 742

## **ГЛАВА 8. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ 743**

Глава 8. Часть 1. Расчеты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего, летнего и переходного периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории поселения, городского округа 743

Глава 8. Часть 2. Перспективные топливные балансы при наличии в планируемом периоде использования природного газа в качестве основного топлива на источниках тепловой энергии согласовать с программой газификации поселения, городского округа 752

Глава 8. Часть 3. Расчет перспективных технико-экономических показателей работы источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии 752

Глава 8. Часть 4. Расчет перспективных запасов аварийного и резервного топлива на источниках тепловой мощности 752

Глава 8. Часть 5. Перспективные топливные балансы котельных и индивидуальных источников теплоснабжения	754
Глава 8. Часть 6. Итоговые топливные балансы по источникам теплоснабжения	754
Глава 8. Часть 7. Перспективные максимальные часовые расходы основного топлива на источнике тепловой мощности	765
Глава 8. Часть 8. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии	765
<b>ГЛАВА 9. ОЦЕНКА НАДЕЖНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ</b>	<b>766</b>
Глава 9. Часть 1. Определение перспективных показателей надежности, определяемых числом нарушений в подаче тепловой энергии	780
Глава 9. Часть 2. Определение перспективных показателей, определяемых приведенной продолжительностью прекращений подачи тепловой энергии	780
Глава 9. Часть 3. Определение перспективных показателей, определяемых приведенным объемом недоотпуска тепла в результате нарушений в подаче тепловой энергии	781
Глава 9. Часть 4. Определение перспективных показателей, определяемых средневзвешенной величиной отклонений температуры теплоносителя, соответствующих отклонениям параметров теплоносителя в результате нарушений в подаче тепловой энергии	782
Глава 9. Часть 5. Предложения, обеспечивающие надежность систем теплоснабжения	783
Глава 9. Часть 5. Раздел 1. Применение на источниках тепловой энергии рациональных тепловых схем с дублированными связями и новых технологий, обеспечивающих готовность энергетического оборудования	783
Глава 9. Часть 5. Раздел 2. Установка резервного оборудования	783
Глава 9. Часть 5. Раздел 3. Организация совместной работы нескольких источников тепловой энергии	783
Глава 9. Часть 5. Раздел 4. Взаимное резервирование тепловых сетей смежных районов поселения, городского округа	784
Глава 9. Часть 5. Раздел 5. Устройство резервных насосных станций	784
Глава 9. Часть 5. Раздел 6. Установка баков-аккумуляторов	784
<b>ГЛАВА 10. ОБОСНОВАНИЕ ИНВЕСТИЦИЙ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ И ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ</b>	<b>785</b>
Логика формирования Программы инвестиционных проектов	785
Глава 10. Часть 1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе	818
Глава 10. Часть 2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей	833
Глава 10. Часть 3. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения	870

Глава 10. Часть 4. Предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности	870
Глава 10. Часть 5. Расчеты эффективности инвестиций	879
Глава 10. Часть 6. Расчеты ценовых последствий для потребителей	882
<b>ГЛАВА 11. ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛОЖЕНИЙ ПО ОПРЕДЕЛЕНИЮ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ</b>	<b>886</b>
Глава 11. Часть 1. Определение существующих зон действия источников тепловой мощности в системе теплоснабжения городского округа	886
Глава 11. Часть 2. Расположение источников теплоснабжения в городском округе	886
Глава 11. Часть 3. Определение изолированных зон действия источников тепловой мощности, планируемых к вводу в эксплуатацию в соответствии со схемой теплоснабжения	886
Глава 11. Часть 4. Реестр зон деятельности для выбора единых теплоснабжающих организаций (ЕТО), определённых в каждой существующей изолированной зоне действия в системе теплоснабжения	893
Глава 11. Часть 5. Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций)	899
<b>СПИСОК ЛИТЕРАТУРЫ</b>	<b>930</b>
<b>ПРИЛОЖЕНИЕ 1. ОПИСАНИЕ ЗОН ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ТЕПЛОИСТОЧНИКОВ В ГОРОДЕ БРЯНСК.</b>	<b>932</b>
<b>ПРИЛОЖЕНИЕ 2. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ЧИСЛЕННОСТИ НАСЕЛЕНИЯ</b>	<b>993</b>
<b>ПРИЛОЖЕНИЕ 3. ПЛАНЫ ВВОДА СОЦИАЛЬНЫХ ОБЪЕКТОВ НА ПЕРИОД ДО 2025 Г.</b>	<b>994</b>
<b>ПРИЛОЖЕНИЕ 4. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ОБЩЕЙ ПЛОЩАДИ ЖИЛЫХ ЗДАНИЙ</b>	<b>1006</b>
<b>ПРИЛОЖЕНИЕ 5. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ОБЩЕЙ ПЛОЩАДИ БЮДЖЕТНЫХ ЗДАНИЙ</b>	<b>1007</b>
<b>ПРИЛОЖЕНИЕ 6. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ОБЩЕЙ ПЛОЩАДИ ПРОЧИХ ОБЩЕСТВЕННО-ДЕЛОВЫХ ЗДАНИЙ</b>	<b>1008</b>
<b>ПРИЛОЖЕНИЕ 7. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТАРИФЫ НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕГИЮ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ ОРГАНИЗАЦИЙ И ПЛАТА ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ</b>	<b>1009</b>
<b>ПРИЛОЖЕНИЕ 8. СТОИМОСТЬ СТРОИТЕЛЬНО-МОНТАЖНЫХ, ПУСКО-НАЛАДОЧНЫХ И ПРОЕКТНЫХ РАБОТ В 2016 ГОДУ, ОПРЕДЕЛЕННЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ФЕДЕРАЛЬНЫХ ЕДИНИЧНЫМИ РАСЦЕНКАМИ И КОРРЕКТИРУЮЩИМИ ИНДЕКСАМИ</b>	<b>1015</b>
<b>ПРИЛОЖЕНИЕ 9. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ УДЕЛЬНОЙ СТОИМОСТИ МЕРОПРИЯТИЙ</b>	<b>1019</b>

## **Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии на цели теплоснабжения**

### **Глава 1. Часть 1. Функциональная структура теплоснабжения**

#### **Глава 1. Часть 1. Раздел 1. Описание структуры договорных отношений между теплоснабжающими (теплосетевыми) организациями**

Существует три типа договоров, которые заключают в сфере теплоснабжения. Первый тип включает договора теплоснабжающих и теплосетевых организаций с поставщиками ресурсов (коммунальные, трудовые, материальные и т.п.), необходимых для производства, транспорта и распределения тепловой энергии и горячей воды. Второй тип включает договора с потребителями (за исключением многоквартирных домов, договорные отношения с которым осуществляются через управляющие компании, товарищества собственников жилья, жилищные и жилищно-строительные кооперативы). Третий тип договоров заключается производителями тепловой энергии с теплосетевой организацией на передачу и распределение тепловой энергии и горячей воды.

Финансовые взаимоотношения устроены сообразно договорным. В случае договоров первой и третьей группы поставщик тепловой энергии и горячей воды осуществляет финансовые расходы. Наоборот, в случае договоров второй группы – получает доходы, так как уже сам осуществляет поставку услуги.

Не все теплоснабжающие организации в городе Брянск предоставили договора на поставку топлива, но можно предположить, что все они имеют договора на поставку топлива и электрической энергии, поскольку последние являются необходимыми ресурсами при производстве, транспортировке и распределении тепловой энергии. В случае договоров на поставку воды и тепловой энергии такой однозначности нет, поскольку предприятия могут иметь собственные скважины и приобретать тепловую

энергию, имея в эксплуатации собственные источники. В ряде случаев предположения о наличии договора на поставку воды на технологические нужды делались на основании данных о затратах по соответствующей статье расходов, отраженных в результатах финансово-хозяйственной деятельности. Договор на передачу тепловой энергии заключает только ГУП «Брянсккоммунэнерго». Все предположения и сведения проставлены в таблице 1.1.1 по состоянию на последний имеющийся год.

**Таблица 1.1.1. Матрица договорных отношений в сфере теплоснабжения ГО Брянск**

№ п/п	Наименование ТСО	Договор на поставку топлива	Договор на поставку электрической энергии	Договор водоснабжения и/или водоотведения	Договор на покупку тепловой энергии	Договор на передачу тепловой энергии
1	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	+	+	+	-	+
2	Акционерное общество «Брянский электромеханический завод»	+	+	+	-	-
3	АО ГУ ЖКХ	+	+	н/д	н/д	-
4	ООО "Брянский камвольный комбинат"	+	+	+	-	-
5	ОАО "Фабрика-Кухня"	+	+	н/д	н/д	-
6	ОАО "ТЦ Московский"	+	+	н/д	н/д	-
7	ОАО "Энергосервис"	+	+	н/д	н/д	-
8	ООО "Управляющая компания "Светал"	+	+	н/д	н/д	-
9	ЗАО "Брянский завод силикатного кирпича"	+	+	+	-	-
10	ОАО "Брянский молочный комбинат"	+	+	+	-	-
11	ЗАО "Паросиловое хозяйство"	+	+	+	-	-
12	Муниципальное унитарное ремонтно-эксплуатационное предприятие	+	+	+	-	-
13	ООО "БрянскСпиртПром"	+	+	+	-	-
14	ООО "УК "Агат"	+	+	+	-	-
15	ООО "Актив"	+	+	+	-	-
16	ООО "Рубин"	+	+	н/д	н/д	-
17	ООО "Котельная "Электроаппарат"	+	+	+	-	-
18	ООО "Регион ТРЦ"	+	+	н/д	н/д	-
19	АО "Брянские коммунальные системы"	+	+	+	-	-
20	ОАО "Ремонтно-эксплуатационное управление"	+	+	н/д	н/д	-
21	ОАО "Брянск Автодор" Брянский ДРСУч	+	+	+	-	-
22	ГБУ "Управление домами Администрации Брянской области"	+	+	н/д	н/д	-
23	Брянский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции филиала ОАО «РЖД»	+	+	-	-	-
24	АО "ВРК-1"	+	+	+	-	-
25	ООО "Стройдеталь и Ко"	+	+	н/д	н/д	-
26	ООО "Дизель-ремонт"	+	+	+	-	-

№ п/п	Наименование ТСО	Договор на поставку топлива	Договор на поставку электрической энергии	Договор водоснабжения и/или водоотведения	Договор на покупку тепловой энергии	Договор на передачу тепловой энергии
27	ОАО "Стройсервис"	+	+	+	-	-
28	ООО "Теплопоставка"	+	+	+	-	-
29	ООО "Брянский завод красок"	+	+	н/д	н/д	-
30	ООО "Соло"	+	+	н/д	н/д	-

«+» - наличие договора.

«-» - отсутствие договора.

Источник: договора теплоснабжающих организаций и предположения ЦТЭС.

В городском округе Брянск согласно имеющейся информации один поставщик топлива для котельных теплоснабжающих организаций: «Газпром Межрегионгаз Брянск»; три поставщика электрической энергии: ОАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра», ООО «Брянскэлектро» и ООО «ТЭК Энерго» филиал Брянскэнерго<sup>1</sup>; два поставщика воды на технологические нужды: МУП «Брянский городской водоканал» и ОАО РЖД филиал Московская дирекция структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению.

Теплоснабжающие организации имеют договора на поставку тепловой энергии и горячей воды с населением, которые либо заключаются с управляющими компаниями, товариществами собственников жилья, жилищными и жилищно-строительными кооперативами, обслуживающими многоквартирный жилой фонд, либо заключаются напрямую в случае индивидуально-определенных зданий, подключенных к централизованным системам теплоснабжения. Отдельно заключаются договора на поставку тепловой энергии и горячей воды с юридическими лицами (бюджетные и прочие организации).

<sup>1</sup> ООО «Теплопоставка» имеет заключенный договор на поставку электрической энергии с ООО «НПФ «Электроаппарат».

## **Глава 1. Часть 1. Раздел 2. Описание зоны действия котельных.**

Большая часть застроенной территории ГО Брянска охвачена зоной централизованного теплоснабжения.

Территория города подразделяется на четыре административных района: Бежицкий, Володарский, Советский, Фокинский с входящими в их состав населенными пунктами: поселок Радица-Крыловка (Бежицкий), поселок Большое Полпино (Володарский), поселок Белые Берега (Фокинский). Кроме того, в городской округ входят посёлки Снежка и Осиновая Горка, являющиеся обособленной частью пгт. Большое Полпино, и посёлок Малое Кузьмино.

Зоны деятельности теплоисточников в городе Брянск в целом и по районом отдельно приведены на рисунках 1.1.1.1-1.1.1.5.

Подробно зоны деятельности всех теплоисточников в городе Брянск приведены в Приложении 1.



Рисунок 1.1.1.1. Зоны деятельности теплоисточников города Брянск (в целом по городу)

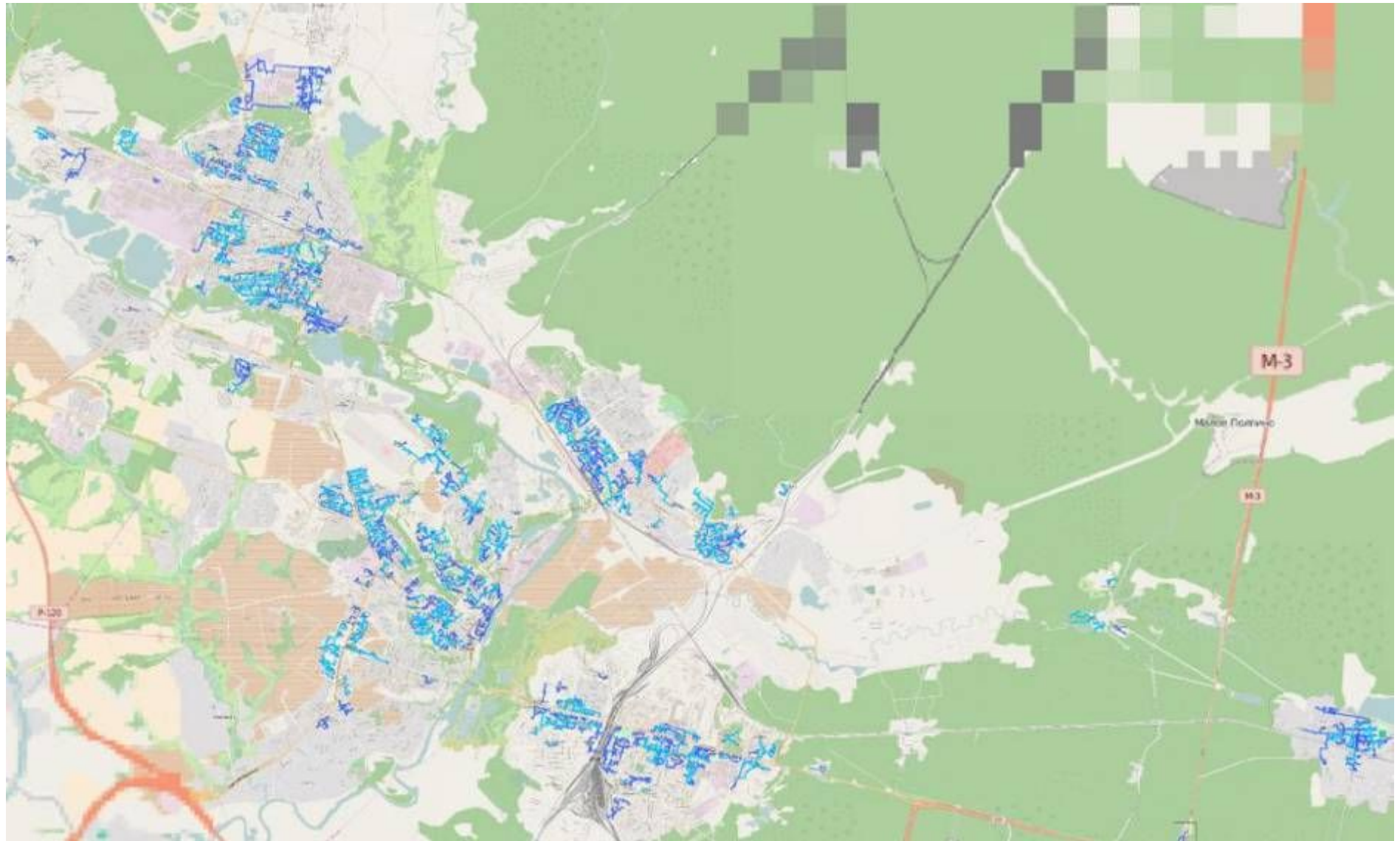
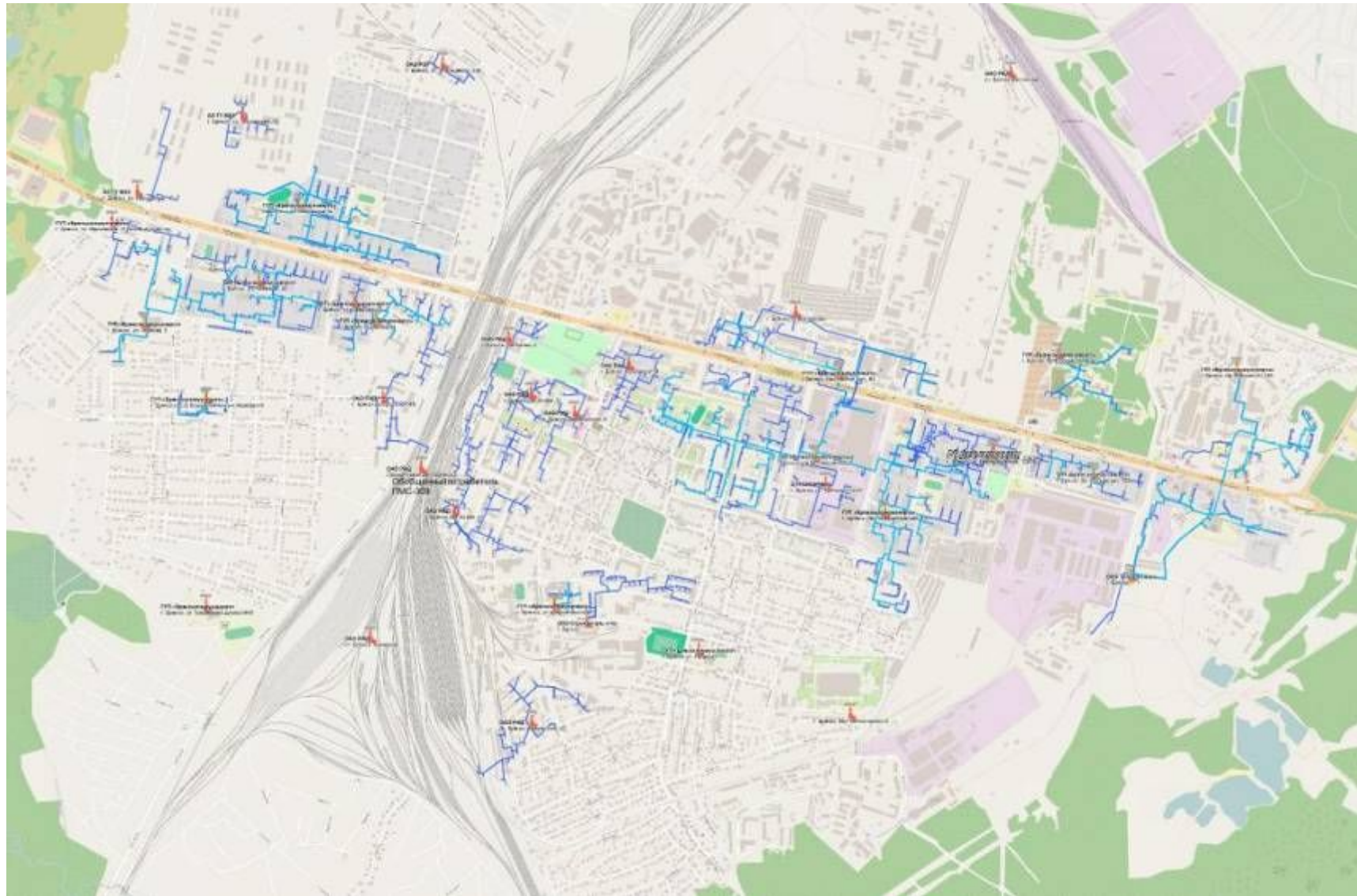
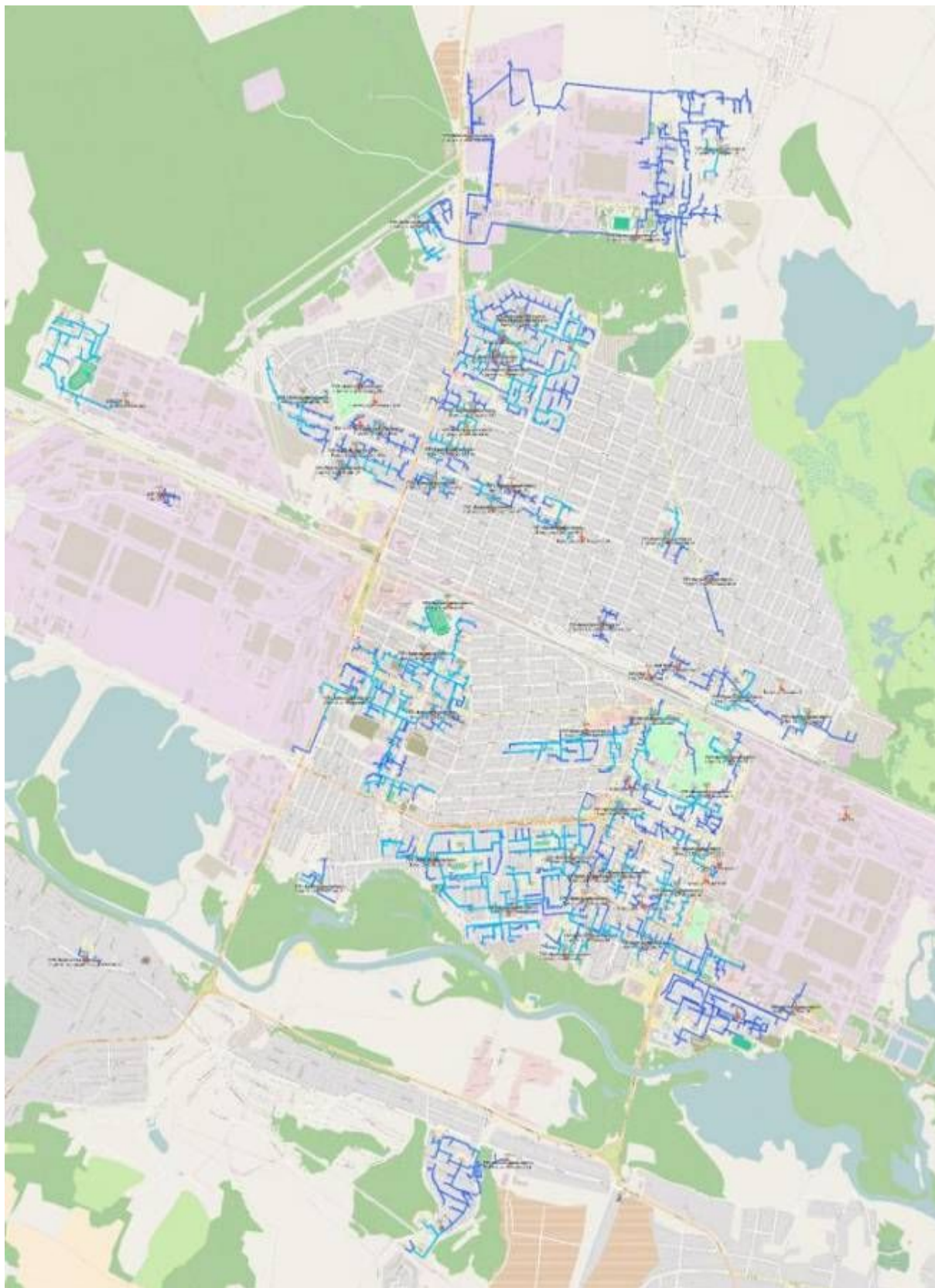


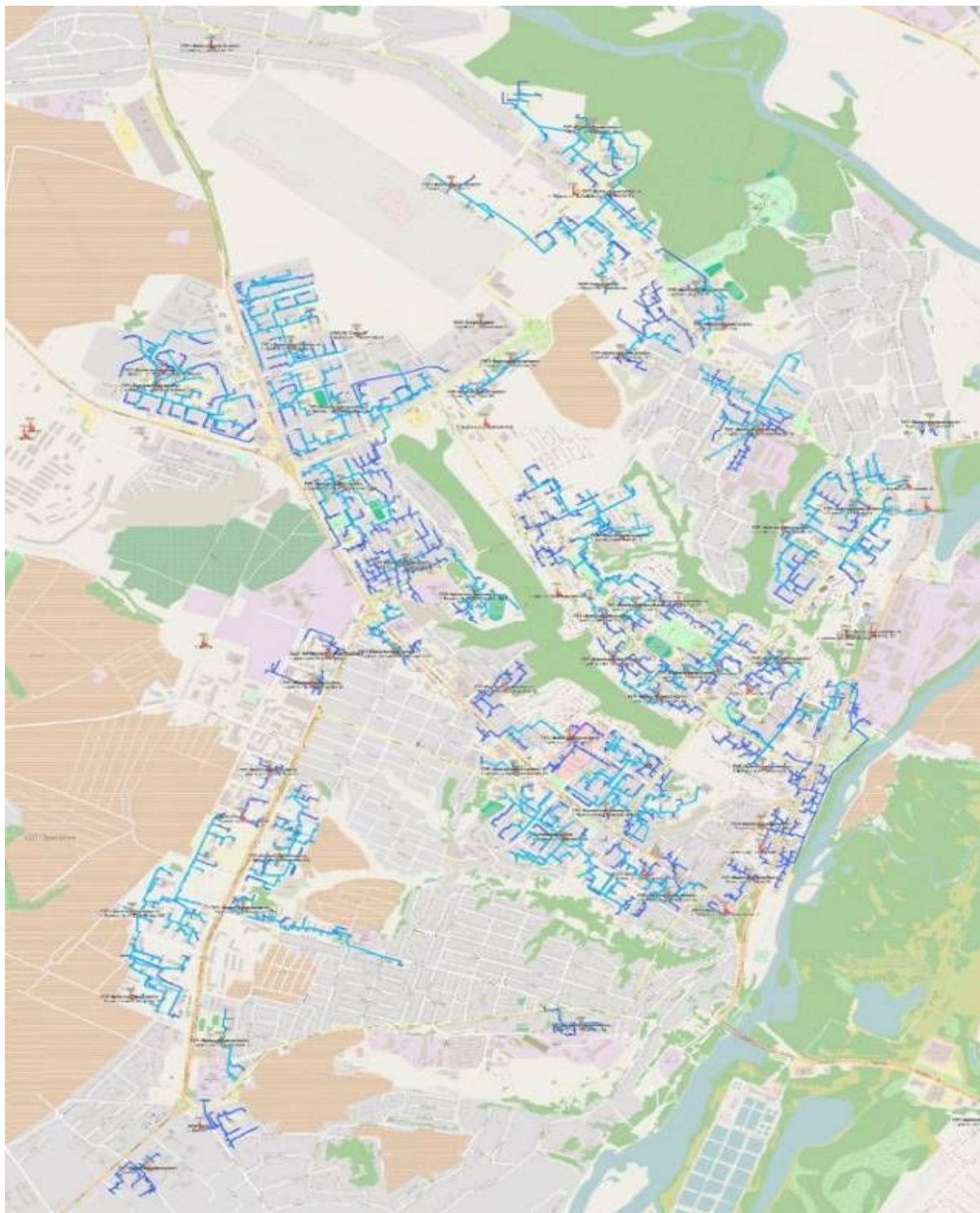
Рисунок 1.1.1.2. Зоны деятельности теплоисточников в Фокинском районе города Брянск



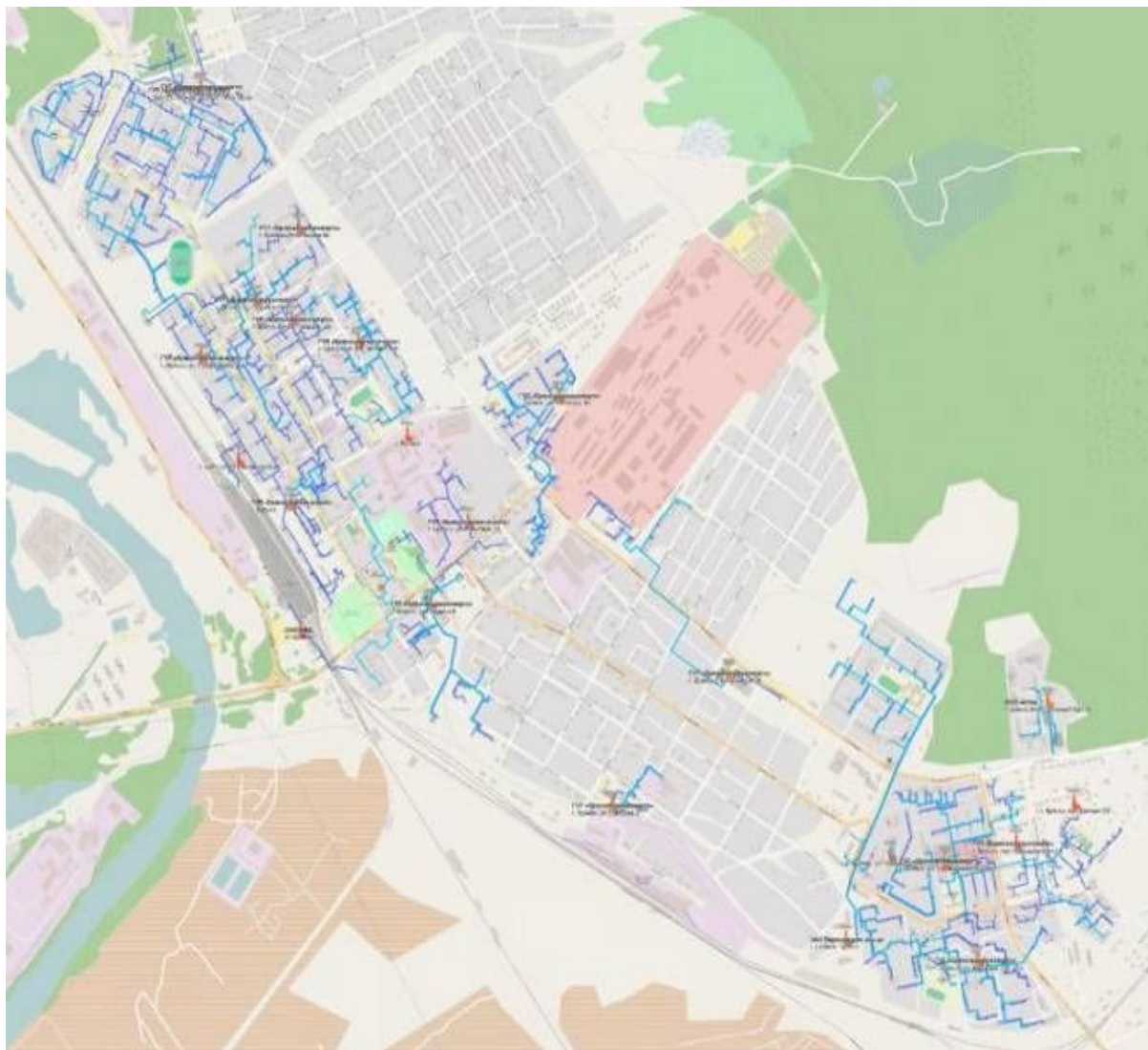
**Рисунок 1.1.1.3. Зоны деятельности теплоисточников в Бежицком районе г.Брянск**



**Рисунок 1.1.1.4. Зоны деятельности теплоисточников в Советском районе г.Брянск**



**Рисунок 1.1.1.5. Зоны деятельности теплоисточников в Володарском районе г.Брянск**

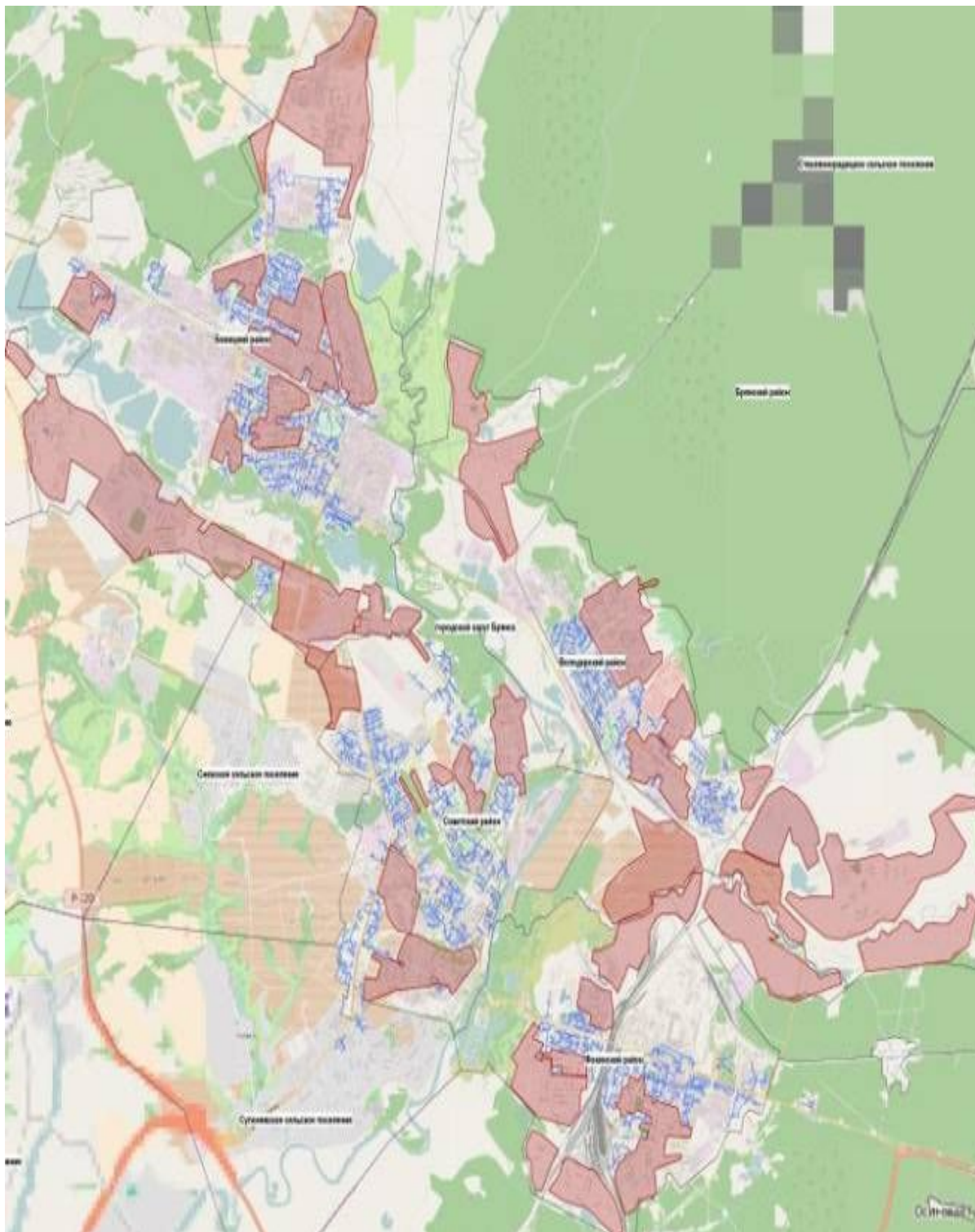


### **Глава 1. Часть 1. Раздел 3. Описание зоны действия индивидуального теплоснабжения**

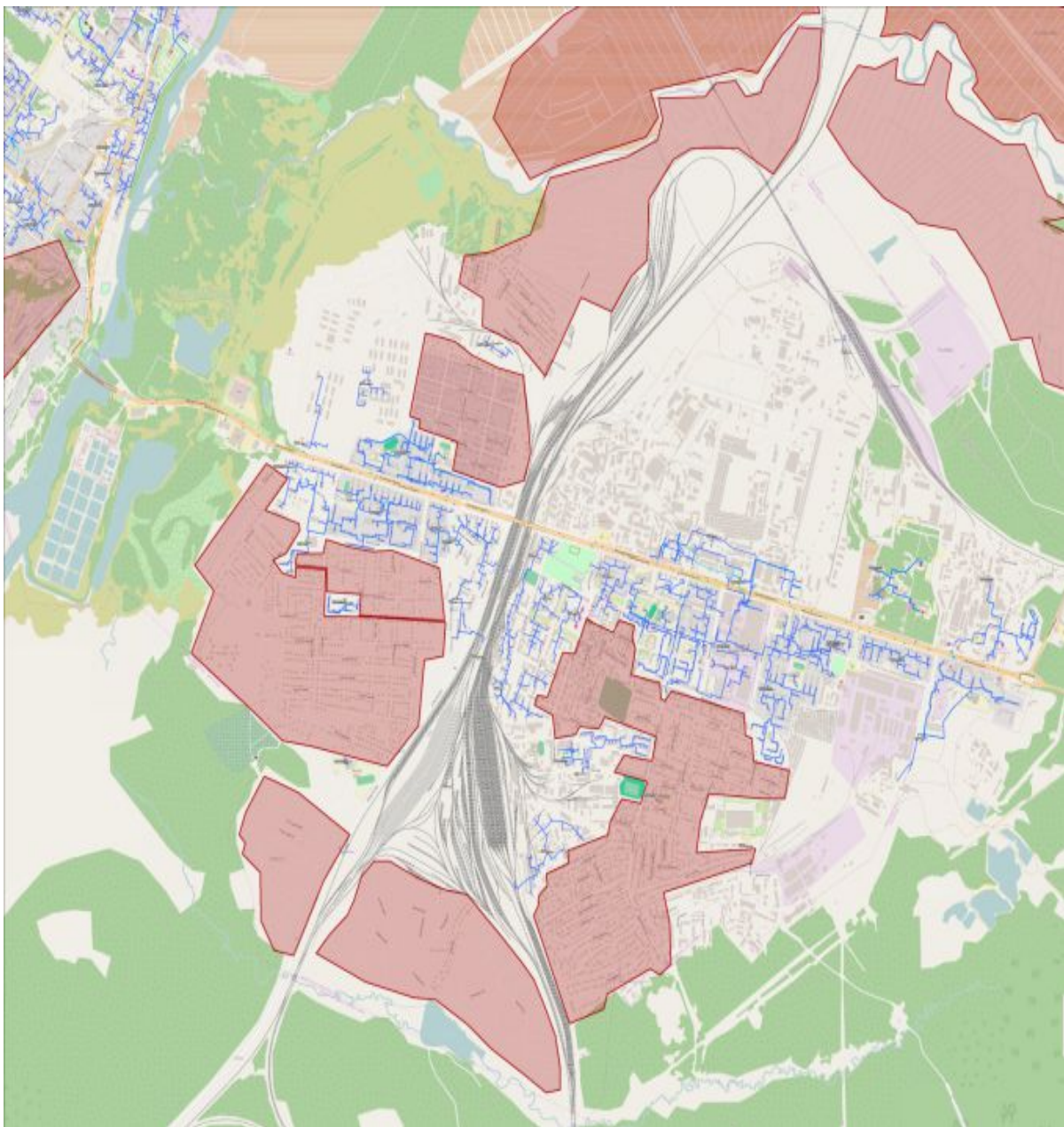
Зоны действия индивидуального теплоснабжения в настоящее время представлены муниципальными, ведомственными, частными котельными в социально-бюджетной сфере и индивидуальными жилыми домами.

Территория ГО Брянск, неохваченная централизованной системой теплоснабжения, состоит преимущественно из зон малоэтажной застройки. На рисунках 1.1.2.1-1.1.2.7 в городе Брянск в целом и по районам отдельно показаны красным цветом зоны индивидуального теплоснабжения на карте городского округа. Теплоснабжение этих территорий осуществляется от автономных источников тепла.

Рисунок 1.1.2.1. Зоны деятельности индивидуального теплоснабжения города Брянск (в целом по городу)

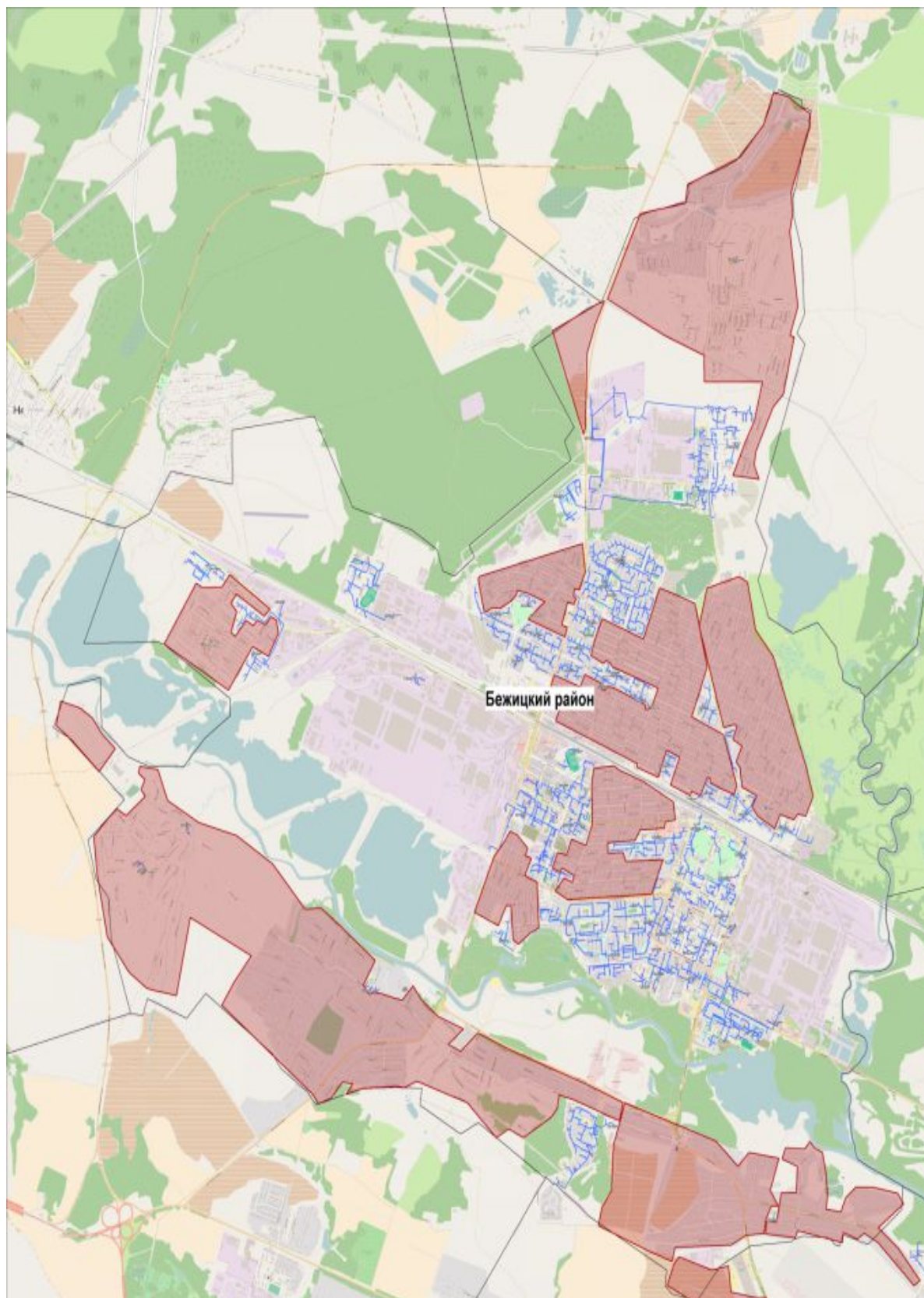


**Рисунок 1.1.2.2. Зоны деятельности индивидуального теплоснабжения в Фокинском районе города Брянск**

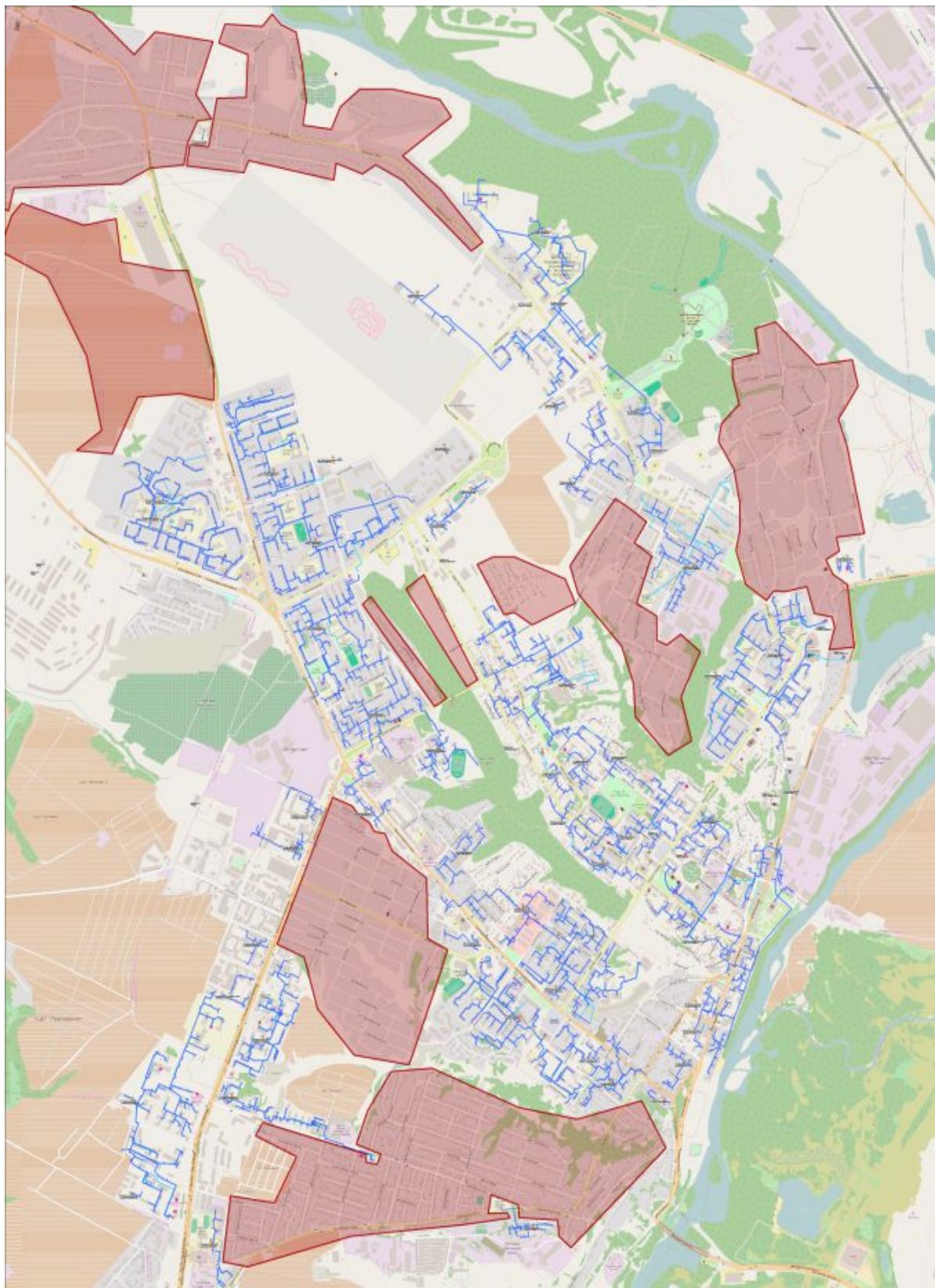




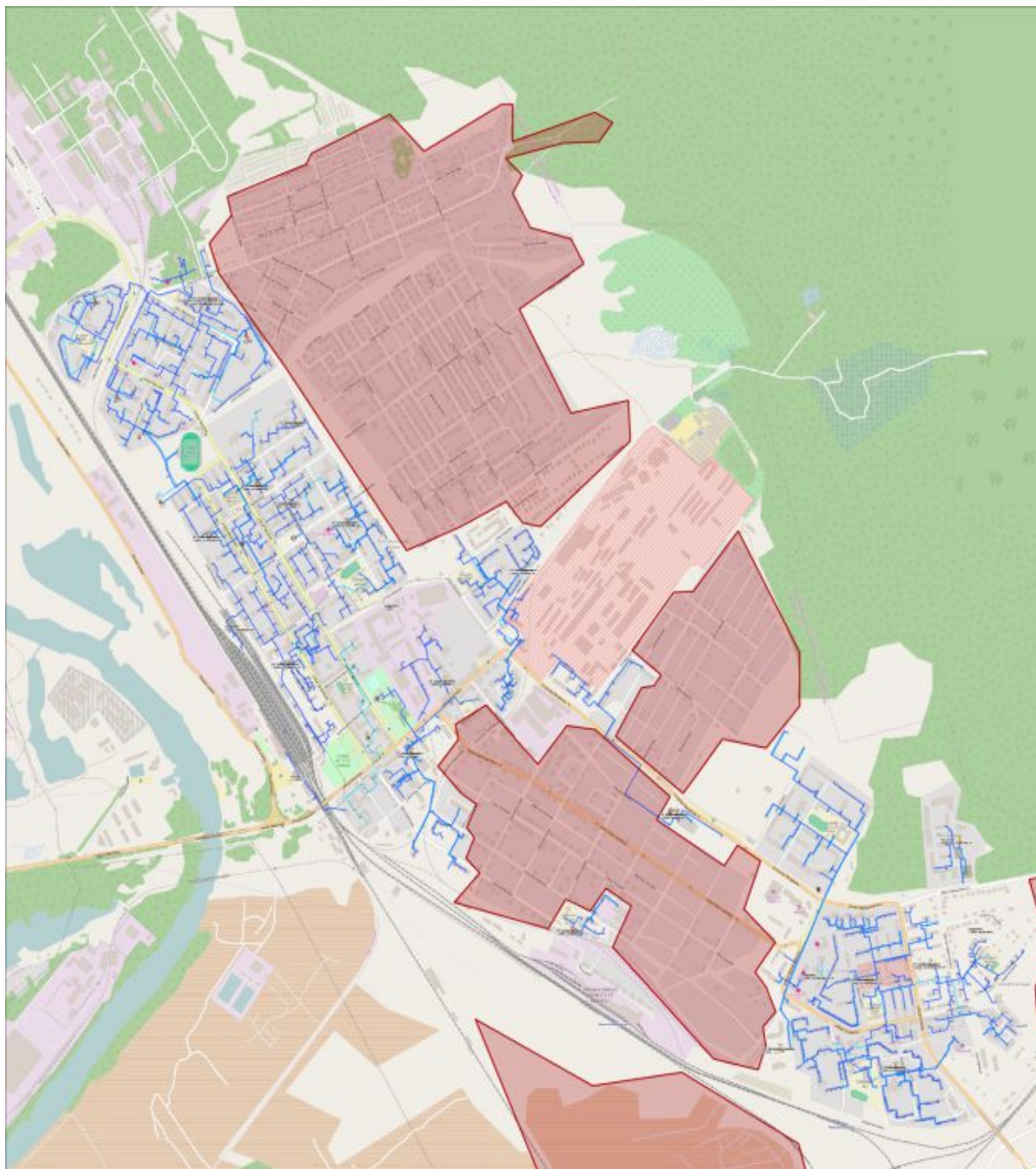
**Рисунок 1.1.2.3. Зоны деятельности индивидуального теплоснабжения в Бежицком районе г.Брянск**



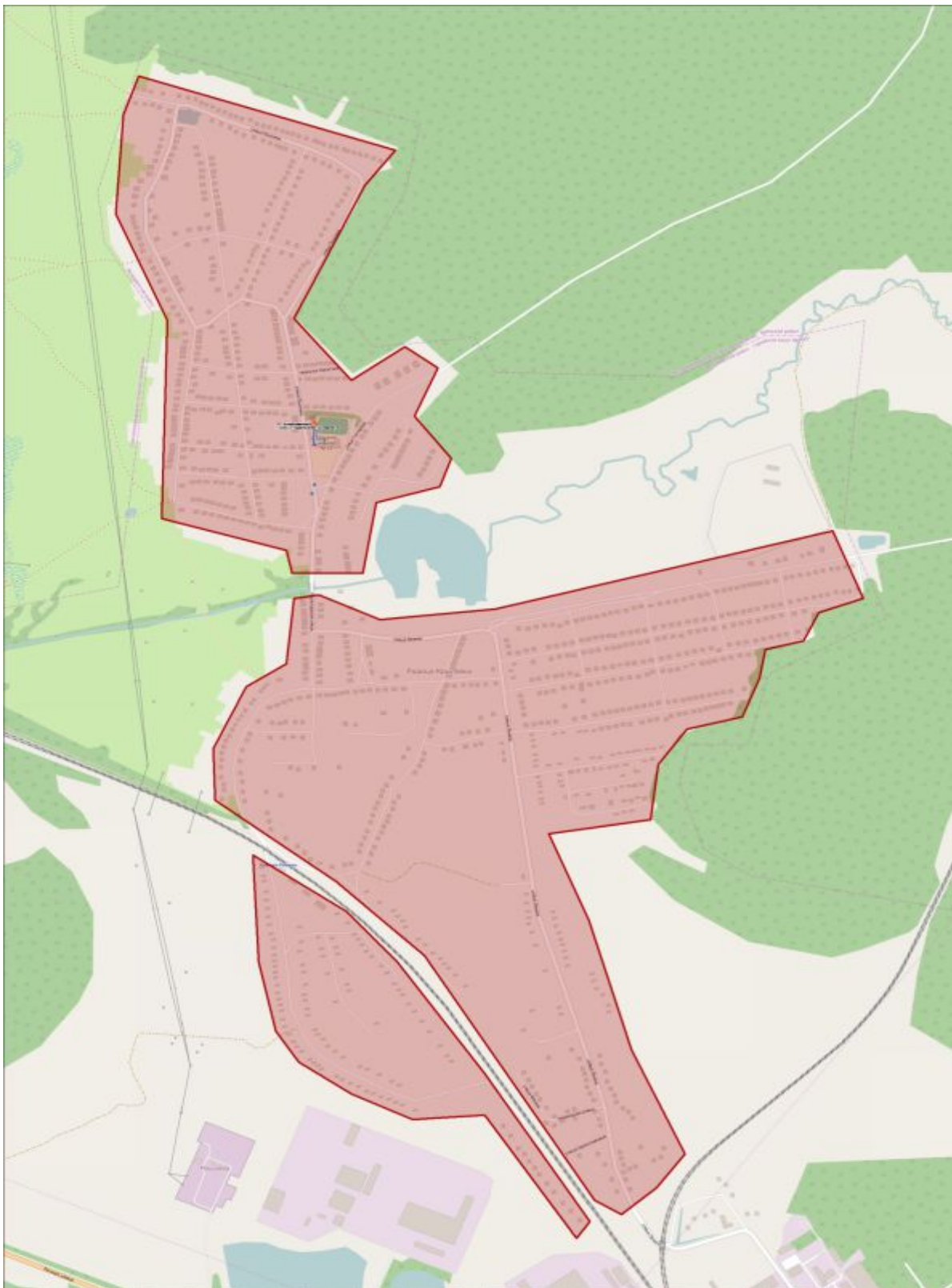
**Рисунок 1.1.2.4. Зоны деятельности индивидуального теплоснабжения в Советском районе г.Брянск**



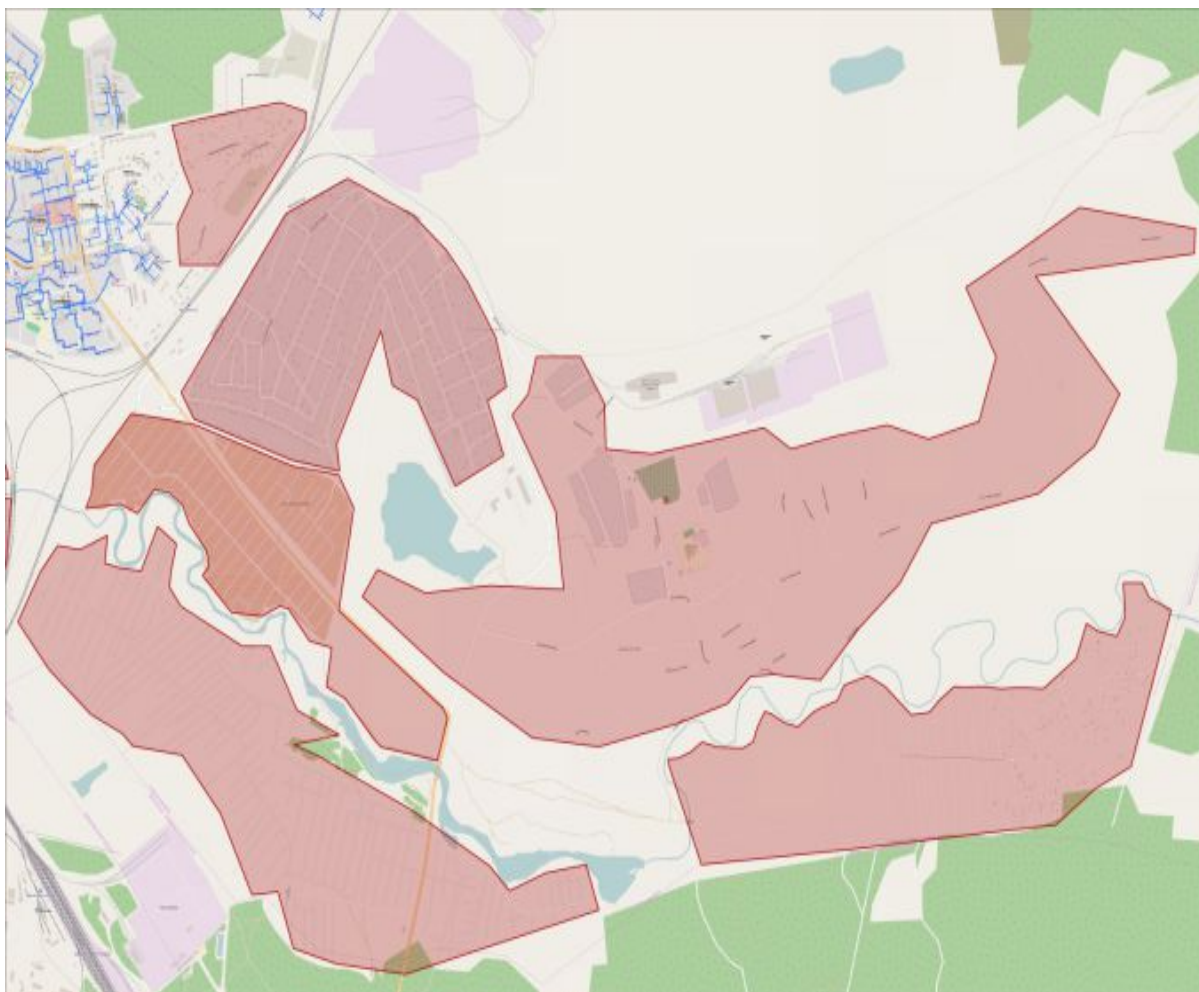
**Рисунок 1.1.2.5. Зоны деятельности индивидуального теплоснабжения в Володарском районе г.Брянск**



**Рисунок 1.1.2.6. Зоны деятельности индивидуального теплоснабжения  
в п. Радица-Крыловка ГО Брянск**



**Рисунок 1.1.22.7. Зоны деятельности индивидуального теплоснабжения в п. Большое Полпино ГО Брянск**



## Глава 1. Часть 2. Источники тепловой энергии

### Глава 1. Часть 2. Раздел 1. Структура основного оборудования

Основной теплоснабжающей организацией в городе Брянске, которая осуществляет централизованное теплоснабжение объектов жилищного фонда и городской инфраструктуры, является ГУП «Брянсккоммунэнерго».

Кроме того, следует иметь в виду, что на территории муниципального образования находятся промышленные а прочие организации, которые производят и осуществляют отпуск тепловой энергии на технологические нужды, отопление производственных и административных зданий собственно предприятия, а также осуществляют деятельность на территории городского округа.

На момент написания данного отчета в окончательный перечень теплоснабжающих организаций г. Брянск вошли еще 29 организаций, кроме ГУП «Брянсккоммунэнерго».

Основные сведения, об установленном основном оборудовании на теплоисточниках теплоснабжающих организаций, приведены в таблице 1.2.1.1.

**Таблица 1.2.1.1. Основное оборудовании на теплоисточниках теплоснабжающих организаций**

Котельная	Адрес котельной	Наименование котла	Номер стационарный	Год ввода в эксплуатацию	Тип котла	Температурный график работы котельной, °С	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Вид топлива, осн./рез.
<b>Бежицкий участок</b>								
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго"</b>								
1	ул.Клинцовская, 67	ТВГ-8	1	1981	В	130/70	8,3	Газ/нет
	ул.Клинцовская, 67	ТВГ-8	2	1981	В		8,3	Газ/нет
	ул.Клинцовская, 67	КВГ-6,5/13	3	1988	В		6,5	Газ/нет
2	ул.Донбасская, 53	НР-18	1	1966	В	95/70	0,49	Газ/нет
	ул.Донбасская, 53	НР-18	2	1966	В		0,49	Газ/нет

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Котельная	Адрес котельной	Наименование котла	Номер стационарный	Год ввода в эксплуатацию	Тип котла	Температурный график работы котельной, °С	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Вид топлива, осн./рез.
	ул.Донбасская, 53	НР-18	3	2002	В	95/70	0,49	Газ/нет
	ул.Донбасская, 53	НР-18	4	2001	В		0,49	Газ/нет
	ул.Донбасская, 53	НР-18	5	2002	В		0,49	Газ/нет
	ул.Донбасская, 53	НР-18	6	1978	В		0,49	Газ/нет
	ул.Донбасская, 53	НР-18	7	2000	В		0,49	Газ/нет
	ул.Донбасская, 53	НР-18	8	1992	В		0,49	Газ/нет
	ул.Донбасская, 53	НР-18	9	1993	В		0,49	Газ/нет
	ул.Донбасская, 53	НР-18	10	1992	В		0,49	Газ/нет
3	ул.Дружбы, 56б	НР-18 (гвс)	1	1968	В	95/70	0,49	Газ/нет
	ул.Дружбы, 56б	НР-18 (гвс)	2	1968	В		0,49	Газ/нет
	ул.Дружбы, 56б	НР-18	3	1968	В		0,49	Газ/нет
	ул.Дружбы, 56б	НР-18	4	1968	В		0,49	Газ/нет
	ул.Дружбы, 56б	НР-18	5	1968	В		0,49	Газ/нет
	ул.Дружбы, 56б	НР-18	6	1970	В		0,49	Газ/нет
	ул.Дружбы, 56б	НР-18	7	1999	В		0,49	Газ/нет
4	ул.Дружбы, 56а	НР-18	1	1979	В	95/70	0,49	Газ/нет
	ул.Дружбы, 56а	НР-18	2	1970	В		0,49	Газ/нет
	ул.Дружбы, 56а	НР-18	3	1970	В		0,49	Газ/нет
	ул.Дружбы, 56а	НР-18	4	1970	В		0,49	Газ/нет
	ул.Дружбы, 56а	НР-18	5	1970	В		0,49	Газ/нет
	ул.Дружбы, 56а	НР-18	6	1970	В		0,49	Газ/нет
5	ул.Клинцовская, 61	НР-18	1	1998	В	95/70	0,49	Газ/нет
	ул.Клинцовская, 61	НР-18	2	1992	В		0,49	Газ/нет
	ул.Клинцовская, 61	НР-18 (гвс)	3	1998	В		0,49	Газ/нет
	ул.Клинцовская, 61	НР-18	4	1999	В		0,49	Газ/нет
	ул.Клинцовская, 61	НР-18	5	1997	В		0,49	Газ/нет
	ул.Клинцовская, 61	ТВГ-2,5	6	2006	В		2,5	Газ/нет
6	ул.Клинцовская, 63б	ТВГ-1,5	1	1964	В	95/70	1,5	Газ/нет
	ул.Клинцовская, 63б	ТВГ-1,5	2	1964	В		1,5	Газ/нет
	ул.Клинцовская, 63б	ТВГ-1,5	3	1970	В		1,5	Газ/нет
	ул.Клинцовская, 63б	ТВГ-1,5	4	1970	В		1,5	Газ/нет
	ул.Клинцовская, 63б	ТВГ-1,5 (гвс)	5	1970	В		1,5	Газ/нет
7	ул.Ново-Советская, 48	НР-18	1	1973	В	95/70	0,546	Газ/нет
	ул.Ново-Советская, 48	НР-18	2	1973	В		0,547	Газ/нет
	ул.Ново-Советская, 48	КВТС-1	3	1973	В		0,86	Газ/нет
	ул.Ново-Советская, 48	КВТС-1	4	2010	В		0,86	Газ/нет
	ул.Ново-Советская, 48	НР-18	5	2006	В		0,546	Газ/нет
	ул.Ново-Советская, 48	НР-18	6	1973	В		0,546	Газ/нет
8	ул.Ново-Советская,34	НР-18	1	1976	В	95/70	0,4	Газ/нет
	ул.Ново-Советская,34	НР-18	2	1958	В		0,4	Газ/нет
9	ул.Дятьковская, 119а	НР-18	1	1960	В	95/70	0,65	Газ/нет
	ул.Дятьковская, 119а	НР-18	2	1996	В		0,65	Газ/нет
	ул.Дятьковская, 119а	НР-18	3	1960	В		0,65	Газ/нет
	ул.Дятьковская, 119а	НР-18	4	1960	В		0,65	Газ/нет
	ул.Дятьковская, 119а	НР-18	5	1960	В		0,65	Газ/нет
	ул.Дятьковская, 119а	НР-18	6	1960	В		0,65	Газ/нет
	ул.Дятьковская, 119а	НР-18	7	1960	В		0,65	Газ/нет
	ул.Дятьковская, 119а	НР-18	8	1960	В		0,65	Газ/нет

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Котельная	Адрес котельной	Наименование котла	Номер стационарный	Год ввода в эксплуатацию	Тип котла	Температурный график работы котельной, °С	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Вид топлива, осн./рез.
10	ул.Дятьковская, 119а	НР-18	9	1960	В	95/70	0,65	Газ/нет
	ул.Дятьковская, 166а	НР-18 (гвс)	1	1991	В		0,35	Газ/нет
	ул.Дятьковская, 166а	НР-18 (гвс)	2	1984	В		0,35	Газ/нет
11	ул.Ново-Советская 83	Универсал-6 (гвс)	1	1980	В	95/70	0,507	Газ/нет
	ул.Ново-Советская 83	НР-18	2	1980	В		0,6	Газ/нет
	ул.Ново-Советская 83	НР-18	3	1980	В		0,6	Газ/нет
	ул.Ново-Советская 83	НР-18	4	1980	В		0,6	Газ/нет
	ул.Ново-Советская 83	НР-18	5	1958	В		0,6	Газ/нет
	ул.Ново-Советская 83	НР-18	6	1980	В		0,6	Газ/нет
	ул.Ново-Советская 83	НР-18	6	1980	В		0,6	Газ/нет
12	ул.Ново-Советская,103	НР-18	1	1996	В	95/70	0,68	Газ/нет
	ул.Ново-Советская,103	НР-18	2	1997	В		0,68	Газ/нет
	ул.Ново-Советская,103	НР-18	3	1981	В		0,68	Газ/нет
	ул.Ново-Советская,103	НР-18	4	1998	В		0,68	Газ/нет
	ул.Ново-Советская,103	НР-18	5	1981	В		0,68	Газ/нет
	ул.Ново-Советская,103	НР-18	6	1970	В		0,68	Газ/нет
	ул.Ново-Советская,103	НР-18	7	1970	В		0,68	Газ/нет
	ул.Ново-Советская,103	НР-18	8	1970	В		0,68	Газ/нет
13	ул.Нахимова,124	НР-18	1	1985	В	95/70	0,4	Газ/нет
	ул.Нахимова,124	НР-18	2	1985	В		0,4	Газ/нет
	ул.Нахимова,124	НР-18	3	1985	В		0,4	Газ/нет
	ул.Нахимова,124	НР-18	4	1985	В		0,4	Газ/нет
14	ул.Заводская,1а	НР-18м	1	1998	В	95/70	1,2	Газ/нет
	ул.Заводская,1а	НР-18м	2	1998	В		1,2	Газ/нет
	ул.Заводская,1а	НР-18м (гвс)	3	1998	В		1,2	Газ/нет
	ул.Заводская,1а	НР-18м (гвс)	4	1998	В		1,2	Газ/нет
15	ул.Дятьковская, 155а	НР-18	1	1984	В	95/70	0,5	Газ/нет
	ул.Дятьковская, 155а	НР-18	2	1984	В		0,5	Газ/нет
	ул.Дятьковская, 155а	НР-18	3	1984	В		0,5	Газ/нет
	ул.Дятьковская, 155а	НР-18	4	1984	В		0,5	Газ/нет
	ул.Дятьковская, 155а	НР-18	5	1984	В		0,5	Газ/нет
	ул.Дятьковская, 155а	НР-18м (гвс)	6	2014	В		1,2	Газ/нет
	ул.Дятьковская, 155а	НР-18м	7	2014	В		1,2	Газ/нет
	ул.Дятьковская, 155а	НР-18м (гвс)	8	2014	В		1,2	Газ/нет
	ул.Дятьковская, 155а	НР-18м (гвс)	9	2014	В		1,2	Газ/нет
16	ул. Мало-Озерная, 1а	КВ-3	1	2015	В	95/70	2,58	Газ/нет
	ул. Мало-Озерная, 1а	КВ-3	2	2015	В		2,58	Газ/нет
17	ул.Почтовая,13а	Тула-3 (гвс)	1	1960	В	95/70	0,66	Газ/нет
	ул.Почтовая,13а	НР-18	2	1960	В		0,586	Газ/нет
	ул.Почтовая,13а	Тула-3	3	1960	В		0,66	Газ/нет
	ул.Почтовая,13а	НР-18	4	1960	В		0,586	Газ/нет
	ул.Почтовая,13а	НР-18	5	1960	В		0,586	Газ/нет
18	ул.Почтовая, 4а	НР-18 (гвс)	1	1964	В	95/70	0,5	Газ/нет
	ул.Почтовая, 4а	НР-18	2	1964	В		0,538	Газ/нет
	ул.Почтовая, 4а	НР-18	3	1964	В		0,538	Газ/нет
	ул.Почтовая, 4а	НР-18	4	1964	В		0,538	Газ/нет
	ул.Почтовая, 4а	НР-18	5	1964	В		0,538	Газ/нет
19	ул.Почтовая, 118	НР-18 (гвс)	1	1997	В	95/70	0,63	Газ/нет
	ул.Почтовая, 118	НР-18	2	1987	В		0,63	Газ/нет



**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Котельная	Адрес котельной	Наименование котла	Номер стационарный	Год ввода в эксплуатацию	Тип котла	Температурный график работы котельной, °С	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Вид топлива, осн./рез.
	ул.Почтовая, 118	Тула-3	3	2006	В		0,875	Газ/нет
	ул.Почтовая, 118	Тула-3	4	1987	В		0,875	Газ/нет
	ул.Почтовая, 118	МЗК-7АГ	5	1987	П		0,7	Газ/нет
20	п.Чайковичи,пер. Магистральный,1 (шк.№21)	Факел-1Г	1	1993	В	95/70	0,792	Газ/нет
	п.Чайковичи,пер. Магистральный,1 (шк.№21)	Факел-1Г	2	1993	В		0,792	Газ/нет
21	ул.Литейная, 59	КВГ-6,5/13	1	1993	В	130/70	6,5	Газ/нет
	ул.Литейная, 59	КВГ-6,5/13	2	1993	В		6,5	Газ/нет
	ул.Литейная, 59	КВ-ГМ-11,63-150	3	2003	В		10	Газ/нет
	ул.Литейная, 59	КВ-ГМ-11,63-150	4	2003	В		10	Газ/нет
22	ул.Литейная, 86	ДКВР-6,5/13	1	1992	рек. В	95/70	4,1	Газ/нет
	ул.Литейная, 86	ДКВР-6,5/13	2	1992	рек. В		4,1	Газ/нет
	ул.Литейная, 86	ДКВР-6,5/13	3	2012	рек. В		4,8	Газ/нет
23	пер.Ново-Советский, 69	НР-18	1	1965	В	95/70	0,496	Газ/нет
	пер.Ново-Советский, 69	НР-18	2	1965	В		0,496	Газ/нет
	пер.Ново-Советский, 69	НР-18	3	1965	В		0,496	Газ/нет
	пер.Ново-Советский, 69	НР-18	4	1965	В		0,496	Газ/нет
	пер.Ново-Советский, 69	НР-18	5	1965	В		0,496	Газ/нет
24	пер.Ново-Советский, 44	Братск-1Г	1	1992	В	95/70	0,83	Газ/нет
	пер.Ново-Советский, 44	Братск-1Г	2	1992	В		0,83	Газ/нет
	пер.Ново-Советский, 44	Братск-1Г	3	1992	В		0,83	Газ/нет
	пер.Ново-Советский, 44	Братск-1Г (гвс)	4	1992	В		0,83	Газ/нет
	пер.Ново-Советский, 44	НР-18	5	2014	В		0,5	Газ/нет
25	пер.Коммунистический, 24а	НР-18	1	1975	В	95/70	0,492	Газ/нет
	пер.Коммунистический, 24а	НР-18	2	1975	В		0,492	Газ/нет
26	ул. Медведева, 79	ТВГ-8	1	1978	В	130/70	8,3	Газ/нет
	ул. Медведева, 79	ТВГ-8	2	1978	В		8,3	Газ/нет
	ул. Медведева, 79	ТВГ-8	3	1978	В		8,3	Газ/нет
27	пер.Металлистов, 6а	НР-18	1	1973	В	95/70	0,56	Газ/нет
	пер.Металлистов, 6а	НР-18	2	1973	В		0,56	Газ/нет
	пер.Металлистов, 6а	НР-18	3	2006	В		0,56	Газ/нет
	пер.Металлистов, 6а	НР-18	4	2007	В		0,56	Газ/нет
28	ул. Союзная,10а	КВГ-6,5/13 (гвс)	1	1990	В	130/70	6,5	Газ/нет
	ул. Союзная,10а	КВГ-6,5/13	2	1990	В		6,5	Газ/нет
	ул. Союзная,10а	КВГ-6,5/13	3	1994	В		6,5	Газ/нет
29	ул.Камозина,38а	ТВГ-8	1	1985	В	130/70	8,3	Газ/нет
	ул.Камозина,38а	ТВГ-8	2	1985	В		8,3	Газ/нет
	ул.Камозина,38а	ТВГ-8	3	1985	В		8,3	Газ/нет
	ул.Камозина,38а	КВ-ГМ-7,56-115	4	2015	В		6,5	Газ/нет
30	ул.Институтская, 141	НР-18	1	1988	В	95/70	0,4	Газ/нет

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Котельная	Адрес котельной	Наименование котла	Номер стационарный	Год ввода в эксплуатацию	Тип котла	Температурный график работы котельной, °С	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Вид топлива, осн./рез.
	ул.Институтская, 141	НР-18	2	1988	В		0,63	Газ/нет
	ул.Институтская, 141	НР-18м	3	1996	В		1,2	Газ/нет
	ул.Институтская, 141	НР-18 (гвс)	4	1988	В		0,63	Газ/нет
	ул.Институтская, 141	НР-18	5	2005	В		0,63	Газ/нет
	ул.Институтская, 141	НР-18	6	2005	В		0,49	Газ/нет
31	ул.Орловская,32	ТВГ-8	1	1982	В	130/70	8,3	Газ/нет
	ул.Орловская,32	ТВГ-8	2	1982	В		8,3	Газ/нет
	ул.Орловская,32	КВГ-6,5/13	3	1994	В		6,5	Газ/нет
32	ул. Бежицкая, 315а	ТВГ-8	1	1978	В	130/70	8,3	Газ/нет
	ул. Бежицкая, 315а	ТВГ-8	2	1978	В		8,3	Газ/нет
33	ул. Каховская 1 (баня), п. Бордовичи	НР-18	1	1980	В	95/70	0,49	Газ/нет
	ул. Каховская 1 (баня), п. Бордовичи	НР-18	2	1980	В		0,49	Газ/нет
34	ул.Островского 77 пос.Бордовичи (шк. №23)	Кировец-3	1	1972	В	95/70	0,353	Газ/нет
	ул.Островского 77 пос.Бордовичи (шк. №23)	Кировец-3	2	1972	В		0,353	Газ/нет
	ул.Островского 77 пос.Бордовичи (шк. №23)	Кировец-3	3	1972	В		0,353	Газ/нет
35	ул.Делегатская 76 пос.Бордовичи (шк. №22)	НР-18	1	1962	В	95/70	0,492	Газ/нет
	ул.Делегатская 76 пос.Бордовичи (шк. №22)	НР-18	2	1962	В		0,492	Газ/нет
36	ул.3-го Интернационала,31	Универсал-6 (гвс)	1	1976	П	95/70	0,242	Газ/нет
	ул.3-го Интернационала,31	Универсал-6	2	1991	В		0,238	Газ/нет
	ул.3-го Интернационала,31	НР-18	3	1978	В		0,53	Газ/нет
37	ул.Харьковская,10	ДКВР-2,5/13	1	1969	рек. В	95/70	2,0	Газ/нет
	ул.Харьковская,10	ДКВР-2,5/13	2	1969	рек. В		2,0	Газ/нет
	ул.Харьковская,10	ДКВР-2,5/13	3	1972	рек. В		2,0	Газ/нет
38	ул.Брянской Пролетарской Дивизии, 40	НР-18м	1	2002	В	95/70	1,2	Газ/нет
	ул.Брянской Пролетарской Дивизии, 40	НР-18м	2	2002	В		1,2	Газ/нет
	ул.Брянской Пролетарской Дивизии,	НР-18м	3	2002	В		1,2	Газ/нет

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Котельная	Адрес котельной	Наименование котла	Номер стационарный	Год ввода в эксплуатацию	Тип котла	Температурный график работы котельной, °С	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Вид топлива, осн./рез.
	40							
39	ул.Камозина, 11	НР-18	1	1975	П	95/70	0,805	Газ/нет
	ул.Камозина, 11	НР-18	2	1975	П		0,805	Газ/нет
	ул.Камозина, 11	НР-18	3	1975	В		0,805	Газ/нет
	ул.Камозина, 11	НР-18	4	1975	В		0,805	Газ/нет
40	ул.Куйбышева, 21	НР-18м	1	2000	В	95/70	1,2	Газ/нет
	ул.Куйбышева, 21	НР-18м	2	2000	В		1,2	Газ/нет
	ул.Куйбышева, 21	НР-18м	3	2000	В		1,2	Газ/нет
	ул.Куйбышева, 21	НР-18м	4	1999	В		1,2	Газ/нет
	ул.Куйбышева, 21	НР-18м	5	1999	В		1,2	Газ/нет
	ул.Куйбышева, 21	НР-18м	6	1999	В		1,2	Газ/нет
41	ул. Орловская,2	ТВГ-8м	1	1971	В	130/70	8,3	Газ/нет
	ул. Орловская,2	ТВГ-8м	2	1971	В		8,3	Газ/нет
	ул. Орловская,2	ТВГ-8м	3	1971	В		8,3	Газ/нет
42	ул.Бузинова, 2б	НР-18 (гвс)	1	1983	В	95/70	0,72	Газ/нет
	ул.Бузинова, 2б	НР-18 (гвс)	2	1983	В		0,72	Газ/нет
	ул.Бузинова, 2б	НР-18	3	1983	В		0,72	Газ/нет
	ул.Бузинова, 2б	НР-18	4	1983	В		0,72	Газ/нет
	ул.Бузинова, 2б	НР-18	5	1983	В		0,72	Газ/нет
	ул.Бузинова, 2б	НР-18	6	1983	В		0,72	Газ/нет
43	ул.Институтская, 3а	НР-18	1	1989	В	95/70	0,58	Газ/нет
	ул.Институтская, 3а	НР-18	2	1989	В		0,58	Газ/нет
	ул.Институтская, 3а	НР-18	3	1989	В		0,58	Газ/нет
	ул.Институтская, 3а	НР-18	4	1989	В		0,58	Газ/нет
	ул.Институтская, 3а	НР-18	5	1989	В		0,58	Газ/нет
	ул.Институтская, 3а	НР-18	6	1989	В		0,58	Газ/нет
	ул.Институтская, 3а	НР-18 (гвс)	7	1989	В		0,58	Газ/нет
	ул.Институтская, 3а	НР-18 (гвс)	8	1989	В		0,58	Газ/нет
44	ул.Бурова, 2б	Evrotherm 23-150	1	2014	В	130/70	20	Газ/нет
	ул.Бурова, 2б	ДКВР-10/13	2	1982	рек. В		9,45	Газ/нет
	ул.Бурова, 2б	ДКВР-10/13	3	1982	П		6,65	Газ/нет
45	ул.Ленинградская, 24	НР-18 (гвс)	1	1978	В	95/70	0,72	Газ/нет
	ул.Ленинградская, 24	НР-18	2	1978	В		0,72	Газ/нет
	ул.Ленинградская, 24	НР-18	3	1978	В		0,72	Газ/нет
	ул.Ленинградская, 24	НР-18	4	1978	В		0,72	Газ/нет
	ул.Ленинградская, 24	НР-18	5	1978	В		0,72	Газ/нет
	ул.Ленинградская, 24	НР-18	6	1978	В		0,72	Газ/нет
46	пер.Кромского 37	КВГ-6,5/13	1	1989	В	115/70	6,5	Газ/нет
	пер.Кромского 37	КВГ-6,5/13	2	1989	В		6,5	Газ/нет
47	ул.3-го Интернационала, 1А	ТВГ-1,5	1	2006	В	95/70	1,5	Газ/нет
	ул.3-го Интернационала, 1А	ТВГ-1,5 (гвс)	2	1975	В		1,5	Газ/нет
	ул.3-го Интернационала, 1А	ТВГ-1,5	3	1975	В		1,5	Газ/нет
	ул.3-го Интернационала, 1А	ТВГ-1,5	4	1975	В		1,5	Газ/нет

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Котельная	Адрес котельной	Наименование котла	Номер стационарный	Год ввода в эксплуатацию	Тип котла	Температурный график работы котельной, °С	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Вид топлива, осн./рез.
	ул.3-го Интернационала, 1А	ТВГ-1,5	5	1975	В		1,5	Газ/нет
	ул.3-го Интернационала, 1А	ТВГ-1,5	6	1975	В		1,5	Газ/нет
48	ул.Ульянова,39	Еуроmax GKS-2000	1	2014	В	95/70	1,72	Газ/нет
	ул.Ульянова,39	Еуроmax GKS-2000	2	2014	В		1,72	Газ/нет
49	ул. Шоссейная, 65 (мкр-н Автозаводец)	КВ-3	1	2011	В	95/70	2,58	Газ/нет
	ул. Шоссейная, 65 (мкр-н Автозаводец)	КВ-3 (гвс)	2	2011	В		2,58	Газ/нет
50	ул. Кромская, 48а (Хокк. клуб)	De Dietrich GT 530-22	1	2010	В	95/70	1,13	Газ/нет
	ул. Кромская, 48а (Хокк. клуб)	De Dietrich GT 530-22	2	2010	В		1,13	Газ/нет
<b>Итого по ГУП "Брянскомунэнерго"</b>							<b>403,1</b>	
<b>Акционерное общество «Брянский электромеханический завод»</b>								
1	ул.Вокзальная,136	ДКВР-10/13ГМ	2	1961	рек. В	115/70	5,52	Газ/мазут
	ул.Вокзальная,136	ДКВР-10/13ГМ	3	1981	рек. В		5,52	Газ/мазут
	ул.Вокзальная,136	ДКВР-10/13ГМ	4	1977	рек. В		5,52	Газ/мазут
	ул.Вокзальная,136	ДКВР-10/13ГМ	5	1981	рек. В		5,52	Газ/мазут
	ул.Вокзальная,136	ДЕ-25/13ГМ	6	1984	П		14,15	Газ/мазут
	ул.Вокзальная,136	ДЕ-25/13ГМ	7	1984	П		14,15	Газ/мазут
<b>ООО ""Брянский камвольный комбинат"</b>								
1	ул.50-й Армии, д.1	ДКВР-20/13	1	1972	П	95/70	11,30	Газ/нет
	ул.50-й Армии, д.1	ДКВР-20/13	2	1972	П		11,30	Газ/нет
	ул.50-й Армии, д.1	ДКВР-20/13	3	1972	П		11,30	Газ/нет
<b>ОАО "Фабрика-кухня"</b>								
1	ул.Майской Стачки, д.1	Vitoplex 100-pvl	1		В	95/70	0,817	Газ/нет
	ул.Майской Стачки, д.1	Vitoplex 100-pvl	2		В		0,817	Газ/нет
	ул.Майской Стачки, д.1	Vitoplex 100-pvl	3		В		0,817	Газ/нет
<b>ОАО ТЦ "Московский"</b>								
1	мк-н Московский, 44Б	Vitoplex 100-pvl	1		В	95/70	0,43	Газ/нет
	мк-н Московский, 44Б	Vitoplex 100-pvl	2		В		0,43	Газ/нет
	мк-н Московский, 44Б	Vitoplex 100-pvl	3		В		0,43	Газ/нет
<b>ООО "Энергосервис"</b>								
1	ул.Дуки, д,59	GKS-Euromax 2000	1		В	95/70	1,858	Газ/нет
	ул.Дуки, д,59	GKS-Euromax 2000	2		В		1,858	Газ/нет
	ул.Дуки, д,59	GKS-Euromax 2000	3		В		1,858	Газ/нет
<b>ООО "Управляющая компания "Светал"</b>								
1	ул.Горбатого, д.25	Buderus	1		В	95/70	1,03	Газ/нет

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Котельная	Адрес котельной	Наименование котла	Номер стационарный	Год ввода в эксплуатацию	Тип котла	Температурный график работы котельной, °С	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Вид топлива, осн./рез.
	ул.Горбатого, д.25	Logano	2		В		1,03	Газ/нет
<b>ЗАО" Брянский завод силикатного кирпича"</b>								
1	ул. Сталелительная, 5	ДЕ-10/14ГМ	1	1996	П	95/70	5,600	Газ/нет
	ул. Сталелительная, 5	ДЕ-10/14ГМ	2	1998	П		5,600	Газ/нет
	ул. Сталелительная, 5	ДЕ-10/14ГМ	3	2007	П		5,600	Газ/нет
<b>Муниципальное унитарное ремонтно-эксплуатационное предприятие</b>								
1	Радица-Крыловка, ул.Фокина, 33, д/с №18 "Колобок"	THERM TRIO 90	1	2012	В	95/70	0,0774	Газ/нет
	Радица-Крыловка, ул.Фокина, 33, д/с №18 "Колобок"	THERM TRIO 90	2	2012	В		0,0774	Газ/нет
	Радица-Крыловка, ул.Фокина, 33, д/с №18 "Колобок"	THERM TRIO 90	3	2012	В		0,0774	Газ/нет
2	Радица-Крыловка, ул. Комсомольская, 2а "ДК"	КЧМ-7 "Гном"	1	2005	В	95/70	0,085	Газ/нет
	Радица-Крыловка, ул. Комсомольская, 2а "ДК"	КЧМ-7 "Гном"	2	2005	В		0,085	Газ/нет
3	Радица-Крыловка, ул.Ленина,2,2а	КЧМ -3ДГ	1	1995	В	95/70	0,060	Газ/нет
	Радица-Крыловка, ул.Ленина,2,2а	КЧМ -3ДГ	2	1995	В		0,060	Газ/нет
	Радица-Крыловка, ул.Ленина,2,2а	КЧМ -3ДГ	3	1995	В		0,060	Газ/нет
<b>ООО "Соло"</b>								
1	ул.Литейная, д.68	Vitoplex 100-pvl	1	2015	В	95/70	1,161	Газ/нет
	ул.Литейная, д.68	Vitoplex 100-pvl	2	2015	В		1,161	Газ/нет
<b>ОАО "РЖД"</b>								
1	ул. Вокзальная,17	КВ-ГМ-1,16-95Н	1	1955	В		0,9976	Газ/нет
	ул. Вокзальная,17	КВ-ГМ-1,16-95Н	2	1955	В		0,9976	Газ/нет
2	ул. Вокзальная,9, ст. Брянск-Восточный	ДЕ-4-14ГМ	1	1964	П	95/70	2,4	Газ/нет
	ул. Вокзальная,9, ст. Брянск-Восточный	ДЕ-4-14ГМ	2	1964	П		2,4	Газ/нет
	ул. Вокзальная,9, ст. Брянск-Восточный	ДЕ-6,5-14ГМ	3	1964	П		3,9	Газ/нет
61	<b>Итого по Бежицкому участку</b>						<b>518,4</b>	
<b>Володарский участок</b>								
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго"</b>								
1	ул. Чернышевского, 58а	ТВГ-8	1	1974	В	130/70	8,3	Газ/нет
	ул. Чернышевского, 58а	ТВГ-8	2	1974	В		8,3	Газ/нет
	ул. Чернышевского, 58а	ТВГ-8	3	1974	В		8,3	Газ/нет
2	пер.Чернышевского,14	НР-18	1	1995	В	95/70	0,7	Газ/нет
	пер.Чернышевского,14	НР-18	2	2015	В		0,7	Газ/нет
	пер.Чернышевского,14	НР-18	3	1995	В		0,7	Газ/нет
	пер.Чернышевского,14	НР-18	4	1995	В		0,7	Газ/нет
	пер.Чернышевского,14	НР-18	5	1995	В		0,7	Газ/нет
	пер.Чернышевского,14	НР-18	6	2015	В		0,7	Газ/нет

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Котельная	Адрес котельной	Наименование котла	Номер стационарный	Год ввода в эксплуатацию	Тип котла	Температурный график работы котельной, °С	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Вид топлива, осн./рез.
3	пер.Чернышевского,14	НР-18	7	1995	В	130/70	0,7	Газ/нет
	ул. Фосфоритная, 17а	КВГ-6,5	1	1987	В		6,5	Газ/нет
	ул. Фосфоритная, 17а	КВГ-6,5	2	1987	В		6,5	Газ/нет
	ул. Фосфоритная, 17а	КВГ-6,5	3	1990	В		6,5	Газ/нет
4	ул.Салтыкова-Щедрина, 1а	Братск-1Г	1	1995	В	95/70	0,85	Газ/нет
	ул.Салтыкова-Щедрина, 1а	Братск-1Г	2	1995	В		0,85	Газ/нет
	ул.Салтыкова-Щедрина, 1а	Братск-1Г	3	1995	В		0,85	Газ/нет
	ул.Салтыкова-Щедрина, 1а	Братск-1Г	4	1995	В		0,85	Газ/нет
5	ул.Пушкина, 4	КВГ-6,5	1	1986	В	115/70	6,5	Газ/нет
	ул.Пушкина, 4	КВГ-6,5	2	1986	В		6,5	Газ/нет
	ул.Пушкина, 4	КВГ-6,5	3	2005	В		6,5	Газ/нет
6	ул.Суворова, 2	RSA-500	1	2015	В	95/70	0,43	Газ/нет
	ул.Суворова, 2	RSA-500	2	2015	В		0,43	Газ/нет
	ул.Суворова, 2	Братск-1Г	3	1946	В		0,85	Газ/нет
7	ул.Димитрова, 66а	ТВГ-1,5	1	1992	В	95/70	1,5	Газ/нет
	ул.Димитрова, 66а	ТВГ-1,5 (гвс)	2	1992	В		1,5	Газ/нет
	ул.Димитрова, 66а	ТВГ-1,5	3	1992	В		1,5	Газ/нет
	ул.Димитрова, 66а	ТВГ-1,5	4	1994	В		1,5	Газ/нет
	ул.Димитрова, 66а	ТВГ-1,5	5	1994	В		1,5	Газ/нет
	ул.Димитрова, 66а	ТВГ-1,5	6	1994	В		1,5	Газ/нет
8	ул.Пушкина, 44а	НР-18м (гвс)	1	1989	В	95/70	1,5	Газ/нет
	ул.Пушкина, 44а	НР-18м (гвс)	2	1989	В		1,5	Газ/нет
	ул.Пушкина, 44а	НР-18м	3	2003	В		1,5	Газ/нет
	ул.Пушкина, 44а	НР-18м	4	2000	В		1,2	Газ/нет
	ул.Пушкина, 44а	НР-18м	5	2000	В		1,2	Газ/нет
	ул.Пушкина, 44а	НР-18м	6	2000	В		1,2	Газ/нет
	ул.Пушкина, 44а	НР-18м	7	2000	В		1,2	Газ/нет
	ул.Пушкина, 44а	ТВГ-1,5	8	2000	В		1,2	Газ/нет
	ул.Пушкина, 44а	ТВГ-1,5	9	2000	В		1,2	Газ/нет
	ул.Пушкина, 44а	ТВГ-1,5	10	2000	В		1,2	Газ/нет
9	ул.Кольцова, 9а	НР-18	1	1970	В	95/70	0,53	Газ/нет
	ул.Кольцова, 9а	НР-18	2	1970	В		0,53	Газ/нет
	ул.Кольцова, 9а	НР-18	3	1970	В		0,568	Газ/нет
	ул.Кольцова, 9а	НР-18	4	1970	В		0,53	Газ/нет
	ул.Кольцова, 9а	Энергия-3	5	1970	В		0,736	Газ/нет
	ул.Кольцова, 9а	НР-18	6	1970	В		0,568	Газ/нет
10	п. Радица-Крыловка, ул. Гончарова, 19	ИШМА-100	1	2010	В	95/70	0,0834	Газ/нет
	п. Радица-Крыловка, ул. Гончарова, 19	ИШМА-100	2	2010	В		0,0834	Газ/нет
	п. Радица-Крыловка, ул. Гончарова, 19	ИШМА-100	3	2010	В		0,0834	Газ/нет
	п. Радица-Крыловка, ул. Гончарова, 19	ИШМА-100	4	2010	В		0,0834	Газ/нет

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Котельная	Адрес котельной	Наименование котла	Номер стационарный	Год ввода в эксплуатацию	Тип котла	Температурный график работы котельной, °С	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Вид топлива, осн./рез.
11	ул.Володарского, 46	НР-18м (гвс)	1	2003	В	95/70	1,2	Газ/нет
	ул.Володарского, 46	ТВГ-2,5	2	2005	В		2,5	Газ/нет
	ул.Володарского, 46	ТВГ-2,5	3	2005	В		2,5	Газ/нет
	ул.Володарского, 46	ТВГ-2,5	4	2005	В		2,5	Газ/нет
12	ул.Кр. Гвардии, 20	НР-18	1	1956	В	95/70	0,7	Газ/нет
	ул.Кр. Гвардии, 20	НР-18	2	2015	В		0,7	Газ/нет
	ул.Кр. Гвардии, 20	НР-18	3	1956	В		0,7	Газ/нет
	ул.Кр. Гвардии, 20	НР-18	4	1956	В		0,5	Газ/нет
	ул.Кр. Гвардии, 20	НР-18	5	1956	В		0,7	Газ/нет
	ул.Кр. Гвардии, 20	НР-18	6	1956	В		0,9	Газ/нет
	ул.Кр. Гвардии, 20	НР-18	7	2015	В		0,9	Газ/нет
	ул.Кр. Гвардии, 20	НР-18	8	1978	В		0,9	Газ/нет
	ул.Кр. Гвардии, 20	НР-18	9	1978	В		0,7	Газ/нет
13	ул. Профсоюзов, 1А	НР-18	8	1965	В	95/70	0,7	Газ/нет
	ул. Профсоюзов, 1А	НР-18	2	1965	В		0,7	Газ/нет
	ул. Профсоюзов, 1А	НР-18	3	2004	В		0,7	Газ/нет
	ул. Профсоюзов, 1А	НР-18	4	2004	В		0,7	Газ/нет
	ул. Профсоюзов, 1А	НР-18	5	2003	В		0,9	Газ/нет
	ул. Профсоюзов, 1А	НР-18	6	1974	В		0,9	Газ/нет
	ул. Профсоюзов, 1А	НР-18	7	1974	В		0,7	Газ/нет
14	ул. Кл. Цеткин, 12б	ТВГ-2,5	1	2005	В	95/70	2,5	Газ/нет
	ул. Кл. Цеткин, 12б	ТВГ-2,5	2	2003	В		2,5	Газ/нет
	ул. Кл. Цеткин, 12б	ТВГ-2,5	3	2003	В		2,5	Газ/нет
15	ул. Свободы, 6а	КВГ-6,5	1	1989	В	95/70	6,5	Газ/нет
	ул. Свободы, 6а	КВГ-6,5	2	1989	В		6,5	Газ/нет
	ул. Свободы, 6а	ДКВР-4/13 (гвс)	3	1975	рек. В		2	Газ/нет
16	ул. Никитина, 13А	НР-18	1	1982	В	95/70	0,5	Газ/нет
	ул. Никитина, 13А	НР-18	2	2006	В		0,5	Газ/нет
	ул. Никитина, 13А	НР-18	3	2006	В		0,5	Газ/нет
17	ул.Афанасьева, 18а	ДКВР-4/13	1	1964	рек. В	115/70	3,38	Газ/нет
	ул.Афанасьева, 18а	ДКВР-4/13	2	1964	рек. В		3,38	Газ/нет
	ул.Афанасьева, 18а	ДКВР-4/13	3	1964	рек. В		3,38	Газ/нет
18	ул.Афанасьева, 18а (новая)	ДЕ-16/14ГМ	1	2000	рек. В	115/70	10	Газ/нет
	ул.Афанасьева, 18а (новая)	ДЕ-16/14ГМ	2	2000	рек. В		10	Газ/нет
19	ул. 2-я Мичурина (ФОК)	КВ-4	1	2013	В	95/70	3,44	Газ/нет
	ул. 2-я Мичурина (ФОК)	КВ-4	2	2013	В		3,44	Газ/нет
<b>Итого по ГУП "Брянсккоммунэнерго"</b>							<b>181,3</b>	
<b>ЗАО "Паросиловое хозяйство"</b>								
1	ул.Чернышевского, 10	ТВГ-8м	1	1982	В	95/70	8,3	Газ/нет
	ул.Чернышевского, 10	ТВГ-8м	2	1982	В		8,3	Газ/нет
	ул.Чернышевского, 10	КВГМ-20-150	3	1986	В		20	Газ/нет
<b>Муниципальное унитарное ремонтно-эксплуатационное предприятие</b>								

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Котельная	Адрес котельной	Наименование котла	Номер стационарный	Год ввода в эксплуатацию	Тип котла	Температурный график работы котельной, °С	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Вид топлива, осн./рез.	
1	ул.Центральная, д.72 (п.Большое Полпино)	КВАНТ-1,25	1	2013	В	95/70	1,075	Газ/нет	
	ул.Центральная, д.72 (п.Большое Полпино)	КВАНТ-1,25	2	2013	В		1,075	Газ/нет	
<b>ОАО "РЖД"</b>									
1	ул. Речная,4, ДС Брянск 1	Минск-1	1	1983	В	95/70	0,86	Газ/нет	
	ул. Речная,4, ДС Брянск 1	Минск-1	2	1983	В		0,86	Газ/нет	
	ул. Речная,4, ДС Брянск 1	Минск-1	3	1983	В		0,86	Газ/нет	
	ул. Речная,4, ДС Брянск 1	Минск-1	4	1983	В		0,86	Газ/нет	
21	<b>Итого по Володарскому участку</b>							<b>220,1</b>	
<b>Советский участок</b>									
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго"</b>									
1	ул.Вали Сафроновой, 56в	ТВГ-2,5	1	1998	В	95/70	2,5	Газ/нет	
	ул.Вали Сафроновой, 56в	ТВГ-2,5	2	1998	В		2,5	Газ/нет	
	ул.Вали Сафроновой, 56в	ТВГ-2,5	3	1998	В		2,5	Газ/нет	
	ул.Вали Сафроновой, 56в	ТВГ-2,5	4	1998	В		2,5	Газ/нет	
2	ул.Степная, 3	НР-18	1	2008	В	95/70	0,9015	Газ/нет	
	ул.Степная, 3	НР-18	2	1970	В		0,9015	Газ/нет	
	ул.Степная, 3	НР-18	3	1970	В		0,9015	Газ/нет	
	ул.Степная, 3	Десна-1Г	4	2009	В		0,86	Газ/нет	
	ул.Степная, 3	Десна-1Г	5	2009	В		0,86	Газ/нет	
3	ул. 3-его Июля, 48	ТВГ-2,5	3	1995	В	95/70	2,5	Газ/нет	
	ул. 3-его Июля, 48	ТВГ-2,5	4	1995	В		2,5	Газ/нет	
4	ул.Бежицкая, 8а	ТВГ-4 (гвс)	1	1971	В	95/70	4	Газ/нет	
	ул.Бежицкая, 8а	ТВГ-4	2	1971	В		4	Газ/нет	
	ул.Бежицкая, 8а	КВГ-4,65	3	1985	В		4	Газ/нет	
5	ул. Бежицкая, 38	ДКВР-10/13	1	2002	рек. В	95/70	9	Газ/нет	
	ул. Бежицкая, 38	ДКВР-10/13	2	1998	рек. В		9	Газ/нет	
6	пр.Ленина, 105	ТВГ-4	1	1969	В	95/70	4,3	Газ/нет	
	пр.Ленина, 105	ТВГ-4	2	1969	В		4,3	Газ/нет	
	пр.Ленина, 105	ТВГ-4 (гвс)	3	1969	В		4,3	Газ/нет	
7	ул.Калинина, 152	Универсал-6 (гвс)	1	1969	П	95/70	0,317	Газ/нет	
	ул.Калинина, 152	Универсал-6	2	1969	В		0,317	Газ/нет	
	ул.Калинина, 152	Универсал-6	3	1969	В		0,317	Газ/нет	
8	ул.Калинина, 125	RB-166 SMF	1	2007	В	95/70	0,016	Газ/нет	
	ул.Калинина, 125	RB-166 SMF	2	2007	В		0,016	Газ/нет	
9	ул. Октябрьская, 107	ТВГ-8м (гвс)	1	1974	В	130/70	8,3	Газ/нет	
	ул. Октябрьская, 107	ТВГ-8м (гвс)	2	1974	В		8,3	Газ/нет	
	ул. Октябрьская, 107	ТВГ-8м	3	1980	В		8,3	Газ/нет	



**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Котельная	Адрес котельной	Наименование котла	Номер стационарный	Год ввода в эксплуатацию	Тип котла	Температурный график работы котельной, °С	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Вид топлива, осн./рез.
	ул. Октябрьская, 107	ТВГ-8м	4	1980	В		8,3	Газ/нет
10	пер.Горького, 20	Десна-1Г	1	2012	В	95/70	0,9675	Газ/нет
	пер.Горького, 20	Десна-1Г	2	2012	В		0,9675	Газ/нет
	пер.Горького, 20	Десна-1Г	3	2012	В		0,9675	Газ/нет
	пер.Горького, 20	Десна-1Г	4	2012	В		0,9675	Газ/нет
11	ул.Горького, 22	НР-18м (гвс)	1	1998	В	95/70	1,2	Газ/нет
	ул.Горького, 22	НР-18м	2	1997	В		1,2	Газ/нет
	ул.Горького, 22	НР-18м	3	1997	В		1,2	Газ/нет
	ул.Горького, 22	НР-18м	4	1997	В		1,2	Газ/нет
12	ул.Октябрьская, 39а	НР-18	1	1967	В	95/70	0,492	Газ/нет
	ул.Октябрьская, 39а	НР-18	2	1967	В		0,492	Газ/нет
	ул.Октябрьская, 39а	НР-18	3	1966	В		0,492	Газ/нет
	ул.Октябрьская, 39а	НР-18	4	1975	В		0,492	Газ/нет
	ул.Октябрьская, 39а	НР-18	5	1975	В		0,492	Газ/нет
	ул.Октябрьская, 39а	НР-18 (гвс)	6	1978	В		0,492	Газ/нет
	ул.Октябрьская, 39а	НР-18	7	1978	В		0,492	Газ/нет
13	ул.Калинина, 51	НР-18	1	2001	В	95/70	0,492	Газ/нет
	ул.Калинина, 51	НР-18	2	1988	В		0,492	Газ/нет
14	ул.Советская, 48б	ТВГ-8	1	1980	В	115/70	8,3	Газ/нет
	ул.Советская, 48б	ТВГ-8	2	1980	В		8,3	Газ/нет
15	ул.Фокина, 72а	НР-18	1	1980	В	95/70	0,67	Газ/нет
	ул.Фокина, 72а	НР-18 (гвс)	2	1998	В		0,67	Газ/нет
	ул.Фокина, 72а	НР-18	3	1999	В		0,67	Газ/нет
	ул.Фокина, 72а	НР-18	4	1995	В		0,67	Газ/нет
	ул.Фокина, 72а	НР-18	5	1984	В		0,67	Газ/нет
	ул.Фокина, 72а	НР-18	6	1996	В		0,67	Газ/нет
16	ул.Советская, 8	НР-18	1	1996	В	95/70	0,7	Газ/нет
	ул.Советская, 8	НР-18	2	1997	В		0,7	Газ/нет
	ул.Советская, 8	НР-18	3	1997	В		0,7	Газ/нет
	ул.Советская, 8	НР-18	4	1995	П		0,7	Газ/нет
	ул.Советская, 8	НР-18	5	2004	В		0,5	Газ/нет
	ул.Советская, 8	НР-18	6	1995	В		0,5	Газ/нет
17	пр.Ст. Димитрова, 1	ТВГ-4	1	1984	В	115/70	4,0	Газ/нет
	пр.Ст. Димитрова, 1	ТВГ-4	2	1984	В		4,0	Газ/нет
18	пер. Трудовой, 2	НР-18	1	1999	В	95/70	0,558	Газ/нет
	пер. Трудовой, 2	НР-18	2	1987	В		0,558	Газ/нет
	пер. Трудовой, 2	НР-18	3	1994	В		0,558	Газ/нет
	пер. Трудовой, 2	НР-18	4	1994	В		0,558	Газ/нет
	пер. Трудовой, 2	НР-18	5	1996	В		0,558	Газ/нет
19	ул. Советская, 98 (Лицей)	Десна-1Г	1	2003	В	95/70	0,86	Газ/нет
	ул. Советская, 98 (Лицей)	Десна-1Г	2	2003	В		0,86	Газ/нет
	ул. Советская, 98 (Лицей)	Десна-1Г	3	2003	В		0,86	Газ/нет
	ул. Советская, 98 (Лицей)	Десна-1Г	4	2003	В		0,86	Газ/нет
20	ул.Красноармейская, 58	ТВГ-8м	1	1974	В	130/70	8,3	Газ/нет

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Котельная	Адрес котельной	Наименование котла	Номер стационарный	Год ввода в эксплуатацию	Тип котла	Температурный график работы котельной, °С	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Вид топлива, осн./рез.
	ул.Красноармейская,58	ТВГ-8м	2	1974	В		8,3	Газ/нет
	ул.Красноармейская,58	ТВГ-8м	3	1974	В		8,3	Газ/нет
21	ул.Пионерская, 14	НР-18	1	1956	П	95/70	0,492	Газ/нет
	ул.Пионерская, 14	НР-18	2	1956	П		0,492	Газ/нет
22	ул.Луначарского, 2а/30	ТВГ-2,5	1	2006	В	95/70	2,5	Газ/нет
	ул.Луначарского, 2а/30	ТВГ-2,5	2	2006	В		2,5	Газ/нет
	ул.Луначарского, 2а/30	ТВГ-2,5	3	2000	В		2,5	Газ/нет
	ул.Луначарского, 2а/30	ТВГ-2,5 (гвс)	4	2000	В		2,5	Газ/нет
	ул.Луначарского, 2а/30	ТВГ-2,5 (гвс)	5	2000	В		2,5	Газ/нет
	ул.Луначарского, 2а/30	ТВГ-2,5 (гвс)	6	2000	В		2,5	Газ/нет
23	ул. Любезного, 2а	КВГ-4,65 (гвс)	1	2004	В	130/70	4,65	Газ/нет
	ул. Любезного, 2а	КВГ-4,65	2	2004	В		4,65	Газ/нет
	ул. Любезного, 2а	ТВГ-8	1	1978	В		8,3	Газ/нет
	ул. Любезного, 2а	ТВГ-8	2	1974	В		8,3	Газ/нет
	ул. Любезного, 2а	ТВГ-8	3	1974	В		8,3	Газ/нет
24	ул.Красноармейская, 65	Е-1/9-Г	1	1982	рек. В	95/70	0,7	Газ/нет
	ул.Красноармейская, 65	Е-1/9-Г	2	1982	рек. В		0,7	Газ/нет
25	пер.Осоавиахима, 3д	НР-18	1	1985	В	95/70	0,72	Газ/нет
	пер.Осоавиахима, 3д	НР-18	2	1985	В		0,72	Газ/нет
	пер.Осоавиахима, 3д	НР-18	3	1985	В		0,72	Газ/нет
	пер.Осоавиахима, 3д	НР-18	4	1985	В		0,72	Газ/нет
	пер.Осоавиахима, 3д	НР-18	5	1985	В		0,72	Газ/нет
	пер.Осоавиахима, 3д	НР-18	6	1985	В		0,72	Газ/нет
26	пр-т Ст.Димитрова, 14а	ТВГ-1,5	1	1980	В	95/70	1,5	Газ/нет
	пр-т Ст.Димитрова, 14а	ТВГ-1,5	2	1980	В		1,5	Газ/нет
	пр-т Ст.Димитрова, 14а	ТВГ-1,5	3	1980	В		1,5	Газ/нет
	пр-т Ст.Димитрова, 14а	ТВГ-1,5	4	1980	В		1,5	Газ/нет
	пр-т Ст.Димитрова, 14а	ТВГ-1,5	5	1980	В		1,5	Газ/нет
	пр-т Ст.Димитрова, 14а	ТВГ-1,5 (гвс)	6	1980	В		1,5	Газ/нет
	пр-т Ст.Димитрова, 14а	ТВГ-1,5	7	1980	В		1,5	Газ/нет
27	ул.Емлютина, 37	ТВГ-2,5	1	2006	В	95/70	2,5	Газ/нет
	ул.Емлютина, 37	ТВГ-2,5	2	2006	В		2,5	Газ/нет
	ул.Емлютина, 37	ТВГ-2,5	3	2008	В		2,5	Газ/нет
28	ул.Брянского Фронта,18/2	КВГ-6,5	1	1985	В	130/70	5,85	Газ/нет
	ул.Брянского Фронта,18/2	КВГ-6,5	2	1985	В		5,85	Газ/нет
	ул.Брянского Фронта,18/2	КВГ-6,5	3	1985	В		5,85	Газ/нет
	ул.Брянского Фронта,18/2	КВ-Г-14-150	4	2010	В		13,99	Газ/нет
29	ул. Р.Брянского,9	ВВД-1,8	1	2000	В	115/70	1,8	Газ/нет
	ул. Р.Брянского,9	ВВД-1,8	2	2000	В		1,8	Газ/нет
30	ул.Горбатова, 5а	ТВГ-8	1	1984	В	130/70	8,3	Газ/нет
	ул.Горбатова, 5а	ТВГ-8	2	1984	В		8,3	Газ/нет
	ул.Горбатова, 5а	КВГ-6,5/13	3	1984	В		6,5	Газ/нет

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Котельная	Адрес котельной	Наименование котла	Номер стационарный	Год ввода в эксплуатацию	Тип котла	Температурный график работы котельной, °С	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Вид топлива, осн./рез.
31	ул.Крахмалёва, 5а	ДКВР-10/13	1	1977	рек. В	130/70	9	Газ/нет
	ул.Крахмалёва, 5а	ДКВР-10/13	2	1977	рек. В		9	Газ/нет
	ул.Крахмалёва, 5а	ДКВР-10/13	3	1977	рек. В		9	Газ/нет
32	ул.Красноармейская, 164 а	ТВГ-8	1	1971	В	130/70	8,3	Газ/нет
	ул.Красноармейская, 164 а	ТВГ-8	2	1971	В		8,3	Газ/нет
	ул.Красноармейская, 164 а	ТВГ-8	3	1971	В		8,3	Газ/нет
33	ул.Спартаковская, 128а	НР-18м (гвс)	1	2001	В	95/70	1,2	Газ/нет
	ул.Спартаковская, 128а	НР-18м (гвс)	2	2001	В		1,2	Газ/нет
	ул.Спартаковская, 128а	НР-18м	3	2001	В		1,2	Газ/нет
	ул.Спартаковская, 128а	НР-18м	4	2002	В		1,2	Газ/нет
	ул.Спартаковская, 128а	НР-18м	5	2002	В		1,2	Газ/нет
	ул.Спартаковская, 128а	НР-18м	6	2005	В		1,2	Газ/нет
34	пр.Ст.Димитрова, 73	Тула-3 (гвс)	1	1983	В	95/70	0,875	Газ/нет
	пр.Ст.Димитрова, 73	НР-18	2	1983	В		0,6	Газ/нет
	пр.Ст.Димитрова, 73	НР-18	3	1983	В		0,7	Газ/нет
	пр.Ст.Димитрова, 73	НР-18	4	1983	В		0,7	Газ/нет
35	пр.Ст.Димитрова, 53а	ДКВР-4/13	1	1982	рек. В	115/70	3,18	Газ/нет
	пр.Ст.Димитрова, 53а	ДКВР-4/13	2	1982	рек. В		3,18	Газ/нет
	пр.Ст.Димитрова, 53а	ДКВР-4/13	3	1982	рек. В		3,18	Газ/нет
36	пр.Ст.Димитрова, 64	НР-18	1	1996	В	95/70	0,5	Газ/нет
	пр.Ст.Димитрова, 64	НР-18	2	1996	В		0,5	Газ/нет
	пр.Ст.Димитрова, 64	НР-18	3	1996	В		0,5	Газ/нет
37	ул.Красноармейская, 97а	ТВГ-1,5 (гвс)	1	1982	В	95/70	1,5	Газ/нет
	ул.Красноармейская, 97а	ТВГ-1,5	2	1982	В		1,5	Газ/нет
	ул.Красноармейская, 97а	ТВГ-1,5	3	2002	В		1,5	Газ/нет
	ул.Красноармейская, 97а	ТВГ-1,5	4	2002	В		1,5	Газ/нет
38	пр.Ст.Димитрова, 86б	ДКВР-10/13	1	1976	П	95/70	6,7	Газ/нет
	пр.Ст.Димитрова, 86б	ДКВР-10/13	2	1976	П		6,7	Газ/нет
	пр.Ст.Димитрова, 86б	ДКВР-10/13	3	1976	П		6,7	Газ/нет
39	ул. Урицкого, 124	Десна-1Г	1	2004	В	95/70	0,86	Газ/нет
	ул. Урицкого, 124	Десна-1Г	2	2004	В		0,86	Газ/нет
40	ул. Дуки, 78	КВ-6	1	2014	В	95/70	5,16	Газ/нет
	ул. Дуки, 78	КВ-4	2	2014	В		3,44	Газ/нет
41	б-р Гагарина, 25а	ТВГ-2,5 (гвс)	1	1995	В	115/70	2,5	Газ/нет
	б-р Гагарина, 25а	ТВГ-2,5 (гвс)	2	1995	В		2,5	Газ/нет
	б-р Гагарина, 25а	ТВГ-8	1	1988	В		8,3	Газ/нет
	б-р Гагарина, 25а	ТВГ-8	2	1988	В		8,3	Газ/нет
42	ул. Пионерская, 7	ДКВР-10/13	1	1967	рек. В	95/70	8,5	Газ/нет

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Котельная	Адрес котельной	Наименование котла	Номер стационарный	Год ввода в эксплуатацию	Тип котла	Температурный график работы котельной, °С	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Вид топлива, осн./рез.
	ул. Пионерская, 7	ДКВР-10/13	2	1968	рек. В		8,5	Газ/нет
43	пр.Ст.Димитрова, 42 (баня)	ДКВР-2,5/13	1	1973	П	95/70	1,75	Газ/нет
	пр.Ст.Димитрова, 42 (баня)	ДКВР-2,5/13	2	1965	П		1,75	Газ/нет
	пр.Ст.Димитрова, 42 (баня)	ДКВР-2,5/13	3	1965	рек. В		1,75	Газ/нет
44	пр-т Ст. Димитрова, 100 (Онкогематологический центр)	КВ-ГМ-0,35	1	2011	В	95/70	0,301	Газ/нет
	пр-т Ст. Димитрова, 100 (Онкогематологический центр)	КВ-ГМ-0,5	2	2011	В		0,43	Газ/нет
	пр-т Ст. Димитрова, 100 (Онкогематологический центр)	КВ-ГМ-0,5	3	2011	В		0,43	Газ/нет
45	ул.Бежицкая 187	RSH-300	1	2015	В	95/70	0,258	Газ/нет
	ул.Бежицкая 187	RSH-300	2	2015	В		0,258	Газ/нет
<b>Итого по ГУП "Брянсккоммунэнерго"</b>							<b>460,3</b>	
<b>ООО "БрянскСпиртПром"</b>								
1	бул.Гагарина, д.14	ДКВР-4/13	1	1972	П	95/70	2,26	Газ/нет
	бул.Гагарина, д.14	ДКВР-4/13	2	1972	П		2,26	Газ/нет
	бул.Гагарина, д.14	ДКВР-4/13	3	1976	П		2,26	Газ/нет
<b>ООО "Рубин"</b>								
1	с.Супонево, пер.Комсомольский,5б	ДКВР-6,5/13	1	1982	рек. В	95/70	3,67	Газ/нет
	с.Супонево, пер.Комсомольский,5б	ДКВР-6,5/13	2	1982	рек. В		3,67	Газ/нет
	с.Супонево, пер.Комсомольский,5б	ДКВР-6,5/13	3	1982	рек. В		3,67	Газ/нет
<b>ООО "Котельная "Электроаппарат"</b>								
1	ул. Вали Сафроновой, д.56а	Vitomax 200-LW	1		В	95/70	8,6	Газ/дизель
	ул. Вали Сафроновой, д.56а	Vitomax 200-LW	2		В		8,6	Газ/дизель
	ул. Вали Сафроновой, д.56а	Vitomax 200-LW	3		В		8,6	Газ/дизель
<b>ООО "Регион ТРЦ"</b>								
1	ул. Объездная, 30	Vitomax 100-LW M148	1		В	95/70	2,58	Газ/нет
	ул. Объездная, 30	Vitomax 100-LW M148	2		В		2,58	Газ/нет
	ул. Объездная, 30	Vitomax 100-LW M148	3		В		2,58	Газ/нет
<b>АО "Брянские коммунальные системы"</b>								
1	ул. Луначарского, д.42А	Ква-3,15 "квант"	1	2007	В	95/70	2,709	Газ/нет
	ул. Луначарского, д.42А	Ква-3,15 "квант"	2	2007	В		2,709	Газ/нет
	ул. Луначарского, д.42А	Ква-3,15 "квант"	3	2007	В		2,709	Газ/нет

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Котельная	Адрес котельной	Наименование котла	Номер стационарный	Год ввода в эксплуатацию	Тип котла	Температурный график работы котельной, °С	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Вид топлива, осн./рез.
	ул. Луначарского, д.42А	Ква-3,15 "квант"	4	2007	В		2,709	Газ/нет
2	ул.Комсомольская, 4Б	Ква-2	1	2008	В	95/70	1,72	Газ/нет
	ул.Комсомольская, 4Б	Ква-2	2	2008	В		1,72	Газ/нет
	ул.Комсомольская, 4Б	Ква-2	3	2008	В		1,72	Газ/нет
	ул.Комсомольская, 4Б	Ква-2	4	2008	В		1,72	Газ/нет
3	ул.22 Съезда КПСС, 2А	Ква-2,0 "квант"	1	2010	В	95/70	1,72	Газ/нет
	ул.22 Съезда КПСС, 2А	Ква-2,0 "квант"	2	2010	В		1,72	Газ/нет
<b>ОАО" Брянский молочный комбинат"</b>								
1	ул. 2-я Почепская, д.35а	ДКВР-4/13	1		П	95/70	2,26	Газ/нет
	ул. 2-я Почепская, д.35а	ДКВР-4/13	2		П		2,26	Газ/нет
<b>ОАО"Брянск-автодор" Брянский ДРСУч</b>								
1	пр-т Станке Димитрова, д.76	Десна-1Г	1	2005	В	95/70	0,86	Газ/нет
	пр-т Станке Димитрова, д.76	Десна-1Г	2	2005	В		0,86	Газ/нет
	пр-т Станке Димитрова, д.76	Десна-1Г	3	2005	В		0,86	Газ/нет
<b>ГБУ Управление домами Администрации Брянской области</b>								
1	пр-т Ленина, д.33	BOSCH GXP-AR500	1	2005	В	95/70	0,5005 2	Газ/нет
	пр-т Ленина, д.33	BOSCH GXP-AR500	2	2005	В		0,5005 2	Газ/нет
	пр-т Ленина, д.33	BOSCH GXP-AR500	3	2005	В		0,5005 2	Газ/нет
2	пл. К. Маркса, 2	Vitoplex-100 SXI	1	2008	В	95/70	0,4945	Газ/нет
	пл. К. Маркса, 2	Vitoplex-100 SXI	2	2005	В		0,4945	Газ/нет
<b>Муниципальное унитарное ремонтно-эксплуатационное предприятие</b>								
1	ул.Фокина,90 (котельная 1-6)	Weillant VK-120/3-2EU	1	1997	В	95/70	0,1032	Газ/нет
	ул.Фокина,90 (котельная 1-6)	Weillant VK-120/3-2EU	2	1997	В		0,1032	Газ/нет
2	ул.Фокина,90 (котельная 1-6)	Weillant VK-156/3-2EU	1	1997	В	95/70	0,1341 6	Газ/нет
	ул.Фокина,90 (котельная 1-6)	Weillant VK-132/3-2EU	2	1997	В		0,1135 2	Газ/нет
3	ул.Фокина,90 (котельная 1-6)	Weillant VK-120/3-2EU	1	1997	В	95/70	0,1032	Газ/нет
	ул.Фокина,90 (котельная 1-6)	Weillant VK-120/3-2EU	2	1997	В		0,1032	Газ/нет
	ул.Фокина,90 (котельная 1-6)	Weillant VK-120/3-2EU	3	1997	В		0,1032	Газ/нет
	ул.Фокина,90 (котельная 1-6)	Weillant VK-120/3-2EU	4	1997	В		0,1032	Газ/нет
4	ул.Фокина,90 (котельная 1-6)	Weillant VK-120/3-2EU	1	1997	В	95/70	0,1032	Газ/нет
	ул.Фокина,90 (котельная 1-6)	Weillant VK-120/3-2EU	2	1997	В		0,1032	Газ/нет
	ул.Фокина,90 (котельная 1-6)	Weillant VK-120/3-2EU	3	1997	В		0,1032	Газ/нет

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Котельная	Адрес котельной	Наименование котла	Номер стационарный	Год ввода в эксплуатацию	Тип котла	Температурный график работы котельной, °С	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Вид топлива, осн./рез.
	ул.Фокина,90 (котельная 1-6)	Weillant VK-120/3-2EU	4	1997	В		0,1032	Газ/нет
5	ул.Фокина,90 (котельная 1-6)	Weillant VK-120/3-2EU	1	1997	В	95/70	0,1032	Газ/нет
	ул.Фокина,90 (котельная 1-6)	Weillant VK-120/3-2EU	2	1997	В		0,1032	Газ/нет
	ул.Фокина,90 (котельная 1-6)	Weillant VK-120/3-2EU	3	1997	В		0,1032	Газ/нет
	ул.Фокина,90 (котельная 1-6)	Weillant VK-120/3-2EU	4	1997	В		0,1032	Газ/нет
	ул.Фокина,90 (котельная 1-6)	Weillant VK-120/3-2EU	4	1997	В		0,1032	Газ/нет
6	ул.Фокина,90 (котельная 1-6)	Weillant VK-120/3-2EU	1	1997	В	95/70	0,1032	Газ/нет
	ул.Фокина,90 (котельная 1-6)	Weillant VK-120/3-2EU	2	1997	В		0,1032	Газ/нет
	ул.Фокина,90 (котельная 1-6)	Weillant VK-120/3-2EU	3	1997	В		0,1032	Газ/нет
	ул.Фокина,90 (котельная 1-6)	Weillant VK-120/3-2EU	4	1997	В		0,1032	Газ/нет
7	ул.пр-т Ст.Дмитрова, 57А	Weillant VK-156/3-2EU	1	1997	В	95/70	0,1341 6	Газ/нет
	ул.пр-т Ст.Дмитрова, 57А	Weillant VK-156/3-2EU	2	1997	В		0,1341 6	Газ/нет
	ул.пр-т Ст.Дмитрова, 57А	Weillant VK-120/3-2EU	3	1997	В		0,1032	Газ/нет
	ул.пр-т Ст.Дмитрова, 57А	Weillant VK-120/3-2EU	4	1997	В		0,1032	Газ/нет
	ул.пр-т Ст.Дмитрова, 57А	Weillant VK-156/3-2EU	5	1997	В		0,1341 6	Газ/нет
	ул.пр-т Ст.Дмитрова, 57А	Weillant VK-156/3-2EU	6	1997	В		0,1341 6	Газ/нет
8	пр-т Ст.Дмитрова, 69	PEGASUS F3 255	1	2002	В	95/70	0,2193	Газ/нет
	пр-т Ст.Дмитрова, 69	PEGASUS F3 255	2	2002	В		0,2193	Газ/нет
9	пр-т Ст.Дмитрова, 72	BAXI LUNA HT 1.650	1	2012	В	95/70	0,0559	Газ/нет
	пр-т Ст.Дмитрова, 72	BAXI LUNA HT 1.650	2	2012	В		0,0559	Газ/нет
<b>ООО" Управляющая компания "Агат"</b>								
1	пр-т Ст. Димитрова, д.67	Vitoplex-100PV1	1	2011	В	95/70	1,462	Газ/нет
	пр-т Ст. Димитрова, д.67	Vitoplex-100PV2	2	2011	В		1,462	Газ/нет
	пр-т Ст. Димитрова, д.67	Vitoplex-100PV3	3	2011	В		1,462	Газ/нет
2	пр-т Ст. Димитрова, д.67 кор.3	Vitoplex-100PV1	1	2012	В	95/70	1,161	Газ/нет
	пр-т Ст. Димитрова, д.67 кор.3	Vitoplex-100PV1	2	2012	В		1,161	Газ/нет
3	пр-т Ст. Димитрова, д.67 кор.5	Vitoplex-100PV	1	2014	В	95/70	1,161	Газ/нет
	пр-т Ст. Димитрова, д.67 кор.5	Vitoplex-100PV	2	2014	В		1,161	Газ/нет
4	пр-т ул. Фокина д.95	Vitoplex-100PV	1	2014	В	95/70	0,6708	Газ/нет

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Котельная	Адрес котельной	Наименование котла	Номер стационарный	Год ввода в эксплуатацию	Тип котла	Температурный график работы котельной, °С	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Вид топлива, осн./рез.
5	пр-т ул. Фокина д.95	Vitoplex-100PV	2	2014	В	95/70	0,6708	Газ/нет
	пр-т ул. Фокина д.95	Vitoplex-100PV	3	2014	В		0,6708	Газ/нет
	пр-т ул. Крахмалева д.55	Vitoplex-100PV1B	1	2014	В		0,817	Газ/нет
	пр-т ул. Крахмалева д.55	Vitoplex-100PV1B	2	2014	В		0,817	Газ/нет
	пр-т ул. Крахмалева д.55	Vitoplex-100PV1B	3	2014	В		0,817	Газ/нет
<b>ООО" Актив"</b>								
1	ул. Советская, 89	Vitoplex-100PV1	1	2015	В	95/70	0,9614 8	Газ/нет
	ул. Советская, 89	Vitoplex-100PV1	2	2015	В		0,9614 8	Газ/нет
72	<b>Итого по Советскому участку</b>						<b>563,3</b>	
<b>Фокинский участок</b>								
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго"</b>								
1	пр-т Московский, 126а	НР-18	1	1998	В	95/70	0,583	Газ/нет
	пр-т Московский, 126а	НР-18	2	1998	В		0,583	Газ/нет
	пр-т Московский, 126а	НР-18	3	1997	В		0,5	Газ/нет
	пр-т Московский, 126а	НР-18	4	1998	В		0,583	Газ/нет
	пр-т Московский, 126а	НР-18	5	1997	В		0,5	Газ/нет
	пр-т Московский, 126а	НР-18	6	1997	В		0,583	Газ/нет
	пр-т Московский, 126а	НР-18	7	1991	В		0,29	Газ/нет
2	ул. Победы,5	НР-18	1	1985	В	95/70	0,5	Газ/нет
	ул. Победы,5	НР-18	2	1993	В		0,5	Газ/нет
3	ул. Новозыбковская, 12а №1	НР-18	1	1992	В	95/70	0,63	Газ/нет
	ул. Новозыбковская, 12а №1	НР-18	2	1995	В		0,5	Газ/нет
	ул. Новозыбковская, 12а №1	НР-18	3	2000	В		0,5	Газ/нет
	ул. Новозыбковская, 12а №1	НР-18	4	1998	В		0,5	Газ/нет
	ул. Новозыбковская, 12а №1	НР-18	5	2005	В		0,5	Газ/нет
4	ул. Новозыбковская, 12а №2	НР-18	1	1998	В	95/70	0,583	Газ/нет
	ул. Новозыбковская, 12а №2	НР-18	2	1999	В		0,583	Газ/нет
	ул. Новозыбковская, 12а №2	НР-18 разобран 2015 г	3	1991	В		0,583	Газ/нет
	ул. Новозыбковская, 12а №2	НР-18	4	1991	В		0,583	Газ/нет
	ул. Новозыбковская, 12а №2	НР-18	5	1991	В		0,583	Газ/нет
5	пер.О.Кошевого,41 (мкр-н Чкаловский)	КВГ-6,5	1	2000	В	95/70	6,5	Газ/нет
	пер.О.Кошевого,41 (мкр-н Чкаловский)	КВГ-6,5	2	2000	В		6,5	Газ/нет
6	пр-т Московский,93а	НР-18	1	1993	В	95/70	0,5	Газ/нет
	пр-т Московский,93а	НР-18	2	1995	В		0,63	Газ/нет
	пр-т Московский,93а	НР-18 (гвс)	3	1993	В		0,5	Газ/нет

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Котельная	Адрес котельной	Наименование котла	Номер стационарный	Год ввода в эксплуатацию	Тип котла	Температурный график работы котельной, °С	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Вид топлива, осн./рез.
	пр-т Московский, 93а	НР-18	4	1994	В		0,5	Газ/нет
	пр-т Московский, 93а	НР-18	5	1993	В		0,63	Газ/нет
	пр-т Московский, 93а	Е-1/9-1Г	6	1996	П		0,7	Газ/нет
7	ул. О.Кошевого, 69а	ТВГ-2,5	1	2005	В	95/70	2,5	Газ/нет
	ул. О.Кошевого, 69а	ТВГ-1,5	2	1992	В		1,5	Газ/нет
	ул. О.Кошевого, 69а	ТВГ-1,5	3	1992	В		1,5	Газ/нет
	ул. О.Кошевого, 69а	ТВГ-1,5	4	1992	В		1,5	Газ/нет
	ул. О.Кошевого, 69а	ТВГ-1,5	5	1992	В		1,5	Газ/нет
	ул. О.Кошевого, 69а	ТВГ-1,5	5	1992	В		1,5	Газ/нет
8	ул. Киевская, 32	НР-18	1	1971	В	95/70	0,63	Газ/нет
	ул. Киевская, 32	НР-18	2	1971	В		0,5	Газ/нет
	ул. Киевская, 32	НР-18	3	1971	В		0,5	Газ/нет
	ул. Киевская, 32	НР-18	4	1971	В		0,5	Газ/нет
	ул. Киевская, 32	НР-18	5	1993	В		0,5	Газ/нет
	ул. Киевская, 32	НР-18	6	1998	В		0,5	Газ/нет
	ул. Киевская, 32	НР-18	7	1971	В		0,5	Газ/нет
	ул. Киевская, 32	НР-18	8	1996	В		0,5	Газ/нет
	ул. Киевская, 32	НР-18	9	1971	В		0,5	Газ/нет
	ул. Киевская, 32	НР-18	10	1992	В		0,5	Газ/нет
	ул. Киевская, 32	НР-18	11	1992	В		0,5	Газ/нет
9	ул. Киевская, 2	НР-18	1	1995	В	95/70	0,63	Газ/нет
	ул. Киевская, 2	НР-18	2	2004	В		0,586	Газ/нет
	ул. Киевская, 2	НР-18	3	2005	В		0,586	Газ/нет
	ул. Киевская, 2	НР-18	4	1993	В		0,586	Газ/нет
	ул. Киевская, 2	НР-18	5	1993	В		0,586	Газ/нет
	ул. Киевская, 2	НР-18	6	1996	В		0,586	Газ/нет
	ул. Киевская, 2	НР-18 (гвс)	7	1996	П		0,586	Газ/нет
	ул. Киевская, 2	НР-18	8	1962	П		0,586	Газ/нет
10	ул. Дзержинского, 47	НР-18	1	1996	В	95/70	0,496	Газ/нет
	ул. Дзержинского, 47	НР-18	2	2005	В		0,5	Газ/нет
	ул. Дзержинского, 47	Универсал-6	3	1972	П		0,34	Газ/нет
	ул. Дзержинского, 47	НР-18	4	1994	В		0,496	Газ/нет
11	ул. Чкалова, 3	ДКВР-4/13	1	1976	рек. В	130/70	2,5	Газ/нет
	ул. Чкалова, 3	ДКВР-4/13	2	1979	рек. В		2,5	Газ/нет
	ул. Чкалова, 3	ТВГ-8	1	1979	В		8,3	Газ/нет
	ул. Чкалова, 3	ТВГ-8	2	1979	В		8,3	Газ/нет
12	пр. Московский, 7а	ТВГ-8	1	1974	В	120/70	8,3	Газ/нет
	пр. Московский, 7а	ТВГ-8	2	1974	В		8,3	Газ/нет
	пр. Московский, 7а	ТВГ-8 (гвс)	3	1974	В		8,3	Газ/нет
13	пр-т Московский, 103 ("Брянскмясо")	ДКВР-10/13	1	1978	П	95/70	6,65	Газ/нет
	пр-т Московский, 103 ("Брянскмясо")	ДКВР-10/13	2	1978	П		6,65	Газ/нет
	пр-т Московский, 103 ("Брянскмясо")	ДКВР-6,5/13	3	1978	П		4,435	Газ/нет
14	пер. Новозыбковский, 14	ДКВР-4/13	1	1969	рек. В	115/70	2,5	Газ/нет



**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Котельная	Адрес котельной	Наименование котла	Номер стационарный	Год ввода в эксплуатацию	Тип котла	Температурный график работы котельной, °С	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Вид топлива, осн./рез.
	пер. Новозыбковский, 14	ДКВР-4/13	2	1969	рек. В		2,5	Газ/нет
	пер. Новозыбковский, 14	ДКВР-6,5/13	3	1969	рек. В		4	Газ/нет
15	пр-т Московский, 10	НР-18	1	1962	В	95/70	0,5	Газ/нет
	пр-т Московский, 10	НР-18	2	1962	В		0,5	Газ/нет
	пр-т Московский, 10	НР-18	3	1962	В		0,5	Газ/нет
16	проезд Трофименко, 12 (шк. №40)	КЧМ-5	1	1998	В	95/70	0,0825	Газ/нет
	проезд Трофименко, 12 (шк. №40)	КЧМ-5	2	1998	В		0,0825	Газ/нет
	проезд Трофименко, 12 (шк. №40)	КЧМ-5	3	1998	В		0,0825	Газ/нет
	проезд Трофименко, 12 (шк. №40)	КЧМ-5	4	1998	В		0,0825	Газ/нет
17	пр-т Московский, 86	ДКВР-6,5/13	1	1974	П	95/70	4,225	Газ/нет
	пр-т Московский, 86	ДКВР-6,5/13	2	1970	П		4,225	Газ/нет
	пр-т Московский, 86	ДКВР-6,5/13	3	1978	П		4,225	Газ/нет
	пр-т Московский, 86	КВГМ-30	1	2011	В		30	Газ/нет
	пр-т Московский, 86	КВГМ-30	2	1995	В		30	Газ/нет
18	пер. Менжинского, 9б	RSH-200	1	2015	В	95/70	0,086	Газ/нет
	пер. Менжинского, 9б	RSH-200	2	2015	В		0,086	
19	пр-т Московский, 83 ("Мелькрук")	ДЕ-6,5/14ГМ	1	1990	П	95/70	3,9	Газ/нет
	пр-т Московский, 83 ("Мелькрук")	ДЕ-6,5/14ГМ	2	1990	П		3,9	Газ/нет
	пр-т Московский, 83 ("Мелькрук")	ДЕ-4/14ГМ	3	1990	П		2,4	Газ/нет
	пр-т Московский, 83 ("Мелькрук")	ДКВР-6,5/13 (не раб.)	4	1990	П			
	пр-т Московский, 83 ("Мелькрук")	ДКВР-6,5/13 (не раб.)	5	1990	П			
	пр-т Московский, 83 ("Мелькрук")	Vitomax-200	6	2007	В		6,7	Газ/нет
<b>Белые Берега</b>								
20	п. Бел. Берега, ул. Коминтерна, 1	Eurotherm-11,6	1	2014	В	95/70	10	Газ/нет
	п. Бел. Берега, ул. Коминтерна, 1	Eurotherm-11,6	2	2014	В		10	Газ/нет
	п. Бел. Берега, ул. Коминтерна, 1	Unitherm - 7000	3	2014	В		6,2	Газ/нет
21	п. Бел. Берега, КНР 365 км а/д "Украина"	RSH-300	1	2015	В	95/70	0,258	Газ/нет
<b>Итого по ГУП "Брянсккоммунэнерго"</b>							<b>246,2</b>	
<b>ОАО "РЖД"</b>								
1	ул. 2-я Аллея, 27	КВ-5,0Г	1	1963	В	95/70	4,3	Газ/нет
	ул. 2-я Аллея, 27	КВ-5,0Г	2	1963	В		4,3	Газ/нет
3	ул. Держинского, 6	НР-18	1	1964	В	95/70	0,24	Газ/нет

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Котельная	Адрес котельной	Наименование котла	Номер стационарный	Год ввода в эксплуатацию	Тип котла	Температурный график работы котельной, °С	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Вид топлива, осн./рез.
	ул. Дзержинского,6	НР-18	2	1964	В		0,24	Газ/нет
	ул. Дзержинского,6	НР-18	3	1964	В		0,24	Газ/нет
4	пр-т Московский,56	Минск-1	1	1956	В	95/70	0,86	Газ/нет
	пр-т Московский,56	Минск-1	2	1956	В		0,86	Газ/нет
	пр-т Московский,56	НР-18	3	1956	В		0,568	Газ/нет
	пр-т Московский,56	НР-18	4	1956	В		0,568	Газ/нет
	пр-т Московский,56	НР-18	5	1956	В		0,568	Газ/нет
	пр-т Московский,56	НР-18	6	1956	В		0,568	Газ/нет
	пр-т Московский,56	НР-18	7	1956	В		0,568	Газ/нет
	пр-т Московский,56	НР-18	8	1956	В		0,568	Газ/нет
	пр-т Московский,56	НР-18	9	1956	В		0,568	Газ/нет
	пр-т Московский,56	НР-18	10	1956	В		0,568	Газ/нет
5	ул. 2-я Аллея,5	Vitoplex 100	1		В	95/70	1,72	Газ/нет
	ул. 2-я Аллея,5	Vitoplex 100	2		В		1,72	Газ/нет
	ул. 2-я Аллея,5	Vitoplex 100	3		В		1,72	Газ/нет
8	ул. Дзержинского,42	Е-1/9Г	1	1984	рек. В	95/70	0,563	Газ/нет
	ул. Дзержинского,42	Е-1/9Г	2	1984	рек. В		0,563	Газ/нет
	ул. Дзержинского,42	НР-18	3	1984	В		0,489	Газ/нет
	ул. Дзержинского,42	НР-18	4	1984	В		0,489	Газ/нет
	ул. Дзержинского,42	КВ-ГМ-1,16-95Н	5	1984	В		0,9976	Газ/нет
	ул. Дзержинского,42	КВ-ГМ-1,16-95Н	6	1984	В		0,9976	Газ/нет
9	ст.Брянск-Льговский, ТЧР-47	ДКВР-10/13ГМ	1	2007	П	95/70	5,65	Мазут
	ст.Брянск-Льговский, ТЧР-47	ДКВР-10/13ГМ	2	2007	П		5,65	Мазут
	ст.Брянск-Льговский, ТЧР-47	ДКВР-10/13ГМ	3	2007	П		5,65	Мазут
10	ул. 1-я Аллея,4	НР-18	1	1956	В	95/70	0,4	Газ/нет
	ул. 1-я Аллея,4	НР-18	2	1956	В		0,4	Газ/нет
	ул. 1-я Аллея,4	НР-18	3	1956	В		0,4	Газ/нет
	ул. 1-я Аллея,4	НР-18	4	1956	В		0,4	Газ/нет
11	ул. Беларуская,48, мик-н Железнодорожный	КВ-Г-6,5 - 150	1	1995	В	130/70	5,59	Газ/нет
	ул. Беларуская,48, мик-н Железнодорожный	КВ-Г-6,5 - 150	2	1995	В		5,59	Газ/нет
	ул. Беларуская,48, мик-н Железнодорожный	КВ-Г-6,5 - 150	3	1995	В		5,59	Газ/нет
<b>АО "ВРК-1"</b>								
1	ул. 2-я Аллея, д.22	ДКВр-4-13	1	1969	П	95/70	2,26	Газ/нет
	ул. 2-я Аллея, д.22	ДКВр-4-13	2	1969	П		2,26	Газ/нет
	ул. 2-я Аллея, д.22	ДЕ-4-14ГМ	3	1969	П		2,26	Газ/нет
<b>ООО "Стройдеталь и Ко"</b>								
1	ул.Дзержинского,51	ДКВР-6,5/13	1	1980	П	95/70	3,67	Газ/нет
	ул.Дзержинского,51	ДКВР-6,5/13	2	1980	П		3,67	Газ/нет
	ул.Дзержинского,51	ДКВР-6,5/13	3	1980	П		3,67	Газ/нет
<b>ООО Дизель-ремонт"</b>								

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Котельная	Адрес котельной	Наименование котла	Номер стационарный	Год ввода в эксплуатацию	Тип котла	Температурный график работы котельной, °С	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Вид топлива, осн./рез.	
1	ул. Уральская,107	ДКВР-6,5/13	1	1965	П	95/70	3,67	Газ/нет	
	ул. Уральская,107	ДКВР-6,5/13	2	1965	П		3,67	Газ/нет	
	ул. Уральская,107	ДКВР-6,5/13	3	1965	П		3,67	Газ/нет	
	ул. Уральская,107	ДКВР-4/13	4	1965	П		2,26	Газ/нет	
	ул. Уральская,107	ДКВР-4/13	5	1965	П		2,26	Газ/нет	
<b>ОАО "Стройсервис"</b>									
1	ул.Транспортная, дом 9	ДКВР-10/13	1	1977	П	95/70	5,65	Газ/нет	
	ул.Транспортная, дом 9	ДКВР-10/13	2	1977	П		5,65	Газ/нет	
	ул.Транспортная, дом 9	ДКВР-10/13	3	1977	П		5,65	Газ/нет	
<b>ООО "Теплопоставка"</b>									
1	пр-т Московский, д.142/3	Logano S825L	1	2014	В	95/70	9,632	Газ/нет	
	пр-т Московский, д.142/3	Logano S825L	2	2014	В		9,632	Газ/нет	
<b>ООО "Брянский завод красок"</b>									
1	Карачевское шоссе, 4км	ДЕ-6,5/14	3	1992	П	95/70	3,67	Газ/нет	
	Карачевское шоссе, 4км	ДКВР-4/13	2	1984	П		2,26	Газ/нет	
<b>АО ГУ ЖКХ</b>									
1	ул. Красноармейская, 29	НИИСТРУ-5	1	2011	В	95/70	0,40	Газ/дрова	
	ул. Красноармейская, 29	НИИСТРУ-5 (экспл. запр.)	2	1986	В		0,63	Газ/дрова	
2	ул. Красноармейская, 1	НИИСТРУ-5 (экспл. запр.)	1	1956	В	95/70	0,27	Газ/нет	
	ул. Красноармейская, 1	Универсал-6	2	1956	П		0,27	Газ/нет	
	ул. Красноармейская, 1	НИИСТРУ-5	3	1956	В		0,38	Газ/нет	
3	пр. Московский, 10, инв.159	Е-1/9Г	1	1974	П	95/70	0,611	Газ/дрова	
	пр. Московский, 10, инв.159	МЗК-7АГ	2	1974	П		0,612	Газ/дрова	
	пр. Московский, 10, инв.159	Е-1/9Г	3	2001	П		0,611	Газ/дрова	
	пр. Московский, 10, инв.159	МЗК-7АГ	4	2001	П		0,612	Газ/дрова	
	пр. Московский, 10, инв.159	МЗК-7АГ	5	2001	П		0,612	Газ/дрова	
	пр. Московский, 10, инв.159	МЗК-7АГ	6	2001	П		0,612	Газ/дрова	
4	пр. Московский, 10, инв.188	Универсал-6-2м	1	1971	В	95/70	0,330	Газ/Газ	
	пр. Московский, 10, инв.188	Универсал-6-2м	2	1971	В		0,330	Газ/Газ	
<b>ОАО "Ремонтно эксплуатационное управление"</b>									
1	ул. О. Кошевого,23а	Е-1/9Г	1	1988	П	95/70	0,7	Газ/нет	
	ул. О. Кошевого,23а	Е-1/9Г	2	1988	П		0,7	Газ/нет	
	ул. О. Кошевого,23а	Е-1/9Г	3	1988	П		0,7	Газ/нет	
<b>45</b>	<b>Итого по Фокинскому участку</b>							<b>402,2</b>	
<b>199</b>	<b>ВСЕГО по г. Брянск</b>							<b>1704</b>	

### ГУП «Брянсккоммунэнерго»

Согласно представленным данным, на балансе предприятия находится 138 котельных с установленной тепловой мощностью 1290,86 Гкал/ч, которые снабжают тепловой энергией потребителей разных частей города. Располагаемая тепловая мощность котельных в соответствии с действующими режимными картами – 1208,3 Гкал/час. Расчетная тепловая нагрузка составляет – 960,8 Гкал/ч.

Основным видом топлива для всех котельных является природный газ. Резервного топлива для котельных не предусматривается. Все котельные оборудованы приборами учета расхода топлива, электросчетчиками и счетчиками учета холодной воды. Почти 60 % котельных не оборудованы приборами учета отпуска тепла.

Системы теплоснабжения – закрытые, независимые. Выдача тепла осуществляется по трем температурным графикам – 130/70°C, 115/70°C, 95/70°C. Из всех 138 котельных ГУП «Брянсккоммунэнерго» 32 работают только в отопительный период.

На балансе предприятия находится 23 центральных тепловых пункта (ЦТП).

Предоставленная информация о вспомогательном оборудовании котельных теплоснабжающей организации ГУП «Брянсккоммунэнерго» приведена в таблице 1.2.1.2.

**Таблица 1.2.1.2. Вспомогательное оборудование на теплоисточниках ГУП «Брянсккоммунэнерго»**

Наименование оборудования	Тип и марка	Количество, шт	Производительность, м <sup>3</sup> /ч	Напор, м	Мощность двигателя, кВт
<b>Бежицкий участок</b>					
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго", ул.Клиновская, 67</b>					
Дымосос	ДН-12,5	2		0,132	37
Дымосос	ДН-11,5	1		0,124	37
Дугевой вентилятор	ВДН-10	1		0,154	11
Дугевой вентилятор	ВДН-9У	1		0,124	11

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Наименование оборудования	Тип и марка	Количество, шт	Производительность, м <sup>3</sup> /ч	Напор, м	Мощность двигателя, кВт
Насос сетевой	4К-6 (К100-65-250)	2	100	78,5	55
Насос сетевой	К100-65-250	1	100	78,5	75
Насос сетевой	Д200/90	1	200	60,8	110
Насос сетевой	Д200/90	1	200	60,8	90
Насос подпиточный	ЗК-9	2	25	31,3	7,5
Насос рециркуляции	НКУ-90		90	17,7	22
Насос солевой	1,5К-6	1	8	17,7	1,7
Насос солевой	ХЦМ 6/3ОМ	1	6	29,4	2,2
Насос деаэрационный	К20/30 б	1	20	29,4	4
Насос подпитки деаэратора	1,5К-6	1	8	17,7	0,55
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго", ул.Донбасская, 53</b>					
Насос сетевой	8К-12	2	280	31,4	40
Насос подпиточный	ЗК-6	1	50	49	13
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго", ул.Дружбы, 56б</b>					
Насос сетевой	8К-12	1	280	31,4	40
Насос сетевой	К200-150-315	1	380	31,4	37
Насос ГВС	ЗКМ-6	1	45	49	20
Насос ГВС	ЗКМ-6	1	45	49	15
Насос котел-бойлер	К20/30	1	20	29,4	4
Насос котел-бойлер	К45/30 (2К-9)	1	45	31,3	7,5
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго", ул.Дружбы, 56а</b>					
Насос сетевой	8К-12	2	290	31,4	40
Насос подпиточный	К20/30	1	20	29,4	4
Насос сетевой	К20/30	1	20	29,4	4
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго", ул.Клинцовская, 61</b>					
Дымосос	ДН-9	3		0,125	11
Насос сетевой	8К-12	2	280	31,4	40
Насос сетевой	Д315/50	1	315	49,1	75
Насос ГВС	К100-65-250	1	100	78,5	37
Насос ГВС	ЗК-6	1	45	49	22
Насос ГВС	К90/55	1	90	49,1	22
Насос подпиточный	2К-6	2	20	29,4	4
Насос солевой	1,5К-6	2	8	17,7	3
Насос котел-бойлер	2К-6 (К20/30)	2	20	29,4	7,5
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго", ул.Клинцовская, 63б</b>					
Насос сетевой	Д320/50	2	320	49	75
Насос ГВС	КМ80-50-200	1	50	49	15
Насос ГВС	К45/55	1	45	49	15
Насос котел-бойлер	ЗК-9	1	45	31,3	7,5
Насос котел-бойлер	ЗК-9	1	45	31,3	4
Насос повысительный холодной воды	К50-32-125	1	8	17,7	2,2
Насос повысительный холодной воды	К8/18	1	8	17,7	1,5
Насос холодной воды	К45/55	1	45	49	13
Насос холодной воды	КМ80-50-200	1	50	49	15
Насос солевой	1,5К-6	1	8	17,7	3
Насос солевой	1,5К-6	1	8	17,7	1,5
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго", ул.Ново-Советская, 48</b>					
Насос сетевой	К290/30	2	290	31,4	45
Насос сетевой	К100-65-200	2	100	49,1	30
Насос ГВС	К80-50-200	2	80	31,4	15

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Наименование оборудования	Тип и марка	Количество, шт	Производительность, м <sup>3</sup> /ч	Напор, м	Мощность двигателя, кВт
Насос котел-бойлер	K20/30	1	20	29,4	4,5
Насос котел-бойлер	K20/30	1	20	29,4	4
Насос подпиточный	K20/30	1	20	29,4	4
Насос повысительный холодной воды на ГВС	K20/30	2	20	29,4	4
Насос солевой	2KM-6	1	25	31,4	5,5
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго", ул.Ново-Советская,34</b>					
Насос сетевой	K80-65-160	1	50	31,3	7,5
Насос сетевой	ЗК-9	1	50	31,3	7,5
Насос повысительный холодной воды	K8/18	1	8	17,7	2,2
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго", ул.Дятьковская, 119а</b>					
Насос сетевой	K290/30	2	280	31,4	40
Насос котел-бойлер	K80-65-160	1	50	31,3	7,5
Насос котел-бойлер	K20/30	1	20	29,4	5,5
Насос ГВС	K80-50-200	1	80	49	11
Насос ГВС	K45/55	1	45	49	11
Насос подпиточный	K45/30	2	45	31,3	7,5
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго", ул.Дятьковская, 16ба</b>					
Насос сетевой	K45/30	2	45	31,3	7,5
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго", ул.Ново-Советская 83</b>					
Дымосос	ДН-3,5у	1			3
Насос сетевой	8К-12	1	290	31,4	40
Насос сетевой	ЗКМ-6	2	50	49	13
Насос котел-бойлер	K20/30	1	20	29,4	2,7
Насос котел-бойлер	K20/30	1	20	29,4	4
Насос ГВС	K65-50-160а	1	20	29,4	5,5
Насос ГВС	K20/30	1	20	29,4	1,5
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго", ул.Ново-Советская 103</b>					
Тепловентилятор		1			
Насос сетевой	8К-12	1	280	31,4	40
Насос ГВС	КМ80-50-200	1	50	49	15
Насос котел-бойлер	2К-6	2	20	29,4	5,5
Насос подпиточный	K8/18	2	8	17,7	2,2
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго", ул.Нахимова,124</b>					
Насос сетевой	ЗК-6	2	45	49	11
Насос сетевой	ЗК-6	1	50	49	15
Насос ГВС	ЗК-6	2	45	49	11
Насос котел-бойлер	2К-6	1	20	29,4	5,5
Насос котел-бойлер	2К-6	1	20	29,4	4
Насос повысительный	2К-6	1	20	29,4	4
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго", ул.Заводская,1а</b>					
Дымосос	ДН-8	1		0,143	4
Дымосос	ДН-8	1		0,143	15
Дымосос летний	Ц4-70	1			18,5
Насос сетевой	K100-80-160	2	100	31,4	15
Насос сетевой	6К-8	1	162	31,4	30
Насос ГВС	K65-50-160	2	50	31,3	7,5
Насос котел-бойлер	K65-50-160	2	50	31,3	7,5
Насос подпиточный	K20/30	2	20	29,4	5,5
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго", ул.Дятьковская, 155а</b>					
Дымосос	ДН-3,5	4			3

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Наименование оборудования	Тип и марка	Количество, шт	Производительность, м <sup>3</sup> /ч	Напор, м	Мощность двигателя, кВт
Насос сетевой	K160/30	1	160	31,4	37
Насос сетевой	K160/30	2	160	31,4	18,5
Насос подпиточный	K8/18	1	8	17,7	1,5
Насос подпиточный	K8/18	1	8	17,7	3
Насос ГВС	K80-65-160	2	45	31,3	15
Насос котел-бойлер	K45/30	1	20	29,4	5,5
Насос котел-бойлер	K20/30	1	20	29,4	4
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго", ул. Мало-Озерная,1а</b>					
Дутьевой вентилятор		2			4
Насос сетевой	IL80/190-18,5/2	2	133		18,5
Насос подпиточный	MHIL 903N-E-3-400-50-2	2	12		2,2
Насос исходной воды	MHIL 903N-E-3-400-50-2	2	12		1,1
Насос котлового контура	IPL80/120-4/2	2	90		4
Насос циркуляционно-повысительный	VL 40/210 - 11/2	2	30		11
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго", ул.Почтовая,13а</b>					
Насос сетевой	K100-65-200	1	100	49,1	30
Насос сетевой	8К-12	1	280	31,4	38
Насос подпиточный	2К-6	2	20	29,4	4
Насос котел-бойлер	2К-6	2	20	29,4	3
Насос котел-бойлер	2К-6	2	45	31,3	4
Насос ГВС	2К-6	1	20	29,4	7,5
Насос ГВС	3К-9	1	45	31,3	7,5
Насос солевой	2К-6	1	20	29,4	4,5
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго", ул.Почтовая, 4а</b>					
Дымосос	ДН-3,5				3
Насос сетевой	8К-12	1	280	31,4	17
Насос подпиточный	K20/30	1	20	29,4	1,1
Насос подпиточный	K20/30	1	20	29,4	4,5
Насос котел-бойлер	K20/30	1	20	29,4	4
Насос котел-бойлер	3К-9	1	45	31,3	5,5
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго", ул.Почтовая, 118</b>					
Вентилятор	Ц16-46	1		0,023	1,1
Насос сетевой	K90/35	1	90	31,4	15
Насос сетевой	K90/35	1	90	31,4	18,5
Насос ГВС	K45/55	2	50	49	15
Насос котел-бойлер	K20/30	2	20	29,4	4
Насос подпиточный	K20/30	1	20	29,4	4,5
Насос солевой	ХЦМ 6/30М	1	6	29,4	2,2
Насос конденсатный	K8/18	1	8	17,7	1,5
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго", п.Чайковичи, пер. Магистральный, 1 (шк. №21)</b>					
Дымосос		2			3
Вентилятор		2			1,1
Насос сетевой	K65-50-160	1	25	29,4	5,5
Насос сетевой	K65-50-160	1	25	29,4	7,5
Насос подпиточный	1,5К-6	2	8	17,7	1,5
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго", ул.Литейная, 59</b>					
Дымосос	ДН-10	2		0,098	11
Дымосос	ДН-12,5	2		0,132	30
Вентилятор	ВДН-10	2		0,154	11
Вентилятор	ВДН-9У	2		0,124	11
Крышный вентилятор	КЦ-3/90	4			4

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Наименование оборудования	Тип и марка	Количество, шт	Производительность, м <sup>3</sup> /ч	Напор, м	Мощность двигателя, кВт
Насос сетевой	Д200/90	3	200	60,8	90
Насос сетевой	К90/85	2	100	78,5	90
Насос подпиточный	К45/55	2	45	49	15
Насос деаэрационный	К45/55	1	45	49	15
Насос деаэрационный	2К-6	1	20	29,4	7,5
Насос ГВС	К45/55	1	45	49	37
Насос ГВС	К45/55	1	45	49	45
Насос ГВС	К45/55	1	45	31,3	45
Насос исходной воды	К45/30	2	45	31,3	7,5
Насос солевой	Х50-32-125Д	1	12,5	29,4	7,5
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго", ул.Литейная, 86</b>					
Дымосос	ДН-10	2		0,098	11
Вентилятор	ВДН-9	1		0,27	7,5
Вентилятор	ВДН-9	1		0,27	11
Насос сетевой	Д320/50	2	320	49	75
Насос сетевой	К150-125-250	2	160	19,6	30
Насос сетевой	К100-65-200	1	100	49,1	18,5
Насос сетевой	К100-65-200	1	100	49,1	22
Насос подпиточный	К20/30	2	20	29,4	4
Насос подпиточный	ВКС1,25/25	2	45	24,5	5,5
Насос подпиточный	К100-80-160	1	100	31,4	15
Насос исходной воды	К80-65-160	1	50	49	5,5
Насос солевой	К80-65-160	1	50	49	5,5
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго", пер.Ново-Советский, 69</b>					
Насос сетевой	8К-12	2	280	31,4	37
Насос ГВС	К20/30	2	20	29,4	4
Насос котел-бойлер	К20/30	1	20	29,4	4
Насос котел-бойлер	К20/30	1	20	29,4	3
Насос подпиточный	К20/30	2	20	29,4	4
Насос солевой	1,5КМ-6	2	12,5	19,6	1,5
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго", пер.Ново-Советский, 44</b>					
Насос сетевой	3К-6	1	45	49	13
Насос сетевой	3К-6	1	45	49	22
Насос котел-бойлер	3К-6	1	45	49	11
Насос сетевой	Д200/45	1	200	60,8	45
Насос повысительный	К20/30	2	20	29,4	4
Насос котел-бойлер	К20/30	1	20	29,4	4
Насос ГВС	К80-50-200	1	45	31,3	15
Насос ГВС	3К-6	1	45	49	15
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго", пер.Коммунистический, 24а</b>					
Насос сетевой	8К-12	1	290	31,4	37
Насос сетевой	6К-8	1	290	31,4	37
Насос подпиточный	2КМ-6	1	25	31,4	5,5
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго", ул. Медведева, 79</b>					
Дымосос	ДН-12,5	3		0,132	55
Дутьевой вентилятор	ВДН-10-У2	2		0,154	18,5
Дутьевой вентилятор	ВДН-10-У2	1		0,154	11
Насос сетевой	Д200/90а	1	100	78,5	75
Насос сетевой	Д200/90	2	200	60,8	90
Насос сетевой	К100-65-250	2	100	78,5	55
Насос повысительный	К90/85	2	100	31,4	15
Насос ГВС	Д200/90а	2	180	60,8	75



**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Наименование оборудования	Тип и марка	Количество, шт	Производительность, м <sup>3</sup> /ч	Напор, м	Мощность двигателя, кВт
Насос ГВС котел-бойлер	1К100-65-250	2	100	78,5	45
Насос ГВС	К90/85	2	100	78,5	45
Насос подпиточный	К45/30	2	50	31,3	7,5
Насос сетевой	К20/30	2	50	31,3	7,5
Насос ХВО взрыхление	К20/30	2	20	29,4	4
Насос деаэрационный	2К-6	1	20	29,4	5,5
Насос деаэрационный	КМ160/30	1	20	29,4	5,5
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго", пер.Металлистов, ба</b>					
Насос сетевой	ЗКМ-6	2	45	49	15
Насос сетевой	ЗКМ-6	1	45	49	17
Насос подпиточный	К20/30	1	20	29,4	4
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго", ул. Союзная,10а</b>					
Дымосос	ДН-10	1		0,097	22
Дымосос	ДН-10	1		0,097	11
Дымосос	ДН-7	1		0,063 2	11
Дутьевой вентилятор	ВДН-9	2		0,124	11
Дутьевой вентилятор	ВДН-9	1		0,124	15
Вентилятор крышный		3			3
Вентилятор приточный		1			1,1
Насос сетевой	Д200/90	2	200	60,8	90
Насос сетевой	4К-6 (К100-65-250)	2	100	78,5	55
Насос рециркуляции	НКУ-90	2	90	17,7	22
Насос подпиточный	К80-65-160	2	50	31,3	7,5
Насос котел-бойлер	К100-80-160	1	100	31,4	30
Насос котел-бойлер	К100-65-200	1	100	49,1	50
Насос ГВС	Д200/90б	2	160	60,8	55
Насос ГВС	К90/35	1	90	31,4	18,5
Насос исходной воды	К90/55	2	90	49,1	30
Насос рабочей воды	КМ45/55	2	45	49	15
Насос солевой	К65-50-160	1	20	29,4	3
Насос солевой	К8/18	2	8	17,7	2,2
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго", ул.Камозина,38а</b>					
Дымосос	ДН-12	3		0,132	22
Дутьевой вентилятор	Ц№13	1		0,135	7,5
Дутьевой вентилятор	Ц№13	1		0,135	11
Дутьевой вентилятор	Ц№13	1		0,135	6,3
Насос сетевой	Д200/90	3	200	60,8	90
Насос сетевой	Д200/90	1	200	60,8	75
Насос сетевой	4К-6 (К100-65-250)	3	100	78,5	55
Насос подпиточный	2К-6	2	20	29,4	4
Насос солевой	2К-6	1	20	29,4	4
Насос солевой	К8/18	1	8	17,7	3
Насос деаэрационный	2К-6	1	20	29,4	4
Насос деаэрационный	2К-6	1	20	29,4	5,5
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго", ул.Институтская, 141</b>					
Дымосос	ДН-3,5				4
Насос сетевой	К100-65-200	2	100	49,1	30
Насос ГВС	К 80-50-200	2	50	49	15
Насос котел-бойлер	2К-6	1	20	294	4
Насос котел-бойлер	2К-6	1	20	294	7,5
Насос подпиточный	2К-6	1	20	294	5,5

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Наименование оборудования	Тип и марка	Количество, шт	Производительность, м <sup>3</sup> /ч	Напор, м	Мощность двигателя, кВт
Насос солевой	2К-6	1	20	294	4
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго", ул.Орловская,32</b>					
Дымосос	ДН-12,5	2		0,169	35
Дымосос	ДН-11	1		0,169	22
Дутьевой вентилятор	ВДН-10	2		0,164	18,5
Дутьевой вентилятор	ВДН-11	1		0,164	11
Насос сетевой	Д200/90а	3	200	60,8	75
Насос сетевой	Д 200/90	1	200	60,8	90
Насос сетевой	К100-65-200	2	90	49,1	30
Насос ГВС	Д200/90б	1	160	60,8	55
Насос ГВС	Д 320/50	1	320	49	75
Насос рециркуляции	НКУ-90		90	17,7	22
Насос подпиточный	2К-6	2	20	294	7,5
Насос ХВО взрыхление	1,5К-6	1	8	17,7	4,5
Насос солевой	2К-6	2	20	29,4	4
Насос повысительный	К 80-50-200	1	50	49	15
Насос деаэрационный	2К-6	2	20	29,4	5,5
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго", ул. Бежицкая, 315а (10 мкр-н)</b>					
Дымосос	ДН-12	2		0,135	40
Дутьевой вентилятор	ВДН-10	2		0,09	11
Насос сетевой	Д 200/90	2	200	60,8	90
Насос сетевой	Д200/90а	2	180	60,8	75
Насос рециркуляции	НКУ-90	1	90	17,7	22
Насос деаэрационный	2К-6	1	25	29,4	5,5
Насос солевой	1,5К-6	1	8	17,7	4
Насос солевой	1,5К-6	1	8	17,7	2,2
Насос холодной воды	2К-6	1	20	294	4
Насос подпиточный	3К-6	2	45	49	17
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго", ул. Каховская 1 (баня), п. Бордовичи</b>					
Насос сетевой	1,5К-6	1	8	17,7	7,5
Насос сетевой	К20/30	1	20	29,4	15
Насос подпиточный	1,5К-6	1	10	17,7	5,5
Насос подпиточный	1,5К-6	1	10	17,7	4
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго", ул.Островского 77 пос.Бордовичи (шк. №23)</b>					
Насос сетевой	К 90/35а	2	90	25,5	15
Насос подпиточный	ВКС 2/20	2	7,2	19,6	4,5
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго", ул.Делегатская 76 пос.Бордовичи (шк. №22)</b>					
Насос сетевой	К20/30	1	20	29,4	7,5
Насос сетевой	К20/30	1	20	29,4	5,5
Насос подпиточный	1,5К-6	2	10	17,7	1,5
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго", ул.3-го Интернационала,31</b>					
Насос сетевой	2К-6	1	20	29,4	7,5
Насос сетевой	К45/30	1	45	31,3	7,5
Насос подпиточный	2К-6	1	20	29,4	5,5
Насос подпиточный	2К-6	1	20	29,4	3
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго", ул.Харьковская,10</b>					
Дымосос	ДН-8	1		0,06	5,5
Дымосос	ДН-8	1		0,06	10
Дымосос	ДН-8	1		0,06	4,5
Дутьевой вентилятор	ВДН-5	2			4
Дутьевой вентилятор	ВДН-5	1			5,5
Насос сетевой	Д 200/90	2	200	60,8	90

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Наименование оборудования	Тип и марка	Количество, шт	Производительность, м <sup>3</sup> /ч	Напор, м	Мощность двигателя, кВт
Насос сетевой	3К-6	1	50	49	18,5
Насос сетевой	3К-6	1	50	49	22
Насос сетевой	4К-6	1	100	785	55
Насос сетевой	3К-6	1	50	49	11
Насос ГВС	3К-6	1	50	49	15
Насос ГВС	3К-6	1	50	49	17
Насос подпиточный	3К-6	2	50	49	17
Насос солевой	К20/30	1	20	29,4	4
Насос солевой	1,5К-6	1	8	17,7	1,7
Насос деаэрационный	2К-6	1	20	29,4	5,5
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго", ул.Брянской Пролетарской Дивизии, 40</b>					
Дымосос	ДН-3,5	3		0,049	3
Насос сетевой	Д 315/50	2	315	49	75
Насос подпиточный	2К-6	2	20	29,4	4
Насос установки ВПУ	ВК-2/26	1	7,2	25,5	2,2
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго", ул.Камозина, 11</b>					
Насос сетевой	К90/55	1	100	49,1	13
Насос сетевой	6К-12	1	160	19,6	22
Насос сетевой	К8/18	1	8	17,7	3
Насос ГВС	3К-6	2	45	49	15
Насос ГВС	КМ80-50-200	1	80	49	15
Насос холодной воды	3К-6	2	50	49	15
Насос подпиточный	2К-6	2	20	29,4	4
Насос циркуляц.котел-бойлер	2К-6	2	20	29,4	7,5
Насос откачив.	1,5К-6	1	8	17,7	1,7
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго", ул.Куйбышева, 21</b>					
Дымосос	ДН-3,5	6		0,049	3
Насос сетевой	Д 315/50	2	315	49,1	75
Насос подпиточный	2К-6	2	20	29,4	4
Насос ГВС	2К-6	2	20	29,4	7,5
Насос котел-бойлер	КМ 65-50-160	2	25	31,4	5,5
Насос солевой	2К-6	1	20	29,4	3
Насос солевой	К45/30	1	45	31,3	5,5
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго", ул. Орловская,2</b>					
Дымосос	ДН-10	3		0,154	22
Дутьевой вентилятор	RD270-200М6-0	3			22
Насос сетевой	4К-6	1	100	78,5	55
Насос сетевой	Д 200/90	3	200	60,8	90
Насос сетевой	1К 100-65-250м	1	100	78,5	55
Насос подпиточный	КМ50-32-125	1	12,5	19,6	4
Насос подпиточный	2К-6	1	20	29,4	7,5
Насос солевой	1,5К-6	1	8	17,7	4
Насос солевой	2К-6	1	20	29,4	4
Насос деаэрационный	2К-6	1	20	29,4	4
Насос рециркуляции	НКУ-90	1	90	17,7	22
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго", ул.Бузинова, 26</b>					
Вентилятор вытяжной		1			1,1
Насос сетевой	8К-12	2	290	31,4	40
Насос котел-бойлер	К 80-50-200	1	45	49	18,5
Насос ГВС	3КМ-6	1	50	49	15
Насос ГВС	3КМ-6	1	50	49	13
Насос циркуляционный	2К-6	1	20	29,4	7,5

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Наименование оборудования	Тип и марка	Количество, шт	Производительность, м <sup>3</sup> /ч	Напор, м	Мощность двигателя, кВт
Насос циркуляционный	2К-6	1	20	29,4	7
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго", ул.Институтская, 3а</b>					
Вентилятор вытяжной		1			0,27
Насос сетевой	К150-125-315	1	160	31,4	30
Насос котел-бойлер	3К-6	1	40	49	15
Насос котел-бойлер	3К-6	1	40	49	11
Насос подпиточный	3К-6	1	40	49	5,8
Насос ГВС	К45/30	2	45	31,3	7,6
Насос солевой	1,5К-6	1	8	17,7	2,2
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго", ул.Бурова, 2б</b>					
Дымосос	ДН-12,5	1		0,25	55
Дымосос	ДН-12,5	1		0,25	30
Дутьевой вентилятор	ВДН-10	1		0,138	22
Дутьевой вентилятор	ВДН-10	1		0,138	11
Дутьевой вентилятор	GR 1250/4	1			110
Насос сетевой	К90/55	1	90	49,1	22
Насос сетевой	К90/55	1	90	49,1	37
Насос питательный	ЦНСГ38/220	2	38	215,8	45
Насос подпиточный	К80-50-200	2	20	29,4	4
Насос повысительный	К45/30	1	45	31,3	7,5
Насос глубинный	ЭЦВ-4-10-110	1	10	107,9	5,5
Насос солевой	К20/30	2	20	29,4	4
Насос дренажный	К20/30	1	20	29,4	4
Насос сырой воды (резерв)	К 80-50-200	2	45	49	15
Насос сетевой	К 200-150-315	3	(380)226	31,4	37
Насос циркуляционный	К 150-125-315	1	125	19,6	18,5
Насос циркуляционный (котел-бойлер)	Д 315/50а	1	333	39,3	55
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго", ул.Ленинградская, 24</b>					
Вентилятор вытяжной		1			3
Насос сетевой	8К-12	2	280	31,4	30
Насос котел-бойлер	К80-65-160	2	50	31,3	7,5
Насос ГВС	К100-65-200	1	100	49,1	30
Насос ГВС	3КМ-6	1	45	49	30
Насос повысительный	1,5К-6	1	8	17,7	1,1
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго", пер.Кромского 37</b>					
Дымосос	ДН-10	2		0,098	22
Дутьевой вентилятор	ВДН-9У	2		0,124	11
Насос сетевой	Д 200/90	3	200	60,8	90
Насос рециркуляц.(летом сетевой)	НКУ-90	1	90	17,7	40
Насос ГВС	К100-65-200	3	100	49,1	15
Насос подпиточный	К20/30	2	20	29,4	4
Насос повысит. сырой воды	К 80-50-200	2	45	49	11
Насос солевой	КМ50-32-125	1	12,5	19,6	2,2
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго", ул.3-го Интернационала, 1А</b>					
Дымосос	ДН-9	2		0,125	11
Вентилятор вытяжной		1			
Насос сетевой	Д 320/50	2	320	49	75
Насос сетевой	КМ80-50-200	1	80	49	15
Насос котел-бойлер	К45/30	1	50	31,3	7,5
Насос котел-бойлер	2К-6	1	20	29,4	5,5

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Наименование оборудования	Тип и марка	Количество, шт	Производительность, м <sup>3</sup> /ч	Напор, м	Мощность двигателя, кВт
Насос ГВС	2К-6	2	20	29,4	4
Насос подпиточный	2К-6	2	20	29,4	5,5
Насос солевой	1,5К-6	1	11	17,7	4
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго", ул.Ульянова,39</b>					
Насос сетевой	WILO BL 65/160-11/2	2	111	26,5	11
Насос подпиточный	WILO MHIL 505 3	2	5	41,2	1,1
Насос котловой	WILO IPL 80/140-4/2	2	69	13,7	4
Насос циркуляц.повысительный ГВС	WILO MVI 1603/PN 16 3-с ЧРЭП	2	16	38,2	3
Насос погружной дренажный	WILO TSW 32/11-A	1	4	4,5	0,9
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго", ул. Шоссейная, 65 (мкр-н Автозаводец)</b>					
Дутьевой вентилятор		2			4
Насос сетевой	IL 80/190	2	190		18,5
загрузка теплообменников ГВС	IPL 80/115	2	115		2,2
Насос котловой	IPL 80/140	2	140		4
Насос исходной воды	MHIL 503-3	2			0,55
Насос повысительный ГВС	IL 40/220	2	220		11
Насос подпиточный	MHIL 504-3	2			0,75
Насос вспомогательный ГВС	IL 80/150	2	150		1,1
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго", ул. Кромская, 48а (Хоккейный клуб)</b>					
Насос сетевой	WILO DL 80/160 - 11/2	1			11
Насос циркуляционный	WILO TOP-SD 50/10	2			1,1
Насос циркуляционный ГВС	WILO DPL 32/160 - 1.1/2	1			3
Насос греющего контура ГВС	WILO DPL 32/160 - 1.1/2	1			3
Насос исходной воды	WILO DL 65/120 - 4/2 - 2 шт.	1			3
<b>Володарский участок</b>					
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго", ул. Чернышевского, 58а</b>					
Дымосос	ДН-12	3	28000	0,276	22
Дутьевой вентилятор	С13-50	3	13500	0,26	10
Насос сетевой	1Д315/71	2	315	71	110
Насос сетевой	Д 200/90	3	200	90	90
Насос рециркуляции	НКУ-90	1	90	38	22
Насос ГВС	КМ 100-65-200	1	100	50	22
Насос ГВС	Д200/90	2	200	90	90
Насос подпиточный	К 45/30	1	45	30	7,5
Насос подпиточный	К 45/30	1	45	30	7
Насос подпиточный	К 20/30	1	20	30	5
Насос подпиточный	ВК 2/26	1	8	26	7,5
Насос деаэрационный	КМ 50-32-200	1	12,5	50	5
Насос солевой	Х 50-32-12,5	1	12,5	20	7,5
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго", пер.Чернышевского,14</b>					
Насос сетевой	5НДВ	1	150	40	40
Насос сетевой	5НДВ	1	150	40	37
Насос подпиточный	К20/30	3	20	30	5,5
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго", ул. Фосфоритная, 17а</b>					
Дымосос	ДН-11,2	3	27650	0,276	22
Дутьевой вентилятор	ВДН-9	3	14650	0,278	11
Насос сетевой	Д200/90	2	200	90	90
Насос сетевой	Д200/95	1	200	95	90
Насос сетевой	К 90/85	2	90	85	55
Насос сетевой летный	НКУ-90	1	90	38	22
Насос подпиточный	К 20/30	1	20	30	4

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Наименование оборудования	Тип и марка	Количество, шт	Производительность, м <sup>3</sup> /ч	Напор, м	Мощность двигателя, кВт
Насос подпиточный	ВК 10/45	1	36	45	11
Насос повысительн.Х.В.	К 90/35	2	90	35	15
Насос деаэрационный	К 20/30	2	20	30	4
Насос взрыхлен.	К 20/30	1	20	30	4
Насос солевой	К 50-32-125	2	12,5	20	7,5
Насос подачи ГВС	К 90/55	3	90	55	22
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго", ул.Салтыкова-Щедрина, 1а</b>					
Дымосос	ДН-9у	2	14650	0,178	15
Дутьевой вентилятор	В-Ц4-75	1			1,5
Дутьевой вентилятор	Ц14-76	3			1,5
Насос сетевой	К 160/30	2	160	30	30
Насос повысительн.Х.В.	К 20/30	1	20	30	7,5
Насос циркуляц.кот-бойлер	К 20/30	1	20	30	5,5
Насос циркуляц.кот-бойлер	К 20/30	1	20	30	7,5
Насос ГВС	К-45/30	2	45	30	7,5
Насос солевой	Х50-32-125-Д-С	2	12,5	20	4
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго", ул.Пушкина, 4</b>					
Дымосос	ДН-10	2	19600	0,221	22
Дымосос	ДН-10	1	19600	0,221	30
Дутьевой вентилятор	ВДН-10	2	19600	0,345	11
Дутьевой вентилятор	ВДН-10	1	19600	0,345	15
Насос сетевой	Д315-71А	2	300	62	90
Насос сетевой	Д200/95	1	200	90	75
Насос летний сетевой	К 90/55	1	90	55	22
Насос летний сетевой	НКУ90-9ч	1	90	38	22
Насос подпиточный	К20/30	2	20	30	4,5
Насос деаэрационный	К 20/30	2	20	30	4,5
Насос ГВС	К 90/55	2	90	55	22
Насос ГВС	К 90/55	1	90	55	40
Насос солевой	ХМЦ6/30	1	6	30	2,2
Насос солевой	К 20/30	1	20	30	4,5
Насос солевой	Х50-32-125		12,5	20	2,2
Насос взрыхлен.	К 20/30	1	20	30	7,5
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго", ул.Суворова, 2</b>					
Дымосос	ДН-3,5	1			3,5
Дымосос	ДН-3	1			3
Дутьевой вентилятор	ВДУ27	2			1,5
Насос сетевой	К 45/55	2	70	62-44,5	11
Насос ГВС	К20/30	2	30	20	7,5
Насос солевой	К8/18	1	8	18	4
Насос солевой	Х50-32-125	1	12,5	20	2,2
Насос повысительн.Х.В.	К8/18	1	8	18	5,5
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго", ул.Димитрова, 6ба</b>					
Дымосос	ДН-9	1	14650	0,178	15
Дымосос	ДН-11,2	1	27650	0,276	30
Дымосос	ДН-11,2	1	27650	0,276	45
Насос сетевой	Д 200	2	200	90	90
Насос подпиточный	К 20/30	2	20	30	4,5
Насос летний сетевой	К100-80-160	1	80	16	11
Насос летний сетевой	К100-65-200	1	100	50	7,5
Насос ГВС	К90/55	1	100	55	30

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Наименование оборудования	Тип и марка	Количество, шт	Производительность, м <sup>3</sup> /ч	Напор, м	Мощность двигателя, кВт
Насос ГВС	K90/55	1	90	55	30
Насос солевой	K20/30	1	20	30	4,5
Насос солевой	X50-32-125	1	12,5	20	2,2
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго", ул.Пушкина, 44а</b>					
Дымосос	ДН-3,5	10	4300	0,036	3
Дымосос	ДН-11,2	1	27650	0,276	22
Насос сетевой	Д315 - 70	2	315	70	90
Насос сетевой	Д200/90	1	160	62	55
Насос ГВС	K 45/55	2	45	55	15
Насос подпиточный	K 20/30	2	20	30	4,5
Насос повысительн.Х.В.	K20/30	1	20	30	4,5
Насос повысительн.Х.В.	K20/30	1	20	30	4
Насос циркуляционный	K 45/30	2	45	30	7,5
Насос солевой	K8/18		8	18	4,5
Насос солевой	X50-32-125		12,5	20	2,2
Насос дренажный	K20/30	1	20	30	4
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго", ул.Кольцова, 9а</b>					
Дымосос	ДН-3,5	1	4300	0,3	3
Насос сетевой	K 290/30	1	290	30	40
Насос сетевой	K 290/30	1	290	30	37
Насос подпиточный	K 20/30	1	20	30	4,5
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго", п. Радица-Крыловка, ул. Гончарова, 19</b>					
Насос сетевой	UPE 50-120F10	2	15	9	0,92
Насос ГВС	UPE 32-120F10	1	6	8,5	0,4
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго", ул.Володарского, 46</b>					
Дымосос	ДН-3,5	6			4
Дымосос	ДН-10	2	19600	0,221	15
Насос сетевой	Д315/50	2	315	50	75
Насос подпиточный	КМ8/18	2	8	18	4
Насос котел-бойлер	K45/30	1	45	30	13
Насос котел-бойлер	K45/30	1	45	30	7,5
Насос котел-бойлер	K45/30	1	45	30	15
Насос ГВС	K80-50-200	2	50	50	15
Насос рециркуляции	КМ86-65-160	2	50	32	7,5
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго", ул.Кр. Гвардии, 20</b>					
Дымосос	ДН-8	1			13
Дутьевой вентилятор	Ц4-70	2			15
Насос сетевой	8К-12	2	290	30	40
Насос сетевой	8К-12	1	290	30	28
Насос подпиточный	3К-9	2	45	30	7,5
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго", ул. Профсоюзов, 1А</b>					
Дымосос	ДН-3,5	2			4
Насос сетевой	8к-12	1	290	30	40
Насос сетевой	8к-12		290	30	37
Насос ГВС	2к6	2	20	30	5
Насос подпиточный	2к6	2	20	30	5,5
Насос котел-бойлер	2к6	1	20	30	5,5
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго", ул. Кл. Цеткин, 126</b>					
Дымосос	ДН-9	1	14650	0,178	15
Дымосос	ДН-11,2	1	27650	0,276	22
Насос сетевой	Д315/50	2	315	50	75
Насос котел-бойлер	K45/55	2	45	55	15

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Наименование оборудования	Тип и марка	Количество, шт	Производительность, м <sup>3</sup> /ч	Напор, м	Мощность двигателя, кВт
Насос ГВС	КМ80-50-200	1	50	50	15
Насос ГВС	КМ 45/55	2	45	55	15
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго", ул. Свободы, 6а</b>					
Дымосос	ДН-11,2	2	27650	0,276	22
Дымосос	ДН-9	1	14650	0,178	22
Дутьевой вентилятор	ВДН-10	3	19600	0,345	11
Дутьевой вентилятор	ВДН-8	1	6970	0,099	11
Насос сетевой	Д315/71	2	315	71	110
Насос сетевой	Д315/71	1	315	71	90
Насос циркуляц. котел-бойлер	К160/30	2	122	36	13,8
Насос подпиточный	КМ80-50-200	1	50	50	8,7
Насос подпиточный	К20/30	1	20	30	2,7
Насос солевой	К20/30	2	20	30	2,7
Насос солевой	Х50-32-125	1	12,5	20	22
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго", ул. Никитина, 13А</b>					
Насос сетевой	К90/35	3	90	35	11
Насос подпиточный	К20/30	1	20	30	2,7
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго", ул.Афанасьева, 18а</b>					
Дымосос	ДН-8	2	16000	0,11	10
Дымосос	ДН-9	1	14650	0,178	10
Насос сетевой	К90/55	1	90	55	28
Насос сетевой	К100-65-200 (К90/55)	2	90	55	30
Насос подпиточный	КС12-55х2	2	12	55	4,5
Насос подпиточный	2К-9	1	20	18	4,5
Насос питательный	КС20-110х4	1	20	110	15
Насос повысительн.Х.В.	2К-9	1	20	18	2,2
Насос деаэрационный	К20/30	2	20	30	4,5
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго", ул.Афанасьева, 18а (новая)</b>					
Дымосос	ДН-11,2	2	27650	0,276	22
Вентилятор дутьевой	ВДН-11,2	2	14710	0,482	22
Насос сетевой	Д500/65	2	500	65	160
Насос сетевой	Д 315/71	2	315	71	110
Насос подпиточный	КМ50/32-150	1	50	32	5,5
Насос подпиточный	КМ50/32-125	1	50	32	5,5
Насос рециркуляции	ЦНСГ 38/44	2	38	44	11
Насос солевой	ХМ32-20-125К5	2			
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго", ул. 2-я Мичурина (ФОК)</b>					
Насос сетевой	WILO IL 100/190-30/2	2	190		30
Насос сетевой летний	WILO IL 65/170-11/2	1	90		11
Насос ГВС	WILO IL 50/120-2,2/2	2	60		2,2
Насос подпиточный	WILO МНН 403 3~	2	5		1,1
Насос котловой	WILO IPL 80/145-5,5/2	2	120		5,5
<b>Советский участок</b>					
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго", ул.Вали Сафроновой, 56в</b>					
Дымосос	ДН-11,2	1	27650	0,276	22
Дымосос	ДН-11,2	1	14710	0,482	22
Насос сетевой	К200-150-315 (8К-12)	2	290	30	45
Насос подпиточный	К65-50-160 (2К-6)	2	20	30	4
Насос ГВС	65ЛМ25-32-5	2	25	32	5,5
Насос котел-бойлер	65ЛМ25-32-5	2	25	32	5,5
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго", ул.Степная, 3</b>					
Насос сетевой	КМ100-65-200	2	100	50	22



**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Наименование оборудования	Тип и марка	Количество, шт	Производительность, м <sup>3</sup> /ч	Напор, м	Мощность двигателя, кВт
Насос ГВС	КМ80-50-200	2	50	50	15
Насос подпиточный	КМ40-32-180	2	10	45	3
Насос котел-бойлер	КМЛ2-80/130-43	2	60	15	5,5
Насос исходной воды	К65-50-160 (2К-6)	2	20	30	4,4
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго", ул. 3-его Июля, 48</b>					
Дымосос	ДН-9	2	14650	0,178	11
Дутьевой вентилятор	ВДН-10	2	4300	0,345	3
Насос сетевой	1Д200/90Б	2	160	62	55
Насос ГВС	К80/65-160	1	45	30	7,5
Насос ГВС	К80/50-200а	2	45	40	11
Насос подпиточный	К 65/50-160	2	20	30	4
Насос котел-бойлер	К100/80-160	2	90	26	15
Насос котел-бойлер	АЦМС90-2-2	1	90	35	11
Насос солевой	2Х-6Д	1	8	18	4
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго", ул.Бежицкая, 8а</b>					
Дымосос	ДН-10	2	19600	0,221	13
Дымосос	ДН-10	1	19600	0,221	18,5
Дутьевой вентилятор	ВДН-10	2	19600	0,345	5,5
Дутьевой вентилятор	ВДН-8	1	6970	0,099	11
Насос сетевой	Д200/90	2	200	90	90
Насос котел-бойлер	К100-65-160	3	100	30	30
Насос котел-бойлер	К100-80-160	1	90	35	16,5
Насос ГВС	К100-65-200	2	90	35	30
Насос повысительный	К80-65-160	2	45	30	5,5
Насос подпиточный	К65-50-160	3	20	30	4
Насос солевой	К65-50-160	1	8	18	4
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго", ул.Бежицкая, 38</b>					
Дымосос	ДН-12	2	28000	0,276	22
Дутьевой вентилятор	ВД-10	2	19600	0,345	13
Насос сетевой	Д200/90	4	200	90	90
Насос сетевой	К100-65-200	2	90	55	22
Насос ГВС	Д200/90Б	1	200	30	55
Насос ГВС	К100-65-200	2	100	50	37
Насос повысительный	К100-80-160	1	100	32	15
Насос повысительный	СД 32/40	1	32	40	15
Насос повысительный	К100-80-160	1	100	32	13
Насос рециркуляции	НКУ-90	1	90	38	16,5
Насос подпиточный	К65-50-160	2	20	30	4
Насос солевой	2Х-6Д	2	25	30	4
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго", пр.Ленина, 105</b>					
Дымосос	ДН-10	2	12800	0,108	11
Дымосос	ДН-10	1	12800	0,108	22
Дутьевой вентилятор	ВДН-6	2	4400	0,97	7,5
Насос сетевой	К200-150-315 (8К-12)	3	290	30	40
Насос ГВС	К80-65-160	1	45	30	7,5
Насос ГВС	К80-50-200	2	50	50	15
Насос повысительный	К65-50-160	2	20	30	4
Насос солевой	1,5х-6Д	1	20	30	4
Насос солевой	К65-50-160	1	20	30	4
Насос деаэрационный	КМ50-32-200	1	12,5	18	6,5
Насос котел-бойлер	К80-65-160	2	45	30	7,5
Насос повысительный холод воды	К80-65-160	2	45	30	7,5

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Наименование оборудования	Тип и марка	Количество, шт	Производительность, м <sup>3</sup> /ч	Напор, м	Мощность двигателя, кВт
Насос подпиточный	К100-65-200	2	90	50	14
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго", ул.Калинина, 152</b>					
Насос сетевой	К80-65-160	2	45	30	7,5
Насос подпиточный	К65-50-160	1	20	30	4
Насос подпиточный	К65-50-160	1	20	30	4,5
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго", ул.Калинина, 125</b>					
Информация не предоставлена					
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго", ул. Октябрьская, 107</b>					
Дымосос	ДН-12	2	39000	0,345	22
Дымосос	ДН-12	1	39000	0,345	45
Дымосос	ДН-12	1	39000	0,345	30
Дутьевой вентилятор	ВДН-10	2	19600	0,343	11
Дутьевой вентилятор	ВДН-10,5	2	19600	0,343	18,5
Насос сетевой	Д200-90	4	200	90	90
Насос ГВС	Д 315/50а	1	300	90	55
Насос ГВС	Д 315/50	1	315	50	75
Насос ГВС	К100-65-250	1	80	100	45
Насос подпиточный	К80-65-160	3	30	34	7,5
Насос подпиточный	К80-65-160	1	24	28,2	4
Насос сетевой	К65-50-160	2	20	30	4
Насос котел-бойлер	К 100-65-200	2	100	50	30
Насос котел-бойлер	К100-65-250	1	100	80	37
Насос деаэрационный	К65-50-160	1	24	34	5,5
Насос повысительный хол.воды	К100-65-200	2	90	43	22
Насос повысительный	КМ-L-2-40/30УЗ	1	12	15	2,2
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго", пер.Горького, 20</b>					
Дымосос	ДН-3,5	5	4300	0,36	3
Дутьевой вентилятор	ВДН-11,2	4	28750	0,444	15
Насос сетевой	К100-65-200	1	100	50	18,9
Насос сетевой	К100-65-200а	2	100	50	18,9
Насос подпиточный	ЛМ50-10/45С	2	10	45	3,06
Насос химический	ВК-2-26	1	7,2	26	2,1
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго", ул.Горького, 22</b>					
Дымосос	ДН-9	2	19600	0,345	11
Дымосос	ДН-3,5	1	4300	0,36	3
Насос сетевой	Д 200/36	2	200	36	37
Насос подпиточный	К65-50-160	2	20	30	4
Насос ГВС	К65-50-160	2	20	30	4
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго", ул.Октябрьская, 39а</b>					
Насос сетевой	6К-8 (К-150-125-315)	2	160	36	30
Насос циркуляционный	3К-9 (К-80-65-160)		45	30	7,5
Насос ГВС	3К-6 (К-80-50-200)	2	45	57	17
Насос подпиточный	2К-6 (К-65-50-160)	1	20	30	4,5
Насос повысительный	2К-6 (К-65-50-160)	1	20	30	4,5
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго", ул.Калинина, 51</b>					
Насос сетевой	3К-6 (К-80-50-200)	1	45	57	17
Насос сетевой	4КМ12	1	90	34	17
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго", ул.Советская, 48б</b>					
Дымосос	ДН-12,5	2	39000	0,345	55
Дутьевой вентилятор	ВДН-11,2	2	13000	0,164	22
Насос сетевой	Д 315/71а	1	315	71	110
Насос сетевой	Д 315/71а	1	300	60	90

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Наименование оборудования	Тип и марка	Количество, шт	Производительность, м <sup>3</sup> /ч	Напор, м	Мощность двигателя, кВт
Насос сетевой	Д200/90А	2	200	90	90
Насос сетевой летный	К100-65-200	1	110	40	30
Насос сетевой летный	К100-65-200	1	110	50	30
Насос повысительный	К100-65-200	2	90	40	15
Насос ГВС	К100-65-250	2	100	80	45
Насос подпиточный	К80-65-160	2	50	32	7,5
Насос подпиточный	КМ-50-32-200	1	50	12	5,5
Насос солевой	ВКС 2/26а	2	2	26	4
Насос деаэрационный	К65-50-160	1	20	30	4
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго", ул.Фокина, 72а</b>					
Насос сетевой	К150-125-315	1	160	30	22
Насос сетевой	К150-125-315	1	160	30	30
Насос сетевой летный	К 65-50-160	2	20	30	4
Насос ГВС	К80-65-160	2	50	32	7,5
Насос подпиточный	К65-50-160	1	20	30	4
Насос подпиточный	К65-50-160	1	20	30	4,5
Насос солевой	ЗК-9А	1	35	20	4
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго", ул.Советская, 8</b>					
Насос сетевой	6КМ-12	2	160	20	13
Насос сетевой летный	К80-65-160	2	45	32	7,5
Насос ГВС	4КМ-8а	1	90	40	15
Насос ГВС	3КМ-6	1	45	45	4,5
Насос ГВС	К80-65-160	1	50	32	7,5
Насос подпит. хол. воды	К65-50-160	2	20	30	4
Насос питательный паровой	К65-50-160	2	20	30	4
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго", пр.Ст. Димитрова,1</b>					
Дымосос	ДН-10	1	13100	0,105	18,5
Дымосос	ДН-10	1	13100	0,105	15
Дутьевой вентилятор	ВДН-8	1	6300	0,106	6,7
Дутьевой вентилятор	ВДН-8	1	6300	0,106	5,7
Насос сетевой	К100-65-250	2	90	80	55
Насос сетевой	Д 315/71		300	71	75
Насос сетевой	К80-50-200		50	50	15
Насос ГВС	К100-65-250	2	90	80	45
Насос подпиточный	К80-50-200	2	45	55	13
Насос бойлер-бак	К80-50-200	1	45	55	15
Насос бойлер-бак	К80-50-200	1	45	50	13
Насос деаэрационный	ВК2/26А	2	7,2	26	4
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго", пер. Трудовой,2</b>					
Насос сетевой	К150-125-315	2	160	30	15
Насос сетевой	К150-125-250	1	160	20	22
Насос подпиточный	К65-50-160	2	20	30	5,5
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго", ул. Советская, 98 (Лицей)</b>					
Насос сетевой	КМ-100-80-180	1	100	32	15
Насос сетевой	Wilo ДЛ80/200-22-2	1			22
Насос ГВС	КМ-80-65-160	1	50	32	7,5
Насос ГВС	Wilo ДЛ50/210-11-2	1			11
Насос рециркуляции	КМ-65-100-160	2	25	32	3
Насос котел-бойлер	КМ-100-80-160	1	90	20	11
Насос котел-бойлер	К-100-80-160	1	100	32	15
Насос подпиточный	ВК2/26А	2	7,2	26	4
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго", ул.Красноармейская,58</b>					

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Наименование оборудования	Тип и марка	Количество, шт	Производительность, м <sup>3</sup> /ч	Напор, м	Мощность двигателя, кВт
Дымосос	ДН-12	3	28000	0,3	22
Дутьевой вентилятор	ВДН-11,2	3	14710	0,32	22
Насос сетевой	Д200/90	5	200	90	90
Насос сетевой летный	К100-80-160	2	45	55	15
Насос ГВС	К100-65-200	3	100	50	30
Насос повысительный	К80-65-160	2	30	50	7,5
Насос солевой	К65-50-160	1	20	20	7,5
Насос солевой	К50-32-125	1	8	18	1,5
Насос подпиточный	К65-50-160	2	20	30	5,5
Насос подпиточный	КМ65-50-100	2	65	50	15
Насос деаэрационный	ВК2/26	2	7	26	4,5
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго", ул.Пионерская, 14</b>					
Насос подпиточный	К50-32-125	2	8	18	1,5
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго", ул.Луначарского, 2а</b>					
Дымосос	ДН-11,2	3	27650	0,276	22
Насос сетевой	Д320/55	2	320	50	75
Насос подпиточный	К50-32-125	1	18	30	1,5
Насос ГВС	К100-65-200	2	100	50	22
Насос ГВС	КМ-100-65-160	1	100	30	22
Насос солевой	К50-32-125	1	12	20	2,2
Насос малого контура	КМ80-65-160	2	50	30	5,5
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго", ул. Любезного, 2а</b>					
Дымосос	ДН-12,5	2	15000	0,345	55
Дымосос	ДН-12,5	1	15000	0,345	37
Дымосос	ДН-12	1	15000	0,345	45
Дымосос	ДН-10	1	13100	0,105	11
Дутьевой вентилятор	ВДН-10у	1	13000	0,164	10
Дутьевой вентилятор	ВДН-11	1			22
Дутьевой вентилятор	ВДН-11,2	2	13000	0,135	11
Дутьевой вентилятор	ВДН-9	1	14650	0,278	15
Насос сетевой	Д-200/90	4	200	90	90
Насос ГВС	Д 320/50		320	50	90
Насос ГВС	Д 300/63		320	63	90
Насос ГВС	Д315/71		315	71	110
Насос циркуляционный	К100-65-250	2	90	85	55
Насос циркуляционный летный	К150-125-315	2	160	30	30
Насос подпиточный	К80-65-160	2	50	30	7,5
Насос подпиточный	К80-65-160		50	32	7,5
Насос подпиточный	К65-50-160	1	20	30	4
Насос взрыхления	К50-32-125	2	8	18	1,5
Насос солевой	К65-50-160	1	20	30	4
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго", ул.Красноармейская, 65</b>					
Дымосос	ДН-5	2	4500	0,16	3
Дутьевой вентилятор	ВДН-2,7	2	1100	0,14	1,5
Насос сетевой	К100-65-200	1	70	62	22
Насос сетевой	К80-50-200	1	70	62	11
Насос ГВС	К80-65-160	2	50	32	7,5
Насос сетевой летный	К65-50-160	2	20	30	7,5
Насос повысительный	К65-50-160	1	20	30	7,5
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго", пер.Осоавиахима, 3д</b>					
Насос сетевой	Д200/90	2	200	90	90
Насос сетевой	К100-65-200	1	90	85	37

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Наименование оборудования	Тип и марка	Количество, шт	Производительность, м <sup>3</sup> /ч	Напор, м	Мощность двигателя, кВт
Насос подпиточный	K65-50-160	2	20	30	4
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго", пр-т Ст.Димитрова, 14а</b>					
Дымосос	ДН-12	1	35000		37
Дымосос	ДН-11,2	1	14710	0,345	30
Дымосос	ДН-5	1	4500	0,16	3
Насос сетевой	K200-150-315 (8К-12)	4	300	30	40
Насос котел-бойлер	K80-65-160	2	50	30	7,5
Насос ГВС	K80-50-200	2	50	50	15
Насос подпиточный	K65-50-160	2	25	30	4
Насос ХВО	K65-50-160	1	20	30	4
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго", ул.Емлютина, 37</b>					
Дымосос	ДН-9	3	19600	0,345	11
Насос сетевой	1Д 315-50	2	315	50	75
Насос ГВС	K80-50-200	2	50	50	15
Насос сетевой летный	K80-50-200	2	50	50	15
Насос повысительный	K60-50-160	2	25	32	5,5
Насос рециркуляции	ЦНСГ 38/44	2	38	44	11
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго", ул. Брянского Фронта, 18/2 (м/р 5)</b>					
Дымосос	ДН-11,2	2	16606	0,276	22
Дымосос	ДН-11,2	1	16606	0,276	37
Дутьевой вентилятор	ВДН-9	3	11155	0,278	11
Насос сетевой	Д 200/90	3	200	90	90
Насос сетевой	Д 200/90	1	200	90	110
Насос сетевой	К 90/85	1	90	80	55
Насос сетевой летный	K100-65-250	1	100	80	55
Насос сетевой летный	K100-65-200	1	100	50	30
Насос ГВС	Д 315-71	1	200	71	75
Насос ГВС	1Д 315-71	1	200	71	90
Насос ГВС	4Д315/71а	1	200	71	90
Насос подпиточный	K80-50-200	2	45	50	17
Насос подпиточный летный	K80-50-200	1	45	55	15
Насос повысительный	K150-125-315	2	160	30	30
Насос повысительный	K150-125-250	1	160	20	15
Насос деаэрационный	K65-50-160	2	20	30	4,5
Насос солевой	K65-50-160	2	20	30	4
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго", ул. Р.Брянского, 9</b>					
Насос сетевой	К 100-65-200а	2	100	50	30
Насос подпиточный	ВК-2-26	2	7,2	26	4,6
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго", ул.Горбатова, 5а</b>					
Дымосос	ДН-11,2	2	11000	0,276	55
Дымосос	ДН-11,2	1	11000	0,276	45
Дутьевой вентилятор	ВДН-10	1	10000	0,345	17
Дутьевой вентилятор	ВДН-10	1	10000	0,345	22
Дутьевой вентилятор	ВДН-10	1	10000	0,345	11
Насос сетевой	Д200/90	3	200	90	90
Насос сетевой	K100-65-250	1	200	90	55
Насос сетевой	K100-65-250	1	90	85	55
Насос сетевой летный	КМ80-50-200	1	50	50	15
Насос сетевой летный	КМ100-80-160	1	50	40	30
Насос ГВС	Д315/50	1	315	50	75
Насос ГВС	Д315/71	1	315	71	110
Насос холодной воды	К 100-65-200	2	100	70	55

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Наименование оборудования	Тип и марка	Количество, шт	Производительность, м <sup>3</sup> /ч	Напор, м	Мощность двигателя, кВт
Насос подпиточный	К80-65-160	2	50	80	7,5
Насос солевой	К50-32-125	2	8	18	4
Насос деаэрационный	КМ 50-32-200	2	15	50	5,5
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго", ул.Крахмалёва, 5а</b>					
Дымосос	ДН-12,5	3	25000	0,345	22
Дутьевой вентилятор	ВДН-10у	3	13000	0,345	17
Насос сетевой	Д315/71	2	315	71	90
Насос сетевой	Д200/90	2	200	90	90
Насос ГВС	Д 315/71	2	315	71	90
Насос повысит. хол.воды	КМ 160/32	1	160	32	30
Насос повысит. хол.воды	Д200/36	1	200	36	37
Насос подпиточный	К80-65-160	1	45	30	7,5
Насос подпиточный	К80-50-200	1	50	50	15
Насос повысит. хол.вод.	К65-50-160	2	20	30	4
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго", ул.Красноармейская,164а</b>					
Дымосос	ДН-12,5	3	25000	0,345	30
Дутьевой вентилятор	ВДН-10,5	3	18000	0,345	11
Насос сетевой	Д-200/90	4	200	90	90
Насос ГВС	Д315/71	1	315	71	55
Насос ГВС	Д315/50а	1	300	42	55
Насос повысительный	К100-65-200	1	100	50	30
Насос повысительный	К90/55	1	100	50	30
Насос сетевой летный	К100-65-250	2	100	85	55
Насос подпиточный	К80-65-160	1	50	32	7,5
Насос подпиточный	К65-50-160	1	25	32	5,5
Насос взрыхлитель	К65-50-160	1	20	30	4,5
Насос солевой	К65-50-160	1	20	30	4,5
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго", ул.Спартакoвская, 128а</b>					
Дымосос	ДН-3,5	6	4300	0,36	3
Насос сетевой	Д320/50	2	320	50	75
Насос ГВС	К100-65-200	1	100	50	22
Насос ГВС	ЗКМ-6	1	45	50	17,5
Насос циркуляционный	К80-50-200	2	45	30	15
Насос подпиточный	К65-50-160	2	20	30	4
Насос солевой	К65-50-160а	1	20	30	4
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго", пр.Ст.Димитрова, 73</b>					
Насос сетевой	КМ100-65-200	3	100	50	30
Насос котел-бойлер	К80-65-160	2	45	32	7,5
Насос ГВС	К80-50-200	2	45	30	15
Насос подпиточный	к65-50-160	2	20	32	4
Насос солевой	К65-50-160а	1	20	30	4
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго", пр.Ст.Димитрова, 53а</b>					
Дымосос	ДН-10	1	13100	0,105	18,5
Дымосос	ДН-10	2	13100	0,105	17
Дутьевой вентилятор	ВДН-9	3	9500	0,132	13
Насос сетевой	Д200/90	2	200	90	90
Насос сетевой летный	К100-65-250	1	90	85	45
Насос сетевой летный	К150-125-315	1	160	30	30
Насос сетевой летный	К80-50-200	1	45	55	15
Насос ГВС	К100-65-250	1	90	85	55
Насос ГВС	К100-65-200	1	100	50	30
Насос ГВС	К100-80-200	1	90	50	30

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Наименование оборудования	Тип и марка	Количество, шт	Производительность, м <sup>3</sup> /ч	Напор, м	Мощность двигателя, кВт
Насос подпиточный	K65-50-160	2	25	32	4
Насос солевой	K65-50-160	1	20	30	4
Насос повысительный	K65-50-160	2	20	30	4
Насос деаэрационный	BK-2-26Ay2	1	7,2	26	1,7
Насос деаэрационный	BK-2-26Ay2	1	7,2	26	4
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго", пр.Ст.Димитрова, 64</b>					
Насос сетевой	KM80-50-218	2	45	54	17
Насос подпиточный	K50-32-125	1	8	18	0,6
Установка ручного дозирования		1			
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго", ул.Красноармейская, 97а</b>					
Насос сетевой	Vilo il -100/190-30/2	2	200		30
Насос сетевой	1Д315-506	1	220	36	45
Насос подпиточный	K80-65-160	1	45	30	7,5
Насос подпиточный	K65-50-160	1	20	30	4,5
Насос котел-бойлер	K50-32-125	1	12	20	2,2
Насос ГВС	K80-50-200	2	45	30	15
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго", пр.Ст.Димитрова, 86б</b>					
Дымосос	ДН-12,5	2	39000	0,345	22
Дымосос	ДН-12,5	1	39000	0,345	40
Дымосос	ДН-8	1	6000	0,097	7,5
Дутьевой вентилятор	ВДН-10	3	20000	0,352	13
Насос сетевой	6НДВ-60	4	250	42	55
Насос сетевой	АЦМЛ-80А-120-2,2/2	2	39,6	11,5	2,2
Насос питательный	ЦНСГ-60-165	4	60	165	55
Насос подпиточный	K80-65-160	2	45	30	7,5
Насос повысительный	K80-65-160	2	45	30	7,5
Насос повысит.ГВС	K80-65-160	2	45	30	10
Насос ГВС	K100-65-200	1	90	50	45
Насос ГВС	K100-65-250	2	100	80	37
Насос утилиз. (ГВС)	K80-65-160	2	45	30	1,5
Насос солевой	K65-50-160	2	20	30	4,5
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго", ул. Урицкого, 124</b>					
Насос сетевой	KM-80-50-200	2	80	50	15
Насос ГВС	KM-65-50-160	2	25	32	5,5
Насос циркуляционный	АЦМЛ1,58/168-5,5/2	1	23	30	5,5
Насос циркул.ХВО	BK-2/26	2	23	30	3
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго", ул. Дуки, 78</b>					
Насос сетевой	IL 80/190 - 18,5/2	3	110	36	15
Насос циркуляционный	BL 80/150-15/2	1	207	21	15
Насос циркуляционный	BL 80/145-11/2	1	137	20	11
Насос подпиточный	WiLo MVI 806/3	2	5	65	2,2
Насос ГВС	L 80/200 - 18,5/2	2	85	51	18,5
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго", б-р Гагарина, 25а</b>					
Дымосос	ДН-12,5	1	28000	0,276	55
Дымосос	ДН-11,2	1	27650	0,276	45
Дымосос	ДН-10	1	12800	0,108	11
Дутьевой вентилятор	ВДН-10	2	19600	0,343	11
Насос сетевой	Д-315-71	2	315	71	110
Насос сетевой	Д-315-71а	1	315	63	90
Насос сетевой	Д200/90	1	200	90	90
Насос сетевой летный	К-80-50-200	1	50	50	18,5
Насос сетевой летный	К-100-65-200	1	100	50	30

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Наименование оборудования	Тип и марка	Количество, шт	Производительность, м <sup>3</sup> /ч	Напор, м	Мощность двигателя, кВт
Насос ГВС	К 100-65-200	2	100	50	30
Насос солевой	1,5К-6	1	10	22	2,2
Насос подпиточный	К80-65-160	1	8	28	7,5
Насос подпиточный	3К-9	1	45	35	7,5
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго", ул. Пионерская, 7</b>					
Дымосос	ДН-12,5	2	25000	0,345	30
Дутьевой вентилятор	ВДН-10	2	10500	0,343	14
Насос сетевой	Д200/90	4	200	90	90
Насос подпиточный	К20/30	2	20	30	7,5
Насос рециркуляции	НКУ-90М	2	90	38	16,5
Насос химический	АХ40-25-160	2	6,3	32	7,5
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго", пр.Ст.Димитрова, 42 (баня)</b>					
Дымосос	ДН-8	2	6000	0,097	7,5
Дымосос	ДН-8	1	11000	0,218	22
Насос питательный	ЦНСГ 13/105	1	13	90	11
Насос питательный	ЦНСГ 38-44	1	6	40	11
Насос сетевой	6К-8	2	140	30	22
Насос повысительный	2К-6	1	20	30	4
Насос повысительный	3К-9	1	45	30	10
Насос подпиточный	2К-6	2	20	30	4
Насос ГВС	К45/55	2	45	30	7,5
Насос солевой	Х50-32-125	1	8	20	2,2
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго", пр-т Станке Димитрова, 100 (Онко-гематологический центр)</b>					
Насос сетевой	WILO IL 50/160-5,5/2	3	60	33	5,5
Насос ГВС	WILO MV 1203-1/16E3-400-50-2/B	2	5	18	0,55
Насос станции повысительная хол. воды	WILO CO-2MHI204/ER	1	5	13	0,55
Насос ГВС	WILO IL 50/110-1.5/2	2	50	13	1,5
Насос котловой	TOP-S-40/10	3	20	3	1,5
Насос котловой (гвс)	TOP-S-30-10	2	10	2	0,4
Насос подпиточный	IL 50/110-1,5/2	2			
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго", ул.Бежицкая 187</b>					
Информация не предоставлена					
<b>Фокинский участок</b>					
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго", пр-т Московский, 126а</b>					
Насос сетевой	8К-12	1	290		37
Насос сетевой	1К150-125-315(замена 8К-12)	1	200		30
Насос ГВС	К-80-50-200	1	50		15
Насос ГВС	3К-9	2	45		7,5
Насос повысительный	2К-6	1	20		4
Насос повысительный	2К-6	1	20		5,5
Насос циркуляционный	3К-9	2	45		7,5
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго", ул. Победы,5</b>					
Насос сетевой	3К-9	2	45		7,5
Насос подпиточный	1,5К/6 (BK2/24)	1	2		5,5
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго", ул. Новозыбковская, 12а №1</b>					
Насос сетевой	6К-8	2	160		30
Насос подпиточный	К2-9	1	45		4,5
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго", ул. Новозыбковская, 12а №2</b>					
Насос сетевой	8К-12	1	290		28



**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Наименование оборудования	Тип и марка	Количество, шт	Производительность, м <sup>3</sup> /ч	Напор, м	Мощность двигателя, кВт
Насос сетевой	6К-8	1	160		30
Насос сетевой	6К-8	1	160		22
Насос повысительный	2К-6	1	20		4,5
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго", О.Кошевого,41 (мкр-н Чкаловский)</b>					
Дымосос	ДН-11,2	2	18400		22
Дутьевой вентилятор	ВДН-9	2	9750		18,5
Насос сетевой	Д200/90	1	200		90
Насос сетевой	К100-65-200	2	200		30
Насос ГВС	К100-65-200	2	100		30
Насос рециркуляции ГВС	НКУ-90	1	90		22
Насос повысительный	КМ100-65-200	2	100		30
Насос подпиточный	ВКС4/28	2	14,4		7,5
Насос перекачивающий	К65-50-160	2	20		3,8
Насос солевой	Х50-32-125	1	8		3
Насос солевой	Х50-32-125ДС	1	12,5		3
Насос взрыхления	К8/18-У2		8		1,5
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго", пр-т Московский,93а</b>					
Дымосос	ДН-3,5	1	4300		2,2
Насос сетевой	К100-80-160	2	90		15
Насос ГВС	К45/30	2	45		7,5
Насос подпиточный	3К-9	1	45		5,5
Насос циркуляционный	3К-9	2	45		7,5
Насос повысительный	3К-9	1	45		5,5
Насос питательный	АН2/16 (замена ПН 1,6/16)	1	2		1,5
Насос питательный	АН2/16	1	2		1,5
Насос дренажный	2К-6	1	20		4
Насос взрыхления	К20/30	1	20		4
Насос солевой	К20/30	2	20		1,5
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго", ул. О.Кошевого,69а</b>					
Дымосос	ДН-10	1	9750		30
Дымосос	ДН-10	1	8000		30
Насос сетевой	Д 320/50	1	320		75
Насос сетевой	Д200/90 (замена Д 320/50)	1	200		90
Насос подпиточный	К 20/30 (замена 2К-6)	1	20		4,5
Насос подпиточный	К 20/30 (замена 2К-6)	1	20		3,5
Насос циркуляционный	3 К/9 (замена 3К/6)	2	45		7,5
Насос ГВС	КМ 100-65-200	3	100		30
Насос повысительный	3К/9	1	45		7,5
Насос солевой	2 К-6	1	20		4,5
Насос солевой	К20/30 (замена 2К-6)	1	20		3,5
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго", ул. Киевская, 32</b>					
Насос сетевой	8К-12	1	290		40
Насос сетевой	8К-12	1	315		41
Насос сетевой	1К150-125-315(замена 6К-8 )	1	160		30
Насос повысительный	2К-6	1	20		4
Насос повысительный	3К-9	1	45		7,5
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго", ул. Киевская, 2</b>					
Насос сетевой	К150-125-315	2	200		30
Насос сетевой	6К-8	1	160		30
Насос подпиточный	2К-6	1	20		4,5
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго", ул. Дзержинского, 47</b>					
Насос сетевой	КМ150-125-250	1	200		13,4

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Наименование оборудования	Тип и марка	Количество, шт	Производительность, м <sup>3</sup> /ч	Напор, м	Мощность двигателя, кВт
Насос сетевой	6 КМ-12	2	160		17
Насос ГВС	К 20/30	2	20		4
Насос повысительный	2 К-6	2	20		4
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго", ул. Чкалова, 3</b>					
Дымосос	ДН-12	1	26100		40
Дымосос	ДН-12	1	26100		45
Дымосос	ДН-10	1	9750		17
Дымосос	ДН-10	1	9750		22
Дутьевой вентилятор	ВДН-10	2	13100		22
Дутьевой вентилятор	ВДН-9	2	9750		17
Насос сетевой	Д200/90	3	250		90
Насос сетевой	4К-6	2	90		55
Насос сетевой	4К-6		90		45
Насос подпиточный	2К-6	2	20		4
Насос подпиточный ГВС	2К-6	2	20		4
Насос ГВС	Д200-50	3	160		55
Насос повысительный	3К-9	2	45		17
Насос циркуляционный ГВС	К160/20	2	160		15
Насос циркуляционный	К160/21	1	160		18
Насос деаэрационный	1,5К-6	2	14		4
Насос солевой	2Х-9К-1	2	18		4
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго", пр. Московский, 7а</b>					
Дымосос	ДН-12	3	20000		22
Дутьевой вентилятор	ВДН-11,2	3	1900		22
Насос сетевой	Д 200/90	2	200		90
Насос сетевой	Д 200/90Б	2	160		55
Насос сетевой	4 К-6	2	90		55
Насос ГВС	1Д 200/90	2	200		55
Насос ГВС	1Д 200/90	1	200		75
Насос циркуляционный	К160-30	1	160		22
Насос циркуляционный	1К150-125-315 (замена К160-30)	1	200		30
Насос подпиточный	1К80-65-160 (замена 3К-9)	1	50		7,6
Насос подпиточный	К45/30	1	45		7,6
Насос подпиточный	КМ80-50-200	1	50		18,5
Насос подпиточный ГВС	К65-50-160 (замена 2К-6)	2	20		4
Насос повысительный	4К-8	1	90		11
Насос солевой	Х50-32-125	2	20		3
Насос деаэрационный	2К-6	2	14,4		5,5
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго", пр-т Московский, 103 ("Брянскмясо")</b>					
Дымосос	ДН-12,5	1	26100		55
Дымосос	ДН-12,5	1	26100		45
Дымосос	ДН-10	1	13100		18,5
Дутьевой вентилятор	ВДН-10	3	13100		17
Дутьевой вентилятор	ВДН-9	1	14200		11
Насос сетевой	1Д200/90 (замена К100-65-200)	2	160		55
Насос ГВС	К100-65-250А	2	100		30
Насос повысительный	ЦНС38г/132	2	38		30
Насос повысительный	К80/50-200	1	50		7,5
Насос питательный	ЦНС38/154	1	38		30
Насос солевой	Х50-32-125	2	25		7,5

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Наименование оборудования	Тип и марка	Количество, шт	Производительность, м <sup>3</sup> /ч	Напор, м	Мощность двигателя, кВт
Насос взрыхления	К80-50	2	50		22
Насос откачивающий	2К-6	2	20		4
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго", пер. Новозыбковский, 14</b>					
Дымосос	ДН-9	1	8000		17
Дымосос	ДН-10	1	20430		30
Дымосос	ДН-10	1	13100		17
Дутьевой вентилятор	ВДН-8	1	15000		7,5
Насос сетевой	Д315/50 (замена Д200/90)	1	315		45
Насос сетевой	4К-6	1	90		37
Насос сетевой	Д315/50	2	315		45
Насос ГВС	4К-12	1	90		15
Насос повысительный	3К6	1	90		15
Насос повысительный	К80-50-200	1	50		15
Насос подпиточный	КС10/55	2	10		7,5
Насос циркуляционный	К160-20	2	160		22
Насос деаэрационный	ВК2/26	2	7,2		4
Насос солевой	Х50-32-125	1	12,5		4,5
Насос солевой	1,5хГ6-2А	1	8		4,5
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго", пр-т Московский, 10 (КЭЧ)</b>					
Насос сетевой	4К-12	1	90		13
Насос сетевой	КМ80-65	1	45		15
Насос подпиточный	ВК2/26АУ2	1	11		4
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго", проезд Трофименко, 12 (шк. №40)</b>					
Насос сетевой	КМЛ(Ш)50-125А/2	1	12,5		1,4
Насос сетевой	1,5К-6	1	8		1,5
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго", пр-т Московский, 86</b>					
Дымосос	ДН-10	2	13100		15
Дымосос	ДН-10	2	13100		13,5
Дымосос	ДН-13,5	1	26100		55
Дутьевой вентилятор	ВДН-10	3	6800		11
Дутьевой вентилятор	ВДН-18	1			75
Насос сетевой	ЦН-400	2	400		160
Насос сетевой	ЦН-400	2	400		200
Насос ГВС	1Д200/90	2	200		90
Насос ГВС	Д320/50	1	320		75
Насос рециркуляция	НКУ-250	1	250		45
Насос рециркуляция	НКУ-250	2	250		40
Насос подпиточный	КМ65-50-160	2	50		17
Насос подпиточный	КМ65-50-160	1	90		15
Насос питательный	1КС20-110 (замена ЦНСГ38/176)	1	38		18,5
Насос питательный	КС12-110	1	12		45
Насос питательный	ЦНСГ38/176	1	38		55
Насос повысительный	3К-6	1	45		17
Насос повысительный	3К-6	1	45		15
Насос повысительный	4К-12	1	90		17
Насос солевой	Х50-32-125	1	12,5		2,2
Насос солевой	Х50-32-125	1	12,5		3
Насос солевой	Х50-32-125	1	12,5		4
Насос взрыхления	К20/30	1	20		4
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго", пер. Менжинского, 9б</b>					
Насос циркуляционный	NM 40/12 АЕ "Caipeda"	2	23		2,2

Наименование оборудования	Тип и марка	Количество, шт	Производительность, м <sup>3</sup> /ч	Напор, м	Мощность двигателя, кВт
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго", пр-т Московский, 83 ("Мелькрук")</b>					
Дымосос	ДН-10	3			15
Дутьевой вентилятор	ВДН-10	2			15
Дутьевой вентилятор	ВДН-10	1			11
Дутьевой вентилятор	ВДН-8	2			6
Насос сетевой	Д200/90	2	200		55
Насос сетевой	1К100/65	1	100		45
Насос ГВС	1ЦНСГ 40-66	3	40		30
Насос питательный	1ЦНСГ 60-66	4	60		30
Насос подпиточный	1ЦНСГ40-66	1	60		7,5
Насос подпиточный	1ЦНСГ60-66	1	60		22
Насос солевой	X65-50-125	2	25		4
Насос конденсатный	K20/30	1	20		4
Насос солевой	K20/30	2	20		4
Насос реверсивный	WILO NP 65/125-7,5/2-1	1	80		7,5
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго", п. Бел. Берега, ул. Коминтерна, 1</b>					
Насос сетевой	Wilo IL 250/380-75/4	3	452		75
Насос циркуляционный	Wilo IL 150/335-37/4	2	250		37
Насос циркуляционный	Wilo BL 100/220-7,5/4	1	150		7,5
Насос циркуляционный ГВС	Wilo MVI 9503 PN16 3	2	100		30
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго", п. Бел. Берега, КНР 365 км а/д "Украина"</b>					
Насос циркуляционный	NM 40/12 AE "Caipeda"	2	23		2,2
Насос подпиточный	Wilo PB 201 EA	1	3,2		4,5

### *Акционерное общество «Брянский электромеханический завод»*

На балансе предприятия находится одна котельная, которая обеспечивает теплом само предприятие, а также жилищно-коммунальный сектор Бежитцкого района г. Брянска. Котельная введена в эксплуатацию в 1961 году. В ней установлены 4 котла ДКВр-10/13ГМ, переведенные в водогрейный режим в 1977÷1988 г.г., и два паровых котла ДЕ-25/13ГМ установленные в 1984 году. Паровые котлы работают на технологию и ГВС, а реконструированные котлы работают только на отопление в отопительный период.

Установленная тепловая мощность водогрейной части котельной составляет 22,64 Гкал/ч, а паровой – 28,3 Гкал/ч. По данным режимных карт располагаемая тепловая мощность котельной – 43,94 Гкал/ч.

По данным Акционерного общества «Брянский электромеханический завод» суммарная расчетная тепловая нагрузка на отопление и горячее водоснабжение населения, бюджетных и прочих организаций составляет 14,55 Гкал/ч.

Основной вид топлива – природный газ, а резервный – мазут.

Котельная оборудована прибором учета расхода топлива, электросчетчиком и счетчиком учета расхода холодной воды. Приборов учета отпуска тепловой энергии от котельной – нет.

Система теплоснабжения закрытого типа. Температурный график отпуска тепла с котельной – 115/70°C. Центральных тепловых пунктов на балансе предприятия не числится.

Подробной информации о вспомогательном оборудовании котельной отсутствует. Имеющаяся информация по характеристикам вспомогательного оборудования котельной приведена в таблице 1.2.1.3.

**Таблица 1.2.1.3. Вспомогательное оборудование на теплоисточниках ГУП «Брянсккоммунэнерго»**

Наименование оборудования	Тип и марка	Количество, шт	Производительность, м <sup>3</sup> /ч	Напор, м	Мощность двигателя, кВт
Дымосос котлов ДКВР-10/13 ст.2, 3, 4	ДН-11,2	3	27650	0,276	55
Дымосос котла ДКВР-10/13 ст.5 (вод.)	ДН-12,5	1	26100	0,152	55
Дымосос котлов ДЕ-25/14 ст.6, 7 (пар)	ДН-12,5	1	27650	0,432	75
Дутьевой вентилятор котлов ДКВР-10/13 ст.2,3,4,5 (вод.)	ВДН-11,2	4	18000	0,207	30
Дутьевой вентилятор котла ДЕ-25/14 ст.6, 7 (пар)	ВДН-11,2	2	39100	0,432	55
Горелка	ГМП-5,5/7	8	7 Гкал/ч		
Горелка	ГМП-14	2	14 Гкал/ч		
Экономайзер	ЭП1-808	2			
Насосы		16			1760
Деаэратор питательный	ДА-100	2	100т/ч		

Деаэрационный бак	БДА-25	2	$V_{\text{бака}}=25 \text{ м}^3$
-------------------	--------	---	----------------------------------

### ***ОАО «Брянский камвольный комбинат»***

Подробная техническая информация по теплоснабжающей организации отсутствует. Известно, что на балансе предприятия находится одна котельная с установленными в ней тремя паровыми котлами ДКВр-20/13. Котельная введена в эксплуатацию в 1972 году. Установленная тепловая мощность котельной составляет 33,9 Гкал/ч. Основной вид топлива – природный газ.

В основном отпуск тепла производится на собственные и производственные нужды. Доля тепла отпускаемая сторонним потребителям в виде отопления и горячей воды (расчетная тепловая нагрузка 0,623 гкал/ч) составляет 2-3% от общего полезного отпуска тепла котельной. Резерв мощности по отоплению – отсутствует, а по горячей воде имеется.

Система теплоснабжения закрытая. Температурный график тепловой сети на отопление – 95/70°C, а на горячую воду – 60÷50°C. Пар на технологические нужды подается давлением 5-5,6 кгс/см<sup>2</sup> и температурой 160°C.

Котельная оборудована прибором учета расхода топлива, электросчетчиком и счетчиком учета расхода холодной воды. Приборы учета отпуска тепловой энергии в котельной отсутствуют.

### ***ОАО «Фабрика-кухня»***

Котельная крышная с тремя водогрейными котлами Vitoplex 100-PV1 сгорелками EICOVG6.1600 DP/TC (2300 KW). Установленная тепловая мощность 2,45 Гкал/ч. Расчетная тепловая нагрузка составляет – 1,8 Гкал/ч. Располагаемая тепловая мощность котельной в соответствии с действующими режимными картами – 2,423 Гкал/час. Основным видом топлива является природный газ. Резервного топлива для котельной не предусматривается.

Параметры теплоносителя на отопление  $90\div 70^{\circ}\text{C}$ ,  $R_{\text{под}}=4,3\text{кгс/см}^2$ , а вода на горячее водоснабжение  $60^{\circ}\text{C}$ ,  $R_{\text{под}}=4,3\text{кгс/см}^2$ .

Котельная оборудована прибором учета расхода топлива, электросчетчиком, счетчиком учета расхода холодной воды и прибором учета отпуска тепловой энергии от котельной.

Имеющаяся информация по характеристикам вспомогательного оборудования котельной приведена в таблице 1.2.1.4.

**Таблица 1.2.1.4. Вспомогательное оборудование на теплоисточниках теплоснабжающей организации**

Наименование оборудования	Тип и марка	Количество, шт	Производительность, $\text{м}^3/\text{ч}$	Напор, м	Мощность двигателя, кВт
Насос ГВС	W090085-2V 18H	2			1,5
Насос греющего контура	TOP S 65/15	2			1,685
Сетевой насос (Wilo)	IL 100/220 5.5/4	2			

Другая техническая информация теплоснабжающей организацией не предоставлена.

#### **ОАО ТЦ «Московский»**

Котельная крышная с тремя водогрейными котлами Vitoplex 100-PV1. Установленная тепловая мощность 1,29 Гкал/ч. Расчетная тепловая нагрузка составляет – 1,024 Гкал/ч. Располагаемая тепловая мощность котельной в соответствии с действующими режимными картами – 1,29 Гкал/час. Основным видом топлива является природный газ. Резервного топлива для котельной не предусматривается.

Котельная оборудована прибором учета расхода топлива, электросчетчиком, счетчиком учета расхода холодной воды и прибором учета отпуска тепловой энергии от котельной.

Имеющаяся информация по характеристикам вспомогательного оборудования котельной приведена в таблице 1.2.1.5.

**Таблица 1.2.1.5. Вспомогательное оборудование на теплоисточниках теплоснабжающей организации**

Наименование оборудования	Кол.	Тип и марка	Производительность, м <sup>3</sup> /час	Напор, м	Мощность двигателя, кВт
Сетевой насос (Wilo)	2	IPL 50/120-1,5/2			1,5
Сетевой насос (Wilo)	2	IPL 50/130-2,2/2			2.2
Сетевой насос (Wilo)	2	W090 100-2-F 188L 2,2			2.2
Сетевой насос (Grundfoos)	4	D 32-120 F			0.4
Сетевой насос (Grundfoos)	2	UPS 25-40			0.045
Сетевой насос	2	MOT32 QS FC 71M2F-40H			0.37
Сетевой насос (Grundfoos)	2	D 40-60 F			0.25

#### **ОАО «Энергосервис»**

Котельная блочно-модульная «Вулкан-6,45» ООО «Форвард» с тремя водогрейными котлами типа GKS-Euromax 2000, фирмы «Wolf». Общая установленная мощность котельной 5,573 Гкал/ч. Расчетная проектная тепловая нагрузка котельной составляет 5,252 Гкал/ч, а фактическая – 2,583. Присоединенная тепловая нагрузка составляет – 2,74 Гкал/ч.

Температурный график отпуска тепла с котельной – 95/70°С.

Основным видом топлива является природный газ. Резервного топлива для котельной не предусматривается.

Котлы комплектуются горелками BGN250DSPGN NE 3НАС.

Для фильтрации питьевой и хозяйственной воды установлен фильтр грубой очистки BWT AVANTY RF3/4 в количестве 1 шт. Непрерывную подготовку умягченной воды обеспечивает установка умягчения Rondomat E91 DWZ250. Для дозирования растворов реагентов используется дозирующая станция Medomat FP. Дозирование реагентов осуществляется по сигналу импульсного водосчетчика Q1,5.

Другая техническая информация по вспомогательному оборудованию котельной, теплоснабжающей организацией, не предоставлена.



### ***ООО «Управляющая компания «Светал»***

Необходимая техническая информация в полном объеме, по котельной, теплоснабжающей организацией не предоставлена. На балансе предприятия находится одна котельная в которой установлены два водогрейных котла Buderus и Logano. Котельная введена в эксплуатацию в 2015 году.

Установленная тепловая мощность котельной составляет 2,06 Гкал/ч, а расчетная – 1,988 Гкал/ч. По данным опроса присоединенная договорная нагрузка, на дату заполнения опросника, равна 0,268 Гкал/ч.

Основной вид топлива – природный газ. Резервное топливо не предусматривается.

Система теплоснабжения закрытая. Температурный график отпуска тепла с котельной – 95/70°C. Котельная оборудована прибором учета расхода топлива, электросчетчиком, счетчиком учета расхода холодной воды и прибором учета отпуска тепловой энергии от котельной.

В котельной установлены два пластинчатых теплообменника и 10 насосов с частотно-регулируемым приводом (ЧРП). Установленная электрическая мощность насосного оборудования 13,7 кВт. Деаэрация в котельной не предусмотрена. Обработка воды производится с помощью комплексонов установкой для дозирования комплексонов типа Hydrotechds 6e4on1.

### ***ЗАО «Брянский завод силикатного кирпича»***

На балансе предприятия находится одна котельная, которая введена в эксплуатацию в 1996 году. В котельной установлено три паровых котла ДЕ-10/14ГМ для технологических нужд и нужд отопления и горячего водоснабжения. Тепло от котельной отпускается в виде пара для отопления, горячего водоснабжения жилых, общественных и производственных зданий. Топливом для котельной служит природный газ.

Система теплоснабжения закрытая, четырехтрубная при наличии горячего водоснабжения. Температурный график тепловой сети на отопление жилого микрорайона – 95/70°С, а на горячую воду – 65÷55°С. Пар на технологические нужды подается давлением 13 кгс/см<sup>2</sup> и температурой 150°С.

Установленная тепловая мощность котельной составляет 16,8 Гкал/ч. По данным режимных карт располагаемая максимальная тепловая мощность котельной – 16,8 Гкал/ч.

В котельной установлены приборы учета природного газа котельной, электроэнергии, воды. Прибор учета отпуска тепловой энергии от котельной отсутствует.

Имеющаяся информация по характеристикам вспомогательного оборудования котельной приведена в таблице 1.2.1.6.

**Таблица 1.2.1.6. Вспомогательное оборудование на теплоисточниках теплоснабжающей организации**

Наименование оборудования	Кол.	Тип и марка	Производительность, м <sup>3</sup> /час	Напор, м	Мощность двигателя, кВт
Дымосос	3	ДН-10	13000	0,198	22
Вентилятор	4	ВДН-11У2	18000	0,207	30
Горелка	2	ГМ-7	7 Гкал/ч		
Экономайзер	2	ЭБ2-236		F=236м <sup>2</sup>	
Насос питательный	3	ЦНСГ-60-198	60	198	55
Насос подпиточный	2	К 45/55	45	55	15
Насос сетевой	2				
Насос исходной воды	1				
Насос ГВС	1				
Теплообменники	4				
Деаэрактор питательный	1	ДА-75	70т/ч		
Деаэракторный бак	1	БДА-15	V <sub>бака</sub> =15 м <sup>3</sup>		

*Муниципальное унитарное ремонтно-эксплуатационное предприятие*

На балансе предприятия находится 13 водогрейных котельных с установленной тепловой мощностью 6,131 Гкал/ч, которые снабжают

тепловой энергией потребителей разных частей города. Все котельные крышные или пристроенные.

Топливом для котельных служит природный газ. Резервное топливо не предусматривается. Система теплоснабжения закрытая, температурный график – 95/70°C.

Все котельные оборудованы приборами учета расхода топлива, электросчетчиками и счетчиками учета холодной воды. Приборами учета отпуска тепла котельные не оборудованы.

В двух котельных по ул.Фокина, 90 установлены по два водогрейных котла в одной типа WeillantVK-120/3 2EU в другой WeillantVK-156/3 2EU и WeillantVK-132/3 2EU. В остальных четырех котельных установлены по четыре водогрейных котла типа WeillantVK-120/3 2EU.

В котельной по ул.Ст.Дмитрова, 57А установлены четыре водогрейных котла типа WeillantVK-156/3 2EU и два котла – WeillantVK-120/3 2EU.

В котельной по ул.Ст.Дмитрова, 69 установлены два водогрейных котла типа PEGASUSF3 255, а по ул.Ст.Дмитрова, 72 два – BAXILUNANT 1.650.

Имеющаяся информация по вспомогательному оборудованию 10-ти котельных расположенных по ул.Фокина, 90 (6 котельных), Фокина, 33, Ст.Дмитрова, 57А, Ст.Дмитрова, 69 и Ст.Дмитрова, 72, приведена в таблице 1.2.1.7.

**Таблица 1.2.1.7. Вспомогательное оборудование на теплоисточниках теплоснабжающей организации**

Наименование оборудования	Кол.	Тип и марка	Производительность, м <sup>3</sup> /час	Напор, м	Мощность двигателя, кВт
Котельные (1-6) ул.Фокина,90					
Теплообменник	12	емкостной			
Насосы	32	Grundfoos			5
Котельная, ул. Фокина, 33, д/с №18 «Колобок»					
Теплообменники ГВС	2				
Насосы сетевые	2				
Насосы ГВС	2				
Подпиточные насосы	2				

Наименование оборудования	Кол.	Тип и марка	Производительность, м <sup>3</sup> /час	Напор, м	Мощность двигателя, кВт
Котельная, ул. Ст.Дмитрова,57А					
Теплообменник	3	емкостной			
Насосы	7	Grundfoos			1
Котельная, ул. Ст.Дмитрова,69					
Теплообменник	1	емкостной			
Насосы	4	ДАБ			1
Котельная, ул. Ст.Дмитрова,72					
Теплообменник	1	емкостной			
Насосы	3	Wilo			1

### **ООО «Соло»**

На балансе предприятия находится одна котельная, которая введена в эксплуатацию в 2015 году. В котельной установлено два водогрейных котла типа Vitoplex 100-pvl.

Установленная тепловая мощность котельной составляет 2,322 Гкал/ч. По данным режимных карт располагаемая максимальная тепловая мощность котельной – 2,302 Гкал/ч. Топливом для котельной служит природный газ. Резервное топливо не предусматривается.

Система теплоснабжения закрытая. Температурный график отпуска тепла с котельной – 95/70°С. Котельная оборудована прибором учета расхода топлива, электросчетчиком, счетчиком учета расхода холодной воды и прибором учета отпуска тепловой энергии от котельной.

Представленная информация по характеристикам вспомогательного оборудования котельной приведена в таблице 1.2.1.8.

**Таблица 1.2.1.8. Вспомогательное оборудование на теплоисточниках теплоснабжающей организации**

Наименование оборудования	Кол.	Тип и марка	Мощность двигателя, кВт
Сетевой смесительный	1	WILO TOP-S 50/7	0,625
Насос циркуляционный отопительного контура	1	WILO TOP-SD 65/13	1,45
Насос циркуляционный отопительного контура	1	WILO TOP-SD 50/10	0,88
Насос циркуляционный контура теплоснабжения	1	WILO DPL 50/120-1,5/2	1,5
Насос циркуляционный греющего контура ГВС	1	WILO DL 65/170-1,5/4	1,5
Насос циркуляционный ГВС	1	WILO TOP-Z 25/10	0.31

Наименование оборудования	Кол.	Тип и марка	Мощность двигателя, кВт
Насос системы ГВС	1	WILO TOP-Z 25/10	0,31
Теплообменник пластинчатый	31	НН №14	
Накопитель горячей воды емкостный	1	Reflex AL 1500/R2	

### ***ЗАО «Паросиловое хозяйство»***

На балансе предприятия находится одна водогрейная котельная, которая введена в эксплуатацию в 1982 году. В котельной установлено два котла ТВГ-8м и один котел КВГМ-20-150, введенный в эксплуатацию в 1986 году, для отпуска тепла в виде сетевой воды на нужды отопления и горячего водоснабжения жилых и общественных зданий.

Установленная тепловая мощность котельной составляет 36,6 Гкал/ч. По данным режимных карт располагаемая максимальная тепловая мощность котельной – 36,517 Гкал/ч. Присоединенная тепловая нагрузка котельной, на дату заполнения опросника, равна 12,02 Гкал/ч на отопление и 1,875 Гкал/ч на горячее водоснабжение.

Система теплоснабжения закрытая, четырехтрубная. Качественное регулирование отпуска тепловой энергии производится в соответствие с температурным графиком на отопление жилого микрорайона – 95/70°С, а на горячую воду – 65÷55°С.

Топливом для котельной служит природный газ. Резервное топливо не предусматривается. В котельной установлены приборы учета природного газа котельной, электроэнергии и воды. Прибор учета отпуска тепловой энергии от котельной отсутствует.

Имеющаяся информация по характеристикам вспомогательного оборудования котельной приведена в таблице 1.2.1.9.

**Таблица 1.2.1.9. Вспомогательное оборудование на теплоисточниках теплоснабжающей организации**

Наименование оборудования	Кол.	Тип и марка	Производительность, м <sup>3</sup> /час	Напор, м	Мощность двигателя, кВт
Дымосос	2	ДН-12	26600	0,195	30
Дымосос	1	ДН-17	57000	0,22	55
Вентилятор	2	ВДН-10	13620	0,155	11
Вентилятор	1	ВДН-12,5у	26600	0,235	30
Насос питательный	3	ЦН-400-105	400	105	200
Насос сетевой	1	ДЗ15-71	315	71	98
Насос сетевой	1	ДЗ20-70	320	70	110
Насос	1	К100-65-250	100	80	45
Насос	1	К100-65-250А	93,5	70	37
Насос	2	4к-8 (К100-65-200)	100	50	30
Насос	1	4к-6 (К100-65-250)	100	80	45
Насос	3	2к-6 (К50-32-125)	12,5	20	2,2
Grundfoos A978367	1				
Теплообменники	5	кожухотрубные			

### **ООО «БрянскСпиртПром»**

На балансе предприятия находится одна котельная, которая введена в эксплуатацию в 1972 году. В котельной установлено три паровых котла ДКВр-4/13 для технологических нужд и нужд отопления и горячего водоснабжения. Установленная тепловая мощность котельной составляет 6,78 Гкал/ч. Расчетная тепловая нагрузка отопления и горячего водоснабжения котельной составляет 1,234 Гкал/ч, а фактически присоединенная тепловая нагрузка – 0,727 Гкал/ч.

Система теплоснабжения закрытая, четырехтрубная при наличии горячего водоснабжения. Температурный график тепловой сети на отопление – 95/70°С. Топливом для котельной служит природный газ. Резервное топливо не предусматривается.

Котельная оборудована приборами учета расхода топлива, электросчетчиком, отпуска тепловой энергии от котельной и счетчиком учета расхода холодной воды.

Представлена частичная информация по характеристикам вспомогательного оборудования котельной, которая приведена в таблице 1.2.1.10.

**Таблица 1.2.1.10. Вспомогательное оборудование на теплоисточниках теплоснабжающей организации**

Наименование оборудования	Кол.	Тип и марка	Производительность, м <sup>3</sup> /час	Напор, м	Мощность двигателя, кВт
Дымосос	3	ДН-9	14900	0,181	15
Вентилятор	3	ВДН-8	6970	0,099	11
Насосы	10				250
Теплообменники	4	кожухотрубные			

### **ООО «Рубин»**

Необходимая техническая информация, по котельной, теплоснабжающей организацией не предоставлена. Известно, что на балансе теплоснабжающей организации находится одна котельная, которая была введена в эксплуатацию в 1982 году. В ней установлены 3 котла ДКВр-6,5/13, переведенные в водогрейный режим. Котельная предназначена для отпуска тепла на нужды отопления и горячего водоснабжения жилых и общественных зданий. После реконструкции, по данным режимных карт, располагаемая тепловая мощность котельной составляет 11,3 Гкал/ч.

Суммарная расчетная тепловая нагрузка котельной составляет 3,015 Гкал/ч, а присоединенная, согласно договорам, на дату заполнения опросника – 2,15 Гкал/ч.

Система теплоснабжения закрытая, четырехтрубная. Температурный график тепловой сети на отопление – 95/70°С. Топливом для котельной служит природный газ.

Сведений о резервном топливе, приборов учета расхода природного газа, электроэнергии, воды и учета отпуска тепловой энергии от котельной нет. Также, теплоснабжающей организацией, не предоставлена необходимая техническая информация, по вспомогательному оборудованию котельной.

### **ООО «Котельная «Электроаппарат»**

На балансе предприятия находится одна котельная в которой установлены три водогрейных котла Vitomax 200-LW фирмы Viessman тепловой мощностью 8,6 Гкал/ч, каждый. Суммарная установленная

тепловая мощность котельной составляет – 25,8 Гкал/ч. Деятельность компании основана на производстве, передаче, транспартировке и сбыту тепловой энергии жилищно-коммунальному сектору, объектам социальной сферы и коммерческим организациям.

Расчетная тепловая нагрузка потребителей на отопление равна 10,6 Гкал/ч, а на горячее водоснабжение 2,814 Гкал/ч. По данным режимных карт, располагаемая тепловая мощность котельной – 24,43 Гкал/ч.

Основной вид топлива – природный газ. Резервное топливо не предусматривается. Система теплоснабжения закрытая. Температурный график отпуска тепла с котельной – 95/70°C. В котельной предусмотрен учет расхода топлива и учет расхода отпускаемой тепловой энергии. Кроме того, котельная оборудована приборами учета расхода электроэнергии, потребления холодной воды и учета расхода подпиточной воды.

В котельной установлены два пластинчатых теплообменника и 15 насосов (NL100/200-45-2-12-50Hz – 3 шт.; IL150/200-7,5/4 – 3 шт.; MVIE1603-6/PN25 – 2 шт.; IL200/240-7.5/6 – 3 шт.; IL65/220-22/2- 2 шт.; IL80/170-15/2 – 2 шт.). Установленная электрическая мощность насосного оборудования 295 кВт. Из всех насосов 13 насосов оборудованы частотно-регулируемым приводом (ЧРП). Установленная электрическая мощность насосов оборудованных ЧРП составляет 205 кВт.

Кроме того, в котельной установлено семь фильтров ХВО (HYDROTECHFSF 3072-3150T; HYDROTECHSDF 3672-2900NT; HYDROTECHSDF 3072-2900NT). Деаэрация в котельной не предусмотрена. Обработка воды производится с помощью комплексонов установкой для дозирования комплексонов типа АСДР с насосом ТЕКНААRG. Количество установок для дозирования комплексонов – 2 шт.

**ООО «Регион ТРЦ»**



Необходимая техническая информация, по котельной, теплоснабжающей организацией не предоставлена.

Известно, что на балансе предприятия находится одна котельная в которой установлены три котла типа Vitomax 100-LW M148. Установленная тепловая мощность котельной равна 7,74 гкал/ч. Располагаемая тепловая мощность котельной, по данным режимных карт – 7,483 Гкал/ч. Топливом для котельной служит природный газ. Резервное топливо не предусматривается.

#### ***АО «Брянские коммунальные системы»***

На балансе теплоснабжающей организации находится 3 водогрейных котельных, введенных в эксплуатацию 2007÷2010 годах, с суммарной установленной тепловой мощностью 21,156 Гкал/ч. По данным АО «Брянские коммунальные системы» суммарная расчетная тепловая нагрузка на отопление и горячее водоснабжение населения, бюджетных и прочих организаций составляет 14,546 Гкал/ч.

Топливом для котельных служит природный газ. Резервное топливо не предусматривается. На всех котлах установлены горелки с наддувом. Насосов оборудованных частотно-регулируемым приводом (ЧРП) в котельных нет.

Система теплоснабжения закрытая, четырехтрубная. Отпуск тепловой энергии производится в соответствие с температурным графиком на отопление – 95/70°C, а на горячую воду – 65÷55°C.

Все котельные оборудованы приборами учета расхода топлива, электросчетчиками и счетчиками учета холодной и подпиточной воды. Кроме котельной №1, по ул.Луначарского, остальные котельные, также, оборудованы приборами учета отпуска тепловой энергии от котельной.

Предоставленная информация теплоснабжающей организацией по характеристикам вспомогательного оборудования котельных приведена в таблице 1.2.1.11.

**Таблица 1.2.1.11. Вспомогательное оборудование на теплоисточниках теплоснабжающей организации**

Наименование оборудования	Кол.	Тип и марка	Производительность, м <sup>3</sup> /час	Напор, м	Мощность двигателя, кВт
Котельная №1, ул.Луначарского, 42А					
Насос сетевой	3	NKP-G80-200-3/30AA	200	36	30
Насос котловой	4	CM 80/1500T	72	11	3,7
Насос циркуляционный внутреннего контура	2	KVC 20/80 TG	5	20	0,55
Насос циркуляционный ГВС	2	CP 50/5100 T	25	47	7,5
Насос подпиточный внутреннего контура	2	KVC 45/30 T	1	50	0,55
Насос подпиточный наружного контура	2	KVC 45/80 T	5	35	1
Насос дозирующий	1	ALLdos Primus 208 - 5,0 E20			
Теплообменник пластинчатый	4				
Бак аккумулятор	1	V= 10 м <sup>3</sup>			
Котельная №2, ул. Комсомольская, 4Б					
Дутьевой вентилятор	2	BO-16-308-6/22-4B			
Насос сетевой	3	CP 80/5150 /A	119		22,2
Насос котловой	4	CP 80-1400	47		2,5
Насос подпиточный	2	KVC 20/80 T	3,2		0,75
Насос циркуляционный ГВС	2	CP 65/4700/A	33		13,2
Насос подпитки котлового контура	2	KVC 35/30 T	1		0,64
Насос подпитки наружного контура	2	KVC 35/80 T	3,5		0,75
Дозирующий насос	1	Grundfos Primus 208-5			
Теплообменник пластинчатый	4				
Бак аккумулятор	2	V= 15 м <sup>3</sup>			
Котельная №3, ул. 22 Съезда КПСС, 2А					
Насос сетевой	2	CP 80/4000 /A/BA	90		17
Насос подпитки наружного контура	2	KVC 25/30 T	1,2		0,45
Насос ГВС	2	CP 65/4700/A	30		12
Насос котловой	2	CP 80-1700 /A	60		3,7
Насос сырой воды	2	KVC 20/50 T	2		0,54
Насос подпитки котлового контура	2	KVC-25/30T	1		0,54
Дозирующий насос	3	Grundfos Primus 208-5			
Теплообменник пластинчатый	4				
Бак аккумулятор	2	V= 10 м <sup>3</sup>			

***ОАО «Ремонтно эксплуатационное управление»***

На балансе теплоснабжающей организации находится 1 паровая котельная, введенная в эксплуатацию 1988 году, с установленной тепловой мощностью 2,1 Гкал/ч. В котельной установлены 3 котла Е-1/9Г. Располагаемая тепловая мощность котельной, по данным режимных карт – 1,518 Гкал/ч.

Система теплоснабжения закрытая. Отпуск тепловой энергии производится в соответствие с температурным графиком на отопление – 95/70°C, а на горячую воду – 65÷55°C.

Топливом для котельной служит природный газ. Сведений о резервном топливе, приборов учета расхода природного газа, электроэнергии, воды и учета отпуска тепловой энергии от котельной нет. Также, теплоснабжающей организацией, не предоставлена необходимая техническая информация, по вспомогательному оборудованию котельной.

#### ***ОАО «Брянский молочный комбинат»***

Необходимая техническая информация, по котельной, теплоснабжающей организацией не предоставлена. На балансе предприятия находится одна котельная, в которой установлено два паровых котла ДКВр-4/13 предназначенная для отпуска тепла на технологические нужды, а также передаче тепла жилищно-коммунальному сектору. Установленная тепловая мощность котельной составляет 4,52 Гкал/ч. По данным режимных карт, располагаемая тепловая мощность котельной – 4,62 Гкал/ч.

Расчетная тепловая нагрузка сторонних потребителей – 0,429 Гкал/ч.

Основной вид топлива – природный газ. Сведений о резервном топливе, приборов учета расхода природного газа, электроэнергии, воды и учета отпуска тепловой энергии от котельной нет. Также, теплоснабжающей организацией, не предоставлена необходимая техническая информация, по вспомогательному оборудованию котельной.

#### ***ОАО «Брянск-автодор» Брянский ДРСУч***

Необходимая техническая информация, по котельной, теплоснабжающей организацией не предоставлена. Известно, что на балансе теплоснабжающей организации находится котельная в которой установлено три водогрейных котла типа Десна-1Г. Котельная введена в эксплуатацию 2005 году. Установленная мощность котельной 2,58 Гкал/ч,

а располагаемая – 2,16 Гкал/ч. Тепло от котельной отпускается для технологических нужд и нужд отопления.

Система теплоснабжения закрытая. Отпуск тепловой энергии производится в соответствие с температурным графиком на отопление – 95/70°C. Основной вид топлива – природный газ. Резервное топливо не предусматривается.

По данным опросного листа присоединенная тепловая нагрузка потребителей составляет 1,72 Гкал/ч.

В котельной установлены приборы учета расхода природного газа, электроэнергии, воды. Прибор учета отпуска тепловой энергии от котельной отсутствует.

Необходимая техническая информация по вспомогательному оборудованию котельной, теплоснабжающей организацией, не предоставлена.

#### ***ГБУ Управление домами Администрации Брянской области***

На балансе теплоснабжающей организации находятся 2 водогрейных котельных. Одна котельная, по адресу пр-т Ленина, д.33, введенная в эксплуатацию 2005 году, в которой установлены три водогрейных котла типа BOSCHGXP-AR50 тепловой мощностью 0,5005 Гкал/ч, каждый и вторая – по адресу пл. К. Маркса, д. 2, введенная в эксплуатацию 2005÷2008 годах, в которой установлены два водогрейных котла типа Vitoplex-100 SXI тепловой мощностью 0,4945 Гкал/ч, каждый.

Топливом для котельных служит природный газ. Резервное топливо не предусматривается. Система теплоснабжения закрытая, температурный график – 95/70°C.

Обе котельные оборудованы приборами учета расхода топлива, отпуска тепловой энергии от котельной, а также электросчетчиками и счетчиками учета холодной и подпиточной воды.

Представленная техническая информация по котельным, теплоснабжающей организацией, предоставлена в таблице 1.2.1.12.

**Таблица 1.2.1.12. Вспомогательное оборудование на теплоисточниках теплоснабжающей организации**

Наименование оборудования	Кол.	Тип и марка	Производительность, м <sup>3</sup> /час	Напор, м	Мощность двигателя, кВт
Котельная №1, пр-т Ленина, д.33					
Газовая горелка	3	BENTONE BG 600-2R	N=200-880 кВт		
Сдвоенный рециркуляционный насос	1	WILO TOP-SD65/13	17,1	11	
Насос циркуляционный внутреннего контура	2	KVC 20/80 TG	5	20	0,55
Котельная №2, пл. К. Маркса, д.2					
Газовая горелка	2	WEISHAUPТ WM-G 10/3-A/ZM	N=100-1000 кВт		
Сдвоенный сетевой насос	1	WILO DPL80/140-4/2			
Сдвоенный рециркуляционный насос	1	WILO TOP-SD50/10	16		

***ООО «Управляющая компания «Агат»***

На балансе предприятия находится 5 водогрейных котельных с установленной тепловой мощностью 13,49 Гкал/ч, которые снабжают тепловой энергией потребителей участка Советский.

Топливом для котельных служит природный газ. Резервное топливо не предусматривается. Система теплоснабжения закрытая, температурный график – 95/70°С.

Теплоснабжающей организацией эксплуатируются:

1. Пристроенная котельная по адресу пр-т, Ст.Дмитрова,67, введенная в эксплуатацию в 2011 году. Установленная мощность котельной – 4,39 Гкал/ч. В котельной установлены три котла типа Vitoplex 100PV1 фирмы Vissman.

2. Пристроенная котельная по адресу пр-т, Ст.Дмитрова,67 кор.3, введенная в эксплуатацию в 2012 году. Установленная мощность котельной – 2,32 Гкал/ч. В котельной установлены два котла типа Vitoplex 100PV1 фирмы Vissman.

3. Пристроенная котельная по адресу пр-т, Ст.Дмитрова,67В, введенная в эксплуатацию в 2014 году. Установленная мощность котельной – 2,32 Гкал/ч. В котельной установлены два котла типа Vitoplex 100PV фирмы Vissman.

4. Крышная котельная по адресу ул.Фокина, 95, введенная в эксплуатацию в 2014 году. Установленная мощность котельной – 2,01 Гкал/ч. В котельной установлены три котла типа Vitoplex 100PV фирмы Vissman.

5. Крышная котельная по адресу ул.Крахмалева, 55, введенная в эксплуатацию в 2014 году. Установленная мощность котельной – 2,45 Гкал/ч. В котельной установлены три котла типа Vitoplex 100PV фирмы Vissman.

Имеется неполная информация по характеристикам вспомогательного оборудования котельной по ул.Крахмалева, 55, приведенной в таблице 1.2.1.13.

**Таблица 1.2.1.13. Вспомогательное оборудование на теплоисточниках теплоснабжающей организации**

Наименование оборудования	Кол.	Тип и марка	Производ., м <sup>3</sup> /час	Напор,м	Мощность двигателя, кВт
Теплообменники ГВС	2	пластинчатые			
Сетевой насос	2	WILO IL65/170-11,2	81,3	35,4	10,1
Насос рециркуляции	3	WILO TOP-S 40/10	12,9	7,19	0,585
Насос нагрева ГВС	2	WILO IL65/110-3/2	58,4	11,7	3
Циркуляционный насос сетевой ГВС	2	WILO IL32/140-1,5/2	18,2	15,8	1,5
Насос подпитки	2				

Другой технической информации, по котельным, теплоснабжающей организацией не предоставлена.

### **ООО «Актив»**

Известно, что на балансе предприятия находится одна котельная в которой установлены два водогрейных котла типа Vitoplex-100PV1. Установленная тепловая мощность котельной равна 1,923 Гкал/ч. Располагаемая тепловая мощность котельной, по данным режимных карт

– 1,922 Гкал/ч. Топливом для котельной служит природный газ. Резервное топливо не предусматривается.

Система теплоснабжения закрытая, температурный график – 95/70°С на отопление, а на горячую воду – 65÷55°С.

Котельная оборудована приборами учета расхода топлива, отпуска тепловой энергии, а также электросчетчиками и счетчиками учета холодной.

Необходимая техническая информация, по котельной не предоставлена.

#### **ОАО «РЖД»**

Теплоснабжающая организация ОАО «РЖД» представлена 11 котельными с установленной тепловой мощностью 74,3 Гкал/ч. Расчетная тепловая нагрузка отопления и горячего водоснабжения составляет 29,19 Гкал/ч.

Все котельные водогрейные, за исключением двух паровых котельных ТЧР-17 и ст.Брянск-Восточный. Котельная ТЧР-17 единственная котельная работающая на мазуте, а для всех остальных котельных основным топливом является природный газ.

Сведений о резервном топливе, приборов учета расхода природного газа, электроэнергии, воды и учета отпуска тепловой энергии от котельных нет. Также, теплоснабжающей организацией, не предоставлена подробная необходимая техническая информация, по вспомогательному оборудованию котельных. Имеющаяся информация по характеристикам вспомогательного оборудования котельных приведена в таблице 1.2.1.14.

**Таблица 1.2.1.14. Вспомогательное оборудование на теплоисточниках теплоснабжающей организации**

Наименование оборудования	Кол.	Тип и марка	Производительность, м <sup>3</sup> /час	Напор, м	Мощность двигателя, кВт
Котельная, ул.2-я Аллея,27					
Горелка	2	G1 Mist 510HM/PS			
Насос питательный	2	ЦНСГ	12	60	5,5
Насос сетевой	2	Д315-50у	315	50	75

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Наименование оборудования	Кол.	Тип и марка	Производительность, м <sup>3</sup> /час	Напор, м	Мощность двигателя, кВт
Насос	1	Wilo-150/315-21/4	220	36	45
Насос	1	АЦНЛ1106 199-18,2/2	84	38	18,5
Теплообменник пластинчатый	2	VT80HVL1B-12171			
Дымовая труба	1	Металлическая, Н=30 м, Ø=1000 мм			
Котельная, ул. Вокзальная,17					
Горелка	2	HP-72 модель H6.PR.SRVA.8.50			
Насос сетевой			80	28	15
Насос рециркуляционный			40	14	2,2
Насос подпиточный			2	22	0,55
Дымовая труба	1	Металлическая, Н=25 м, Ø=426 мм			
Котельная, ул. Держинского,6					
Горелка	3	Форкамерная			
Насос сетевой	2	K150-125-250	200	30	18
Насос сетевой	1	K30-40	40	30	12
Насос ГВС	2	K20-30	20	30	5,5
Насос подпиточный	1	K20-30	20	30	5,5
Теплообменник	1	ВВП-150	F=6,95м <sup>2</sup>		
Теплообменник	1	ВВП-80	F=2,26м <sup>2</sup>		
Дымовая труба	1	Кирпичная, Н=17,8 м, Ø=1000 мм			
Котельная, Пр-т. Московский,56					
Горелка	10	Форкамерная			
Насос сетевой	2	D150-125-250	200	20	18,5
Насос ГВС	2	K8/18	20	30	5,5
Насос ГВС	1	K25/50	25	32	5,5
Насос ГВС	1	K20/30	20	30	5,5
Насос подпиточный	2	K20-30	20	30	4,5
Теплообменник	1	СТД-3071	F=2,88м <sup>2</sup>		
Теплообменник	1	ВВП-300	F=5,6м <sup>2</sup>		
Дымовая труба	1	Кирпичная, Н=30 м, Ø=1000 мм			
Котельная, ул.Вокзальная,9, ст.Брянск-Восточный					
Горелка	2	ГМ-2,5			
Горелка	1	ГМ-4,5			
Дымосос	2	ДН-9	10000	0,122	11
Дымосос	1	ДН-10	13000	0,15	11
Дутьевой вентилятор	2	ВДН-8	7000	0,096	11
Дутьевой вентилятор	1	ВДН-11,2	20000	0,185	22
Насос питательный	2	ЦНСГ38-176	38	176	27,2
Насос сетевой	1	K160-125-250	160	20	18,5
Насос	1	K80-60-100	100	32	14,5
Насос	2	K65-30-160	25	32	5,5
Насос	2	K80-60-160	100	32	15
Насос	2	KM50-12,5	12,5	20	5,5
Насос	4	X50-32-12,5	12,5	20	4
Теплообменник	1	МВН-1436-05	F=19,9м <sup>2</sup>		
Теплообменник	2	МВН-1436-02	F=7,18м <sup>2</sup>		
Деаэратор	1	ДА-15	V <sub>бака</sub> =15 м <sup>3</sup>		
Дымовая труба	1	Кирпичная, Н=30 м, Ø=1200 мм			
Котельная, ул.Речная,4, ДС Брянск 1					
Горелка	4	Форкамерная			
Насос сетевой	1	KM100-65-200	100	50	18
Насос сетевой	1	K150-125-250	200	30	18
Насос сетевой	1	K30/40	35	30	7,5
Насос ГВС	2	K20-30	30	20	5,5
Насос ХВО	1	BK2/26A	7,2	20	4,6
Насос ХВО	1	BKC5/24	18	24	8,3



**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Наименование оборудования	Кол.	Тип и марка	Производительность, м <sup>3</sup> /час	Напор, м	Мощность двигателя, кВт
Теплообменник	1	МВН-2050-14	F = 28,5 м <sup>2</sup>		
Теплообменник	1	ВВП-80	F = 12,26 м <sup>2</sup>		
Дымовая труба	1	Кирпичная, Н=27 м, Ø=700 мм			
Котельная, ул.Держинского,32					
Горелка	2	Г-1			
Горелка	2	Э3			
Горелка	2	ГБ-1,2			
Дымосос	2	Д-3,5			4
Дутьевой вентилятор	2	ВД-2,5			3
Насос сетевой	2	К150-125-315	200	32	30
Насос	2	К65-50-160	25	32	5,5
Насос подпиточный	2	К20/30	20	30	4
Насос	2	К65-50-160	25	32	5,5
Фильтр Na-катионитный	3		D=700мм		
Теплообменник	1	МВН-2050-12	F = 28,5 м <sup>2</sup>		
Теплообменник	1	МВН-2050-12	F = 20,6 м <sup>2</sup>		
Дымовая труба	1	Металлическая, Н=38,5 м, Ø=800 мм			
Дымовая труба	1	Металлическая, Н=38,5 м, Ø=700 мм			
Котельная, ТЧР-47, ст.Брянск-Льговский					
Горелка	3	ГМГ-4			
Насос питательный	3	GR20-17A-F-A-E	21	200	18,2
Насос	4	АЦМС4033-2-1 31/51	21	33	7,5
Насос мазутный I-го контура	2	НМШ-8/25-6,3/10	6,3	100	6,6
Насос мазутный II-го контура	2	А-13Б-4/25	4	250	6,6
Насос горячего водоснабжения	2	ЦНСГ38/66	38	66	15
Насос горячего водоснабжения	2	К40/50	40	50	12
Фильтр обезжелезивания	4	FSF-4278-3150Т	D=1100мм		
Фильтр умягчения I ступени	3	STF3078-2910NT	D=915мм		
Фильтр умягчения II ступени	3	55F3072-2900SET	D=760мм		
Теплообменник ГВС емкостной		емкостной	F = 2,14 м <sup>2</sup>		
Теплообменник ГВС емкостной		емкостной	F = 1,56 м <sup>2</sup>		
Деаэратор атмосферный	1	КДА-50	30т/ч		
Дымовая труба	1	Кирпичная, Н=24,6 м, Ø=1200 мм			
Котельная, ул.1-я Аллея,4					
Горелка	4	Форкамерная			
Насос сетевой	1	К150-125-250	200	25	18
Насос сетевой	1	Зк-6	150	30	18
Насос подпиточный	2	К20-30	30	20	5,5
Дымовая труба	1	Кирпичная, Н=23 м, Ø=1000 мм			
Котельная, ул.Беларусская,48, мик-н Железнодорожный					
Насос	3	К100-65-200А	90		22
Насос	3	ВКС5/32А-У31	10		11
Насос	2	Х50-32-125-ДС-УХЛ4	12,5		4
Насос сетевой	3	1Д-200-90-УХЛ4	200		90
Насос	2	К-160-30Б	140		18,5
Насос	2	К-100-80-160	100		15
Насос	1	НКУ-90	90		22
Насос	1	К8/18-У2	8		2,2

Наименование оборудования	Кол.	Тип и марка	Производительность, м <sup>3</sup> /час	Напор, м	Мощность двигателя, кВт
Теплообменник	2	2-12-ОСТ 34-588	F = 1000 м <sup>2</sup>		
Теплообменник	1	ОЗ-05-ОСТ 34-588-68	F = 3,33 м <sup>2</sup>		
Деаэратор вакуумный	1	ДВ-15/5	15		

### **АО «ВРК-1»**

На балансе предприятия находится одна паровая котельная, которая введена в эксплуатацию в 1969 году. В ней установлены два паровых котла ДКВр-4/13 для нужд отопления и горячего водоснабжения и один паровой котел ДЕ-4/14ГМ для нужд отопления. Тепло от котельной отпускается в виде сетевой воды для отопления и горячего водоснабжения жилых, общественных и производственных зданий сторонних организаций.

Установленная тепловая мощность котельной – 6,78 Гкал/ч. По данным режимных карт располагаемая тепловая мощность котельной – 6,733 Гкал/ч. Присоединенная тепловая нагрузка котельной, на дату заполнения опросника, равна 1,373 Гкал/ч на отопление и 0,166 Гкал/ч на горячее водоснабжение.

Система теплоснабжения закрытая, четырехтрубная. Регулирование отпуска тепловой энергии производится в соответствии с температурным графиком на отопление – 95/70°С, а на горячую воду – 65÷55°С.

Топливом для котельной служит природный газ. Резервное топливо не предусматривается. В котельной установлены приборы учета природного газа котельной, электроэнергии и воды. Прибор учета отпуска тепловой энергии от котельной отсутствует.

Имеющаяся информация по характеристикам вспомогательного оборудования котельной приведена в таблице 1.2.1.15.

**Таблица 1.2.1.15. Вспомогательное оборудование на теплоисточниках теплоснабжающей организации**

Наименование оборудования	Кол.	Тип и марка	Производительность, м <sup>3</sup> /час	Напор, м	Мощность двигателя, кВт
Дымосос	2	ДН-9	9930	0,099	11
Дымосос	1	ДН-8	7000	0,096	11
Вентилятор	3	ВД-8	6800	0,098	11

Наименование оборудования	Кол.	Тип и марка	Производительность, м <sup>3</sup> /час	Напор, м	Мощность двигателя, кВт
Насос питательный	3	ЦМСГ-38/110	38	110	22
Насос сетевой	1	Д315-71	315	71	98
Насос сетевой	1	Д320-70	320	70	110
Насос	1	К45/55	45	55	15
Насос	1	КМ20/30	20	30	4
Теплообменники	14	кожухотрубные			
Деаэратор атмосферный	1	ДСА-15			

### **ООО «Строитель и КО»**

Необходимая информация, по котельной, теплоснабжающей организацией не предоставлена. Известно, что на балансе теплоснабжающей организации находится одна котельная, которая была введена в эксплуатацию в 1980 году. В ней установлены три паровых котла ДКВр-6,5/13. Установленная тепловая мощность котельной – 11,02 Гкал/ч.

Расчетная тепловая нагрузка котельной составляет 2,693 Гкал/ч.

Система теплоснабжения закрытая. Температурный график тепловой сети на отопление – 95/70°C. Топливом для котельной служит природный газ. Сведений о резервном топливе, приборов учета расхода природного газа, электроэнергии, воды и учета отпуска тепловой энергии от котельной нет.

Нет также информации о показателях работы котельной. Теплоснабжающей организацией, не предоставлена необходимая техническая информация и по вспомогательному оборудованию котельной.

Имеются только данные по типам сетевых насосов. Основной насос – сетевой Д315/50 и два резервных – 4к-6 (К100-65-250).

### **ООО «Дизель-Ремонт»**

На балансе предприятия находится одна котельная, которая введена в эксплуатацию в 1965 году. В котельной установлено три паровых котла ДКВр-6,5/13 и два паровых котла ДКВр-4/13. Установленная тепловая мощность котельной составляет 15,54 Гкал/ч. Фактическая

теплопроизводительность всех установленных котлов по результатам режимно-наладочных испытаний составляет 13,09 Гкал/ч.

Тепло от котельной отпускается для технологических нужд, горячего водоснабжения жилых, общественных и производственных зданий.

Система теплоснабжения закрытая, четырехтрубная. Температурный график тепловой сети на отопление жилого микрорайона – 95/70°C, а на горячую воду – 65÷55°C.

Топливом для котельной служит природный газ. Сведений о резервном топливе, приборов учета расхода природного газа, электроэнергии, воды и учета отпуска тепловой энергии от котельной нет. Нет сведений и по вспомогательному оборудованию котельной. Известно, что в котельной установлены три сетевых насоса Д315/71 –  $N_{дв}=75$  кВт, Д315/71 –  $N_{дв}=90$  кВт и Д500/69 –  $N_{дв}=100$  кВт.

#### ***ОАО «Стройсервис»***

Информация о теплоснабжающей организации ограничена. На балансе предприятия находится одна котельная, которая введена в эксплуатацию в 1976 году. В котельной установлено три паровых котла ДКВр-10/13. Установленная тепловая мощность котельной составляет 16,95 Гкал/ч. По данным режимных карт располагаемая максимальная тепловая мощность котельной – 11,33 Гкал/ч. Тепловая нагрузка потребителей составляет 3,042 Гкал/ч.

Топливом для котельной служит природный газ. Резервного топлива нет. Система теплоснабжения закрытая. Температурный график тепловой сети на отопление – 95/70°C.

Котельная оборудована приборами учета расхода топлива, электросчетчиком, отпуска тепловой энергии от котельной и счетчиком учета расхода холодной воды.

Имеющаяся информация по характеристикам вспомогательного оборудования котельной приведена в таблице 1.2.1.16.

**Таблица 1.2.1.16. Вспомогательное оборудование на теплоисточниках теплоснабжающей организации**

Наименование оборудования	Кол.	Тип и марка	Производительность, м <sup>3</sup> /час	Напор, м	Мощность двигателя, кВт
Дымосос	3	ДН-10	13000	0,198	22
Вентилятор	3	ВДН-8	6800	0,098	11
Насос питательный	2	ЦМСГ-38/110	38	110	22
Подогреватель пароводяной	2	ПП 1-53-7-II	6,2 Гкал/ч		
Насос сетевой	2	КМ100-65-200	100	50	30
Насос подпиточный	3	КМ65-50-160	25	32	5,5
Подогреватель пароводяной ГВС	2	ОСТ 34-531-68	4,6 Гкал/ч		
Насос нагрева воды	2	КМ65-50-160	25	32	5,5
Повысительный насос сырой воды	2	КМ65-50-160	25	32	5,5
Насос ГВС	2	К80-50-200	50	50	15
Деаэратор питательный	1	ДА-75	70т/ч		
Деаэраторный бак	1	БДА-15	V <sub>бака</sub> =15 м <sup>3</sup>		

### **ООО «Теплопоставка»**

На балансе предприятия находится одна котельная в которой установлены два водогрейных котла LoganoS825L фирмы Buderus тепловой мощностью 9,632 Гкал/ч, каждый. Котельная ведена в эксплуатацию 2014 году.

По данным режимных карт располагаемая тепловая мощность котельной – 19,09 Гкал/ч.

Основной вид топлива – природный газ. Резервное топливо не предусматривается. Система теплоснабжения закрытая. Температурный график отпуска тепла с котельной – 95/70°С. В котельной предусмотрен учет расхода топлива и учет расхода отпускаемой тепловой энергии. Кроме того, котельная оборудована приборами учета расхода электроэнергии, потребления холодной воды и учета расхода подпиточной воды.

В котельной установлены четыре пластинчатых теплообменника и 16 насосов (ТР 125-70; ТР 125-100/4; ТР 150-140; ТР 200-470; ТР 200-150; CR 120-4-1; ТР 65-230/2). Установленная электрическая мощность насосного оборудования 291,8 кВт. Из всех насосов 8 насосов оборудованы частотно-регулируемым приводом (ЧРП). Установленная электрическая мощность насосов оборудованных ЧРП составляет 269 кВт.

Характеристики установленных насосов приведены в таблице 1.2.1.17.

**Таблица 1.2.1.17. Вспомогательное оборудование на теплоисточниках теплоснабжающей организации**

Тип и марка	Производительность, м <sup>3</sup> /час	Напор, м	Мощность двигателя, кВт
TP 125-70	106	5,5	2,2
TP 125-100/4	128	7,8	4
TP 150-140	220	9,4	7,5
TP 200-470	493	41	75
TP 200-150	396	9,6	15
CR 120-4-1	160	110	37
TP 65-230/2	37,2	18,1	3

Кроме того, в котельной установлено четыре фильтра ХВО (HYDROTECHFSF 3072-3150T; HYDROTECHSDF 3672-2900NT; HYDROTECHSDF 3072-2900NT). Деаэрация в котельной не предусмотрена. Обработка воды производится с помощью комплексов установкой для дозирования комплексов типа HydroTeckDS 6E50№1. Количество установок для дозирования комплексов – 4 шт.

#### ***ООО «Брянский завод красок»***

На балансе предприятия находится одна производственно-отопительная котельная. В котельной установлено два паровых котла ДКВР-4/13 введенных в эксплуатацию в 1984 году и ДЕ-6,5/14 – в 1992 году для технологических нужд и нужд отопления и горячего водоснабжения жилых и общественных зданий.

Установленная тепловая мощность котельной составляет 5,93 Гкал/ч. По данным режимных карт располагаемая максимальная тепловая мощность котельной – 5,96 Гкал/ч. Данных о присоединенной тепловой нагрузке котельной нет.

Система теплоснабжения закрытая, четырехтрубная. Качественное регулирование отпуска тепловой энергии производится в соответствие с температурным графиком на отопление жилого микрорайона – 95/70°С, а на горячую воду – 75÷60°С.

Топливом для котельной служит природный газ. Сведений о резервном топливе, приборов учета расхода природного газа, электроэнергии, воды и учета отпуска тепловой энергии от котельной нет.

Имеющаяся информация по характеристикам вспомогательного оборудования котельной приведена в таблице 1.2.1.18.

**Таблица 1.2.1.18. Вспомогательное оборудование на теплоисточниках теплоснабжающей организации**

Наименование оборудования	Кол.	Тип и марка	Производительность, м <sup>3</sup> /час	Напор, м	Мощность двигателя, кВт
Дымосос	2	ДН-8	7000	0,096	11
Дымосос	1	ДН-10	13000	0,198	22
Вентилятор	2	ВДН-8	6800	0,098	11
Вентилятор	1	ВДН-9	9700	0,124	11
Экономайзер	2	ЭП2-142			
Пароводонагреватель	3	2-17-7-IV			
Пароводонагреватель	2	СТД 3070			
Насос питательный	1	ЦСНГ-100-132	100	132	55
Насос питательный	1	ЦСНГ-60-132	60	132	45
Насос питательный	1	ЦСНГ-60-66	60	66	22
Насос сетевой	2	К100-65-250	100	80	45
Насос сетевой	1	К150-125-315	200	32	30
Насос ГВС	1	К90/55	90	55	30
Насос ГВС	1	К100-80-160	100	32	15

### **АО ГУ ЖКХ**

На балансе предприятия находится 4 водогрейных котельных с суммарной установленной тепловой мощностью 6,28 Гкал/ч, которые снабжают тепловой энергией потребителей участка Фокинский. Располагаемая тепловая мощность всех 4-ех котельных – 4,98 Гкал/ч.

Теплоснабжающей организацией эксплуатируются:

1. Котельная по адресу ул. Красноармейская, 29, введенная в эксплуатацию в 1986 году. Установленная мощность котельной – 1,03 Гкал/ч. В котельной установлены два котла типа НИИСТРУ-5. Котел стационарный №2 эксплуатации запрещен.

2. Котельная по адресу ул. Красноармейская, 1, введенная в эксплуатацию в 1956 году. Установленная мощность котельной – 0,92 Гкал/ч. В котельной установлены два котла типа НИИСТРУ-5 и один котел

Универсал-6-2м. Один котел НИИСТРУ-5 стационарный №1 эксплуатации запрещен.

3. Паровая котельная по адресу пр. Московский,10 инв.№159, введенная в эксплуатацию в 1974 году. Установленная мощность котельной – 3,67 Гкал/ч. В котельной установлены два котла типа Е-1/9Г и четыре котла – МЗК-7АГ.

4. Водогрейная котельная по адресу пр. Московский,10 инв.№188, введенная в эксплуатацию в 1971 году. Установленная мощность котельной – 0,66 Гкал/ч. В котельной установлены два котла типа Универсал-6-2м.

Топливом для котельных служит природный газ. Резервное топливо, для котельных по ул. Красноармейская, 1 и пр. Московский,10 инв.№188, не предусматривается. Для котельных, по ул. Красноармейская, 29 и пр. Московский,10 инв.№159, резервное топливо – дрова.

Система теплоснабжения закрытая, температурный график – 95/70°С.

Имеется неполная информация по характеристикам вспомогательного оборудования котельных, приведенных в таблице 1.2.1.19.

**Таблица 1.2.1.19. Вспомогательное оборудование на теплоисточниках теплоснабжающей организации**

Наименование оборудования	Кол.	Тип и марка	Производительность, м <sup>3</sup> /час	Напор, м	Мощность двигателя, кВт
Котельная, ул. Красноармейская, 29					
Насос рециркуляционный	2	К-45/30	45	30	7,5
Подогреватель горячей воды	1	емкостной	V= 1,4 м3		
Котельная, ул. Красноармейская, 1					
Циркуляционный насос	2	К-45/30	45	30	7,5
Питательный насос	2	К-20/30	20	30	4
Подогреватель горячей воды	1	емкостной	V= 2,9 м3		
Подогреватель горячей воды	1	емкостной	V= 5,9 м3		
пр. Московский,10 инв.№159					
Дутьевой вентилятор	6	ДВ-5			
Насос подпиточный	1	ПН-1,6	16		1,6
Насос подпиточный	1	ПН-1,6	20		1,6
Насос подпиточный	1	ПН-1	10		1
Насос сетевой	2	КМ-90/30	90	30	15
Циркуляционный насос ГВС	2	К-45/30	45	30	5,5
Насос конденсатный	1	КС-10/110	10	110	3
Котельная, пр. Московский,10 инв.№188					
Насос сетевой	2	К-45/30	45	30	7,5



Другой технической информации, по котельным, теплоснабжающей организацией не предоставлена.

## **Глава 1. Часть 2. Раздел 2. Параметры установленной тепловой мощности теплофикационного оборудования и теплофикационной установки**

Теплофикация это централизованное теплоснабжение на базе комбинированного производства электроэнергии и тепла на теплоэлектроцентралях. Термодинамическая эффективность производства электроэнергии по теплофикационному циклу обусловлена исключением отвода тепла в окружающую среду, неизбежного при производстве электроэнергии по конденсационному циклу.

Ввиду отсутствия в настоящее время в рассматриваемой территории округа теплоэлектроцентрали, а также в перспективе на ближайшие 20 лет, вопрос не рассматривается.

## **Глава 1. Часть 2. Раздел 3. Ограничения тепловой мощности и параметры располагаемой тепловой мощности.**

Ограничение и отключение потребителей тепловой энергии применяются при возникновении недостатка тепловой мощности, энергии и топлива на районных котельных, а также при недостаточном гидравлическом напоре в сети по причине выхода из строя сетевых насосов, во избежание недопустимых условий работы оборудования, для предотвращения возникновения и развития аварий, для их ликвидации и для исключения неорганизованных отключений потребителей.

Размер ограничиваемой нагрузки потребителей, а также снижение расхода сетевой воды в подающем теплофикационном трубопроводе определяется дефицитом мощности или недостатком топлива на районных котельных, от которых питаются потребители. Размер ограничиваемой

нагрузки потребителей сетевой воде (количество и параметры) устанавливает энергоснабжающая организация.

Графики ограничения тепловой нагрузки (Гкал/час, т/час) и отпуск тепла (Гкал) в горячей воде, вводимые при недостатке тепловой мощности или топлива, разрабатываются в нескольких вариантах с разбивкой величин снижаемой мощности по ограничению, их очередность в зависимости от сложившихся условий.

В графиках ограничения по нагрузке и по тепловой энергии указываются параметры по каждому виду теплоносителя.

Графики отключения потребителей от теплофикационных трубопроводов вводятся при явной угрозе возникновения аварии или возникшей аварии на районных котельных или в тепловых сетях, когда нет времени вводить в действие графики ограничения нагрузки потребителей. Очередность отключения потребителей по мощности устанавливается энергоснабжающей организацией в зависимости от местных условий.

Потребители располагаются в графиках ограничений и отключений в порядке их ответственности и народнохозяйственного значения, сначала наименее ответственные, затем наиболее ответственные.

Ограничения тепловой мощности проектируемой котельной могут возникнуть по условиям соблюдения экологических норм в данном месте территории размещения проектируемого источника тепловой энергии.

До начала отопительного периода должны составляться графики ограничений и отключений абонентов, обеспечивающие локализацию аварийных ситуаций и длительного и глубокого нарушения гидравлического и теплового режимов предотвращение их развития, недопущение систем теплоснабжения, своевременное введение аварийных режимов.

По данным за 2015 год, представленные теплоснабжающими организациями, в таблице 1.2.3.1 приведены параметры ограничения и располагаемой тепловой мощности источников тепла.

**Таблица 1.2.3.1 Параметры ограничения и располагаемой тепловой мощности источников тепла**

Котельная	Адрес котельной	Установ- ленная мощность	Располага- емая мощность по РК	Ограничение тепловой мощности котельной	
		Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	%
<b>Бежицкий участок</b>					
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго"</b>					
1	ул.Клинцовская, 67	23,10	24,31	1,210	5,2%
2	ул.Донбасская, 53	4,90	5,13	0,229	4,7%
3	ул.Дружбы, 56б	3,43	3,5	0,090	2,6%
4	ул.Дружбы, 56а	2,94	2,99	0,053	1,8%
5	ул.Клинцовская, 61	4,95	5,74	0,791	16,0%
6	ул.Клинцовская, 63б	7,50	7,50	0,004	0,0%
7	ул.Ново-Советская, 48	3,91	3,52	-0,382	-9,8%
8	ул.Ново-Советская,34	0,80	0,40	-0,403	-50,4%
9	ул.Дятьковская, 119а	5,85	4,51	-1,340	-22,9%
10	ул.Дятьковская, 166а	0,70	0,60	-0,097	-13,8%
11	ул.Ново-Советская 83	3,51	2,72	-0,789	-22,5%
12	ул.Ново-Советская,103	5,44	4,55	-0,895	-16,5%
13	ул.Нахимова,124	1,60	1,64	0,039	2,4%
14	ул.Заводская,1а	4,80	4,79	-0,007	-0,2%
15	ул.Дятьковская, 155а	7,30	6,53	-0,769	-10,5%
16	ул. Мало-Озерная,1а	5,16	5,16	0,000	0,0%
17	ул.Почтовая,13а	3,08	2,92	-0,161	-5,2%
18	ул.Почтовая, 4а	2,65	2,51	-0,139	-5,2%
19	ул.Почтовая, 118	3,71	2,42	-1,292	-34,8%
20	п.Чайковичи,пер. Магистральный,1 (шк.№21)	1,58	1,71	0,124	7,8%
21	ул.Литейная, 59	33,00	32,98	-0,024	-0,1%
22	ул.Литейная, 86	13,00	10,92	-2,080	-16,0%
23	пер.Ново-Советский, 69	2,48	2,51	0,030	1,2%
24	пер.Ново-Советский, 44	3,82	3,95	0,128	3,3%
25	пер.Коммунистический, 24а	0,984	1,01	0,022	2,2%
26	ул. Медведева, 79	24,9	23,97	-0,934	-3,8%
27	пер.Металлистов, 6а	2,24	1,84	-0,403	-18,0%
28	ул. Союзная,10а	19,5	19,55	0,049	0,3%
29	ул.Камозина,38а	31,4	30,34	-1,061	-3,4%
30	ул.Институтская, 141	3,98	3,65	-0,334	-8,4%
31	ул.Орловская,32	23,10	22,49	-0,613	-2,7%
32	ул. Бежицкая, 315а	16,60	16,02	-0,585	-3,5%
33	ул. Каховская 1 (баня), п. Бордовичи	0,98	0,43	-0,554	-56,5%
34	ул.Островского 77 пос.Бордовичи (шк. №23)	1,01	1,08	0,069	6,8%
35	ул.Делегатская 76 пос.Бордовичи (шк. №22)	0,98	0,87	-0,119	-12,1%
36	ул.3-го Интернационала,31	1,01	0,77	-0,240	-23,7%
37	ул.Харьковская,10	6,00	4,19	-1,807	-30,1%
38	ул.Брянской Пролетарской Дивизии, 40	3,6	3,61	0,009	0,3%

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Котельная	Адрес котельной	Установ- ленная мощность	Располага- емая мощность по РК	Ограничение тепловой мощности котельной	
		Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	%
39	ул.Камозина, 11	3,22	2,23	-0,995	-30,9%
40	ул.Куйбышева, 21	7,2	7,21	0,012	0,2%
41	ул. Орловская, 2	24,9	23,96	-0,935	-3,8%
42	ул.Бузинова, 2б	4,32	3,34	-0,976	-22,6%
43	ул.Институтская, 3а	4,64	4,05	-0,586	-12,6%
44	ул.Бурова, 2б	36,1	27,66	-8,436	-23,4%
45	ул.Ленинградская, 24	4,32	3,46	-0,856	-19,8%
46	пер.Кромского 37	13	13,04	0,039	0,3%
47	ул.3-го Интернационала, 1А	9	8,96	-0,044	-0,5%
48	ул.Ульянова, 39	3,44	2,98	-0,456	-13,2%
49	ул. Шоссейная, 65 (мкр-н Автозаводец)	5,16	5,17	0,009	0,2%
52	ул. Кромская, 48а (Хокк. клуб)	2,26	2,00	-0,256	-11,3%
<b>Акционерное общество «Брянский электромеханический завод»</b>					
1	ул.Вокзальная, 13б	50,37	43,94	-6,428	-12,8%
<b>ООО "Брянский камвольный комбинат"</b>					
1	ул.50-й Армии, д.1	33,90	33,90	0,000	0,0%
<b>ОАО "Фабрика-кухня"</b>					
1	ул.Майской Стачки, д.1	2,45	2,45	0,000	0,0%
<b>ОАО "ТЦ Московский"</b>					
1	мк-н Московский, 44Б	1,29	1,29	0,000	0,0%
<b>ООО "Энергосервис"</b>					
1	ул.Дуки, д.59	5,57	5,27	-0,300	-5,4%
<b>ЗАО "Брянский завод силикатного кирпича"</b>					
1	ул. Сталелительная, 5	16,80	16,80	0,000	0,0%
<b>Муниципальное унитарное ремонтно-эксплуатационное предприятие</b>					
1	Радица-Крыловка, ул.Фокина, 33, д/с №18 "Колобок"	0,23	0,231	-0,001	-0,3%
2	Радица-Крыловка, ул. Комсомольская, 2а "ДК"	0,17	0,165	-0,005	-2,8%
3	Радица-Крыловка, ул.Ленина, 2,2а	0,18	0,150	-0,030	-16,7%
<b>ООО "Соло"</b>					
1	ул.Литейная, д.68	2,32	2,30	-0,020	-0,9%
<b>ОАО "РЖД"</b>					
1	ул. Вокзальная, 17	2,00	1,98	-0,015	-0,8%
2	ул. Вокзальная, 9, ст. Брянск-Восточный	8,70	6,19	-2,510	-28,9%
<b>Итого по Бежицкому участку</b>		<b>518,4</b>	<b>485,9</b>	<b>-32,504</b>	<b>-6,3%</b>
<b>Володарский участок</b>					
<b>ГУП "Брянскомунэнерго"</b>					
1	ул. Чернышевского, 58а	24,90	24,90	-0,004	0,0%
2	пер.Чернышевского, 14	4,90	3,55	-1,349	-27,5%
3	ул. Фосфоритная, 17а	19,50	19,47	-0,032	-0,2%
4	ул.Салтыкова-Щедрина, 1а	3,40	3,44	0,039	1,1%
5	ул.Пушкина, 4	19,50	19,57	0,069	0,4%
6	ул.Суворова, 2	1,71	1,75	0,040	2,3%
7	ул.Димитрова, 66а	9,00	9,00	0,000	0,0%
8	ул.Пушкина, 44а	12,90	12,90	0,004	0,0%
9	ул.Кольцова, 9а	3,46	3,19	-0,271	-7,8%
10	п. Радица-Крыловка, ул. Гончарова, 19	0,33	0,33	-0,006	-1,8%
11	ул.Володарского, 46	8,70	9,17	0,468	5,4%
12	ул.Кр. Гвардии, 20	6,70	4,84	-1,863	-27,8%
13	ул. Профсоюзов, 1А	5,30	3,94	-1,358	-25,6%
14	ул. Кл. Цеткин, 12б	7,50	7,51	0,007	0,1%
15	ул. Свободы, 6а	15,00	16,35	1,355	9,0%

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Котельная	Адрес котельной	Установ- ленная мощность	Располага- емая мощность по РК	Ограничение тепловой мощности котельной	
		Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	%
16	ул. Никитина, 13А	1,50	1,51	0,009	0,6%
17	ул.Афанасьева, 18а	10,14	10,14	0,004	0,0%
18	ул.Афанасьева, 18а (новая)	20,00	19,95	-0,045	-0,2%
19	ул. 2-я Мичурина (ФОК)	6,88	6,87	-0,010	-0,1%
<b>ЗАО "Паросиловое хозяйство"</b>					
1	ул.Чернышевского, 10	36,60	36,52	-0,083	-0,2%
<b>Муниципальное унитарное ремонтно-эксплуатационное предприятие</b>					
1	ул.Центральная, д.72 (п.Большое Полпино)	2,15	1,95	-0,203	-9,4%
<b>ОАО "РЖД"</b>					
1	ул. Речная,4, ДС Брянск 1	3,44	2,77	-0,670	-19,5%
<b>Итого по Володарскому участку</b>		<b>220,1</b>	<b>216,8</b>	<b>-3,231</b>	<b>-1,5%</b>
<b>Советский участок</b>					
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго"</b>					
1	ул.Вали Сафроновой, 56в	10,00	9,93	-0,072	-0,7%
2	ул.Степная, 3	4,42	3,23	-1,196	-27,0%
3	ул. 3-его Июля, 48	5,00	4,98	-0,021	-0,4%
4	ул.Бежицкая, 8а	12,00	11,98	-0,024	-0,2%
5	ул. Бежицкая, 38	18,00	11,12	-6,882	-38,2%
6	пр.Ленина, 105	12,90	12,00	-0,902	-7,0%
7	ул.Калинина, 152	0,95	0,73	-0,221	-23,2%
8	ул.Калинина, 125	0,03	0,03	0,000	0,0%
9	ул. Октябрьская, 107	33,20	31,87	-1,329	-4,0%
10	пер.Горького, 20	3,87	3,44	-0,434	-11,2%
11	ул.Горького, 22	4,80	4,80	-0,004	-0,1%
12	ул.Октябрьская, 39а	3,44	3,39	-0,051	-1,5%
13	ул.Калинина, 51	0,98	1,04	0,055	5,6%
14	ул.Советская, 48б	16,60	16,03	-0,572	-3,4%
15	ул.Фокина, 72а	4,02	3,10	-0,921	-22,9%
16	ул.Советская, 8	3,80	3,09	-0,711	-18,7%
17	пр.Ст. Димитрова,1	8,00	8,01	0,012	0,1%
18	пер. Трудовой,2	2,79	2,37	-0,416	-14,9%
19	ул. Советская, 98 (Лицей)	3,44	3,45	0,009	0,3%
20	ул.Красноармейская,58	24,90	23,97	-0,925	-3,7%
21	ул.Пионерская, 14	0,98	0,99	0,003	0,3%
22	ул.Луначарского, 2а/30	15,00	15,00	-0,003	0,0%
23	ул. Любезного, 2а	34,20	30,00	-4,200	-12,3%
24	ул.Красноармейская, 65	1,40	1,10	-0,298	-21,3%
25	пер.Осоавиахима, 3д	4,32	4,11	-0,210	-4,9%
26	пр-т Ст.Димитрова, 14а	10,50	10,60	0,105	1,0%
27	ул.Емлютина, 37	7,50	7,50	0,005	0,1%
28	ул.Брянского Фронта,18/2	31,54	31,52	-0,021	-0,1%
29	ул. Р.Брянского,9	3,60	3,60	0,005	0,1%
30	ул.Горбатова, 5а	23,10	22,70	-0,402	-1,7%
31	ул.Крахмалёва, 5а	27,00	19,75	-7,246	-26,8%
32	ул.Красноармейская,164а	24,90	23,98	-0,920	-3,7%
33	ул.Спартакoвская, 128а	7,20	7,21	0,012	0,2%
34	пр.Ст.Димитрова, 73	2,88	2,63	-0,247	-8,6%
35	пр.Ст.Димитрова, 53а	9,54	7,68	-1,861	-19,5%
36	пр.Ст.Димитрова, 64	1,5	1,50	0,005	0,3%
37	ул.Красноармейская, 97а	6	5,99	-0,007	-0,1%
38	пр.Ст.Димитрова, 86б	20,1	16,88	-3,217	-16,0%
39	ул. Урицкого, 124	1,72	1,72	-0,004	-0,2%

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Котельная	Адрес котельной	Установ- ленная мощность	Располага- емая мощность по РК	Ограничение тепловой мощности котельной	
		Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	%
40	ул. Дуки, 78	8,60	8,56	-0,041	-0,5%
41	б-р Гагарина, 25а	21,60	21,03	-0,572	-2,6%
42	ул. Пионерская, 7	17,00	11,19	-5,809	-34,2%
43	пр.Ст.Димитрова, 42 (баня)	5,25	4,22	-1,028	-19,6%
44	пр-т Станке Димитрова, 100 (Онкогематологический центр)	1,16	1,16	-0,001	-0,1%
47	ул.Бежицкая 187	0,52	0,26	-0,258	-50,0%
<b>ООО "Управляющая компания "Светал"</b>					
1	ул.Горбатого, д.25	2,06	2,00	-0,060	-2,9%
<b>ООО "БрянскСпиртПром"</b>					
1	бул.Гагарина, д.14	6,78	5,94	-0,840	-12,4%
<b>ООО "Рубин"</b>					
1	с.Супонево, пер.Комсомольский,5б	11,02	11,30	0,280	2,5%
<b>ООО "Котельная "Электроаппарат"</b>					
1	ул. Вали Сафроновой, д.56а	25,80	24,43	-1,366	-5,3%
<b>ООО "Регион ТРЦ"</b>					
1	ул. Объездная, 30	7,740	7,48	-0,257	-3,3%
<b>АО "Брянские коммунальные системы"</b>					
1	ул. Луначарского, д.42А	10,836	10,84	0,007	0,1%
2	ул.Комсомольская, 4Б	6,880	6,87	-0,013	-0,2%
3	ул.22 Съезда КПСС, 2А	3,440	3,44	0,004	0,1%
<b>ОАО "Брянский молочный комбинат"</b>					
1	ул. 2-я Почепская, д.35а	4,52	4,62	0,102	2,3%
<b>ОАО "Брянск-автодор" Брянский ДРСУч</b>					
1	пр-т Станке Димитрова, д.76	2,58	2,16	-0,420	-16,3%
<b>ГБУ Управление домами Администрации Брянской области</b>					
1	пр-т Ленина, д.33	1,502	1,497	-0,005	-0,3%
	пл. К. Маркса, 2	0,989	0,986	-0,003	-0,3%
<b>Муниципальное унитарное ремонтно-эксплуатационное предприятие</b>					
1	ул.Фокина,90 (котельная 1-6)	2,11	1,999	-0,106	-5,0%
2	ул.пр-т Ст.Дмитрова, 57А	0,74	0,733	-0,010	-1,4%
3	пр-т Ст.Дмитрова, 69	0,44	0,338	-0,101	-22,9%
4	пр-т Ст.Дмитрова, 72	0,112	0,112	0,000	0,1%
<b>ООО "УК "Агат"</b>					
1	пр-т Ст. Димитрова, д.67	4,39	4,09	-0,296	-6,7%
2	пр-т Ст. Димитрова, д.67 кор.3	2,32	2,008	-0,314	-13,5%
3	пр-т Ст. Димитрова, д.67 кор.5	2,32	1,972	-0,350	-15,1%
4	пр-т ул. Фокина д.95	2,01	1,983	-0,029	-1,5%
5	пр-т ул. Крахмалева д.55	2,45	2,452	0,001	0,0%
<b>ООО "Актив"</b>					
	ул. Советская, 89	1,923	1,922	-0,001	0,0%
<b>Итого по Советскому участку</b>		<b>563,3</b>	<b>518,1</b>	<b>-45,1</b>	<b>-5,2%</b>
<b>Фокинский участок</b>					
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго"</b>					
1	пр-т Московский, 126а	3,62	3,51	-0,115	-3,2%
2	ул. Победы,5	1,00	0,69	-0,306	-30,6%
3	ул. Новозыбковская, 12а №1	2,63	2,50	-0,128	-4,9%
4	ул. Новозыбковская, 12а №2	2,92	2,00	-0,917	-31,5%
5	пер.О.Кошевого,41 (мкр-н Чкаловский)	13,00	12,90	-0,103	-0,8%
6	пр-т Московский,93а	3,46	3,11	-0,353	-10,2%
7	ул. О.Кошевого,69а	8,50	8,51	0,006	0,1%
8	ул. Киевская, 32	5,63	5,58	-0,054	-1,0%

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Котельная	Адрес котельной	Установ- ленная мощность	Располага- емая мощность по РК	Ограничение тепловой мощности котельной	
		Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	%
9	ул. Киевская, 2	4,73	3,97	-0,766	-16,2%
10	ул. Дзержинского, 47	1,83	2,01	0,182	9,9%
11	ул. Чкалова, 3	21,60	20,79	-0,808	-3,7%
12	пр. Московский, 7а	24,90	23,69	-1,215	-4,9%
13	пр-т Московский, 103 ("Брянскмясо")	17,74	14,27	-3,469	-19,6%
14	пер. Новозыбковский, 14	9,00	8,20	-0,804	-8,9%
15	пр-т Московский, 10	1,50	1,54	0,043	2,9%
16	проезд Трофименко, 12 (шк. №40)	0,33	0,34	0,006	1,9%
17	пр-т Московский, 86	72,68	70,73	-1,947	-2,7%
18	пер. Менжинского, 9б	0,17	0,17	0,000	0,0%
19	пр-т Московский, 83 ("Мелькрук")	16,90	16,43	-0,469	-2,8%
20	п. Бел. Берега, ул. Коминтерна, 1	26,20	24,49	-1,706	-6,5%
21	п. Бел. Берега, КНР 365 км а/д "Украина"	0,26	0,25	-0,006	-2,3%
<b>Брянский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции филиала ОАО "РЖД"</b>					
25	ул. 2-я Аллея, 27	8,60	8,33	-0,270	-3,1%
27	ул. Дзержинского, 6	0,72	0,67	-0,052	-7,2%
28	пр-т Московский, 56	6,26	4,73	-1,538	-24,6%
29	ул. 2-я Аллея, 5	5,16	5,16	0,000	0,0%
32	ул. Дзержинского, 42	4,10	2,98	-1,123	-27,4%
33	ст. Брянск-Льговский, ТЧР-47	16,95	16,95	0,000	0,0%
34	ул. 1-я Аллея, 4	1,60	1,52	-0,085	-5,3%
35	ул. Беларуская, 48, мик-н Железнодорожный	16,77	19,54	2,768	16,5%
<b>АО "ВРК-1"</b>					
36	ул. 2-я Аллея, д. 22	6,78	6,73	-0,046	-0,7%
<b>ООО "Стройдеталь и Ко"</b>					
37	ул. Дзержинского, 51	11,02	8,97	-2,048	-18,6%
<b>ООО "Дизел-ремонт"</b>					
38	ул. Уральская, 107	15,54	13,09	-2,448	-15,8%
<b>ОАО "Стройсервис"</b>					
39	ул. Транспортная, дом 9	16,95	11,33	-5,616	-33,1%
<b>ООО "Теплопоставка"</b>					
40	пр-т Московский, д. 142/3	19,26	19,09	-0,172	-0,9%
<b>ООО "Брянский завод красок"</b>					
41	Карачевское шоссе, 4км	5,93	5,96	0,025	0,4%
<b>АО ГУ ЖКХ</b>					
	ул. Красноармейская, 29	1,03	0,34	-0,690	-67,0%
	ул. Красноармейская, 1	0,92	0,62	-0,300	-32,6%
	пр. Московский, 10, инв. 159	3,67	3,57	-0,100	-2,7%
	пр. Московский, 10, инв. 188	0,66	0,45	-0,210	-31,8%
<b>ОАО "Ремонтно эксплуатационное управление"</b>					
1	ул. О. Кошевого, 23а	2,10	1,52	-0,582	-27,7%
<b>Итого по Фокинскому участку</b>		<b>402,2</b>	<b>374,1</b>	<b>-28,160</b>	<b>-7,0%</b>
<b>ВСЕГО по г. Брянск</b>		<b>1704,0</b>	<b>1595</b>	<b>-109,0</b>	<b>-6,4%</b>

Видно, что практически у всех котельных имеется расхождение между установленной и располагаемой тепловой мощностью. Наименьшее ограничение, около 1,6%, тепловой мощности котельных – по

Володарскому участку. Среднее расхождение по остальным участкам составляет  $5,3 \div 8,9\%$ , а ограничение тепловой мощности котельных в целом по г. Брянск – 6,4%.

#### Глава 1. Часть 2. Раздел 4. Схема и состав установки подготовки воды для каждого технологического комплекса теплоисточника.

Источником водоснабжения котельных служит вода из городского питьевого водопровода.

Данные, по схемам и составу установок по подготовке исходной воды, представленные теплоснабжающими организациями, приведены в таблице 1.2.4.

Подготовка химочищенной воды в котельных осуществляется в основном по одноступенчатой схеме натрий-катионирования.

Удаление растворенного в воде кислорода осуществляется в атмосферных или в вакуумных деаэраторах.

**Таблица 1.2.4. Технические характеристики ХВО котельных**

Схема	Наименование оборудования	Количество, шт	Технические характеристики	Фильтрующий материал
<b>Бежицкий участок</b>				
<b>ГУП "Брянсккомунэнерго"</b>				
<i>Котельная, ул.Клиновская, 67</i>				
Одноступенчатое Натри-катионирование	Фильтр I-ст. №1	1	Ø=1,0 м, h=3 м	КУ-2-8
	Фильтр I-ст. №2	1	Ø=1,0 м, h=3 м	КУ-2-8
	Фильтр I-ст. №3	1	Ø=1,0 м, h=3 м	Довекс
<i>Котельная, ул.Донбасская, 53</i>				
	Установка ручного дозирования	1		
<i>Котельная, ул.Дружбы, 56а и 56б</i>				
Одноступенчатое Натри-катионирование	Фильтр I-ст. №1	1	Ø1,0 м, h=2,5 м	КУ-2-8
	Фильтр I-ст. №2	1	Ø1,0 м, h=2,5 м	Сульфуголь
<i>Котельная, ул.Клиновская, 61</i>				
Одноступенчатое Натри-катионирование	Фильтр I-ст. №1	1	Ø=0,6 м, h=2,05 м	КУ-2-8
	Фильтр I-ст. №2	1	Ø=0,6 м, h=2,05 м	Амберлайт
	Фильтр I-ст. №3	1	Ø=0,6 м, h=2,05 м	Довекс
<i>Котельная, ул.Клиновская, 63б</i>				
Одноступенчатое Натри-катионирование	Фильтр I-ст. №1	1	Ø=1,0 м, h=3,0 м	Вофатит
	Фильтр I-ст. №2	1	Ø=1,0 м, h=3,0 м	Вофатит
<i>Котельная, ул.Ново-Советская, 48</i>				
Одноступенчатое Натри-	Фильтр I-ст. №1	1	Ø=1,5 м, h=3,0 м	Сульфуголь



**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Схема	Наименование оборудования	Количество, шт	Технические характеристики	Фильтрующий материал
катионирование	Фильтр I-ст. №2	1	Ø=1,5 м, h=3,0 м	Сульфоуголь
<i>Котельная, ул.Ново-Советская,34</i>				
	Установка ручного дозирования	1		
<i>Котельная, ул.Дятьковская, 119а</i>				
Одноступенчатое На-катионирование	Фильтр I-ст. №1	1	Ø=0,6 м, h=2,2 м	КУ-2-8
	Фильтр I-ст. №2	1	Ø=0,6 м, h=2,2 м	Сульфоуголь
<i>Котельная, ул.Дятьковская, 166а</i>				
		не т		
<i>Котельная, ул.Ново-Советская 83</i>				
Одноступенчатое На-катионирование	Фильтр I-ст. №1	1	Ø=0,6 м, h=2,1 м	Довекс
	Фильтр I-ст. №2	1	Ø=0,6 м, h=2,1 м	Довекс
<i>Котельная, ул.Ново-Советская 103</i>				
Одноступенчатое На-катионирование	Фильтр I-ст. №1	1	Ø=0,5 м, h=2,1 м	КУ-2-8
	Фильтр I-ст. №2	1	Ø=0,5 м, h=2,1 м	КУ-2-8
<i>Котельная, ул.Нахимова,124</i>				
	Установка ручного дозирования	1		
<i>Котельная, ул.Заводская, 1а</i>				
Одноступенчатое На-катионирование	Фильтр I-ст. №1	1	Ø=1,0 м, h=3,0 м	Сульфоуголь
	Фильтр I-ст. №2	1	Ø=1,0 м, h=3,0 м	Вофатит (КУ-1)
<i>Котельная, ул.Дятьковская, 155а</i>				
Одноступенчатое На-катионирование	Фильтр I-ст. №1	1	Ø=0,6 м, h=2,2 м	КУ-2-8
	Фильтр I-ст. №2	1	Ø=0,6 м, h=2,2 м	КУ-2-8
<i>Котельная, ул. Мало-Озерная, 1а</i>				
	Установка умягчения воды	1	УНК-0,35-1,6-3-0-П	
	Фильтр	3	Ø=0,35 м, h=1,6 м	
	Установка дозирования	1	ТЕКНА EVO TPG 603	
<i>Котельная, ул.Почтовая,13а</i>				
Одноступенчатое На-катионирование	Фильтр I-ст. №1	1	Ø=0,75 м, h=2,5 м	КУ-2-8
	Фильтр I-ст. №2	1	Ø=0,75 м, h=2,5 м	КУ-2-8
<i>Котельная, ул.Почтовая, 4а</i>				
	Установка ручного дозирования	1		
<i>Котельная, ул.Почтовая, 118</i>				
Двухступенчатое На-катионирование	Фильтр I-ст. №1	1	Ø=1,0 м, h=2,8 м	Сульфоуголь
	Фильтр I-ст. №2	1	Ø=1,0 м, h=2,8 м	Сульфоуголь
	Фильтр I-ст. №3	1	Ø=1,0 м, h=2,8 м	Сульфоуголь
	Фильтр II-ст. №4	1	Ø=0,48 м, h=1,7 м	Довекс
<i>Котельная, п. Чайковичи, пер. Магистральный, 1 (шк. №21)</i>				
Одноступенчатое На-катионирование	Фильтр I-ст. №1	1	Ø=0,5м, h=2,0м	Сульфоуголь
	Фильтр I-ст. №2	1	Ø=0,5м, h=2,0м	Сульфоуголь
<i>Котельная, ул.Литейная, 59</i>				
Одноступенчатое На-катионирование	Фильтр I-ст. №1	1	Ø=0,72 м, h=2,2 м	КУ-2-8
	Фильтр I-ст. №2	1	Ø=0,72 м, h=2,2 м	КУ-2-8
	Фильтр I-ст. №3	1	Ø=0,72 м, h=2,2 м	КУ-2-8
	Деаэратор вакуумный	1	ДЦВ-5	
<i>Котельная, ул.Литейная, 86</i>				
Двухступенчатое На-катионирование	Фильтр I-ст. №1 и №2	2	Ø=1,0 м, h=3,15 м	Сульфоуголь
	Фильтр II-ст. №3 и №4	2	Ø=0,74 м, h=2,7 м	КУ-2-8

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Схема	Наименование оборудования	Количество, шт	Технические характеристики	Фильтрующий материал
<i>Котельная, пер.Ново-Советский, 69</i>				
Одноступенчатое На-катионирование	Фильтр I-ст. №1	1	Ø=0,6 м, h=2,5 м	КУ-2-8
	Фильтр I-ст. №2	1	Ø=0,6 м, h=2,5 м	КУ-2-8
	Фильтр I-ст. №3	1	Ø=0,6 м, h=2,5 м	КУ-2-8
<i>Котельная, пер.Ново-Советский, 44</i>				
Одноступенчатое На-катионирование	Фильтр I-ст. №1	1	Ø=0,62 м, h=2,6 м	Сульфуголь
	Фильтр I-ст. №2	1	Ø=0,5 м, h=2,5 м	КУ-2-8
	Фильтр I-ст. №3	1	Ø=0,5 м, h=2,5 м	КУ-2-8
<i>Котельная, пер.Коммунистический, 24а</i>				
Установка ручного дозирования		1		
<i>Котельная, ул. Медведева, 79</i>				
Одноступенчатое На-катионирование	Фильтр I-ст. №1	1	Ø=1,0 м, h=3,0 м	Довекс+КУ-2-8
	Фильтр I-ст. №2	1	Ø=1,0 м, h=3,0 м	Вофатит
	Фильтр I-ст. №3	1	Ø=1,0 м, h=3,0 м	КУ-2-8
	Деаэратор вакуумный	1	ДЦВ-5	
<i>Котельная, пер.Металлистов, 6а</i>				
Установка ручного дозирования		1		
<i>Котельная, ул. Союзная, 10а</i>				
Одноступенчатое На-катионирование	Фильтр I-ст. №1	1	Ø=1,0м, h=3,0 м	Сульфуголь
	Фильтр I-ст. №2	1	Ø=1,0м, h=3,0 м	Довекс+КУ-2-8
	Фильтр I-ст. №3	1	Ø=1,0м, h=3,0 м	Вофатит
	Деаэратор вакуумный	1	ДЦВ-5	
<i>Котельная, ул.Камозина, 38а</i>				
Одноступенчатое На-катионирование	Фильтр I-ст. №1	1	Ø=1,0 м, h=3 м	Вофатит
	Фильтр I-ст. №2	1	Ø=1,0 м, h=3 м	Довекс
	Фильтр I-ст. №3	1	Ø=1,0 м, h=1,4 м	Вофатит
	Деаэратор вакуумный	1	ДЦВ-5	
<i>Котельная, ул.Институтская, 141</i>				
Одноступенчатое На-катионирование	Фильтр I-ст. №1	1	Ø=0,72 м, h=2,5 м	КУ-2-8
	Фильтр I-ст. №2	1	Ø=0,72 м, h=2,5 м	КУ-2-8
<i>Котельная, ул.Орловская, 32</i>				
Одноступенчатое На-катионирование	Фильтр I-ст. №1	1	Ø=1,0 м, h=3 м	Довекс+пьюрол айт
	Фильтр I-ст. №2	1	Ø=1,0 м, h=3 м	Вофатит
	Фильтр I-ст. №3	1	Ø=1,0 м, h=3 м	Вофатит
	Деаэратор вакуумный	1	ВДПУ-3,0	
<i>Котельная, ул. Бежицкая, 315а (10 мкр-н)</i>				
Одноступенчатое На-катионирование	Фильтр I-ст. №1	1	Ø=1,5 м, h=3,0 м	КУ-2-8
	Фильтр I-ст. №2	1	Ø=1,5 м, h=3,0 м	КУ-2-8
	Деаэратор вакуумный	1	ДЦВ-5	
<i>Котельная, ул. Каховская 1 (баня), п. Бордовичи</i>				
	Водоподготовка	не т		
<i>Котельная, ул.Островского 77 пос.Бордовичи (шк. №23)</i>				
	Водоподготовка	не т		
<i>Котельная, ул.Делегатская 76 пос.Бордовичи (шк. №22)</i>				
	Водоподготовка	не т		
<i>Котельная, ул.3-го Интернационала, 31</i>				

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Схема	Наименование оборудования	Количество, шт	Технические характеристики	Фильтрующий материал
	Установка ручного дозирования	1		
<i>Котельная, ул.Харьковская, 10</i>				
Одноступенчатое На-катионирование	Фильтр I-ст. №1	1	Ø=1,0 м ,h=3,0 м	Сульфуголь
	Фильтр I-ст. №2	1	Ø=1,0 м ,h=3,0 м	Довекс
	Фильтр I-ст. №3	1	Ø=1,0 м ,h=3,0 м	Вофатит
	Деаэратор вакуумный	1	ДЦВ-5	
<i>Котельная, ул.Брянской Пролетарской Дивизии, 40</i>				
Одноступенчатое На-катионирование	Фильтр I-ст. №1	1	Ø=0,5 м	КУ-2-8
	Фильтр I-ст. №2	1	Ø=0,5 м	КУ-2-8
<i>Котельная, ул.Камозина, 11</i>				
Одноступенчатое На-катионирование	Фильтр I-ст. №1	1	Ø=0,6 м, h=2,2 м	Сульфуголь
	Фильтр I-ст. №2	1	Ø=0,6 м, h=2,2 м	Амберлайт
<i>Котельная, ул.Куйбышева, 21</i>				
Одноступенчатое На-катионирование	Фильтр I-ст. №1	1	Ø=0,6 м, h=2,5 м	КУ-2-8
	Фильтр I-ст. №2	1	Ø=0,6 м, h=2,5 м	КУ-2-8
	Фильтр I-ст. №3	1	Ø=0,6 м, h=2,5 м	Сульфуголь
<i>Котельная, ул. Орловская, 2</i>				
Одноступенчатое На-катионирование	Фильтр I-ст. №1	1	Ø=1,5 м, h=3,0 м	КУ-1
	Фильтр I-ст. №2	1	Ø=1,5 м, h=3,0 м	КУ-2-8
	Фильтр I-ст. №3	1	Ø=1,5 м, h=3,0 м	Сульфуголь
	Деаэратор вакуумный	1	ДЦВ-5	
<i>Котельная, ул.Бузинова, 2б</i>				
	Установка ручного дозирования	1		
<i>Котельная, ул.Институтская, 3а</i>				
Одноступенчатое На-катионирование	Фильтр I-ст. №1	1	Ø=0,62 м, h=2,1 м	КУ-2-8
	Фильтр I-ст. №2	1	Ø=0,62 м, h=2,1 м	КУ-2-8
<i>Котельная, ул.Бурова, 2б</i>				
Двухступенчатое На-катионирование	Установка фильтрации и обезжелезивания	3	HT FSF 3672-3150, Ø=0,955 м, h=2,215 м	ОДМ-2Ф
	Фильтр I-ст.	2	Ø=1,0 м, h=3,0 м	КУ-2-8
	Фильтр II-ст.	2	Ø=1,0 м, h=3,0 м	КУ-2-8
	Комплекс дозирования	1	АКВАФЛОУ DC SP 6802	
	Деаэратор вакуумный	1	ДСА-2,5/15	
<i>Котельная, ул.Ленинградская, 24</i>				
Одноступенчатое На-катионирование	Фильтр I-ст. №1	1	Ø=0,5 м, h=2,2 м	КУ-2-8
	Фильтр I-ст. №2	1	Ø=0,5 м, h=2,2 м	КУ-2-8
<i>Котельная, пер.Кромского 37</i>				
Одноступенчатое На-катионирование	Фильтр I-ст. №1	1	Ø=1,0 м, h=3 м	КУ-2-8
	Фильтр I-ст. №2	1	Ø=1,0 м, h=3 м	Довекс
	Фильтр I-ст. №3	1	Ø=1,0 м, h=3 м	Замена катионита
	Деаэратор вакуумный	1	ДЦВ-5	
<i>Котельная, ул.3-го Интернационала, 1А</i>				
Одноступенчатое На-катионирование	Фильтр I-ст. №1	1	Ø=1,0 м, h=3,0 м	Сульфуголь
	Фильтр I-ст. №2	1	Ø=1,0 м, h=3,0 м	КУ-2-8
<i>Котельная, ул.Ульянова, 39</i>				
Одноступенчатое На-катионирование	Установка умягчения воды	2	Оіка WST-2,2-СІ-(SC), Ø=0,257 м, h=1,577 м	
	Бак подпиточной воды	1	V=1,5 м <sup>3</sup>	
<i>Котельная, ул. Шоссейная, 65 (мкр-н Автозаводец)</i>				

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Схема	Наименование оборудования	Количество, шт	Технические характеристики	Фильтрующий материал
Одноступенчатое На-катионирование	Установка умягчения воды	1	УНК-0,32-1-1-О-П	
	Фильтр	1	Ø=0,32 м, h=1,0 м	
<i>Котельная, ул. Кромская, 48а (Хоккейный клуб)</i>				
Одноступенчатое На-катионирование	Установка фильтрации и обезжелезивания	2	НТ FSF 2469-9000	
	Установка умягчения воды	2	НТ STF 0835-9000 SEM	
	Установка коррекционной обработки воды	2	НТ DS 5E4010N2	
<i>Котельная, ул. 2-я Мичурина, (ФОК)</i>				
На-катионирование	автоматическая установка		GSM-2162	
	Фильтр	1	0,545м, puroLite C-100, h-0,86м)	
<b>Акционерное общество «Брянский электромеханический завод»</b>				
<i>Котельная, ул.Вокзальная, 136</i>				
Двухступенчатое На-катионирование	Деаэратор	2	Да-100	
	Фильтры ХВО	6	ФИПа1,5-0,6	
<b>ООО "Брянский камвольный комбинат"</b>				
<i>Котельная, ул.50-й Армии, д.1</i>				
	Нет данных			
<b>ОАО "Фабрика-кухня"</b>				
<i>Котельная, ул.Майской Стачки, д.1</i>				
	Нет данных			
<b>ОАО ТЦ "Московский"</b>				
<i>Котельная, мк-н Московский, 44Б</i>				
	Установка умягчения воды	1		
<b>ОАО "Энергосервис"</b>				
<i>Котельная, ул.Дуки, д.71</i>				
Одноступенчатое На-катионирование	Фильтр грубой очистки	1	BWT AVANTY RF3/4	
	Установка умягчения воды	1	Rondomat E91 DWZ250	
	Дозирующая станция	1	Medomat FP	
<b>ООО "Управляющая компания "Светал"</b>				
<i>Котельная, ул.Горбатого, д.25</i>				
Одноступенчатое На-катионирование	Фильтр ХВО	1		
	Установка для дозирования	1		
<b>ЗАО "Брянский завод силикатного кирпича"</b>				
<i>Котельная, ул. Сталелительная, 5</i>				
Двухступенчатое На-катионирование	Фильтр механический	3	Ø1,0 м, h=2,0 м	
	Фильтры На-катионит. I ст.	2	ФИП-2,0-0,6, (Ø2,0 м, h=2,0 м)	КУ-2-8
	Фильтры На-катионит. II ст.	2	ФИП-1,5-0,6, (Ø1,5 м, h=2,0 м)	Сульфуголь
	Деаэратор	1	Да-75	
<b>Муниципальное унитарное ремонтно-эксплуатационное предприятие</b>				
<i>Котельная, ул.Фокина, 33, д/с №18 "Колобок"</i>				
	Нет данных			

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Схема	Наименование оборудования	Количество, шт	Технические характеристики	Фильтрующий материал
<i>Котельная, ул. Комсомольская, 2а "ДК"</i>				
	Нет данных			
<i>Котельная, ул. Ленина, 2, 2а Бежицкая адм.</i>				
	Нет данных			
<b>ООО "Соло"</b>				
<i>Котельная, ул. Литейная, д.68</i>				
Двухступенчатое На- катионирование	Установка фильтрации и обезжелезивания	1	HYDROTECH FSF 1044- 5000 SET	Filter AG
	Установка умягчения воды I ст.	1	HYDROTECH STF 1044- 9100 SEM	
	Установка умягчения воды II ст.	1	HYDROTECH SSF 0844- 5600 SEM	
	Установка дозирования	1	HYDROTECH DS 6E1506	
<b>Володарский участок</b>				
<i>Котельная, ул. Чернышевского, 58а</i>				
Одноступенчатое На- катионирование	Фильтр I-ст. №1	1	Ø1,0 м, h=1,9 м	КУ-2-8
	Фильтр I-ст. №2	1	Ø 1,0 м, h=1,8 м	КУ-2-8
	Фильтр I-ст. №3	1	Ø 1,0 м, h=1,8 м	КУ-2-8
	Деаэратор вакуумный	1	ДЦВ-5	
<i>Котельная, пер. Чернышевского, 14</i>				
	Установка дозирования	1	Насос-дозатор ALLDOS Primus 208-5,0 E20	
<i>Котельная, ул. Фосфоритная, 17а</i>				
Одноступенчатое На- катионирование	Фильтр I-ст. №1	1	Ø1,0 м, h=2,0 м	КУ-2-8
	Фильтр I-ст. №2	1	Ø 1,0 м, h=1,8 м	Сульфоуголь+ Довекс
	Фильтр I-ст. №3	1	Ø 1,0 м, h=1,8 м	Довекс
	Деаэратор вакуумный	1	ДЦВ-5	
<i>Котельная, ул. Салтыкова-Щедрина, 1а</i>				
Одноступенчатое На- катионирование	Фильтр I-ст. №1	1	Ø=0,72 м, h=1,8 м	Ку-1
	Фильтр I-ст. №2	1	Ø=0,72 м, h=1,8 м	Вофатит
	Фильтр I-ст. №3	1	Ø=0,72 м, h=1,8 м	Ку-1
<i>Котельная, ул. Пушкина, 4</i>				
Одноступенчатое На- катионирование	Фильтр I-ст. №1	1	Ø=1,0 м, h=1,8 м	Вофатит
	Фильтр I-ст. №2	1	Ø=1,0 м, h=2 м	КУ-2-8
	Фильтр I-ст. №3	1	Ø=1,0 м, h=2 м	Сульфоуголь
	Деаэратор вакуумный	1	ДЦВ-5	
<i>Котельная, ул. Суворова, 2</i>				
Одноступенчатое На- катионирование	Фильтр I-ст. №1	1	Ø=0,72 м, h=0,7 м	Вофатит
	Фильтр I-ст. №2	1	Ø=0,72 м, h=0,7 м	Вофатит
<i>Котельная, ул. Димитрова, 66а</i>				
Одноступенчатое На- катионирование	Фильтр I-ст. №1	1	Ø=1,0 м, h=2 м	Ку-1
	Фильтр I-ст. №2	1	Ø=1,0 м, h=2 м	Вофатит
<i>Котельная, ул. Пушкина, 44а</i>				
Одноступенчатое На- катионирование	Фильтр I-ст. №1	1	Ø=1,0 м, h=1,8 м	КУ-2-8
	Фильтр I-ст. №2	1	Ø=1,0 м, h=1,8 м	Ку-1
<i>Котельная, ул. Кольцова, 9а</i>				
	Установка ручного дозирования	1		
<i>Котельная, п. Радица-Крыловка, ул. Гончарова, 19</i>				
	Установка для дозирования	1	"КОМПЛЕКСОН-6"	

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Схема	Наименование оборудования	Количество, шт	Технические характеристики	Фильтрующий материал
<i>Котельная, ул.Володарского, 46</i>				
Одноступенчатое На-катионирование	Фильтр I-ст. №1	1	Ø=0,72 м, h=1,6 м	КУ-2-8
	Фильтр I-ст. №2	1	Ø=0,72 м, h=1,6 м	КУ-2-8
	Установка ручного дозирования	1		
<i>Котельная, ул.Кр. Гвардии, 20</i>				
	Установка дозирования	1	"КОМПЛЕКСОН-6"	
<i>Котельная, ул. Профсоюзов, 1А</i>				
	Установка ручного дозирования	1		
<i>Котельная, ул. Кл. Цеткин, 126</i>				
Одноступенчатое На-катионирование	Фильтр I-ст. №1	1	Ø=0,5 м	КУ-2-8
	Фильтр I-ст. №2	1	Ø=0,5 м	КУ-2-8
	Установка дозирования	1		
<i>Котельная, ул. Свободы, 6а</i>				
Двухступенчатое На-катионирование	Фильтр I-ст. №1	1	Ø=1,0 м, h=2 м	Сульфуголь
	Фильтр I-ст. №2	1	Ø=1,0 м, h=2 м	Сульфуголь
	Фильтр II-ст. №3	1	Ø=1,0 м, h=2 м	КУ-2-8
	Фильтр II-ст. №4	1	Ø=1,0 м, h=2 м	Сульфуголь
<i>Котельная, ул. Никитина, 13А</i>				
	Установка ручного дозирования	1		
<i>Котельная, ул.Афанасьева, 18а</i>				
Двухступенчатое На-катионирование	Фильтр I-ст. №1	1	Ø=1,0 м, h=2 м	КУ-2-8
	Фильтр I-ст. №2	1	Ø=1,0 м, h=2 м	КУ-2-8
	Фильтр I-ст. №4	1	Ø=1,0 м, h=2 м	Сульфуголь
	Фильтр II-ст. №3	1	Ø=1,0 м, h=2 м	Сульфуголь
	Деаэратор вакуумный	1	ДЦВ-5	
<i>Котельная, ул.Афанасьева, 18а (новая)</i>				
	Водоподготовка	не т		
<i>Котельная, ул. 2-я Мичурина (ФОК)</i>				
	Водоподготовка	не т		
<b>ЗАО "Паросиловое хозяйство"</b>				
<i>Котельная, ул.Чернышевского, 10</i>				
Двухступенчатое На-катионирование	Фильтры На-катионит. I ст.	3	Ø=1,0 м, h=2,0 м	
	Фильтры На-катионит. II ст.	1	Ø=1,5 м, h=1,5 м	
<b>Муниципальное унитарное ремонтно-эксплуатационное предприятие</b>				
<i>Котельная, ул.Центральная, д.70 (п.Большое Полтино)</i>				
	Нет данных			
<b>Советский участок</b>				
<i>Котельная, ул.Вали Сафроновой, 56в</i>				
Одноступенчатое На-катионирование	Фильтр I-ст. №1	1	Ø=0,5м	КУ-2-8
	Фильтр I-ст. №2	1	Ø=0,5м	КУ-2-8
<i>Котельная, ул.Степная, 3</i>				
Одноступенчатое На-катионирование	Фильтр I-ст. №1	1	Ø=1,5 м, h=2 м	КУ-2-8
	Фильтр I-ст. №2	1	Ø=1,5 м, h=2 м	КУ-2-8
<i>Котельная, ул. 3-его Июля, 48</i>				
Одноступенчатое На-	Фильтр I-ст. №1	1	Ø=1,5 м, h=2,0 м	Сульфуголь

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Схема	Наименование оборудования	Количество, шт	Технические характеристики	Фильтрующий материал
катионирование	Фильтр I-ст. №2	1	Ø=1,5 м, h=2,0 м	Сульфуголь
<i>Котельная, ул.Бежицкая, 8а</i>				
Одноступенчатое На-катионирование	Фильтр I-ст. №1	1	Ø=1,0 м, h=1,9 м	КУ-2-8
	Фильтр I-ст. №2	1	Ø=1,0 м, h=1,9 м	Сульфуголь
<i>Котельная, ул.Бежицкая, 38</i>				
Одноступенчатое На-катионирование	Фильтр I-ст. №1	1	Ø=1,0 м, h=1,45 м	Ку-1
	Фильтр I-ст. №2	1	Ø=1,0 м, h=1,9 м	Сульфуголь
	Фильтр I-ст. №3	1	Ø=1,0 м, h=1,45 м	Ку-1
	Фильтр I-ст. №4	1	Ø=1,0 м, h=1,9 м	Сульфуголь
	Деаэратор вакуумный	1	ВДПУ-3,0	
<i>Котельная, пр.Ленина, 105</i>				
Одноступенчатое На-катионирование	Фильтр I-ст. №1	1	Ø=1,5 м, h=1,3 м	Ку-1
	Фильтр I-ст. №2	1	Ø=1,5 м, h=1,95 м	Сульфуголь
	Деаэратор вакуумный	1	ДЦВ-5	
<i>Котельная, ул.Калинина, 152</i>				
	Установка ручного дозирования	1		
<i>Котельная, ул.Калинина, 125</i>				
	Установка ручного дозирования	1		
<i>Котельная, ул. Октябрьская, 107</i>				
Одноступенчатое На-катионирование	Фильтр I-ст. №1	1	Ø=1,5 м, h=2,0 м	Довекс
	Фильтр I-ст. №2	1	Ø=1,5 м, h=2,0 м	КУ-2-8
	Фильтр I-ст. №3	1	Ø=1,5 м, h=2,0 м	Сульфуголь
	Деаэратор вакуумный	1	ДЦВ-5	
<i>Котельная, пер.Горького, 20</i>				
Одноступенчатое На-катионирование	Фильтр I-ст. №1	1	Ø=0,5 м, h=1,7 м	КУ-2-8
	Фильтр I-ст. №2	1	Ø=0,5 м, h=1,7 м	КУ-2-8
<i>Котельная, ул.Горького, 22</i>				
	Установка дозирования	1	«КОМПЛЕКСОН – НТ-10-Эк-ПД»	
<i>Котельная, ул. Октябрьская, 39а</i>				
	Установка ручного дозирования	1		
<i>Котельная, ул.Калинина, 51</i>				
	Установка ручного дозирования	1		
<i>Котельная, ул.Советская, 48б</i>				
Одноступенчатое На-катионирование	Фильтр I-ст. №1	1	Ø=1,0 м, h=1,8 м	КУ-2-8
	Фильтр I-ст. №2	1	Ø=1,0 м, h=1,64 м	КУ-2-8
<i>Котельная, ул.Фокина, 72а</i>				
Одноступенчатое На-катионирование	Фильтр I-ст. №1	1	Ø=0,72 м, h=1,9 м	Сульфуголь
	Фильтр I-ст. №2	1	Ø=0,72 м, h=1,9 м	Сульфуголь
<i>Котельная, ул.Советская, 8</i>				
	Установка ручного дозирования	1		
<i>Котельная, пр.Ст. Димитрова,1</i>				
Одноступенчатое На-катионирование	Фильтр I-ст. №1	1	Ø=0,72 м, h=2,0 м	Вафатит
	Фильтр I-ст. №2	1	Ø=0,72 м, h=2,0 м	КУ-2-8
<i>Котельная, пер. Трудовой,2</i>				
	Установка ручного дозирования	1		

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Схема	Наименование оборудования	Количество, шт	Технические характеристики	Фильтрующий материал
<i>Котельная, ул. Советская, 98 (Лицей)</i>				
	Установка ручного дозирования	1		
<i>Котельная, ул. Красноармейская, 58</i>				
Одноступенчатое На- катионирование	Фильтр I-ст. №1	1	Ø=1,5 м, h=1,6 м	Довекс+КУ-2-8
	Фильтр I-ст. №2	1	Ø=1,5 м, h=1,6 м	Сульфуголь
	Фильтр I-ст. №3	1	Ø=1,5 м, h=1,85 м	КУ-2-8
	Деаэратор вакуумный	1	ВДПУ-5,0	
<i>Котельная, ул. Пионерская, 14</i>				
	Установка ручного дозирования	1		
<i>Котельная, ул. Луначарского, 2а</i>				
Одноступенчатое На- катионирование	Фильтр I-ст. №1	1	Ø=1,5 м, h=1,9 м	Сульфуголь
	Фильтр I-ст. №2	1	Ø=1,5 м, h=1,9 м	КУ-2-8
	Деаэратор вакуумный	1	ВДПУ-3,0	
<i>Котельная, ул. Любезного, 2а</i>				
Одноступенчатое На- катионирование	Фильтр I-ст. №1	1	Ø=1,5 м, h=1,6 м	КУ-2-8
	Фильтр I-ст. №2	1	Ø=1,5 м, h=1,6 м	КУ-1
	Фильтр I-ст. №3	1	Ø=1,5 м, h=1,9 м	Сульфуголь
	Деаэратор вакуумный	1	ВДПУ-3,0	
<i>Котельная, ул. Красноармейская, 65</i>				
Одноступенчатое На- катионирование	Фильтр I-ст. №1	1	Ø=0,48 м, h=1,5 м	Сульфуголь
	Фильтр I-ст. №2	1	Ø=0,48 м, h=1,5 м	Сульфуголь
<i>Котельная, пер. Осовавиахима, 3д</i>				
Одноступенчатое На- катионирование	Фильтр I-ст. №1	1	Ø=0,72 м, h=1,5 м	КУ-2-8
	Фильтр I-ст. №2	1	Ø=0,72 м, h=1,5 м	КУ-2-8
<i>Котельная, пр-т Ст.Димитрова, 14а</i>				
Одноступенчатое На- катионирование	Фильтр I-ст. №1	1	Ø=0,72 м, h=1,7 м	КУ-2-8
	Фильтр I-ст. №2	1	Ø=0,72 м, h=1,7 м	КУ-2-8
<i>Котельная, ул. Емлютина, 37</i>				
Одноступенчатое На- катионирование	Фильтр I-ст. №1	1	Ø=0,72 м, h=1,6 м	КУ-2-8
	Фильтр I-ст. №2	1	Ø=0,72 м, h=1,6 м	КУ-2-8
<i>Котельная, ул. Брянского Фронта, 18/2 (м/р 5)</i>				
Одноступенчатое На- катионирование	Фильтр I-ст. №1	1	Ø=1,0 м, h=1,56 м	КУ-2-8
	Фильтр I-ст. №2	1	Ø=1,0 м, h=1,56 м	КУ-1
	Фильтр I-ст. №3	1	Ø=1,0 м, h=1,56 м	КУ-2-8
	Деаэратор вакуумный	1	ДСВ-5	
<i>Котельная, ул. Р.Брянского, 9</i>				
Одноступенчатое На- катионирование	Фильтр I-ст. №1	1	Ø=0,72м, h=2м	Сульфуголь
	Фильтр I-ст. №2	1	Ø=0,72м, h=2м	Сульфуголь
<i>Котельная, ул. Горбатова, 5а</i>				
Одноступенчатое На- катионирование	Фильтр I-ст. №1	1	Ø=1,0 м	Вофатит+КУ-2-8
	Фильтр I-ст. №2	1	Ø=1,0 м	Ку-1
	Фильтр I-ст. №3	1	Ø=1,0 м	Довекс+КУ-2-8
	Деаэратор вакуумный	1	ДЦВ-5	
<i>Котельная, ул. Крахмалёва, 5а</i>				
Двухступенчатое На- катионирование	Фильтр I-ст. №1	1	Ø=1,0 м, h=1,78 м	КУ-2-8
	Фильтр I-ст. №3	1	Ø=1,0 м, h=1,2 м	Вофатит+КУ-2-8
	Фильтр I-ст. №4	1	Ø=1,0 м, h=1,9 м	КУ-2-8
	Фильтр II-ст. №2	1	Ø=1,0 м, h=1,85 м	Сульфуголь



**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Схема	Наименование оборудования	Количество, шт	Технические характеристики	Фильтрующий материал
	Фильтр II-ст. №4	1	Ø=1,0 м, h=1,9 м	КУ-2-8
	Деаэратор вакуумный	1	ВДПУ-3,0	
<i>Котельная, ул.Красноармейская, 164а</i>				
Одноступенчатое На- катионирование	Фильтр I-ст. №1	1	Ø=1,5 м, h=1,9 м	Сульфуголь
	Фильтр I-ст. №2	1	Ø=1,5 м, h=1,8 м	Сульфуголь
	Фильтр I-ст. №3	1	Ø=1,5 м, h=1,8 м	Довекс+КУ-2-8
	Деаэратор вакуумный	1	ДЦВ-5	
<i>Котельная, ул.Спартакoвская, 128а</i>				
Одноступенчатое На- катионирование	Фильтр I-ст. №1	1	Ø=1,5 м, h=1,8 м	Сульфуголь
	Фильтр I-ст. №2	1	Ø=1,5 м, h=1,8 м	КУ-2-8
<i>Котельная, пр.Ст.Димитрова, 73</i>				
Одноступенчатое На- катионирование	Фильтр I-ст. №1	1	Ø=1,5 м, h=1,2 м	Сульфуголь
	Фильтр I-ст. №2	1	Ø= 1,0 м, h=1,19 м	Сульфуголь
<i>Котельная, пр.Ст.Димитрова, 53а</i>				
Одноступенчатое На- катионирование	Фильтр I-ст. №1	1	Ø=1,0 м, h=1,9 м	Сульфуголь
	Фильтр I-ст. №2	1	Ø=1,0 м, h=1,54 м	КУ-2-8
	Фильтр I-ст. №3	1	Ø=1,0 м, h=1,58 м	Вофатит+КУ-2-8
	Деаэратор вакуумный	1	ВДПУ-3,0	
<i>Котельная, пр.Ст.Димитрова, 64</i>				
	Установка ручного дозирования	1		
<i>Котельная, ул.Красноармейская, 97а</i>				
Одноступенчатое На- катионирование	Фильтр I-ст. №1	1	Ø=1,0 м, h=1,9 м	Вофатит
	Фильтр I-ст. №2	1	Ø=1,0 м, h=1,9 м	Сульфуголь
<i>Котельная, пр.Ст.Димитрова, 86б</i>				
Двухступенчатое На- катионирование	Фильтр I-ст. №1	1	Ø=1,0 м, h=1,5 м	Довекс
	Фильтр I-ст. №2	1	Ø=1,0 м, h=1,5 м	Вофатит
	Фильтр II-ст. №1	1	Ø=1,0 м, h=1,5 м	Сульфуголь
	Фильтр II-ст. №2	1	Ø=1,0 м, h=1,85 м	Сульфуголь
	Деаэрационная установка	1	ДА-15	
<i>Котельная, ул. Урицкого, 124</i>				
	Установка ручного дозирования	1		
<i>Котельная, ул. Дуки, 78</i>				
	Установка умягчения воды	2	УНК 0,45-1,65-2-О-П, Ø=0,45 м, h=1,65 м	
	Бак подпиточной воды	1	V=5,0 м <sup>3</sup>	
<i>Котельная б-р Гагарина, 25а</i>				
Одноступенчатое На- катионирование	Фильтр I-ст. №1	1	Ø=1,0 м, h=2,0 м	КУ-2-8
	Фильтр I-ст. №2	1	Ø=1,0 м, h=2,0 м	КУ-2-8
	Фильтр I-ст. №3	1	Ø=1,0 м, h=1,5 м	Сульфуголь
	Деаэратор вакуумный	1	ВДПУ-3,0	
<i>Котельная, ул. Пионерская, 7</i>				
Одноступенчатое На- катионирование	Фильтр I-ст. №1	1	Ø=1,0 м, h=1,5 м	КУ-2-8
	Фильтр I-ст. №2	1	Ø=1,5 м, h=1,6 м	КУ-2-8
	Фильтр I-ст. №3	1	Ø=1,5 м, h=1,6 м	КУ-2-8
<i>Котельная, пр.Ст.Димитрова, 42 (баня)</i>				
Двухступенчатое На- катионирование	Фильтр I-ст. №1	1	Ø=1,0 м, h=2,0 м	КУ-2-8
	Фильтр I-ст. №2	1	Ø=1,0 м, h=2,0 м	КУ-2-8
	Фильтр II-ст. №3	1	Ø=1,0 м, h=1,75 м	Сульфуголь

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Схема	Наименование оборудования	Количество, шт	Технические характеристики	Фильтрующий материал
	Деаэрационная установка	1	ДА-15	
<i>Котельная, пр-т Станке Димитрова, 100 (Онко-гематологический центр)</i>				
	Установка умягчения воды	2	HT STF 0844-9100, Ø=0,205 м, h=1,12 м	
	Установка коррекционной обработки воды	1	TEKNA EVO TPG 603	
<i>Котельная, ул.Бежицкая 187</i>				
	Водоподготовка	не т		
<b>ООО "БрянскСпиртПром"</b>				
<i>Котельная, бул.Гагарина, д.14</i>				
	Фильтры ХВО	3		Нет данных
	Деаэратор	1		
<b>ООО "Рубин"</b>				
<i>Котельная, с.Супонево, пер.Комсомольский,5б</i>				
	Нет данных			
<b>ООО "Котельная "Электроаппарат"</b>				
<i>Котельная, ул. Вали Сафроновой, д.56а</i>				
	Фильтры	7	HYDROTECH FSF3072-3150T; HYDROTECH SDF3672-2900NT; HYDROTECH SDF3072-2900NT	
	Установка дозирования	2	АСДР с насосом TEKNA ARG	
<b>ООО "Регион ТРЦ"</b>				
<i>Котельная, ул. Объездная, 30</i>				
	Нет данных			
<b>АО "Брянские коммунальные системы"</b>				
<i>Котельная, ул.Луначарского, 42А</i>				
	Установка умягчения воды	2	HT STF 1665-9000 SEM, Ø=0,405м, h=1,65 м	
	Установка коррекционной обработки воды	1	ALLDOS Primus 208-5.0 E20	
	Бак подпиточной воды	1	V=4,0 м <sup>3</sup>	
<i>Котельная, ул.Комсомольская, 4б</i>				
	Установка фильтрации и обезжелезивания	1	HT FSF 1865-7700 SET Ø=0,469 м, h=1,5 м	
	Установка умягчения воды	2	HT STF 1248-9000 SEV Ø=0,305м, h=0,85 м Thermax T42	
	Установка коррекционной обработки воды	1	HT DS 5E25N1	
	Бак подпиточной воды	1	V=2,0 м <sup>3</sup>	
<i>Котельная, ул.22 Съезда КПСС, 2А</i>				
	Установка фильтрации и обезжелезивания	2	HT FSF 1465-7700	
	Установка умягчения воды	2	HT STF 1354-9000 SEM	

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Схема	Наименование оборудования	Количество, шт	Технические характеристики	Фильтрующий материал
	Установка коррекционной обработки воды	3	HT DS 5E25N1	
	Бак подпиточной воды	1	V=3,0 м <sup>3</sup>	
<b>ООО "Ремонтно эксплуатационное управление"</b>				
<i>Котельная, ул. О. Кошевого, 23а</i>				
	Нет данных			
<b>ОАО "Брянский молочный комбинат"</b>				
<i>Котельная, ул. 2-я Почепская, д.35а</i>				
	Нет данных			
<b>ОАО "Брянск-автлдор" Брянский ДРСУч</b>				
<i>Котельная, пр-т Станке Димитрова, д.76</i>				
	Нет данных			
<b>ГБУ Управление домами Администрации Брянской области</b>				
<i>Котельная, пр-т Ленина, д.33</i>				
	Нет данных			
<i>Котельная, пл. К. Маркса, 2</i>				
	Нет данных			
<b>Муниципальное унитарное ремонтно-эксплуатационное предприятие</b>				
<i>Котельная, ул. Фокина, 90 (котельная 1-6)</i>				
	Водоподготовка	не т		
<i>Котельная, ул. пр-т Ст.Дмитрова, 57А</i>				
	Водоподготовка	не т		
<i>Котельная, ул. пр-т Ст.Дмитрова, 69</i>				
	Водоподготовка	не т		
<i>Котельная, ул. пр-т Ст.Дмитрова, 72</i>				
	Водоподготовка	не т		
<b>ООО "Управляющая компания "Агат"</b>				
<i>Котельная, пр-т Ст. Димитрова, д.67</i>				
	Нет данных			
<i>Котельная, пр-т Ст. Димитрова, д.67, кор.3</i>				
	Нет данных			
<i>Котельная, пр-т Ст. Димитрова, д.67, кор.5</i>				
	Нет данных			
<i>Котельная, ул. Фокина д.95</i>				
	Нет данных			
<i>Котельная, ул. Крахмалева д.55</i>				
	Нет данных			
<b>ООО "Актив"</b>				
<i>Котельная, ул. Советская, 89</i>				
	Нет данных			
<b>Фокинский участок</b>				
<i>Котельная, пр-т Московский, 126а</i>				
	Установка ручного дозирования	1		
<i>Котельная, ул. Победы, 5</i>				
	Установка ручного дозирования	1		

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Схема	Наименование оборудования	Количество, шт	Технические характеристики	Фильтрующий материал
<i>Котельная, ул. Новозыбковская, 12а №1</i>				
	Установка ручного дозирования	1		
<i>Котельная, ул. Новозыбковская, 12а №2</i>				
	Установка ручного дозирования	1		
<i>Котельная, О.Кошевого, 41 (мкр-н Чкаловский)</i>				
Одноступенчатое На- катионирование	Фильтр I-ст. №1	1	Ø=1,0 м, h=1,7 м	Сульфуголь
	Фильтр I-ст. №2	1	Ø=1,0 м, h=1,7 м	Сульфуголь
	Фильтр I-ст. №3	1	Ø=1,0 м, h=1,7 м	Сульфуголь
	Деаэрационная установка	Д а	Восстановлению не подлежит	
<i>Котельная, пр-т Московский, 93а</i>				
Двухступенчатое На- катионирование	Фильтр I-ст. №1	1	Ø=0,62 м, h=1,4 м	Вофатит
	Фильтр I-ст. №2	1	Ø=0,62 м, h=1,5 м	Вофатит+Довек с
	Фильтр II-ст. №3	1	Ø=0,72 м, h=1,8 м	КУ-2-8
<i>Котельная, ул. О.Кошевого, 69а</i>				
Одноступенчатое На- катионирование	Фильтр I-ст. №1	1	Ø=0,72 м; h=1,5 м	Амберлайт
	Фильтр I-ст. №2	1	Ø=0,72 м; h=1,5 м	Амберлайт
	Бак аккумулятора ХВО	1	V=3 м <sup>3</sup>	
<i>Котельная, ул. Киевская, 32</i>				
Одноступенчатое На- катионирование	Фильтр I-ст. №1	1	Ø=0,5 м	КУ-2-8
	Фильтр I-ст. №2	1	Ø=0,5 м	КУ-2-8
<i>Котельная, ул. Киевская, 2</i>				
	Установка ручного дозирования	1		
<i>Котельная, ул. Дзержинского, 47</i>				
	Установка ручного дозирования	1		
<i>Котельная, ул. Чкалова, 3</i>				
Двухступенчатое На- катионирование	Фильтр I-ст. №1	1	Ø=1,0 м, h=2 м	Вофатит
	Фильтр I-ст. №2	1	Ø=1,0 м, h=2 м	КУ-2-8
	Фильтр II-ст. №3	1	Ø=1,0 м, h=2 м	Амберлайт
	Фильтр II-ст. №4	1	Ø=1,0 м, h=2 м	Сульфуголь
	Деаэратор вакуумный	1	ВДПУ-3,0	
<i>Котельная, пр. Московский, 7а</i>				
Одноступенчатое На- катионирование	Фильтр I-ст. №1	1	Ø=1,5 м, h=3 м	КУ-1
	Фильтр I-ст. №2	1	Ø=1,5 м, h=3 м	Амберлайт+КУ -2-8
	Фильтр I-ст. №3	1	Ø=1,5 м, h=3 м	КУ-2-8
	Деаэратор вакуумный	1	ВДПУ-3,0	
<i>Котельная, пр-т Московский, 103 ("Брянскмясо")</i>				
Двухступенчатое На- катионирование	Фильтр I-ст. №1	1	Ø=2,0м, h=1,8м	КУ-2-8
	Фильтр I-ст. №2	1	Ø=2,0м, h=2,5м	Сульфуголь
	Фильтр I-ст. №3	1	Ø=1,0м	КУ-2-8
	Фильтр I-ст. №4	1	Ø=1,0м	КУ-2-8
	Фильтр II-ст. №5	1	Ø=1,0м	КУ-2-8
	Деаэрационная установка	Д а	Восстановлению не подлежит	
<i>Котельная, пер. Новозыбковский, 14</i>				
Двухступенчатое На-	Фильтр I-ст. №1	1	Ø=1,0 м, h=1,8 м	Довекс

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Схема	Наименование оборудования	Количество, шт	Технические характеристики	Фильтрующий материал
катионирование	Фильтр I-ст. №2	1	Ø=1,0 м, h=2,0 м	КУ-2-8
	Фильтр II-ст. №3	1	Ø=0,72 м, h=1,5 м	Сульфуголь
	Деаэратор вакуумный	1	ВДПУ-3,0	
<i>Котельная, пр-т Московский, 10 (КЭЧ)</i>				
	Водоподготовка	нет		
<i>Котельная, проезд Трофименко, 12 (шк. №40)</i>				
	Водоподготовка	нет		
<i>Котельная, пр-т Московский, 86</i>				
Двухступенчатое На-катионирование	Фильтр I-ст. №1	1	Ø=1,0 м, h=1,0 м	КУ-2-8
	Фильтр I-ст. №2	1	Ø=1,5 м, h=2,0 м	КУ-2-8
	Фильтр II-ст. №3	1	Ø=1,5 м, h=2,0 м	КУ-2-8
	Фильтр II-ст. №4	1	Ø=2,6 м, h=1,5 м	Сульфуголь
	Деаэрационная установка	Да	Восстановлению не подлежит	
<i>Котельная, пер. Менжинского, 9б</i>				
Водоподготовка		нет		
<i>Котельная, пр-т Московский, 83 ("Мелькрук")</i>				
Двухступенчатое На-катионирование	Фильтр I-ст. №1	1	Ø=1,0 м	Отсутствует
	Фильтр I-ст. №2	1	Ø=1,0 м	КУ-2-8
	Фильтр I-ст. №3	1	Ø=1,0 м	Сульфуголь
	Фильтр I-ст. №4	1	Ø=1,0 м	КУ-2-8
	Фильтр II-ст. №5	1	Ø=1,0 м	Отсутствует
	Деаэрационная установка	Да	Восстановлению не подлежит	
<i>Котельная, п. Бел. Берега, ул. Коминтерна, 1</i>				
Двухступенчатое На-катионирование	Фильтр механический	4	Ø=3,4м, h=2,4м	Сульфуголь
	Фильтр I-ст.	2	Ø=3,0м, h=3,5м	КУ-2-8
	Фильтр I-ст.	1	Ø=3,0м, h=3,5м	Довекс
	Фильтр II-ст.	2	Ø=2,6м, h=2,3м	СК-1
<i>Котельная, п. Бел. Берега, КНР 365 км а/д "Украина"</i>				
	Водоподготовка	нет		
<b>ОАО "РЖД"</b>				
<i>Котельная, ул. 2-я Аллея, 27</i>				
Одноступенчатое На-катионирование	Фильтр I-ст. №1	1	Ø=0,5 м, h=1,65 м	Нет данных
	Фильтр I-ст. №2	1	Ø=0,5 м, h=1,65 м	Нет данных
	Солевой бак	2	Ø=0,55 м, h=0,75 м	
<i>Котельная, ул. Вокзальная, 17</i>				
	Duplex	2	G=1-2 м <sup>3</sup> /ч	
<i>Котельная, ул. Джержинского, 6</i>				
Одноступенчатое На-катионирование	Фильтр I-ст. №1	1	Ø=0,7 м, h=1,1 м	Нет данных
	Фильтр I-ст. №2	1	Ø=0,7 м, h=1,1 м	Нет данных
<i>Котельная, пр-т Московский, 56</i>				
Одноступенчатое На-катионирование	Фильтр I-ст. №1	1	Ø=1,0 м, h=3,0 м	Нет данных
	Фильтр I-ст. №2	1	Ø=1,0 м, h=3,0 м	Нет данных
<i>Котельная, ул. 2-я Аллея, 5</i>				
Одноступенчатое На-катионирование	Фильтр I-ст. №1	1	Ø=1,0 м, h=2,0 м	Нет данных
	Фильтр I-ст. №2	1	Ø=1,0 м, h=2,0 м	Нет данных
<i>Котельная, ул. Вокзальная, 9, ст. Брянск-Восточный</i>				

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Схема	Наименование оборудования	Количество, шт	Технические характеристики	Фильтрующий материал
Двухступенчатое На-катионирование	Фильтр I-ст.	3	Ø=1,0 м, h=3,5 м	Нет данных
	Фильтр II-ст.	3	Ø=1,0 м, h=3,5 м	Нет данных
	Солевой бак	3	Ø=1,0 м, h=2,0 м	
	Деаэратор	1	ДА-15	
<i>Котельная, ул. Речная, 4, ДС Брянск 1</i>				
Одноступенчатое На-катионирование	Фильтр I-ст. №1	1	Ø=1,5 м, h=2,0 м	Нет данных
	Фильтр I-ст. №2	1	Ø=1,5 м, h=2,0 м	Нет данных
<i>Котельная, ул. Джержинского, 42</i>				
Одноступенчатое На-катионирование	Фильтр I-ст. №1	1	Ø=0,7 м, h=3,0 м	Нет данных
	Фильтр I-ст. №2	1	Ø=0,7 м, h=3,0 м	Нет данных
	Фильтр I-ст. №3	1	Ø=0,7 м, h=3,0 м	Нет данных
	Солевой бак	1	Ø=1,2 м, h=1,5 м	
<i>Котельная, ст.Брянск-Льговский, ТЧР-47</i>				
Двухступенчатое На-катионирование	Фильтр обезжелезивания	4	FSF-4278-3150 (Ø=1,1 м, h=1,7 м)	
	Фильтр I-ст.	3	STF3G78-291ONT (Ø=0,915 м, h=1,6 м)	Нет данных
	Фильтр II-ст.	3	55S3072-2900SET (Ø=0,76 м, h=1,2 м)	Нет данных
	Солевой бак	6	Ø=0,8 м, h=1,1 м	
	Деаэратор атмосферный	1	КДА-50	
<i>Котельная, ул. 1-я Аллея, 4</i>				
Одноступенчатое На-катионирование	Фильтр I-ст. №1	1	Ø=0,6 м, h=2,0 м	Нет данных
	Фильтр I-ст. №2	1	Ø=0,6 м, h=2,0 м	Нет данных
<i>Котельная, ул. Беларуская, 48, мик-н Железнодорожный</i>				
Одноступенчатое На-катионирование	Фильтр I-ст. №1	1	Ø=1,0 м, h=2,5 м	Нет данных
	Фильтр I-ст. №2	1	Ø=1,0 м, h=2,5 м	Нет данных
	Фильтр I-ст. №3	1	Ø=1,0 м, h=2,5 м	Нет данных
	Деаэратор термический вакуумный	1	ДВ-15/5, 15 м <sup>3</sup> /ч	
<b>АО "ВРК-1"</b>				
<i>Котельная, ул. 2-я Аллея, д.22</i>				
Двухступенчатое На-катионирование	Фильтр I-ст.	2	Ø=1,0 м, h=2,0 м, G <sub>max</sub> =11,78 м <sup>3</sup> /ч	Сульфуголь СК-1
	Фильтр I-ст.	1	Ø=1,5 м, h=2,0 м, G <sub>max</sub> =26,49 м <sup>3</sup> /ч	Сульфуголь СК-1
	Фильтр II-ст.	1	Ø=1,5 м, h=2,0 м, G <sub>max</sub> =70,64 м <sup>3</sup> /ч	Сульфуголь СК-1
	Солеорастворитель	1	Ø=0,7 м	
	Деаэратор атмосферный	1	ДСА-15	
<b>ООО "Стройдеталь и Ко"</b>				
<i>Котельная, ул.Джержинского, 51</i>				
	Нет данных			
<b>ООО "Дизел-ремонт"</b>				
<i>Котельная, ул. Уральская, 107</i>				
	Нет данных			
<b>ОАО "Стройсервис"</b>				
<i>Котельная, ул.Транспортная, д.9</i>				
	Фильтры ХВО			Нет данных
	Фильтры ХВО			Нет данных
	Деаэратор	1	ДА-25	
<b>ООО "Теплопоставка"</b>				

Схема	Наименование оборудования	Количество, шт	Технические характеристики	Фильтрующий материал
<i>Котельная, пр-т Московский, д.142/3</i>				
	Фильтры ХВО			Нет данных
	Установка для дозирования	1		
<b>ООО "Брянский завод красок"</b>				
<i>Котельная, Карачевское шоссе, 4км</i>				
	Нет данных			
<b>АО ГУ ЖКХ</b>				
<i>Котельная, ул. Красноармейская, 29</i>				
	Нет данных			
<i>Котельная, ул. Красноармейская, 1</i>				
	Нет данных			
<i>Котельная, пр. Московский, 10, инв.159</i>				
	Нет данных			
<i>Котельная, пр. Московский, 10, инв.188</i>				
	Нет данных			

### Глава 1. Часть 2. Раздел 5. Топливное хозяйство теплоисточника.

Основным сжигаемым топливом на котельных теплоснабжающих организаций, действующих на территории муниципального образования город Брянск, является природный газ (средняя теплота сгорания – 8170 ккал/м<sup>3</sup>). Топливоснабжение котельных осуществляется от ГРУ.

Единственная котельная, которая работает на мазуте это ТЧР-17 ОАО «РЖД».

Резервное топливо для котельных не предусматривается, за исключением двух котельных расположенных по ул. Вали Сафоновой, Д.56а и пр-т Московский, д.142/3 теплоснабжающих организаций ООО «Котельная «Электроаппарат» и ООО «Теплопоставка», соответственно, для которых в качестве резервного топлива предусматривается легкое нефтяное топливо (дизель), котельной Акционерное общество «Брянский электромеханический завод», для которой резервное топливо – мазут, а также по ул. Красноармейская, 29 и пр. Московский, 10, инв.159 теплоснабжающей организации АО ГУ ЖК, для которых резервным топливом является дрова.

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

**Глава 1. Часть 2. Раздел 6. Объем потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя на собственные и хозяйственные нужды. Тепловая мощность нетто теплоисточника.**

*Собственные нужды котельной* - это количество тепловой энергии, расходуемое в котельной: на отопление здания котельной, на продувку котлов, на ХВО, на хозяйственно-бытовые нужды, для нужд мазутного хозяйства и на прочие технологические нужды.

Расход тепла на собственные нужды котельной определяется расчетным или опытным путем (Расчет проводится согласно разделу 3 «Методических указаний по определению расхода топлива, электроэнергии и воды на выработку тепла отопительными котельными коммунальных теплоэнергетических предприятий»).

Общий расход теплоты на собственные нужды котельной определяется как сумма расходов теплоты (пара) на отдельные элементы затрат:

- потери теплоты на нагрев воды, удаляемой из котла с продувкой;
- расход теплоты на технологические процессы подготовки воды;
- расход теплоты на отопление помещений котельной и вспомогательных зданий;
- расход теплоты на бытовые нужды персонала;
- прочие.

При расчетах собственные нужды котлов отнесены к статье нужд котельной, при этом принимается к.п.д. котла брутто.

Доля теплоты на собственные нужды котельной определяется по формуле:  $K_{сн} = Q_{сн}/Q_{выр}$ .

Потери тепловой энергии при растопке водогрейных котлов принимаются равными 0,9 аккумулялирующей способности обмуровки.



Расход воды на ХВО для подпитки тепловых сетей относится к процессу передачи тепловой энергии и не должен включаться в состав расхода на собственные нужды котельной. Расход воды на ХВО для компенсации расходов и потерь в системах отопления и горячего водоснабжения потребителей также не входит в состав собственных нужд котельной.

«Тепловая мощность нетто теплоисточника» - величина, равная располагаемой мощности источника тепловой энергии за вычетом тепловой нагрузки на собственные и хозяйственные нужды.

**Таблица 1.2.6. Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные нужды и параметры тепловой мощности *нетто* котельными городского округа Брянск**

Котельная	Адрес котельной	Располагаемая мощность по РК	Расход тепла на собственные и хоз. нужды		Тепловая мощность котельной, нетто
		Гкал/ч	Гкал/ч	%	Гкал/ч
<b>Бежицкий участок</b>					
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго"</b>					
1	ул.Клинцовская, 67	24,31	1007,8	2,32%	23,75
2	ул.Донбасская, 53	5,13	210,4	2,32%	5,01
3	ул.Дружбы, 56б	3,5	381,7	2,32%	3,44
4	ул.Дружбы, 56а	2,99			2,99
5	ул.Клинцовская, 61	5,74	260,6	2,32%	5,61
6	ул.Клинцовская, 63б	7,50	237,6	2,32%	7,33
7	ул.Ново-Советская, 48	3,52	159,7	2,32%	3,44
8	ул.Ново-Советская, 34	0,40	15,7	2,32%	0,39
9	ул.Дятьковская, 119а	4,51	236,3	2,32%	4,41
10	ул.Дятьковская, 166а	0,60	14,8	2,32%	0,59
11	ул.Ново-Советская 83	2,72	90,3	2,32%	2,65
12	ул.Ново-Советская, 103	4,55	228,9	2,32%	4,44
13	ул.Нахимова, 124	1,64	67,4	2,32%	1,60
14	ул.Заводская, 1а	4,79	100,1	2,32%	4,68
15	ул.Дятьковская, 155а	6,53	246,8	2,32%	6,38
16	ул. Мало-Озерная, 1а	5,16	66,2	2,32%	5,04
17	ул.Почтовая, 13а	2,92	139,3	2,32%	2,85
18	ул.Почтовая, 4а	2,51	99,6	2,32%	2,46
19	ул.Почтовая, 118	2,42	124,0	2,32%	2,36
20	п. Чайковичи, пер. Магистральный, 1 (шк. №21)	1,71	8,5	2,32%	1,67
21	ул.Литейная, 59	32,98	1176,7	2,32%	32,21
22	ул.Литейная, 86	10,92	258,9	2,32%	10,67
23	пер.Ново-Советский, 69	2,51	135,3	2,32%	2,45

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Котельная	Адрес котельной	Располагаемая мощность по РК	Расход тепла на собственные и хоз. нужды		Тепловая мощность котельной, нетто
24	пер.Ново-Советский, 44	3,95	96,2	2,32%	3,86
25	пер.Коммунистический, 24а	1,01	27,3	2,32%	0,98
26	ул. Медведева, 79	23,97	944,2	2,32%	23,41
27	пер.Металлистов, 6а	1,84	53,9	2,32%	1,79
28	ул. Союзная,10а	19,55	758,3	2,32%	19,10
29	ул.Камозина,38а	30,34	1157,7	2,32%	29,63
30	ул.Институтская, 141	3,65	111,0	2,32%	3,56
31	ул.Орловская,32	22,49	924,1	2,32%	21,97
32	ул. Бежицкая, 315а	16,02	695,3	2,32%	15,64
33	ул. Каховская 1 (баня), п. Бордовичи	0,43	9,0	2,32%	0,42
34	ул.Островского 77 пос.Бордовичи (шк. №23)	1,08	17,9	2,32%	1,05
35	ул.Делегатская 76 пос.Бордовичи (шк. №22)	0,87	9,1	2,32%	0,84
36	ул.3-го Интернационала,31	0,77	17,2	2,32%	0,75
37	ул.Харьковская,10	4,19	181,2	2,32%	4,10
38	ул.Брянской Пролетарской Дивизии, 40	3,61	146,7	2,32%	3,53
39	ул.Камозина, 11	2,23	103,9	2,32%	2,17
40	ул.Куйбышева, 21	7,21	249,1	2,32%	7,04
41	ул. Орловская,2	23,96	864,1	2,32%	23,41
42	ул.Бузинова, 2б	3,34	211,4	2,32%	3,27
43	ул.Институтская, 3а	4,05	171,7	2,32%	3,96
44	ул.Бурова, 2б	27,66	1214,3	2,32%	27,02
45	ул.Ленинградская, 24	3,46	168,1	2,32%	3,38
46	пер.Кромского 37	13,04	587,0	2,32%	12,74
47	ул.3-го Интернационала, 1А	8,96	240,7	2,32%	8,75
48	ул.Ульянова,39	2,98	65,6	2,32%	2,92
49	ул. Шоссейная, 65 (мкр-н Автозаводец)	5,17	219,6	2,32%	5,05
50	ул. Кромская, 48а (Хокк. клуб)	2,00	41,1	2,32%	1,96
<b>Акционерное общество «Брянский электромеханический завод»</b>					
1	ул.Вокзальная,136	43,94	1738,0	2,39%	42,89
<b>ООО "Брянский камвольный комбинат"</b>					
1	ул.50-й Армии, д.1	33,90	745,0	2,09%	33,19
<b>ОАО "Фабрика-кухня"</b>					
1	ул.Майской Стачки, д.1	2,45	57,0	1,10%	2,42
<b>ОАО "ТЦ Московский"</b>					
1	мк-н Московский, 44Б	1,29	15,0	1,03%	1,28
<b>ООО "Энергосервис"</b>					
1	ул.Дуки, д.59	5,27	52,0	1,16%	5,21
<b>ЗАО "Брянский завод силикатного кирпича"</b>					
1	ул. Сталелитейная, 5	16,80	330,0	1,04%	16,63
<b>Муниципальное унитарное ремонтно-эксплуатационное предприятие</b>					
1	Радица-Крыловка, ул.Фокина, 33, д/с №18 "Колобок"	0,231	2,4	0,56%	0,230
2	Радица-Крыловка, ул. Комсомольская, 2а "ДК"	0,165	1,7	0,55%	0,164
3	Радица-Крыловка, ул.Ленина,2,2а	0,150	1,5	0,63%	0,149
<b>ООО "Соло"</b>					
1	ул.Литейная, д.68	2,30	10,5	1,15%	2,3
<b>ОАО "РЖД"</b>					
1	ул. Вокзальная,17	1,98	22,0	0,44%	1,97

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Котельная	Адрес котельной	Располагаемая мощность по РК	Расход тепла на собственные и хоз. нужды		Тепловая мощность котельной, нетто
2	ул. Вокзальная,9, ст. Брянск-Восточный	6,19	105,0	1,31%	6,11
<b>Итого по Бежицкому участку</b>		<b>485,9</b>	<b>18082</b>	<b>2,24%</b>	<b>475,1</b>
<b>Володарский участок</b>					
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго"</b>					
1	ул. Чернышевского, 58а	24,90	1014,7	2,32%	24,32
2	пер.Чернышевского,14	3,55	170,8	2,32%	3,47
3	ул. Фосфоритная, 17а	19,47	854,2	2,32%	19,02
4	ул.Салтыкова-Щедрина, 1а	3,44	47,0	2,32%	3,36
5	ул.Пушкина, 4	19,57	439,7	2,32%	19,12
6	ул.Суворова, 2	1,75	40,5	2,32%	1,71
7	ул.Димитрова, 66а	9,00	243,5	2,32%	8,79
8	ул.Пушкина, 44а	12,90	423,5	2,32%	12,61
9	ул.Кольцова, 9а	3,19	106,0	2,32%	3,12
10	п. Радица-Крыловка,ул. Гончарова,19	0,33	9,8	2,33%	0,32
11	ул.Володарского, 46	9,17	311,4	2,32%	8,95
12	ул.Кр. Гвардии, 20	4,84	174,2	2,32%	4,72
13	ул. Профсоюзов, 1А	3,94	201,1	2,32%	3,85
14	ул. Кл. Цеткин, 12б	7,51	266,5	2,32%	7,33
15	ул. Свободы, 6а	16,35	493,9	2,32%	15,98
16	ул. Никитина, 13А	1,51	55,6	2,32%	1,47
17	ул.Афанасьева, 18а	10,14	496,9	2,32%	9,91
18	ул.Афанасьева, 18а (новая)	19,95	841,7	2,32%	19,49
19	ул. 2-я Мичурина (ФОК)	6,87	161,7	2,32%	6,71
<b>ЗАО "Паросиловое хозяйство"</b>					
1	ул.Чернышевского, 10	36,52	316,8	0,75%	36,24
<b>Муниципальное унитарное ремонтно-эксплуатационное предприятие</b>					
1	ул.Центральная, д.72 (п.Большое Полпино)	1,95	10,3	0,35%	1,94
<b>ОАО "РЖД"</b>					
1	ул. Речная,4, ДС Брянск 1	2,77	1,0	1,08%	2,74
<b>Итого по Володарскому участку</b>		<b>216,8</b>	<b>6897,3</b>	<b>2,1%</b>	<b>212,4</b>
<b>Советский участок</b>					
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго"</b>					
1	ул.Вали Сафроновой, 56в	9,93	156,5	2,32%	9,70
2	ул.Степная, 3	3,23	92,1	2,32%	3,15
3	ул. 3-его Июля, 48	4,98	180,3	2,32%	4,86
4	ул.Бежицкая, 8а	11,98	374,6	2,32%	11,70
5	ул. Бежицкая, 38	11,12	401,8	2,32%	10,86
6	пр.Ленина, 105	12,00	194,9	2,32%	11,72
7	ул.Калинина, 152	0,73	11,6	2,32%	0,71
8	ул.Калинина, 125	0,03	1,66	2,32%	0,03
9	ул. Октябрьская, 107	31,87	904,9	2,32%	31,13
10	пер.Горького, 20	3,44	103,8	2,32%	3,36
11	ул.Горького, 22	4,80	162,2	2,32%	4,69
12	ул.Октябрьская, 39а	3,39	171,9	2,32%	3,31
13	ул.Калинина, 51	1,04	35,5	2,32%	1,01
14	ул.Советская, 48б	16,03	628,6	2,32%	15,66
15	ул.Фокина, 72а	3,10	135,3	2,32%	3,03
16	ул.Советская, 8	3,09	166,3	2,32%	3,02
17	пр.Ст. Димитрова,1	8,01	288,8	2,32%	7,83
18	пер. Трудовой,2	2,37	102,4	2,32%	2,32

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Котельная	Адрес котельной	Располагаемая мощность по РК	Расход тепла на собственные и хоз. нужды		Тепловая мощность котельной, нетто
19	ул. Советская, 98 (Лицей)	3,45	149,5	2,32%	3,37
20	ул. Красноармейская, 58	23,97	876,8	2,32%	23,42
21	ул. Пионерская, 14	0,99	15,5	2,32%	0,96
22	ул. Луначарского, 2а/30	15,00	412,0	2,32%	14,65
23	ул. Любезного, 2а	30,00	1062,1	2,32%	29,30
24	ул. Красноармейская, 65	1,10	45,2	2,32%	1,08
25	пер. Осовавиахима, 3д	4,11	148,3	2,32%	4,01
26	пр-т Ст. Димитрова, 14а	10,60	353,8	2,32%	10,36
27	ул. Емлютина, 37	7,50	234,9	2,32%	7,33
28	ул. Брянского Фронта, 18/2	31,52	1313,6	2,32%	30,79
29	ул. Р. Брянского, 9	3,60	56,6	2,32%	3,52
30	ул. Горбатова, 5а	22,70	1032,0	2,32%	22,17
31	ул. Крахмалёва, 5а	19,75	1186,1	2,32%	19,30
32	ул. Красноармейская, 164а	23,98	768,3	2,32%	23,42
33	ул. Спартакoвская, 128а	7,21	291,6	2,32%	7,04
34	пр. Ст. Димитрова, 73	2,63	106,7	2,32%	2,57
35	пр. Ст. Димитрова, 53а	7,68	330,7	2,32%	7,50
36	пр. Ст. Димитрова, 64	1,50	28,5	2,32%	1,47
37	ул. Красноармейская, 97а	5,99	157,4	2,32%	5,85
38	пр. Ст. Димитрова, 86б	16,88	570,9	2,32%	16,49
39	ул. Урицкого, 124	1,72	66,8	2,32%	1,68
40	ул. Дуки, 78	8,56	227,2	2,32%	8,36
41	б-р Гагарина, 25а	21,03	476,7	2,32%	20,54
42	ул. Пионерская, 7	11,19	375,0	2,32%	10,93
43	пр. Ст. Димитрова, 42 (баня)	4,22	101,1	2,32%	4,12
44	пр-т Ст. Димитрова, 100 (Онкогематологический центр)	1,16	25,7	2,32%	1,13
45	ул. Бежицкая 187	0,26	3,6	2,35%	0,25
<b>ООО "Управляющая компания "Светал"</b>					
1	ул. Горбатого, д.25	2,00	58,5	1,14%	1,98
<b>ООО "БрянскСпиртПром"</b>					
1	бул. Гагарина, д.14	5,94	15,7	0,42%	5,92
<b>ООО "Рубин"</b>					
1	с. Супонево, пер. Комсомольский, 5б	11,30	149,8	1,91%	11,08
<b>ООО "Котельная "Электроаппарат"</b>					
1	ул. Вали Сафроновой, д.5ба	24,43	595,7	1,99%	23,95
<b>ООО "Регион ТРЦ"</b>					
1	ул. Объездная, 30	7,48	145	0,96	7,41
<b>АО "Брянские коммунальные системы"</b>					
1	ул. Луначарского, д.42А	10,84	253,2	2,42%	10,58
2	ул. Комсомольская, 4Б	6,87	244,9	2,41%	6,70
3	ул. 22 Съезда КПСС, 2А	3,44	151,1	2,39%	3,36
<b>ОАО "Брянский молочный комбинат"</b>					
1	ул. 2-я Почепская, д.35а	4,62	102,0	1,66%	4,55
<b>ОАО "Брянск-автодор" Брянский ДРСУч</b>					
1	пр-т Станке Димитрова, д.76	2,16	36,2	2,23%	2,11
<b>ГБУ Управление домами Администрации Брянской области</b>					
1	пр-т Ленина, д.33	1,497	21,0	1,05%	1,48
2	пл. К. Маркса, 2	0,986	12,0	1,07%	0,98
<b>Муниципальное унитарное ремонтно-эксплуатационное предприятие</b>					
6	ул. Фокина, 90 (котельная 1-6)	1,999	25,0	0,86%	1,98

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Котельная	Адрес котельной	Располагаемая мощность по РК	Расход тепла на собственные и хоз. нужды		Тепловая мощность котельной, нетто
7	ул. пр-т Ст. Дмитрова, 57А	0,733	8,0	0,91%	0,73
8	пр-т Ст. Дмитрова, 69	0,338	7,0	0,98%	0,33
9	пр-т Ст. Дмитрова, 72	0,112	0,21	0,72%	0,111
<b>ООО "УК "Агат"</b>					
1	пр-т Ст. Димитрова, д.67	4,09	153,95	1,09%	4,05
2	пр-т Ст. Димитрова, д.67 кор.3	2,008	100,77	2,00%	1,97
3	пр-т Ст. Димитрова, д.67 кор.5	1,972	89,88	2,00%	1,93
4	пр-т ул. Фокина д.95	1,983	51,36	2,00%	1,94
5	пр-т ул. Крахмалева д.55	2,452	54,23	2,00%	2,40
<b>ООО "Актив"</b>					
1	ул. Советская, 89	1,922	18,00	1,17%	1,90
<b>Итого по Советскому участку</b>		<b>518,1</b>	<b>17230,9</b>	<b>2,22%</b>	<b>506,6</b>
<b>Фокинский участок</b>					
<b>ГУП "Брянскомунэнерго"</b>					
1	пр-т Московский, 126а	3,51	182,2	2,32%	3,43
2	ул. Победы, 5	0,69	14,0	2,32%	0,68
3	ул. Новозыбковская, 12а №1	2,50	88,3	2,32%	2,44
4	ул. Новозыбковская, 12а №2	2,00	122,3	2,32%	1,95
5	пер. О. Кошевого, 41 (мкр-н Чкаловский)	12,90	131,3	2,32%	12,60
6	пр-т Московский, 93а	3,11	71,6	2,32%	3,03
7	ул. О. Кошевого, 69а	8,51	263,1	2,32%	8,31
8	ул. Киевская, 32	5,58	200,9	2,32%	5,45
9	ул. Киевская, 2	3,97	117,6	2,32%	3,87
10	ул. Дзержинского, 47	2,01	63,2	2,32%	1,97
11	ул. Чкалова, 3	20,79	846,6	2,32%	20,31
12	пр. Московский, 7а	23,69	584,7	2,32%	23,14
13	пр-т Московский, 103 ("Брянскмясо")	14,27	383,9	2,32%	13,94
14	пер. Новозыбковский, 14	8,20	443,3	2,32%	8,01
15	пр-т Московский, 10	1,54	48,6	2,32%	1,51
16	проезд Трофименко, 12 (шк. №40)	0,34	8,1	2,32%	0,33
17	пр-т Московский, 86	70,73	1039,4	2,32%	69,09
18	пер. Менжинского, 9б	0,17	3,7	2,32%	0,17
19	пр-т Московский, 83 ("Мелькрук")	16,43	287,4	2,32%	16,05
20	п. Бел. Берега, ул. Коминтерна, 1	24,49	1076,0	2,32%	23,93
21	п. Бел. Берега, КНР 365 км а/д "Украина"	0,25	11,6	2,32%	0,25
<b>Брянский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции филиала ОАО "РЖД"</b>					
1	ул. 2-я Аллея, 27	8,33	70,0	0,75%	8,27
3	ул. Дзержинского, 6	0,67	18,0	0,61%	0,66
4	пр-т Московский, 56	4,73	80,0	0,94%	4,68
5	ул. 2-я Аллея, 5	5,16	55,0	0,74%	5,12
8	ул. Дзержинского, 42	2,98	85,0	1,09%	2,94
9	ст. Брянск-Льговский, ТЧР-47	16,95	980,0	3,14%	16,42
10	ул. 1-я Аллея, 4	1,52	20,0	0,82%	1,50
11	ул. Беларусская, 48, мик-н Железнодорожный	19,54	120,0	0,55%	19,43
<b>АО "ВРК-1"</b>					
1	ул. 2-я Аллея, д.22	6,73	325,0	1,79%	6,61
<b>ООО "Стройдеталь и Ко"</b>					
1	ул. Дзержинского, 51	8,97	198,5	1,88	8,8
<b>ООО "Дизел-ремонт"</b>					

Котельная	Адрес котельной	Располагаемая мощность по РК	Расход тепла на собственные и хозяйственные нужды		Тепловая мощность котельной, нетто
1	ул. Уральская, 107	13,09	517,0	2,50%	12,76
<b>ОАО "Стройсервис"</b>					
1	ул. Транспортная, дом 9	11,33	551,5	2,72%	11,03
<b>ООО "Теплопоставка"</b>					
1	пр-т Московский, д. 142/3	19,09	215,0	1,03%	18,89
<b>ООО "Брянский завод красок"</b>					
1	Карачевское шоссе, 4км	5,96	41,9	2,52%	5,81
<b>АО ГУ ЖКХ</b>					
1	ул. Красноармейская, 29	0,34	6,5	1,08%	0,3
2	ул. Красноармейская, 1	0,62	8,7	1,15%	0,61
3	пр. Московский, 10, инв. 159	3,57	87,5	0,63%	3,55
4	пр. Московский, 10, инв. 188	0,45	5,2	0,96%	0,45
<b>ОАО "Ремонтно эксплуатационное управление"</b>					
1	ул. О. Кошевого, 23а	1,52	18,5	1,86%	1,49
<b>Итого по Фокинскому участку</b>		<b>374,1</b>	<b>10181,5</b>	<b>2,07%</b>	<b>366,2</b>
<b>ВСЕГО по г. Брянск</b>		<b>1595</b>	<b>52392</b>	<b>2,18%</b>	<b>1560</b>

Анализ полученных данных позволяет сделать вывод, что доля потребления тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды на источниках тепла составляет в среднем 2,19 % от располагаемой мощности источников тепла.

**Глава 1. Часть 2. Раздел 7. Срок ввода в эксплуатацию теплофикационного оборудования, год последнего освидетельствования при допуск\*е к эксплуатации после ремонтов, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса**

Теплофикация- это централизованное теплоснабжение на базе комбинированного производства электроэнергии и тепла на теплоэлектроцентралях. Термодинамическая эффективность производства электроэнергии по теплофикационному циклу обусловлена исключением отвода тепла в окружающую среду, неизбежного при производстве электроэнергии по конденсационному циклу.

Ввиду отсутствия в настоящее время на рассматриваемой территории поселения теплофикационного оборудования, а также в перспективе на ближайшие 20 лет, данный пункт не рассматривается.

## **Глава 1. Часть 2. Раздел 8. Схемы выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок (если источник тепловой энергии - источник комбинированной выработки тепловой и электрической энергии)**

Ввиду отсутствия в настоящее время на рассматриваемой территории поселения теплофикационного оборудования, а также в перспективе на ближайшие 20 лет, данный пункт не рассматривается.

## **Глава 1. Часть 2. Раздел 9. Способ регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур теплоносителя**

Основной задачей регулирования отпуска теплоты в системах теплоснабжения является поддержание заданной температуры воздуха в отапливаемых помещениях при изменяющихся в течение отопительного периода внешних климатических условиях и заданной температуры горячей воды.

Для регулирования отпуска тепловой энергии потребителям применяются два способа:

- регулирование температуры прямой сетевой воды регулированием теплопроизводительности каскада водогрейных котлов, при этом часть котлов выделена на горячее водоснабжение
- регулирование температуры прямой сетевой воды регулированием величины подмешивания обратной сетевой воды.

Температура прямой сетевой воды изменяется в зависимости от температуры наружного воздуха в соответствии с температурным графиком.

Температурный график подающего трубопровода тепловой сети отопления - это зависимость температуры теплоносителя, подаваемого в

тепловую сеть производителем тепла, от температуры наружного воздуха, и поддерживать его в трубопроводе подачи тепловой сети должен производитель тепла.

Температурный график теплоносителя в обратном трубопроводе – это зависимость температуры возвращаемой в тепловую сеть потребителем тепловой энергии, от температуры наружного воздуха, и поддерживать его должен потребитель. Таким образом, температура теплоносителя – это функция независимой переменной которой, является температура наружного воздуха.

Температурный график определяет режим работы тепловых сетей. Согласно полученным данным для систем теплоснабжения города Брянска от источников теплоснабжения принято центральное качественное регулирование отпуска тепловой энергии. Качественное регулирование предполагает изменение температуры теплоносителя без изменения расхода.

В зависимости от системы теплоснабжения, а так же принятых проектных решений при проектировании источников теплоснабжения в городе применяется несколько температурных графиков регулирования отпуска тепловой энергии в системе теплоснабжения.

Основным температурным графиком отпуска тепла является  $95/70^{\circ}\text{C}$ . Применение данного температурного графика в системах отопления потребителей, позволяет значительно упростить и удешевить устройство абонентских вводов потребителей, так как в данном случае появляется возможность использовать непосредственное присоединение систем отопления без применения смешивающих устройств (элеваторов, насосов). Температурный график  $95/70^{\circ}\text{C}$  является обоснованным.

Кроме того, 12 котельных работают по температурному график  $115/70^{\circ}\text{C}$ , а 24 котельных –  $130/70^{\circ}\text{C}$  (см. таблицу п.1.2.1). От



центральных тепловых пунктов (ЦТП) принят температурный график – 95/70°C.

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

Утвержденные температурные графики отпуска тепловой энергии для котельных приведены в таблице 1.2.9.

**Таблица 1.2.9. Температурные графики отпуска тепловой энергии для котельных.**

t <sub>н.в.</sub> , °C	T <sub>1</sub> , °C (прямая)			T <sub>2</sub> , °C (обратка)	T <sub>3</sub> , (после элеватора) 95 °C
	130	115	95		
-26	130	115	95	70	95
-25	127,7	113,0	93,5	69,1	93,5
-24	125,4	111	92	68,2	92
-23	123,2	109	90,6	67,3	90,6
-22	120,9	107	89,1	66,4	89,1
-21	118,7	105	87,7	65,5	87,7
-20	116,4	103	86,2	64,6	86,2
-19	114,1	101	84,7	63,7	84,7
-18	111,8	99	83,2	62,7	83,2
-17	109,5	97	81,6	61,8	81,6
-16	107,2	95	80,1	60,6	80,1
-15	104,9	93	78,6	59,9	78,6
-14	102,6	91	77,1	58,9	77,1
-13	100,2	89	75,5	57,9	75,5
-12	97,9	87	74	57	74
-11	95,5	85	72,4	56	72,4
-10	93,2	83	70,9	55	70,9
-9	90,8	81,1	69,3	54	69,3
-8	88,4	79,2	67,7	53	67,7
-7	86	77,3	66,1	51,9	66,1
-6	83,6	75,4	64,5	50,9	64,5
-5	81,2	73,5	62,5	49,9	62,5
-4	78,8	71,3	61,3	48,8	61,3
-3	76,3	69,1	59,6	47,7	59,6
-2	73,9	66,9	58	46,6	58
-1	71,4	64,7	56,3	45,6	56,3
0	69	62,5	54,7	44,4	54,7
1	66,5	60	53	43,2	53
2	64	57,5	51,2	42,1	51,2
3	61,4	55	49,2	40,9	49,2
4	58,9	52,4	47,7	39,8	47,7
5	56,4	50	46,3	38,8	46,3
6	53,7	48	44,2	37,3	44,2
7	51,1	46	42,3	36	42,3
8	48,4	44	40,5	34,8	40,5

Срезка температурного графика отсутствует, что свидетельствует об отсутствии у потребителей центральных и индивидуальных тепловых пунктов, в которых происходит нагрев воды для ГВС.

### Глава 1. Часть 2. Раздел 10. Среднегодовая загрузка оборудования источников тепловой мощности.

В таблице 1.2.10 показана среднегодовая загрузка основного оборудования котельных за 2015 год, исходя из представленной отчетности теплоснабжающими организациями, городского округа г. Брянск.

**Таблица 1.2.10. Среднегодовая загрузка котельных за 2015 год**

Котельная	Адрес котельной	Установ- ленная мощность	Выработано котельной	Среднегодовая производительность котельной	Среднегодова я загрузка основного оборудования
		Гкал/ч	Гкал	Гкал/ч	%
<b>Бежицкий участок</b>					
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго"</b>					
1	ул.Клинцовская, 67	23,10	45 497	5,19	22,5%
2	ул.Донбасская, 53	4,90	10 763	1,23	25,1%
3	ул.Дружбы, 56б	3,43	16451	1,88	29,5%
4	ул.Дружбы, 56а	2,94			
5	ул.Клинцовская, 61	4,95	11232	1,28	25,9%
6	ул.Клинцовская, 63б	7,50	10240	1,17	15,6%
7	ул.Ново-Советская, 48	3,91	7 546	0,86	22,1%
8	ул.Ново-Советская,34	0,80	678	0,08	9,7%
9	ул.Дятьковская, 119а	5,85	10 809	1,23	21,1%
10	ул.Дятьковская, 166а	0,70	640	0,07	10,4%
11	ул.Ново-Советская 83	3,51	5 217	0,60	17,0%
12	ул.Ново-Советская,103	5,44	10 541	1,20	22,1%
13	ул.Нахимова,124	1,60	2 905	0,33	20,7%
14	ул.Заводская, 1а	4,80	4 314	0,49	10,3%
15	ул.Дятьковская, 155а	7,30	10 639	1,21	16,6%
16	ул. Мало-Озерная,1а	5,16	7 128	0,81	15,8%
17	ул.Почтовая,13а	3,08	6 005	0,69	22,3%
18	ул.Почтовая, 4а	2,65	4 292	0,49	18,5%
19	ул.Почтовая, 118	3,71	5 338	0,61	16,4%
20	п.Чайковичи,пер. Магистральный,1 (шк.№21)	1,58	435	0,05	3,1%
21	ул.Литейная, 59	33,00	48 699	5,56	16,8%
22	ул.Литейная, 86	13,00	16 238	1,85	14,3%
23	пер.Ново-Советский, 69	2,48	5 833	0,67	26,8%
24	пер.Ново-Советский, 44	3,82	4 145	0,47	12,4%
25	пер.Коммунистический, 24а	0,984	1 175	0,13	13,6%
26	ул. Медведева, 79	24,9	42 069	4,80	19,3%

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Котельная	Адрес котельной	Установ- ленная мощность	Выработано котельной	Среднегодовая производитель- ность котельной	Среднегодова я загрузка основного оборудования
		Гкал/ч	Гкал	Гкал/ч	%
27	пер.Металлистов, ба	2,24	2 323	0,27	11,8%
28	ул. Союзная,10а	19,5	33 391	3,81	19,5%
29	ул.Камозина,38а	31,4	51 984	5,93	18,9%
30	ул.Институтская, 141	3,98	4 783	0,55	13,7%
31	ул.Орловская,32	23,10	39 162	4,47	19,4%
32	ул. Бежицкая, 315а	16,60	29 971	3,42	20,6%
33	ул. Каховская 1 (баня), п. Бордовичи	0,98	143	0,02	1,7%
34	ул.Островского 77 пос.Бордовичи (шк. №23)	1,01	772	0,09	8,7%
35	ул.Делегатская 76 пос.Бордовичи (шк. №22)	0,98	391	0,04	4,5%
36	ул.3-го Интернационала,31	1,01	742	0,08	8,4%
37	ул.Харьковская,10	6,00	7 809	0,89	14,9%
38	ул.Брянской Пролетарской Дивизии, 40	3,6	6 322	0,72	20,0%
39	ул.Камозина, 11	3,22	5 111	0,58	18,1%
40	ул.Куйбышева, 21	7,2	10 739	1,23	17,0%
41	ул. Орловская,2	24,9	38 651	4,41	17,7%
42	ул.Бузинова, 2б	4,32	9 111	1,04	24,1%
43	ул.Институтская, 3а	4,64	7 401	0,84	18,2%
44	ул.Бурова, 2б	36,1	55 265	6,31	17,5%
45	ул.Ленинградская, 24	4,32	7 246	0,83	19,1%
46	пер.Кромского 37	13	25 301	2,89	22,2%
47	ул.3-го Интернационала, 1А	9	10 376	1,18	13,2%
48	ул.Ульянова,39	3,44	2 975	0,34	9,9%
49	ул. Шоссейная, 65 (мкр-н Автозаводец)	5,16	9 466	1,08	20,9%
50	ул. Кромская, 48а (Хокк. клуб)	2,26	1085	0,12	5,5%
<b>Акционерное общество «Брянский электромеханический завод»</b>					
1	ул.Вокзальная,13б	50,37	72716	8,30	16,5%
<b>ООО "Брянский камвольный комбинат"</b>					
1	ул.50-й Армии, д.1	33,90	35578	4,06	12,0%
<b>ОАО "Фабрика-кухня"</b>					
1	ул.Майской Стачки, д.1	2,45	5187	0,59	24,2%
<b>ОАО "ТЦ Московский"</b>					
1	мк-н Московский, 44Б	1,29	1453	0,17	12,9%
<b>ООО "Энергосервис"</b>					
1	ул.Дуки, д,59	5,57	4479	0,51	9,2%
<b>ЗАО "Брянский завод силикатного кирпича"</b>					
1	ул. Сталелительная, 5	16,80	31711	3,62	21,5%
<b>Муниципальное унитарное ремонтно-эксплуатационное предприятие</b>					
1	Радица-Крыловка, ул.Фокина, 33, д/с №18 "Колобок"	0,23	437	0,05	21,5%
2	Радица-Крыловка, ул. Комсомольская, 2а "ДК"	0,17	316	0,04	21,2%
3	Радица-Крыловка, ул.Ленина,2,2а	0,18	235	0,03	14,9%

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Котельная	Адрес котельной	Установ- ленная мощность	Выработано котельной	Среднегодовая производитель- ность котельной	Среднегодова я загрузка основного оборудования
		Гкал/ч	Гкал	Гкал/ч	%
<b>ООО "Соло"</b>					
1	ул.Литейная, д.68	2,32	1640,7	0,19	8,1%
<b>ОАО "РЖД"</b>					
1	ул. Вокзальная,17	2,00	5043	0,58	28,9%
2	ул. Вокзальная,9, ст. Брянск-Восточный	8,70	8019	0,92	10,5%
<b>Итого по Бежицкому участку</b>		<b>518,4</b>	<b>808245</b>	<b>92,27</b>	<b>17,8%</b>
<b>Володарский участок</b>					
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго"</b>					
1	ул. Чернышевского, 58а	24,90	44 796	5,11	20,5%
2	пер.Чернышевского,14	4,90	7 362	0,84	17,2%
3	ул. Фосфоритная, 17а	19,50	37 527	4,28	22,0%
4	ул.Салтыкова-Щедрина, 1а	3,40	2 026	0,23	6,8%
5	ул.Пушкина, 4	19,50	18 951	2,16	11,1%
6	ул.Суворова, 2	1,71	1 745	0,20	11,6%
7	ул.Димитрова, 66а	9,00	10 495	1,20	13,3%
8	ул.Пушкина, 44а	12,90	18 255	2,08	16,2%
9	ул.Кольцова, 9а	3,46	7 290	0,83	24,0%
10	п. Радица-Крыловка,ул. Гончарова,19	0,33	489	0,06	16,7%
11	ул.Володарского, 46	8,70	13 421	1,53	17,6%
12	ул.Кр. Гвардии, 20	6,70	7 509	0,86	12,8%
13	ул. Профсоюзов, 1А	5,30	8 944	1,02	19,3%
14	ул. Кл. Цеткин, 12б	7,50	13 571	1,55	20,7%
15	ул. Свободы, 6а	15,00	21 972	2,51	16,7%
16	ул. Никитина, 13А	1,50	2 734	0,31	20,8%
17	ул.Афанасьева, 18а	10,14	21 418	2,45	24,1%
18	ул.Афанасьева, 18а (новая)	20,00	37 652	4,30	21,5%
19	ул. 2-я Мичурина (ФОК)	6,88	7 041	0,80	11,7%
<b>ЗАО "Паросиловое хозяйство"</b>					
1	ул.Чернышевского, 10	36,60	42236	4,82	13,2%
<b>Муниципальное унитарное ремонтно-эксплуатационное предприятие</b>					
1	ул.Центральная, д.72 (п.Большое Полпино)	2,15	2936	0,34	15,6%
<b>ОАО "РЖД"</b>					
1	ул. Речная,4, ДС Брянск 1	3,44	3415	0,39	11,3%
<b>Итого по Володарскому участку</b>		<b>220,1</b>	<b>328372</b>	<b>37,49</b>	<b>17,0%</b>
<b>Советский участок</b>					
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго"</b>					
1	ул.Вали Сафроновой, 56в	10,00	6 744	0,77	7,7%
2	ул.Степная, 3	4,42	3 970	0,45	10,2%
3	ул. 3-его Июля, 48	5,00	7 770	0,89	17,7%
4	ул.Бежицкая, 8а	12,00	16 145	1,84	15,4%
5	ул. Бежицкая, 38	18,00	20 921	2,39	13,3%
6	пр.Ленина, 105	12,90	9 799	1,12	8,7%
7	ул.Калинина, 152	0,95	502	0,06	6,0%
8	ул.Калинина, 125	0,03	72	0,01	25,5%
9	ул. Октябрьская, 107	33,20	40 087	4,58	13,8%
10	пер.Горького, 20	3,87	3 984	0,45	11,8%

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Котельная	Адрес котельной	Установ- ленная мощность	Выработано котельной	Среднегодовая производитель- ность котельной	Среднегодова я нагрузка основного оборудования
		Гкал/ч	Гкал	Гкал/ч	%
11	ул.Горького, 22	4,80	7 667	0,88	18,2%
12	ул.Октябрьская, 39а	3,44	7 411	0,85	24,6%
13	ул.Калинина, 51	0,98	1 529	0,17	17,7%
14	ул.Советская, 48б	16,60	27 096	3,09	18,6%
15	ул.Фокина, 72а	4,02	5 831	0,67	16,6%
16	ул.Советская, 8	3,80	7 168	0,82	21,5%
17	пр.Ст. Димитрова,1	8,00	12 450	1,42	17,8%
18	пер. Трудовой,2	2,79	4 414	0,50	18,1%
19	ул. Советская, 98 (Лицей)	3,44	6 583	0,75	21,8%
20	ул.Красноармейская,58	24,90	39 227	4,48	18,0%
21	ул.Пионерская, 14	0,98	668	0,08	7,8%
22	ул.Луначарского, 2а/30	15,00	17 757	2,03	13,5%
23	ул. Любезного, 2а	34,20	48 506	5,54	16,2%
24	ул.Красноармейская, 65	1,40	1 950	0,22	15,9%
25	пер.Осовиахима, 3д	4,32	6 390	0,73	16,9%
26	пр-т Ст.Димитрова, 14а	10,50	15 251	1,74	16,6%
27	ул.Емлютина, 37	7,50	10 124	1,16	15,4%
28	ул.Брянского Фронта,18/2	31,54	55 913	6,38	20,2%
29	ул. Р.Брянского,9	3,60	8 652	0,99	27,4%
30	ул.Горбатова, 5а	23,10	46 115	5,26	22,8%
31	ул.Крахмалёва, 5а	27,00	53 295	6,08	22,5%
32	ул.Красноармейская,164а	24,90	33 815	3,86	15,5%
33	ул.Спартаковская, 128а	7,20	12 568	1,43	19,9%
34	пр.Ст.Димитрова, 73	2,88	4 601	0,53	18,3%
35	пр.Ст.Димитрова, 53а	9,54	14 254	1,63	17,1%
36	пр.Ст.Димитрова, 64	1,5	1 228	0,14	9,3%
37	ул.Красноармейская, 97а	6	6 785	0,77	12,9%
38	пр.Ст.Димитрова, 86б	20,1	27 484	3,14	15,6%
39	ул. Урицкого, 124	1,72	2 881	0,33	19,1%
40	ул. Дуки, 78	8,60	9 792	1,12	13,0%
41	б-р Гагарина, 25а	21,60	20 549	2,35	10,9%
42	ул. Пионерская, 7	17,00	16 165	1,85	10,9%
43	пр.Ст.Димитрова, 42 (баня)	5,25	4 359	0,50	9,5%
44	пр-т Ст. Димитрова, 100 (Онкогематологический центр)	1,16	1 106	0,13	10,9%
45	ул.Бежицкая 187	0,52	425,0	0,05	9,4%
<b>ООО "Управляющая компания "Светал"</b>					
1	ул.Горбатого, д.25	2,06	5145	0,59	28,5%
<b>ООО "БрянскСпиртПром"</b>					
1	бул.Гагарина, д.14	6,78	3988	0,46	6,7%
<b>ООО "Рубин"</b>					
1	с.Супонево, пер.Комсомольский,5б	11,02	7842	0,90	8,1%
<b>ООО "Котельная "Электроаппарат"</b>					
1	ул. Вали Сафроновой, д.56а	25,80	29906	3,41	13,2%
<b>ООО "Регион ТРЦ"</b>					
1	ул. Объездная, 30	7,740	15178	1,73	22,4%
<b>АО "Брянские коммунальные системы"</b>					

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Котельная	Адрес котельной	Установ- ленная мощность	Выработано котельной	Среднегодовая производительность котельной	Среднегодова я нагрузка основного оборудования
		Гкал/ч	Гкал	Гкал/ч	%
1	ул. Луначарского, д.42А	10,836	10963	1,25	11,5%
2	ул.Комсомольская, 4Б	6,880	10164	1,16	16,9%
3	ул.22 Съезда КПСС, 2А	3,440	6324	0,72	21,0%
<b>ОАО "Брянский молочный комбинат"</b>					
1	ул. 2-я Почепская, д.35а	4,52	6150	0,70	15,5%
<b>ОАО "Брянск-автодор" Брянский ДРСУч</b>					
1	пр-т Станке Димитрова, д.76	2,58	1620	0,18	7,2%
<b>ГБУ Управление домами Администрации Брянской области</b>					
1	пр-т Ленина, д.33	1,502	1995	0,23	15,2%
2	пл. К. Маркса, 2	0,989	1125	0,13	13,0%
<b>Муниципальное унитарное ремонтно-эксплуатационное предприятие</b>					
6	ул.Фокина,90 (котельная 1-6)	2,11	3900	0,45	21,1%
7	ул.пр-т Ст.Дмитрова, 57А	0,74	1070	0,12	16,4%
8	пр-т Ст.Дмитрова, 69	0,44	717	0,08	18,7%
9	пр-т Ст.Дмитрова, 72	0,112	150	0,02	15,3%
<b>ООО "УК "Агат"</b>					
1	пр-т Ст. Димитрова, д.67	4,39	7697	0,88	20,0%
2	пр-т Ст. Димитрова, д.67 кор.3	2,32	5338	0,61	26,2%
3	пр-т Ст. Димитрова, д.67 кор.5	2,32	4590	0,52	22,6%
4	пр-т ул. Фокина д.95	2,01	2567,8	0,29	14,6%
5	пр-т ул. Крахмалева д.55	2,45	2717,8	0,31	12,7%
<b>ООО "Актив"</b>					
1	ул. Советская, 89	1,923	2230	0,25	13,2%
<b>Итого по Советскому участку</b>		<b>563,3</b>	<b>777229</b>	<b>88,72</b>	<b>15,8%</b>
<b>Фокинский участок</b>					
<b>ГУП "Брянскоммуэнерго"</b>					
1	пр-т Московский, 126а	3,62	7 854	0,90	24,8%
2	ул. Победы,5	1,00	603	0,07	6,9%
3	ул. Новозыбковская, 12а №1	2,63	3 807	0,43	16,5%
4	ул. Новозыбковская, 12а №2	2,92	5 271	0,60	20,6%
5	пер.О.Кошевого,41 (мкр-н Чкаловский)	13,00	5 661	0,65	5,0%
6	пр-т Московский,93а	3,46	3 487	0,40	11,5%
7	ул. О.Кошевого,69а	8,50	14 772	1,69	19,8%
8	ул. Киевская, 32	5,63	9 474	1,08	19,2%
9	ул. Киевская, 2	4,73	5 415	0,62	13,1%
10	ул. Дзержинского, 47	1,83	2 722	0,31	17,0%
11	ул. Чкалова, 3	21,60	37 549	4,29	19,8%
12	пр. Московский,7а	24,90	27 992	3,20	12,8%
13	пр-т Московский,103 ("Брянскмясо")	17,74	16 549	1,89	10,7%
14	пер. Новозыбковский, 14	9,00	22 533	2,57	28,6%
15	пр-т Московский,10	1,50	2 095	0,24	15,9%
16	проезд Трофименко,12 (шк. №40)	0,33	405	0,05	14,0%
17	пр-т Московский,86	72,68	46 238	5,28	7,3%

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Котельная	Адрес котельной	Установ- ленная мощность	Выработано котельной	Среднегодовая производительность котельной	Среднегодова я загрузка основного оборудования
		Гкал/ч	Гкал	Гкал/ч	%
18	пер. Менжинского, 9б	0,17	158	0,02	10,5%
19	пр-т Московский, 83 ("Мелькрук")	16,90	12 390	1,41	8,4%
20	п.Бел.Берега, ул. Коминтерна,1	26,20	49 022	5,60	21,4%
23	п. Бел. Берега,КНР 365 км а/д "Украина"	0,26	305	0,03	13,5%
<b>Брянский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции филиала ОАО "РЖД"</b>					
1	ул. 2-я Аллея,27	8,60	9354	1,07	12,4%
3	ул. Держинского,6	0,72	2959	0,34	46,9%
4	пр-т Московский,56	6,26	8511	0,97	15,5%
5	ул. 2-я Аллея,5	5,16	7384	0,84	16,3%
8	ул. Держинского,42	4,10	7763	0,89	21,6%
9	ст.Брянск-Льговский, ТЧР-47	16,95	31203	3,56	21,0%
10	ул. 1-я Аллея,4	1,60	2447	0,28	17,5%
11	ул. Беларуская,48, мик-н Железнодорожный	16,77	21717	2,48	14,8%
<b>АО "ВРК-1"</b>					
1	ул. 2-я Аллея, д.22	6,78	18133	2,07	30,5%
<b>ООО "Стройдеталь и Ко"</b>					
1	ул.Держинского,51	11,02	10566	1,21	10,9%
<b>ООО "Дизел-ремонт"</b>					
1	ул. Уральская,107	15,54	20680	2,36	15,2%
<b>ОАО "Стройсервис"</b>					
1	ул.Транспортная, дом 9	16,95	20277	2,31	13,7%
<b>ООО "Теплопоставка"</b>					
1	пр-т Московский, д.142/3	19,26	20798	2,37	12,3%
<b>ООО "Брянский завод красок"</b>					
1	Карачевское шоссе, 4км	5,93	1664	0,19	3,2%
<b>АО ГУ ЖКХ</b>					
1	ул. Красноармейская, 29	1,03	603	0,07	6,7%
2	ул. Красноармейская, 1	0,92	757	0,09	9,4%
3	пр. Московский, 10, инв.159	3,67	13828	2,71	73,9%
4	пр. Московский, 10, инв.188	0,66	540	0,06	9,3%
<b>ОАО "Ремонтно эксплуатационное управление"</b>					
1	ул. О. Кошевого,23а	2,10	994	0,11	5,4%
<b>Итого по Фокинскому участку</b>		<b>402,2</b>	<b>492499</b>	<b>56,22</b>	<b>14,0%</b>
<b>ВСЕГО по г. Брянск</b>		<b>1704,0</b>	<b>2406344</b>	<b>274,7</b>	<b>16,1%</b>

**Глава 1. Часть 2. Раздел 11. Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети.**

По Правилам учета газа (утверждены Минтопэнерго России 14 октября 1996г.) отпуск природного газа от газораспределительной организации потребителю осуществляться через узлы учета потребителей

природного газа. На узле учета должны фиксироваться следующие величины:

- время работы узла учета;
- расход природного газа;
- среднечасовая и среднесуточная температура природного газа;
- среднечасовое и среднесуточное давление природного газа;
- теплотворная способность природного газа.

Состав узлов учёта природного газа котельных содержат все необходимые компоненты, кроме газоанализатора с вычислителем теплотворной способности, которую принимают на соответствующие периоды по данным лаборатории поставщика.

Количество поставляемого газового топлива на котельную обеспечивает потребности в производстве тепловой энергии в течение всего периода года.

В основном учёт отпускаемого в тепловую сеть тепла на выходе из котельной отсутствует. Отчет о выработке тепловой энергии ведется на основе потребления топлива.

Представленная теплоснабжающими организациями информация, о средствах учета энергоресурсов на теплоисточниках, приведена в таблице 1.2.11.



Таблица 1.2.11. Средства учета энергоресурсов на теплоисточниках

Котельная	Адрес котельной	Кол-во и тип теплосчетчиков	Кол-во и тип приборов учета топлива	Счетчик холодной воды	Счетчик горячей воды (ГВС)	Кол-во и тип электросчетчиков
<b>Бежицкий участок</b>						
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго"</b>						
1	ул.Клинцовская, 67	нет	РГА100	BCX50 - 2шт	нет	ПСЧ-4ТМ.05М-04, ПСЧ-4ТМ.05М-16
2	ул.Донбасская, 53	нет	GFG	BCX100	нет	ПСЧ-4ТМ.05М-04
3	ул.Дружбы, 56б	нет	GFG	СТВ80	нет	ПСЧ-4ТМ.05М-04
4	ул.Дружбы, 56а	нет	РГ-600	ВСКМ50	нет	ПСЧ-4ТМ.05М-16
5	ул.Клинцовская, 61	нет	СГ-ЭКВз-Т-1600	СТВГ80	нет	ПСЧ-4ТМ.05М-04 - 2шт
6	ул.Клинцовская, 63б	нет	GFG	BCX50	нет	ПСЧ-4ТМ.05М-16
7	ул.Ново-Советская, 48	нет	GFG*	BCX100	нет	ПСЧ-4ТМ.05М-16 - 2шт
8	ул.Ново-Советская,34	нет	РГ-100	BCX25	нет	ЦЭ6803В
9	ул.Дятьковская, 119а	нет	СГ-ЭК-Т-1000	BCX80 - 1шт, СТВД80 - 1шт	нет	ПСЧ-4ТМ.05М-16
10	ул.Дятьковская, 166а	нет	РГ-250	ВСКМ40	нет	САЧУ-И672М
11	ул.Ново-Советская 83	нет	GFG	BCГ 50	нет	ПСЧ-4ТМ.05М-16
12	ул.Ново-Советская,103	нет	GFG	BCX100	нет	ПСЧ-4ТМ.05М-16
13	ул.Нахимова,124	нет	СГ-ЭК-Р-65	да	нет	ПСЧ-4ТМ.05М-16
14	ул.Заводская,1а	нет	СГ-ЭК- Р-650	BCX50	да	ПСЧ-4ТМ.05М-16 - 2шт
15	ул.Дятьковская, 155а	нет	GFG	BCГ40 - 1шт, BCX40 - 1шт	да	ПСЧ-4ТМ.05М-16 - 2шт
16	ул. Мало-Озерная,1а	SA-94/3 (от.+ гвс)	ЕК-270	MWN-50	да	да
17	ул.Почтовая,13а	нет	GFG	BCX32	нет	ПСЧ-4ТМ.05М-16 - 2шт
18	ул.Почтовая, 4а	нет	GFG	BCX32	нет	ПСЧ-4ТМ.05М-04
19	ул.Почтовая, 118	нет	СГ-ЭК-Т-1600	да	нет	ПСЧ-4ТМ.05М-16 - 2шт
20	п.Чайковичи,пер. Магистральный,1 (шк.№21)	нет	СГ-ЭК-Р-100	BCX20	нет	ПСЧ-4ТМ.05М-16
21	ул.Литейная, 59	нет	СГ-ЭК-Т-1600	BCX100 - 1шт, СТВХ100 - 1шт	нет	ПСЧ-4ТМ.05М-16 - 2шт
22	ул.Литейная, 86	нет	РГА-100	ОСВ25 - 1шт, СТВГ65	нет	ПСЧ-4ТМ.05М-16 - 2шт

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Котельная	Адрес котельной	Кол-во и тип теплосчетчиков	Кол-во и тип приборов учета топлива	Счетчик холодной воды	Счетчик горячей воды (ГВС)	Кол-во и тип электросчетчиков
				- 1шт		
23	пер.Ново-Советский, 69	нет	GFG	BCX50	нет	ПСЧ-4ТМ.05М-16
24	пер.Ново-Советский, 44	нет	GFG	да	нет	ПСЧ-4ТМ.05М-16 - 2шт
25	пер.Коммунистический, 24а	нет	РГ-100	СКВ25	нет	ПСЧ-4ТМ.05М-16
26	ул. Медведева, 79	SA-94/3 (от.+ гвс)	РГА-100	BCX100 - 2шт	нет	ПСЧ-4ТМ.05М-16, ПСЧ-4ТМ.05М-04
27	пер.Металлистов, ба	нет	РГ-400	BCX50	нет	ПСЧ-4ТМ.05М-16
28	ул. Союзная,10а	SA-94/3 (от.+ гвс)	СГ-ЭК-Т-100, СГ-ЭК-Р-65	BCX150	да	ПСЧ-4ТМ.05М-16 - 2шт
29	ул.Камозина,38а	SA-94/3 (от.+ гвс)	РГА-100	ПРЭМ50-2шт	нет	ПСЧ-4ТМ.05М-16 - 2шт
30	ул.Институтская, 141	нет	СГ-ЭК-Т-250	BCX50	нет	ПСЧ-4ТМ.05М-16
31	ул.Орловская,32	SA-94/3 (от.+ гвс)	РГА-100	ВН 80	нет	ПСЧ-4ТМ.05М-16
32	ул. Бежицкая, 315а	нет	СГ-ЭК-Т2-1000	BCX150 - 1шт, BCX40 - 1шт	нет	ПСЧ-4ТМ.05М-16 - 2шт
33	ул. Каховская 1 (баня), п. Бордовичи	нет	РГ-100	BCX40	нет	ПСЧ-4ТМ.05М-16
34	ул.Островского 77 пос.Бордовичи (шк. №23)	нет	РГ-100	BCX50	нет	ПСЧ-4ТМ.05М-16
35	ул.Делегатская 76 пос.Бордовичи (шк. №22)	нет	РГ-100	ВСКМ40	нет	ПСЧ-4ТМ.05М-16
36	ул.3-го Интернационала,31	нет	РГ-100	ВСКМ40	нет	ПСЧ-4ТМ.05М-16
37	ул.Харьковская,10	SA-94/3 (от.+ гвс)	СГ-ЭК-Р-100, СГ-400	BCX50	да	ПСЧ-4ТМ.05М-16
38	ул.Брянской Пролетарской Дивизии, 40	нет	СГ-400	СКГ40	нет	ПСЧ-4ТМ.05М-16
39	ул.Камозина, 11	нет	GFG	BCX100	нет	ПСЧ-4ТМ.05М-16
40	ул.Куйбышева, 21	нет	РГА-100	BCX100	нет	ПСЧ-4ТМ.05М-16
41	ул. Орловская,2	SA-94/3 (от.+ гвс)	РГА-100	ПРЭМ50 - 2шт	да	ПСЧ-4ТМ.05М-16 - 2шт
42	ул.Бузинова, 2б	нет	СГ-ЭК-Т-400	BCX100	нет	ПСЧ-4ТМ.05М-16
43	ул.Институтская, 3а	нет	СГ-ЭК-Р-400	BCX80	нет	ПСЧ-4ТМ.05М-16
44	ул.Бурова, 2б		СГ-ЭК-Т-800; СГ-ЭК-Р-650	BCXH80		ПСЧ-4ТМ.05М-16 - 2шт
45	ул.Ленинградская, 24	нет	GFG-F	СТВ65	нет	ПСЧ-4ТМ.05М-16
46	пер.Кромского 37	SA-94/3 (от.+ гвс)	TFG-S	BCXH65	нет	ПСЧ-4ТМ.05М-16 - 5шт

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

<b>Котельная</b>	<b>Адрес котельной</b>	<b>Кол-во и тип теплосчетчиков</b>	<b>Кол-во и тип приборов учета топлива</b>	<b>Счетчик холодной воды</b>	<b>Счетчик горячей воды (ГВС)</b>	<b>Кол-во и тип электросчетчиков</b>
47	ул.3-го Интернационала, 1А	нет	СГ-ЭК-Р-650	СТВ80	нет	ПСЧ-4ТМ.05М-16
48	ул.Ульянова,39	нет	СГ-ЭК-Р-250	ВСХ40	нет	ПСЧ-4ТМ.05М-16
49	ул. Шоссейная, 65 (мкр-н Автозаводец)		СГ-ЭК-Р-250	ВСГ80		САЧУ-И510
50	ул. Кромская, 48а (Хокк. клуб)		СГ-ЭК-Р-100	ВСХ20		
<b>Акционерное общество «Брянский электромеханический завод»</b>						
1	ул.Вокзальная,136	нет	СГЭК-2500 - 1 шт.	ДСК-100; МZ-80		САЗУ-И670М - 2 шт.
<b>ООО "Брянский камвольный комбинат"</b>						
1	ул.50-й Армии, д.1					
<b>ОАО "Фабрика-кухня"</b>						
1	ул.Майской Стачки, д.1	ВКТ-5		ВСХ-40		Меркурий 230
<b>ОАО "ТЦ Московский"</b>						
1	мк-н Московский, 44Б	ВКТ-5		ВСХ-40		Меркурий 230
<b>ООО "Энергосервис"</b>						
1	ул.Дуки, д,59	ВКТ-5	RVG-G160	Импульсный Q 1,5-1шт		
<b>ЗАО "Брянский завод силикатного кирпича"</b>						
1	ул. Сталелительная, 5	нет	да	да		да
<b>Муниципальное унитарное ремонтно-эксплуатационное предприятие</b>						
1	Радица-Крыловка, ул.Фокина, 33, д/с №18 "Колобок"					
2	Радица-Крыловка, ул. Комсомольская, 2а "ДК"					
3	Радица-Крыловка, ул.Ленина,2,2а					
<b>ООО "Соло"</b>						
1	ул.Литейная, д.68	ВКТ-5	RVG-G100			
<b>ОАО "РЖД"</b>						
1	ул. Вокзальная,17					
2	ул. Вокзальная,9, ст. Брянск-Восточный					
<b>Володарский участок</b>						
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго"</b>						
1	ул. Чернышевского, 58а	SA-94/3 (от.+ гвс)	РГА-100	ВСХ32 - 1шт, СТВГ80	да	ПСЧ-4ТМ.05М-16 - 2шт

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Котельная	Адрес котельной	Кол-во и тип теплосчетчиков	Кол-во и тип приборов учета топлива	Счетчик холодной воды	Счетчик горячей воды (ГВС)	Кол-во и тип электросчетчиков
				- 1шт		
2	пер.Чернышевского,14	нет	РГ-600	BCX25	нет	ПСЧ-4ТМ.05М-16
3	ул. Фосфоритная, 17а	SA-94/3 (от.+ гвс)	СГ-ЭК-Т2-1000	BCXH65	да	ПСЧ-4ТМ.05М-16 - 2шт
4	ул.Салтыкова-Щедрина, 1а	нет	СГ-ЭК-Т-100	BCXH40	нет	ПСЧ-4ТМ.05М-16 - 2шт
5	ул.Пушкина, 4	SA-94/3 (от.+ гвс)	СГ-ЭК-Т-800	BCXH65	да	ПСЧ-4ТМ.05М-16 - 2шт
6	ул.Суворова, 2	нет	РГ-400	BCX40	нет	САЧУ-И672М
7	ул.Димитрова, 6ба	нет	СГ-ЭК-Р-650	СТВГ80	нет	ПСЧ-4ТМ.05М-16 - 3шт
8	ул.Пушкина, 44а	SA-94/3 (от.+ гвс)	СГ-ЭК-Т-1000	BCX50 - 1шт, ПРЭМ50 - 1шт	да	ПСЧ-4ТМ.05М-16 - 3шт
9	ул.Кольцова, 9а	нет	СГ-ЭК-Р-100	BCX25	нет	ПСЧ-4ТМ.05М-16
10	п. Радица-Крыловка, ул. Гончарова, 19	нет	СГ-ТК2-Р 65	да	нет	да
11	ул.Володарского, 46	SA-94/3 (от.+ гвс)	СГ-ЭК-Т-650	BCX50	да	ПСЧ-4ТМ.05М-16
12	ул.Кр. Гвардии, 20	нет	РГ-100	BCXH50	нет	ПСЧ-4ТМ.05М-16
13	ул. Профсоюзов, 1А	нет	GFG	BCX40	нет	ПСЧ-4ТМ.05М-16
14	ул. Кл. Цеткин, 12б	нет	СГ-ЭК-Т-400	СТВ65	нет	ПСЧ-4ТМ.05М-16
15	ул. Свободы, 6а	нет	СГ-ЭК-Т-800	BCXH40	нет	ПСЧ-4ТМ.05М-16 - 2шт
16	ул. Никитина, 13А	нет	РГ-600	BCX25	нет	ПСЧ-4ТМ.05М-16
17	ул.Афанасьева, 18а	нет	РГА-100	да	нет	ПСЧ-4ТМ.05М-16 - 2шт
18	ул.Афанасьева, 18а (новая)	нет	СГ-ЭК-Т2-1000	wрд50	нет	ПСЧ-4ТМ.05М-16 - 2шт
19	ул. 2-я Мичурина (ФОК)		СГ-ЭК-Р-160	ВСКМ90/50		Меркурий 230 ART-03 CLN
<b>ЗАО "Паросиловое хозяйство"</b>						
1	ул.Чернышевского, 10	нет	1шт	ВСК, СТВХ - 3шт.		ЦЭ 6803В - 4шт.
<b>Муниципальное унитарное ремонтно-эксплуатационное предприятие</b>						
1	ул.Центральная, д.72 (п.Большое Полпино)					
<b>ОАО "РЖД"</b>						
1	ул. Речная,4, ДС Брянск 1			СТВХ-60 - 1шт		
<b>Советский участок</b>						
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго"</b>						
1	ул.Вали Сафроновой, 56в	нет	СГ-ЭК-Р-650	BCX40	нет	ПСЧ-4ТМ.05М-16
2	ул.Степная, 3	нет	GFG	BCX25	нет	ПСЧ-4ТМ.05М-16

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

<b>Котельная</b>	<b>Адрес котельной</b>	<b>Кол-во и тип теплосчетчиков</b>	<b>Кол-во и тип приборов учета топлива</b>	<b>Счетчик холодной воды</b>	<b>Счетчик горячей воды (ГВС)</b>	<b>Кол-во и тип электросчетчиков</b>
3	ул. 3-его Июля, 48	нет	СГ-ЭК-Р-250	MZ 80	да	ПСЧ-4ТМ.05М-16
4	ул.Бежицкая, 8а	SA-94/3 (от.+ гвс)	СГ-ЭК-Т-1600	ВСГ80	нет	ПСЧ-4ТМ.05М-16 - 2шт
5	ул. Бежицкая, 38	SA-94/3 (от.+ гвс)	РГА-100	ВСГ80 - 1шт, ВСХН80 - 1шт	нет	ПСЧ-4ТМ.05М-16 - 2шт
6	пр.Ленина, 105	нет	РГ-1000	ВСГ80	нет	ПСЧ-4ТМ.05М-16
7	ул.Калинина, 152	нет	РГ-250	ВСХ40	нет	ПСЧ-4ТМ.05М-16
8	ул.Калинина, 125	нет	NPM-G-2,5	ВСХ15	нет	САЧУ-И672М
9	ул. Октябрьская, 107	SA-94/3 (от.+ гвс)	СГ-ЭК-Н-160(лето), СГ-ЭК-Т-2500(зима)	ВСХ40 - 2шт, ВСХНд80 - 1шт,	да	ПСЧ-4ТМ.05М-16 - 2шт
10	пер.Горького, 20	нет	СГ-400	ВСХ40	нет	ПСЧ-4ТМ.05М-16 - 2шт
11	ул.Горького, 22	нет	РГА-100	ВСХ50	да	ПСЧ-4ТМ.05М-16
12	ул.Октябрьская, 39а	нет	РГА-100	СТВГ80	нет	ПСЧ-4ТМ.05М-16
13	ул.Калинина, 51	нет	СГ-ЭК-Т-400	ВСХ25 - 1шт, ВСХ15 - 1шт	нет	ПСЧ-4ТМ.05М-16
14	ул.Советская, 48б	SA-94/3 (от.+ гвс)	СГ-ЭК-Т2-1000	ВСХ100	да	ПСЧ-4ТМ.05М-16 - 2шт
15	ул.Фокина, 72а	нет	СГ-ЭК-Р-160	СТВ80	нет	ПСЧ-4ТМ.05М-16
16	ул.Советская, 8	нет	СГ-ЭК-Р-250	ВСХ80	нет	ПСЧ-4ТМ.05М-16
17	пр.Ст. Димитрова,1	SA-94/3 (от.+ гвс)	СГ-ЭК-Р-650	ВСХН 65	да	ПСЧ-4ТМ.05М-16 - 2шт
18	пер. Трудовой,2	нет	РГ-600	ВСХ40	нет	ПСЧ-4ТМ.05М-16
19	ул. Советская, 98 (Лицей)	нет	СГ-ЭК-Т-200	ВСХ65	да	ПСЧ-4ТМ.05М-16 - 2шт
20	ул.Красноармейская,58	SA-94/3 (от.+ гвс)	СГ-ЭК-Т2-1000	ВСХН80 - 2шт	да	ПСЧ-4ТМ.05М-16 - 4шт
21	ул.Пионерская, 14	нет	РГ-250	ВСХ40 - 1шт, ВСХ25 - 1шт	нет	ЦЭ6803В
22	ул.Луначарского, 2а/30	нет	GFG	ВСГ 65	нет	ПСЧ-4ТМ.05М-16 - 2шт
23	ул. Любезного, 2а	SA-94/3 (от.+ гвс)	РГА-100	ПРЭМ50 - 2шт	да	ПСЧ-4ТМ.05М-16 - 2шт
24	ул.Красноармейская, 65	нет	GFG	ВСГ65	нет	ПСЧ-4ТМ.05М-16
25	пер.Осоавиахима, 3д	нет	РГ-600	ВСХ50	нет	ПСЧ-4ТМ.05М-16 - 2шт
26	пр-т Ст.Димитрова, 14а	SA-94/3 (от.+ гвс)	РГ-100	ВСХ40 - 1шт, ВСХНд40 - 1шт	да	ПСЧ-4ТМ.05М-16
27	ул.Емлютина, 37	нет	РГА-100	ВСХ40	да	ПСЧ-4ТМ.05М-16 - 2шт
28	ул.Брянского Фронта,18/2	нет	СГ-ЭК-Т2-1000;	ВСХ50 - 1шт, ВСХ150	нет	ПСЧ-4ТМ.05М-16 - 3шт

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

<b>Котельная</b>	<b>Адрес котельной</b>	<b>Кол-во и тип теплосчетчиков</b>	<b>Кол-во и тип приборов учета топлива</b>	<b>Счетчик холодной воды</b>	<b>Счетчик горячей воды (ГВС)</b>	<b>Кол-во и тип электросчетчиков</b>
			СГ-ЭК-Т-650	- 1шт		
29	ул. Р.Брянского,9	нет	РГ-600	нет	нет	ПСЧ-4ТМ.05М-16
30	ул.Горбатова, 5а	SA-94/3 (от.+ гвс)	РГА-100	ВСХН100	да	ПСЧ-4ТМ.05М-16 - 2шт
31	ул.Крахмалёва, 5а	SA-94/3 (от.+ гвс)	РГА-100	ВСХН80 - 1шт, ВСХ80 - 1шт, ВСХД150 - 1шт	да	ПСЧ-4ТМ.05М-16 - 3шт
32	ул.Красноармейская, 164а	SA-94/3 (от.+ гвс)	СГ-ЭК-Т2-1600	ПРЭМ50 - 2шт	да	ПСЧ-4ТМ.05М-16 - 2шт
33	ул.Спартакoвская, 128а	нет	СГ-ЭК-Т-1000	ВСГ80	нет	ПСЧ-4ТМ.05М-16
34	пр.Ст.Димитрова, 73	нет	СГ-ЭК-Р-100	СТВ80	нет	ПСЧ-4ТМ.05М-16 - 2шт
35	пр.Ст.Димитрова, 53а	SA-94/3 (от.+ гвс)	СГ-ЭК-Р-650	ВСХН65	да	ПСЧ-4ТМ.05М-16 - 2шт
36	пр.Ст.Димитрова, 64	нет	ГР-250	ВСКМ16/40	нет	ПСЧ-4ТМ.05М-16
37	ул.Красноармейская, 97а	SA-94/3 (от.+ гвс)	GFG	СТВГ65	да	ПСЧ-4ТМ.05М-16
38	пр.Ст.Димитрова, 86б	SA-94/3 (от.+ гвс)	РГА-100	ВСХНД50 - 1шт, ВСТН80 - 1шт	да	ПСЧ-4ТМ.05М-16 - 2шт
39	ул. Урицкого, 124	нет	СГ-ЭК-Р-160	ВСТ40	да	ПСЧ-4ТМ.05М-16 - 2шт
40	ул. Дуки, 78		СГ-ЭК-Р-400	MWN dn nk-80		САЧУ-И672М
41	б-р Гагарина, 25а	SA-94/3 (от.+ гвс)	СГ-ЭК-Т2-1000	ВСХ65	да	ПСЧ-4ТМ.05М-16 - 2шт
42	ул. Пионерская, 7	SA-94/3 (от.+ гвс)	СГ-ЭК-Т-800	ВСХН40	да	ПСЧ-4ТМ.05М-16 - 2шт
43	пр.Ст.Димитрова, 42 (баня)	нет	GFG	СТВ65	нет	ПСЧ-4ТМ.05М-16
44	пр-т Ст. Димитрова, 100 (Онкогематологический центр)		СГ-ЭК-Р-25	ВСХ32		ПСЧ-4ТМ.05М-16
45	ул.Бежицкая 187		ВКГ-25	ВСГ15		ПСЧ-4ТМ.05М-16 - 2шт
<b>ООО "Управляющая компания "Светал"</b>						
1	ул.Горбатого, д.25	Вкт-9 - 1шт	RVG-G100 - 1шт	да		1шт
<b>ООО "БрянскСпиртПром"</b>						
1	бул.Гагарина, д.14	4шт	СГ-ЭГ - 1шт.	1шт		1шт
<b>ООО "Рубин"</b>						
1	с.Супонево, пер.Комсомольский,5б					
<b>ООО "Котельная "Электроаппарат"</b>						
1	ул. Вали Сафроновой, д.56а	ВКТ-5 - 2шт	Turbo Flow GRG-F- АОР-F2Т-150.02 - 1шт	WPH - 1шт		Меркурий-230AR - 2шт

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

<b>Котельная</b>	<b>Адрес котельной</b>	<b>Кол-во и тип теплосчетчиков</b>	<b>Кол-во и тип приборов учета топлива</b>	<b>Счетчик холодной воды</b>	<b>Счетчик горячей воды (ГВС)</b>	<b>Кол-во и тип электросчетчиков</b>
<b>ООО "Регион ТРЦ"</b>						
1	ул. Объездная, 30					
<b>АО "Брянские коммунальные системы"</b>						
1	ул. Луначарского, д.42А	нет	СГ-16МТ-650	да		ПСЧ 4ТМ.05М.04
2	ул.Комсомольская, 4Б	да	СГ-16МТ-400	да		ПСЧ 4А.05.2 (5-7,5А)
3	ул.22 Съезда КПСС, 2А	да	СГ-16МТ-250	да		Меркурий 230 (5-7,5А)
<b>ОАО "Брянский молочный комбинат"</b>						
1	ул. 2-я Почепская, д.35а					
<b>ОАО "Брянск-автодор" Брянский ДРСУч</b>						
1	пр-т Станке Димитрова, д.76	нет	ЕК-260, СГ 16М-800-40-С - 2шт	ВСК-М-90-40 - 1шт		СЭТ 4-1/2 М - 2шт
<b>ГБУ Управление домами Администрации Брянской области</b>						
1	пр-т Ленина, д.33	СТГ	RVG G160	да		да
2	пл. К. Маркса, 2	СТД	RVG G100	да		да
<b>Муниципальное унитарное ремонтно-эксплуатационное предприятие</b>						
6	ул.Фокина,90 (котельная 1-6)		РГ-40; 100 - 6шт	ВСХ25-40 - 6шт		СЦЭТТ-31 - 6шт
7	ул.пр-т Ст.Дмитрова, 57А		РГ-100 - 1шт	ВСХ25-40 - 2шт		СЦЭТТ-31 - 1шт
8	пр-т Ст.Дмитрова, 69		СГ-16М-100 - 1шт	ВСХ25-40 - 1шт		СЦЭТТ-31 - 1шт
9	пр-т Ст.Дмитрова, 72		1шт	ВСХ25-40 - 1шт		СЦЭТТ-31 - 1шт
<b>ООО "УК "Агат"</b>						
1	пр-т Ст. Димитрова, д.67					
2	пр-т Ст. Димитрова, д.67 кор.3					
3	пр-т Ст. Димитрова, д.67 кор.5		СГ-16М-400 - 1шт			
4	пр-т ул. Фокина д.95		СГ-16М-400 - 1шт			
5	пр-т ул. Крахмалева д.55		TRZ-G65 - 1шт			
<b>ООО "Актив"</b>						
1	ул. Советская, 89	да	да	да		да
<b>Фокинский участок</b>						
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго"</b>						
1	пр-т Московский, 126а	нет	СГ-ЭК-Т-800	ВСХН150	нет	ПСЧ-4ТМ.05М-16

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

<b>Котельная</b>	<b>Адрес котельной</b>	<b>Кол-во и тип теплосчетчиков</b>	<b>Кол-во и тип приборов учета топлива</b>	<b>Счетчик холодной воды</b>	<b>Счетчик горячей воды (ГВС)</b>	<b>Кол-во и тип электросчетчиков</b>
2	ул. Победы,5	нет	РГ-100	BCX50	нет	САЧУ-И672М
3	ул. Новозыбковская, 12а №1	нет	TFG-S	BCXH50	нет	ПСЧ-4ТМ.05М-16
4	ул. Новозыбковская, 12а №2	нет	РГ-600	BCX50	нет	ПСЧ-4ТМ.05М-16
5	пер.О.Кошевого,41 (мкр-н Чкаловский)	нет	СГ-ЭК-Т-400	BCXH50	нет	ПСЧ-4ТМ.05М-16 - 2шт
6	пр-т Московский,93а	нет	GFG	да	нет	Echelon EM -2023, ПСЧ-4ТМ.05М-16
7	ул. О.Кошевого,69а	нет	СГ-ЭК-Т-400	BCXH65	нет	ПСЧ-4ТМ.05М-16 - 2шт
8	ул. Киевская, 32	нет	GFG	BCX32	нет	ПСЧ-4ТМ.05М-16
9	ул. Киевская, 2	нет	РГ-600	BCX50	нет	ПСЧ-4ТМ.05М-16
10	ул. Дзержинского, 47	нет	РГ-600	да	нет	ПСЧ-4ТМ-05М
11	ул. Чкалова, 3	нет	СГ-ЭК-Р-650; СГ-ЭК-Р-250	СТВХ100	нет	ПСЧ-4ТМ.05М-16 - 4шт
12	пр. Московский,7а	SA-94/3 (от.+ гвс)	СГ-ЭК-Т-1600	ПРЭМ50	да	ПСЧ-4ТМ.05М-16 - 2шт
13	пр-т Московский,103 ("Брянскмясо")	нет	СГ-ЭК-Т-1000	ПРЭМ100	нет	ПСЧ-4ТМ-05М - 3шт
14	пер. Новозыбковский, 14	SA-94/3 (от.+ гвс)	GFG	BCXH65	да	ПСЧ-4ТМ.05М-16
15	пр-т Московский,10	нет	РГ-600	BCX32	нет	ПСЧ-4ТМ.05М-16
16	проезд Трофименко,12 (шк. №40)	нет	G-25	BCX15	нет	САЧУ-И672М
17	пр-т Московский,86	нет	РГА-100	да	нет	ПСЧ-4ТМ.05М-16 - 2шт
18	пер. Менжинского, 9б					ЦЭ6803 ВМ
19	пр-т Московский, 83 ("Мелькрук")		СГ-ЭК-Р-400	СТВГ80 - 1шт, BCXH80 - 1шт		
20	п.Бел.Берега, ул. Коминтерна,1		СГ-ЭК-Р-1000	BCX100 - 2шт		
21	п. Бел. Берега,КНР 365 км а/д "Украина"		СГ-ЭК-Р-40	BCX20		
<b>Брянский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции филиала ОАО "РЖД"</b>						
1	ул. 2-я Аллея,27					
3	ул. Дзержинского,6					
4	пр-т Московский,56		РГ-600 - 1шт	BC-50 - 1шт	ВКОС-80/40 - 1шт	САЧУ-И672М - 1шт
5	ул. 2-я Аллея,5		РГ-1000 - 1шт	BC-50 - 1шт		
8	ул. Дзержинского,42					



Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы

Котельная	Адрес котельной	Кол-во и тип теплосчетчиков	Кол-во и тип приборов учета топлива	Счетчик холодной воды	Счетчик горячей воды (ГВС)	Кол-во и тип электросчетчиков
9	ст.Брянск-Льговский, ТЧР-47			СТВХ-80 - 1шт		
10	ул. 1-я Аллея,4		РГ-600 - 1шт	ВС-80 - 1шт		
11	ул. Беларусская,48, мик-н Железнодорожный					
<b>АО "ВРК-1"</b>						
1	ул. 2-я Аллея, д.22	нет	СГ-16МТ-650-1 шт.	1шт		3шт
<b>ООО "Стройдеталь и Ко"</b>						
1	ул.Держинского,51					
<b>ООО "Дизел-ремонт"</b>						
1	ул. Уральская,107					
<b>ОАО "Стройсервис"</b>						
1	ул.Транспортная, дом 9	да	СГ 16М-1000 - 1шт	VA2301 - 1шт		ЦЭ6803 - 3шт
<b>ООО "Теплопоставка"</b>						
1	пр-т Московский, д.142/3	ТеРосс-ТМ - 1шт	СГ-ЭК-Вз-TRZ-0,75-1600/1,6 - 1шт	ВСХНД - 1шт		ПСЧ-4ТМ.05М.10 - 2шт
<b>ООО "Брянский завод красок"</b>						
1	Карачевское шоссе, 4км					
<b>АО ГУ ЖКХ</b>						
1	ул. Красноармейская, 29					
2	ул. Красноармейская, 1					
3	пр. Московский, 10, инв.159					
4	пр. Московский, 10, инв.188					
<b>ОАО "Ремонтно эксплуатационное управление"</b>						
1	ул. О. Кошевого,23а					

## Глава 1. Часть 2. Раздел 12. Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии.

Статистика отказов и восстановлений оборудования и сооружений теплоисточников за последние пять лет теплоснабжающими организациями не предоставлена.

Имеется, только информация о количестве отключений в ГУП «Брянсккоммунэнерго» за 2013, 2014 и 2015 годы (см. таблицу 1.2.12).

**Таблица 1.2.12. Количество отключений в ГУП «Брянскокоммунэнерго»**

Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Год
2013												
137	160	137	177	78	80	77	82	118	251	210	232	1739
2014												
135	155	124	117	69	74	105	93	96	208	208	195	1579
2015												
132	128	133	128	49	51	61	44	82	222	208	152	1390

Видно, что наметилась незначительная тенденция снижения количества отключений по ГУП «Брянсккоммунэнерго». Данные о времени восстановления теплоснабжения после аварийных отключений не предоставлены.

## Глава 1. Часть 2. Раздел 13. Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии.

В рассматриваемый период, предприятия как теплоснабжающих организаций так и муниципального образования не получали предписаний от надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии.

Имеются предписания о запрещении эксплуатации двух котлов типа НИИСТРУ-5 теплоснабжающей организации АО ГУ ЖКХ. Один котел ст.№2 котельной по адресу ул. Красноармейская, 29 и второй котел ст.№1 – по адресу ул. Красноармейская, 1.

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

При общем значительном износе основного оборудования большинства источников тепловой энергии, эксплуатирующие организации не допускают нарушений требований нормативных документов в части безопасной их эксплуатации.

## **Глава 1. Часть 2. Раздел 14. Техничко-экономические показатели работы источников теплоснабжения.**

Основными технико-экономическими показателями теплоснабжающих и теплосетевых организаций является удельный расход топлива на выработку и отпуск тепловой энергии.

Сводные технико-экономические показатели работы котельных за 2015 год согласно представленной отчетности приведены в **таблице....**

### **Примечание:**

1) Коэффициент эффективности системы теплоснабжения ( $K_{эст}$ ) определен по формуле:

$$K_{эст} = КПД_{котл} - ПОТЕРИ_{собст.нужд} (\%) - ПОТЕРИ_{тепл.сети} (\%)$$

2) Следует отметить, что данные по фактическим показателям («Полезный отпуск, Гкал/год»), занесенные в таблицу 1.2.13, определялись исключительно на основании экономической отчетности предприятия и могут не отражать реальной картины.

**Таблица 1.2.13. Сводные технико-экономические показатели работы котельных по отчетности теплоснабжающих организаций за 2015 год.**

Адрес котельной	Выработано котельной	Полезный отпуск тепла	Фактический расход натурального топлива	Фактический расход условного топлива	Удельный расход условного топлива на выработку тепла	КПД котельной	Удельный расход условного топлива на полезный отпуск	Коэффициент эффективности системы теплоснабжения
	Гкал	Гкал	тыс. нм <sup>3</sup> / год	тут/го д	кг ут / Гкал	%	кг ут / Гкал	%
<b>Бежицкий участок</b>								
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго"</b>								
ул.Клинцовская, 67	45 497	39939	6359	7441	163,5	87,3%	186,3	74,9%
ул.Донбасская, 53	10 763	9958	1286	1501	139,5	102,4 %	150,8	94,8%
ул.Дружбы, 56б ул.Дружбы, 56а	16451	14864	2341	2735	166,2	85,9%	184,0	76,1%
ул.Клинцовская, 61	11232	9795	1633	1910	170,0	84,0%	195,0	71,0%
ул.Клинцовская, 63б	10240	9137	1470	1717	167,7	85,2%	187,9	74,2%
ул.Ново-Советская, 48	7 546	6661	1040	1215	161,0	88,7%	182,4	76,8%
ул.Ново-Советская, 34	678	561	109,9	128,3	189,1	75,5%	228,8	57,9%
ул.Дятковская, 119а	10 809	9762	1628,6	1904,3	176,2	81,1%	195,1	71,2%
ул.Дятковская, 166а	640	552	95,9	112,2	175,4	81,5%	203,4	67,4%
ул.Ново-Советская 83	5 217	4649	588,2	687,3	131,7	108,4 %	147,8	97,4%
ул.Ново-Советская, 103	10 541	9362	1462,4	1709,3	162,2	88,1%	182,6	76,7%
ул.Нахимова, 124	2 905	2639	460,7	539,0	185,5	77,0%	204,2	67,7%
ул.Заводская, 1а	4 314	3700	641,7	749,5	173,7	82,2%	202,6	67,7%
ул.Дятковская, 155а	10 639	8414	1630	1906	179,2	79,7%	226,6	58,4%
ул. Мало-Озерная, 1а	7 128	6336	387,8	452,7	63,5	224,9 %	71,4	213,6 %
ул.Почтовая, 13а	6 005	5159	860,7	1005	167,4	85,4%	194,8	71,0%
ул.Почтовая, 4а	4 292	3836	616,4	719,8	167,7	85,2%	187,6	74,4%
ул.Почтовая, 118	5 338	4881	752,3	880,1	164,9	86,6%	180,3	77,9%
п.Чайковичи, пер. Магистральный, 1 (шк.№21)	435	401	54,9	64,1	147,4	96,9%	160,0	88,9%
ул.Литейная, 59	48 699	44728	7376	8639	177,4	80,5%	193,1	72,2%
ул.Литейная, 86	16 238	12002	1538	1795	110,5	129,3 %	149,5	102,6 %
пер.Ново-Советский, 69	5 833	5302	880,0	1028	176,3	81,0%	194,0	71,8%
пер.Ново-Советский, 44	4 145	3454	624,1	729,7	176,0	81,2%	211,3	64,1%
пер.Коммунистический, 24а	1 175	1043	173,4	202,4	172,3	82,9%	194,1	71,5%
ул. Медведева, 79	42 069	35886	5965	6979	165,9	86,1%	194,5	71,1%
пер.Металлистов, 6а	2 323	2071	342,4	399,7	172,1	83,0%	193,0	72,0%
ул. Союзная, 10а	33 391	30675	4648	5436	162,8	87,7%	177,2	79,5%
ул.Камозина, 38а	51 984	44981	7261	8496	163,4	87,4%	188,9	73,7%
ул.Инсигитуская, 141	4 783	4189	711,1	831,6	173,9	82,2%	198,5	69,5%
ул.Орловская, 32	39 162	35334	5686	6651	169,8	84,1%	188,2	74,2%
ул. Бежицкая, 315а	29 971	26337	4291	5020	167,5	85,3%	190,6	72,9%
ул. Каховская 1 (баня), п. Бордовичи	143	102	57,6	67,4	471,3	30,3%	658,5	1,3%
ул.Островского 77 пос.Бордовичи (шк. №23)	772	688	118,5	138,4	179,3	79,7%	201,1	68,6%
ул.Делегатская 76 пос.Бордовичи (шк. №22)	391	355	57,5	67,1	171,7	83,2%	188,8	74,0%
ул.3-го Интернационала, 31	742	660	111,7	130,5	175,8	81,3%	197,7	70,0%

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Выработано котельной	Полезный отпуск тепла	Фактический расход натурального топлива	Фактический расход условного топлива	Удельный расход условного топлива на выработку тепла	КПД котельной	Удельный расход условного топлива на полезный отпуск	Коэффициент эффективности системы теплоснабжения
	Гкал	Гкал	тыс. нм <sup>3</sup> / год	тут/год	кг ут / Гкал	%	кг ут / Гкал	%
ул.Харьковская, 10	7 809	6913	1089	1273	163,0	87,6%	184,1	75,9%
ул.Брянской Пролетарской Дивизии, 40	6 322	5695	897,9	1048	165,8	86,2%	184,0	76,1%
ул.Камозина, 11	5 111	4535	706,3	826,5	161,7	88,3%	182,3	76,9%
ул.Куйбышева, 21	10 739	9795	1582	1849	172,2	83,0%	188,8	74,0%
ул. Орловская, 2	38 651	34427	5270	6169	159,6	89,5%	179,2	78,4%
ул.Бузинова, 2б	9 111	7660	1387	1623	178,1	80,2%	211,9	63,9%
ул.Институтская, 3а	7 401	6405	1119	1308	176,8	80,8%	204,3	67,1%
ул.Бурова, 2б	55 265	47874	7176	8395	151,9	94,0%	175,4	80,4%
ул.Ленинградская, 24	7 246	6265	1122	1313	181,2	78,8%	209,6	65,0%
пер.Кромского 37	25 301	21984	3632	4248	167,9	85,1%	193,2	71,7%
ул.3-го Интернационала, 1А	10 376	8582	1511	1765	170,1	84,0%	205,6	66,3%
ул.Ульянова, 39	2 975	2597	384,1	448,8	150,9	94,7%	172,8	81,7%
ул. Шоссейная, 65 (мкр-н Автозаводец)	9 466	8763	1283	1502	158,7	90,0%	171,4	82,5%
ул. Кромская, 48а (Хокк. клуб)	1085	913	245,6	287,0	264,5	54,0%	314,4	37,8%
<b>Акционерное общество «Брянский электромеханический завод»</b>								
ул.Вокзальная, 136	72716	20700	9996	11536	158,6	90,0%	188,5	73,9%
<b>ООО "Брянский камвольный комбинат"</b>								
ул.50-й Армии, д.1	35578	1301	5040	5816	163,5	87,4%	178,1	79,0%
<b>ОАО "Фабрика-кухня"</b>								
ул.Майской Стачки, д.1	5187	4800	712,0	818,8	157,9	90,5%	170,6	80%
<b>ОАО "ТЦ Московский"</b>								
мк-н Московский, 44Б	1453	1363	195,3	230,9	158,9	89,9%	169,4	77,4%
<b>ООО "Энергосервис"</b>								
ул.Дуки, д.59	4479	4302	607,0	699,3	156,1	91,5%	162,6	82,1%
<b>ЗАО "Брянский завод силикатного кирпича"</b>								
ул. Сталелительная, 5	31711	1000,0	4600	5308	167,4	85,3%	178,6	79,0%
<b>Муниципальное унитарное ремонтно-эксплуатационное предприятие</b>								
Радица-Крыловка, ул. Фокина, 33, д/с №18 "Колобок"	437	410,0	60,0	70,0	160,2	89,1%	170,8	82,9%
Радица-Крыловка, ул. Комсомольская, 2а "ДК"	316	295,0	43,2	50,4	159,6	89,5%	170,9	82,9%
Радица-Крыловка, ул. Ленина, 2, 2а	235	220,0	32,1	37,5	159,4	89,6%	170,3	83,2%
<b>ООО "Соло"</b>								
ул.Литейная, д.68	1640,7	1450	226,0	260,4	158,7	90,0%	179,6	78,3%
<b>ОАО "РЖД"</b>								
ул. Вокзальная, 17	5043	2794	531,5	621,2	123,2	116,0 %	137,9	105,2 %
ул. Вокзальная, 9, ст. Брянск-Восточный	8019	5651	1094	1249	155,7	91,7%	181,0	77,6%
<b>Итого по Бежицкому участку</b>	<b>808245</b>	<b>611197</b>	<b>11294 1</b>	<b>131751</b>	163,0	87,6%	215,6	75,4%
<b>Володарский участок</b>								
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго"</b>								
ул. Чернышевского, 58а	44 796	39798	6202	7259	162,0	88,2%	182,4	76,8%
пер.Чернышевского, 14	7 362	6062	1065	1243	168,9	84,6%	205,1	66,6%
ул. Фосфоритная, 17а	37 527	33008	5206	6093	162,4	88,0%	184,6	75,7%
ул.Салтыкова-Щедрина, 1а	2 026	1744	295,9	346,2	170,9	83,6%	198,5	69,4%
ул.Пушкина, 4	18 951	16497	2801	3277	172,9	82,6%	198,6	69,4%
ул.Суворова, 2	1 745	1435	260,3	303,9	174,2	82,0%	211,7	63,9%
ул.Димитрова, 66а	10 495	9833	1545	1805	172,0	83,0%	183,6	76,6%

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Выработано котельной	Полезный отпуск тепла	Фактический расход натурального топлива	Фактический расход условного топлива	Удельный расход условного топлива на выработку тепла	КПД котельной	Удельный расход условного топлива на полезный отпуск	Коэффициент эффективности системы теплоснабжения
	Гкал	Гкал	тыс. нм <sup>3</sup> / год	тут/го д	кг ут / Гка л	%	кг ут / Гка л	%
ул.Пушкина, 44а	18 255	15145	2672	3121	170,9	83,6%	206,1	66,2%
ул.Кольцова, 9а	7 290	6835	671,7	784,1	107,6	132,8 %	114,7	126,5 %
п. Радица-Крыловка, ул. Гончарова, 19	489	474	61,5	71,8	146,7	97,4%	151,6	94,1%
ул.Володарского, 46	13 421	11369	1935	2261	168,5	84,8%	198,9	69,2%
ул.Кр. Гвардии, 20	7 509	6487	1117	1304	173,7	82,3%	201,0	68,4%
ул. Профсоюзов, 1А	8 944	8139	1257	1468	164,2	87,0%	180,4	77,9%
ул. Кл. Цеткин, 12б	13 571	11634	1653	1934	142,5	100,3 %	166,2	85,7%
ул. Свободы, 6а	21 972	19133	3090	3616	164,6	86,8%	189,0	73,6%
ул. Никитина, 13А	2 734	2387	355,7	415,2	151,8	94,1%	174,0	81,1%
ул.Афанасьева, 18а	21 418	19851	3129	3673	171,5	83,3%	185,0	75,9%
ул.Афанасьева, 18а (новая)	37 652	34334	5167	6035	160,3	89,1%	175,8	80,2%
ул. 2-я Мичурина (ФОК)	7 041	6314	965,4	1129	160,3	89,1%	178,7	78,6%
<b>ЗАО "Паросиловое хозяйство"</b>								
ул.Чернышевского, 10	42236	37249	6247	7183	170,1	84,0%	192,8	72,1%
<b>Муниципальное унитарное ремонтно-эксплуатационное предприятие</b>								
ул.Центральная, д.72 (п.Большое Полпино)	2936	2836	392,8	458,5	156,1	91,5%	161,7	88,1%
<b>ОАО "РЖД"</b>								
ул. Речная, 4, ДС Брянск 1	3415	2713	512,0	584,6	171,2	83,4%	209,3	65,1%
<b>Итого по Володарскому участку</b>	<b>328372</b>	<b>290565</b>	<b>46089</b>	<b>53780</b>	<b>163,8</b>	<b>87,2%</b>	<b>185,1</b>	<b>75,5%</b>
<b>Советский участок</b>								
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго"</b>								
ул.Вали Сафроновой, 56в	6 744	4581	985,3	1150	170,6	83,8%	251,1	51,0%
ул.Степная, 3	3 970	3103	589,9	689,9	173,8	82,2%	222,3	59,9%
ул. 3-его Июля, 48	7 770	6445	1107	1293	166,4	85,8%	200,6	68,4%
ул.Бежицкая, 8а	16 145	13770	2261	2644	163,8	87,2%	192,0	72,2%
ул. Бежицкая, 38	20 921	17444	2406	2813	134,4	106,3 %	161,2	89,3%
пр.Ленина, 105	9 799	8430	1202	1405	143,4	99,6%	166,7	85,4%
ул.Калинина, 152	502	438	75,2	87,8	175,0	81,6%	200,5	68,7%
ул.Калинина, 125	72	70	11,4	13,3	186,0	76,8%	190,4	74,5%
ул. Октябрьская, 107	40 087	34684	5431	6351	158,4	90,2%	183,1	76,4%
пер.Горького, 20	3 984	3539	675,6	789,0	198,0	72,1%	222,9	60,8%
ул.Горького, 22	7 667	6840	1038	1212	158,1	90,4%	177,2	79,4%
ул.Октябрьская, 39а	7 411	6683	1131	1322	178,3	80,1%	197,8	70,1%
ул.Калинина, 51	1 529	1317	236,9	276,5	180,8	79,0%	210,0	64,8%
ул.Советская, 48б	27 096	23303	3840	4491	165,7	86,2%	192,7	71,9%
ул.Фокина, 72а	5 831	5384	881,1	1029	176,5	81,0%	191,1	73,2%
ул.Советская, 8	7 168	6462	1077	1259	175,7	81,3%	194,9	71,3%
пр.Ст. Димитрова, 1	12 450	10918	1807	2113	169,7	84,2%	193,5	71,6%
пер. Трудовой, 2	4 414	3941	668,2	779,9	176,7	80,9%	197,9	69,9%
ул. Советская, 98 (Лицей)	6 583	6070	930,4	1088	165,3	86,4%	179,2	78,5%
ул.Красноармейская, 58	39 227	34442	5305	6202	158,1	90,4%	180,1	77,9%
ул.Пионерская, 14	668	646	103,2	120,8	180,7	79,0%	187,0	75,6%
ул.Луначарского, 2а/30	17 757	15748	2536	2965	167,0	85,6%	188,3	74,0%
ул. Любезного, 2а	48 506	42788	6690	7825	161,3	88,6%	182,9	76,5%
ул.Красноармейская, 65	1 950	1756	293,8	343,7	176,2	81,1%	195,7	70,9%
пер.Осоавиахима, 3д	6 390	5745	939,2	1096	171,6	83,3%	190,8	73,0%

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Выработано котельной	Полезный отпуск тепла	Фактический расход натурального топлива	Фактический расход условного топлива	Удельный расход условного топлива на выработку тепла	КПД котельной	Удельный расход условного топлива на полезный отпуск	Коэффициент эффективности системы теплоснабжения
	Гкал	Гкал	тыс. нм <sup>3</sup> / год	тут/год	кг ут / Гкал	%	кг ут / Гкал	%
пр-т Ст.Димитрова, 14а	15 251	13578	2170	2534	166,1	86,0%	186,6	74,8%
ул.Емлютина, 37	10 124	8774	1468	1715	169,4	84,3%	195,5	70,7%
ул.Брянского Фронта,18/2	55 913	50223	8244	9646	172,5	82,8%	192,1	72,4%
ул. Р.Брянского,9	8 652	8329	353,1	411,9	47,6	300,1 %	49,5	296,3 %
ул.Горбатова, 5а	46 115	40919	6799	7956	172,5	82,8%	194,4	71,3%
ул.Крахмалёва, 5а	53 295	47466	7129	8342	156,5	91,3%	175,7	80,1%
ул.Красноармейская,164а	33 815	29930	4670	5459	161,4	88,5%	182,4	76,8%
ул.Спартакoвская, 128а	12 568	10655	1864	2181	173,5	82,3%	204,7	66,8%
пр.Ст.Димитрова, 73	4 601	4018	692,8	810,4	176,1	81,1%	201,7	68,2%
пр.Ст.Димитрова, 53а	14 254	13128	2000	2337	164,0	87,1%	178,1	79,1%
пр.Ст.Димитрова, 64	1 228	1051	184,4	215,3	175,3	81,5%	204,9	66,7%
ул.Красноармейская, 97а	6 785	5925	981,3	1147,0	169,0	84,5%	193,6	71,6%
пр.Ст.Димитрова, 86б	27 484	22221	3420	4000	145,5	98,2%	180,0	78,6%
ул. Урицкого, 124	2 881	2664	403,6	471,8	163,8	87,2%	177,1	79,6%
ул. Дуки, 78	9 792	9049	1297	1517	154,9	92,2%	167,6	84,5%
б-р Гагарина, 25а	20 549	18164	2913	3404	165,7	86,2%	187,4	74,4%
ул. Пионерская, 7	16 165	14143	2308	2695	166,7	85,7%	190,6	72,9%
пр.Ст.Димитрова, 42 (баня)	4 359	3735	679,3	793,8	182,1	78,5%	212,5	63,8%
пр-т Ст. Димитрова, 100 (Онкогематологический центр)	1 106	1067	148,3	173,4	156,8	91,1%	162,6	87,5%
ул.Бежицкая 187	425,0	398,1	20,8	24,3	57,2	249,9 %	61,0	243,4 %
<b>ООО "Управляющая компания "Светал"</b>								
ул.Горбатого, д.25	5145	4535	765,0	880,3	171,1	83,5%	194,1	71,5%
<b>ООО "БрянскСпиртПром"</b>								
бул.Гагарина, д.14	3988	2050	545,4	636,5	159,6	89,5%	181,0	77,5%
<b>ООО "Рубин"</b>								
с.Супонево, пер.Комсомольский,5б	7842	7040	1067	1238	157,9	90,5%	175,8	80,1%
<b>ООО "Котельная "Электроаппарат"</b>								
ул. Вали Сафроновой, д.56а	29906	19847	4400	5025	168,0	85,0%	253,2	50,7%
<b>ООО "Регион ТРЦ"</b>								
ул. Объездная, 30	15178	13638	2041,6	2369,7	156,1	91,5%	173,8	81,3%
<b>АО "Брянские коммунальные системы"</b>								
ул. Луначарского, д.42А	10963	9335	1559,0	1822	166,2	86,0%	195,2	76,4%
ул.Комсомольская, 4Б	10164	9099	1445	1689	166,2	86,0%	185,7	77,3%
ул.22 Съезда КПСС, 2А	6324	5708	899,3	1052	166,4	85,9%	184,4	80,4%
<b>ОАО "Брянский молочный комбинат"</b>								
ул. 2-я Почепская, д.35а	6150	850	956,8	1087	176,7	80,9%	194,7	71,5%
<b>ОАО "Брянск-автодор" Брянский ДРСУч</b>								
пр-т Станке Димитрова, д.76	1620	924	225,7	259,5	160,2	89,2%	199,8	75,3%
<b>ГБУ Управление домами Администрации Брянской области</b>								
пр-т Ленина, д.33	1995	1607	269,0	313,6	157,2	90,9%	175,5	80,4%
пл. К. Маркса, 2	1125	950	147,0	171,4	152,3	93,8%	180,4	82,4%
<b>Муниципальное унитарное ремонтно-эксплуатационное предприятие</b>								
ул.Фокина,90 (котельная 1-6)	3900	3420,0	562,0	655,9	168,2	84,9%	191,8	72,5%
ул.пр-т Ст.Дмитрова, 57А	1070	980,0	149,5	174,5	163,1	87,6%	178,0	79,1%
пр-т Ст.Дмитрова, 69	717	660,0	101,5	118,5	165,2	86,5%	179,5	78,4%
пр-т Ст.Дмитрова, 72	150	135,0	22,0	25,7	171,2	83,5%	190,2	73,4%
<b>ООО "УК "Агат"</b>								

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Выработано котельной	Полезный отпуск тепла	Фактический расход натурального топлива	Фактический расход условного топлива	Удельный расход условного топлива на выработку тепла	КПД котельной	Удельный расход условного топлива на полезный отпуск	Коэффициент эффективности системы теплоснабжения
	Гкал	Гкал	тыс. м <sup>3</sup> / год	тут/год	кг ут / Гкал	%	кг ут / Гкал	%
пр-т Ст. Димитрова, д.67	7697	6950,0	1080	1270	165,0	86,6%	182,8	76,8%
пр-т Ст. Димитрова, д.67 кор.3	5338	4850,0	725	853	159,8	89,4%	175,8	80,2%
пр-т Ст. Димитрова, д.67 кор.5	4590	4080,0	622,3	732	159,5	89,6%	179,4	78,4%
пр-т ул. Фокина д.95	2567,8	2340,0	350,3	412,0	160,4	89,0%	176,1	80,1%
пр-т ул. Крахмалева д.55	2717,8	2470,0	369,8	435,00	160,1	89,3%	176,1	80,0%
<b>ООО "Актив"</b>								
ул. Советская, 89	2230	1999,0	306,0	355,0	159,2	89,7%	177,6	79,3%
<b>Итого по Советскому участку</b>	<b>777229</b>	<b>669804</b>	<b>107956</b>	<b>126057</b>	<b>162,2</b>	<b>88,1%</b>	<b>188,2</b>	<b>75,0%</b>
<b>Фокинский участок</b>								
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго"</b>								
пр-т Московский, 126а	7 854	6909	1114	1301	165,6	86,3%	188,3	74,0%
ул. Победы, 5	603	572	97,4	113,8	188,9	75,6%	199,0	70,5%
ул. Новозыбковская, 12а №1	3 807	2878	550,1	642,2	168,7	84,7%	223,2	59,7%
ул. Новозыбковская, 12а №2	5 271	4857	750,8	876,6	166,3	85,9%	180,5	77,9%
пер.О.Кошевого,41 (мкр-н Чкаловский)	5 661	5369	803,2	939,6	166,0	86,1%	175,0	80,9%
пр-т Московский, 93а	3 487	2679	463,7	543,1	155,8	91,7%	202,7	68,1%
ул. О.Кошевого,69а	14 772	12711	1651	1930	130,7	109,3%	151,8	95,1%
ул. Киевская, 32	9 474	8452	1276	1489	157,2	90,9%	176,2	79,9%
ул. Киевская, 2	5 415	4940	733,7	856,6	158,2	90,3%	173,4	81,4%
ул. Дзержинского, 47	2 722	2405	410,2	479,3	176,1	81,1%	199,3	69,3%
ул. Чкалова, 3	37 549	32775	5232	6122	163,0	87,6%	186,8	74,7%
пр. Московский, 7а	27 992	23759	3614	4227	151,0	94,6%	177,9	79,2%
пр-т Московский, 103 ("Брянскмясо")	16 549	12334	2411	2825	170,7	83,7%	229,0	57,7%
пер. Новозыбковский, 14	22 533	19599	2787	3260	144,7	98,8%	166,3	85,5%
пр-т Московский, 10	2 095	1772	311,0	363,0	173,3	82,5%	204,8	66,7%
проезд Трофименко, 12 (шк. №40)	405	386	51,5	60,1	148,6	96,1%	155,7	91,5%
пр-т Московский, 86	46 238	42321	6329	7404	160,1	89,2%	174,9	80,6%
пер. Менжинского, 9б	158	154	12,6	14,7	93,1	153,5%	95,3	151,2%
пр-т Московский, 83 ("Мелькрук")	12 390	10683	1735	2033	164,1	87,0%	190,3	73,0%
п.Бел.Берега, ул. Коминтерна,1	49 022	43292	6485	7508	153,2	93,3%	173,4	81,4%
п. Бел. Берега, КНР 365 км а/д "Украина"	305	262	71,8	83,6	274,0	52,1%	318,8	37,8%
<b>Брянский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции филиала ОАО "РЖД"</b>								
ул. 2-я Аллея, 27	9354	2814	1287	1469	157,0	91,0%	185,0	75,7%
ул. Дзержинского, 6	2959	2513	403,8	462,0	156,1	91,5%	183,8	76,3%
пр-т Московский, 56	8511	7281	1173	1344	157,9	90,5%	184,6	75,9%
ул. 2-я Аллея, 5	7384	5671	1002	1144	155,0	92,2%	176,6	79,8%
ул. Дзержинского, 42	7763	2483	1069	1213	156,3	91,4%	184,1	76,1%
ст.Брянск-Льговский, ТЧР-47	31203	140	3902	5575	178,7	80,0%	212,6	63,6%
ул. 1-я Аллея, 4	2447	619	312,5	356,9	145,8	98,0%	169,7	83,7%
ул. Беларуская, 48, мик-н Железнодорожный	21717	14208	3361	3842	176,9	80,8%	214,2	63,2%
<b>АО "ВРК-1"</b>								
ул. 2-я Аллея, д.22	18133	9942	2433	2798	154,3	92,6%	168,6	84,0%
<b>ООО "Стройдеталь и Ко"</b>								
ул. Дзержинского, 51	10566	9375,3	1484,7	1713,4	162,2	88,1%	182,8	76,6%



**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Выработано котельной	Полезный отпуск тепла	Фактический расход натурального топлива	Фактический расход условного топлива	Удельный расход условного топлива на выработку тепла	КПД котельной	Удельный расход условного топлива на полезный отпуск	Коэффициент эффективности системы теплоснабжения
	Гкал	Гкал	тыс. нм <sup>3</sup> / год	тут/год	кг ут / Гкал	%	кг ут / Гкал	%
<b>ООО "Дизел-ремонт"</b>								
ул. Уральская, 107	20680	11245	2875	3282	158,7	90,0%	171,3	82,6%
<b>ОАО "Стройсервис"</b>								
ул. Транспортная, дом 9	20277	16853	2762	3184	157,0	91,0%	188,9	73,7%
<b>ООО "Теплопоставка"</b>								
пр-т Московский, д.142/3	20798	18117	2962	3382	162,6	87,9%	186,7	74,8%
<b>ООО "Брянский завод красок"</b>								
Карачевское шоссе, 4км	1664	899	249,5	289,5	174,0	82,1%	200,7	68,5%
<b>АО ГУ ЖКХ</b>								
ул. Красноармейская, 29	603	541,1	94,6	108,3	179,7	79,5%	200,1	69,2%
ул. Красноармейская, 1	757	675,8	113,1	129,4	171,1	83,5%	191,5	72,7%
пр. Московский, 10, инв.159	13828	3420	2113	2418	174,9	81,7%	181,0	78,3%
пр. Московский, 10, инв.188	540	492,8	84	96	178,1	80,2%	195,2	71,4%
<b>ОАО "Ремонтно эксплуатационное управление"</b>								
ул. О. Кошевого, 23а	994	890,6	147,2	168,5	169,5	84,3%	189,2	73,7%
<b>Итого по Фокинскому участку</b>	<b>492499</b>	<b>359266</b>	<b>67453</b>	<b>79207</b>	<b>160,8</b>	<b>88,8%</b>	<b>184,8</b>	<b>75,6%</b>
<b>ВСЕГО по г. Брянск</b>	<b>240634</b> 4	<b>193083</b> 2	<b>33443</b> 9	<b>390795</b>	162,4	88,0%	185,4	75,4%

## Глава 1. Часть 3. Тепловые сети

### Глава 1. Часть 3. Раздел 1. Структура тепловых сетей.

Все тепловые сети теплоисточников города Брянск попадают в категории магистральных и распределительных.

Протяженность тепловых и паровых сетей в городе Брянске в 2010-2014 гг. увеличилась и в двухтрубном исчислении составила 581,2, из которых большая часть приходилась на сети диаметром до 200 мм (83,4%). В 2014 году заметно сократилась протяженность ветхих тепловых и паровых сетей и сетей, нуждающихся в замене. Объемы перекладки тепловых и паровых сетей были относительно стабильны в рассматриваемый период времени и варьировались в пределах 12,6-14,7 км в год. Сети в основном перекалывались по причине их ветхости.

Общая структура тепловых сетей ГУП «Бряннскокоммунэнерго» приведена в таблице 1.3.1.

**Таблица 1.3.1. Общая структура тепловых сетей ГУП «Бряннскокоммунэнерго»**

Адрес котельной	Назнач. (СО, ГВС, СО+ГВС)	Схема подключения потребителей (Элеватор, непосредств., через ТО, ИТП)	Год прокладки, перекладки тепловых сетей	Тип прокладки тепловых сетей
<b>Бежицкий участок</b>				
г. Брянск, ул.Клинцовская, 67	СО	Элеватор	1982	комбин
	ГВС	Непосредств.		комбин
г. Брянск, ул.Донбасская, 53	СО	Непосредств.	1966	комбин
г. Брянск, ул.Дружбы, 56б (прис. нагр. общ. с кот.56а)	СО	Непосредств.	1970	комбин
	ГВС	Непосредств.		комбин
г. Брянск, ул.Дружбы, 56а	СО	Непосредств.	1968	комбин
	ГВС	Непосредств.		комбин
г. Брянск, ул.Клинцовская, 61	СО	Непосредств.	1970	комбин
	ГВС	Непосредств.		комбин
г. Брянск, ул.Клинцовская, 63б	СО	Непосредств.	1964	комбин
	ГВС	Непосредств.		комбин
г. Брянск, ул.Ново-Советская, 48	СО	Непосредств.	1972	комбин
	ГВС	Непосредств.		комбин
г. Брянск, ул.Ново-Советская,34	СО	Непосредств.	1950	комбин
г. Брянск, ул.Дятьковская, 119а	СО	Непосредств.	1960	комбин
	ГВС	Непосредств.		комбин
г. Брянск, ул.Дятьковская, 166а	СО	Непосредств.	1970	комбин
	ГВС	Непосредств.		комбин
г. Брянск, ул.Ново-Советская 83а	СО	Непосредств.	1958	комбин

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Назнач. (СО, ГВС, СО+ГВС)	Схема подключения потребителей (Элеватор, непосредств., через ТО, ИТП)	Год прокладки, перекладки тепловых сетей	Тип прокладки тепловых сетей
	ГВС	Непосредств.		комбин
г. Брянск, ул.Ново-Советская,103а	СО	Непосредств.	1961	комбин
	ГВС	Непосредств.		комбин
г. Брянск, ул.Нахимова,124	СО	Непосредств.	1975	комбин
	ГВС	Непосредств.		комбин
г. Брянск, ул.Заводская,1а	СО	Непосредств.	1955	комбин
	ГВС	Непосредств.		комбин
г. Брянск, ул.Дятьковская, 155а	СО	Непосредств.	1955	комбин
	ГВС	Непосредств.		комбин
г. Брянск,БМК ул. Мало-Озерная,1а	СО	Непосредств.	2015	комбин
	ГВС	Непосредств.		комбин
г. Брянск, ул.Почтовая,13	СО	Непосредств.	1960	комбин
	ГВС	Непосредств.		комбин
г. Брянск, ул.Почтовая, 4а	СО	Непосредств.	1937	комбин
	ГВС	Непосредств.		комбин
г. Брянск, ул.Почтовая, 118	СО	Непосредств.	1958	комбин
	ГВС	Непосредств.		комбин
г. Брянск, п.Чайковичи, пер. Магистральный, 1 (школа №21)	СО	Непосредств.	1967	комбин
г. Брянск, ул.Литейная, 59	СО	Элеватор	1993	комбин
	ГВС	Непосредств.	2003	комбин
г. Брянск, ул.Литейная, 86	СО	Непосредств.	1992	комбин
	ГВС	Непосредств.		комбин
г. Брянск, пер.Ново-Советский, 69	СО	Непосредств.	1965	комбин
	ГВС	Непосредств.		комбин
г. Брянск, пер.Ново-Советский, 44	СО	Непосредств.	1973	комбин
	ГВС	Непосредств.		комбин
г. Брянск, пер.Коммунистический, 24а	СО	Непосредств.	1957	комбин
	ГВС	Непосредств.		комбин
г. Брянск, ул. Медведева, 79	СО	Элеватор	1979	комбин
	ГВС	Непосредств.		комбин
г. Брянск, пер.Металлистов, 6а	СО	Непосредств.	1959	комбин
	ГВС	Непосредств.		комбин
г. Брянск, ул. Союзная,10а	СО	Элеватор	1991	комбин
	ГВС	Непосредств.		комбин
г. Брянск, ул.Камозина,38а	СО	Элеватор	1975	комбин
	ГВС	Непосредств.		комбин
г. Брянск, ул.Институтская, 141	СО	Непосредств.	1972	комбин
	ГВС	Непосредств.		комбин
г. Брянск, ул.Орловская,32	СО	Элеватор	1982	комбин
	ГВС	Непосредств.		комбин
г. Брянск, ул. Бежицкая, 315а (10 мкр-н)	СО	Элеватор	1978	комбин
	ГВС	Непосредств.		комбин
г. Брянск, ул. Каховская 1 (баня), п. Бордовичи	СО	Непосредств.	1980	комбин
	ГВС	Непосредств.		комбин
г. Брянск, пос.Бордовичи (школа №23), ул.Островского 77	СО	Непосредств.	1972	комбин
г. Брянск, ул.Делегатская 76 (школа №22)	СО	Непосредств.	1962	комбин
г. Брянск, ул.3-го Интернационала,31	СО	Непосредств.	1960	комбин
	ГВС	Непосредств.		комбин
г. Брянск, ул.Харьковская,10	СО	Непосредств.	1969	комбин
	ГВС	Непосредств.		комбин
г. Брянск, ул.Брянской Пролетарской Дивизии, 40	СО	Непосредств.	1967	комбин
г. Брянск, ул.Камозина, 11	СО	Непосредств.	1975	комбин

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Назнач. (СО, ГВС, СО+ГВС)	Схема подключения потребителей (Элеватор, непосредств., через ТО, ИТП)	Год прокладки, перекладки тепловых сетей	Тип прокладки тепловых сетей
	ГВС	Непосредств.		комбин
г. Брянск, ул.Куйбышева, 21	СО	Непосредств.	1963	комбин
	ГВС	Непосредств.		комбин
г. Брянск, ул. Орловская,2	СО	Элеватор	1971	комбин
	ГВС	Непосредств.		комбин
г. Брянск, ул.Бузинова, 2б	СО	Непосредств.	1962	комбин
	ГВС	Непосредств.		комбин
г. Брянск, ул.Институтская, 3а	СО	Непосредств.	1954	комбин
	ГВС	Непосредств.		комбин
г. Брянск, ул.Бурова, 2б	СО	Элеватор	1982	комбин
	ГВС	Непосредств.		комбин
г. Брянск, ул.Ленинградская, 24	СО	Непосредств.	1967	комбин
	ГВС	Непосредств.		комбин
г. Брянск, пер.Кромской, 37	СО	Элеватор	1972	комбин
	ГВС	Непосредств.	2001	комбин
г. Брянск, ул.3-го Интернационала, 1А	СО	Непосредств.	1969	комбин
	ГВС	Непосредств.		комбин
г. Брянск, ул.Ульянова,39	СО	Непосредств.	1970	комбин
	ГВС	Непосредств.	2014	комбин
г. Брянск, ул. Шоссейная, 65 (мкр-н Автозаводец)	СО	Непосредств.	2010	комбин
	ГВС	Непосредств.	2011	комбин
г.Брянск, ул. Кромская, 48а (Хоккейный клуб)	СО	Непосредств.	2009	комбин
	ГВС	Непосредств.		комбин
<b>Володарский участок</b>				
г. Брянск, ул. Чернышевского, 58а	СО	Элеватор	1974	комбин
	ГВС	Непосредств.		комбин
г. Брянск, пер.Чернышевского,14	СО	Непосредств.	1955	комбин
	СО	Элеватор	1989	комбин
г. Брянск, ул. Фосфоритная, 17а	ГВС	Непосредств.		комбин
	СО	Непосредств.	1995	комбин
г. Брянск, ул.Салтыкова-Щедрина, 1а	ГВС	Непосредств.		комбин
	СО	Элеватор	1983	комбин
г. Брянск, ул.Пушкина, 4	ГВС	Непосредств.		комбин
	СО	Непосредств.	1946	комбин
г. Брянск, ул.Суворова, 2	ГВС	Непосредств.		комбин
	СО	Непосредств.	1959	комбин
г. Брянск, ул.Димитрова, 66а	ГВС	Непосредств.		комбин
	СО	Непосредств.	1970	комбин
г. Брянск, ул.Пушкина, 44а	ГВС	Непосредств.		комбин
	СО	Непосредств.	1970	комбин
г. Брянск, п. Радица-Крыловка,ул. Гончарова,19	СО	Непосредств.	1999	комбин
	ГВС	Непосредств.		комбин
г. Брянск, ул.Володарского, 4б	СО	Непосредств.	1963	комбин
	ГВС	Непосредств.		комбин
г. Брянск, ул.Кр. Гвардии, 20	СО	Непосредств.	1956	комбин
	ГВС	Непосредств.		комбин
г. Брянск, ул. Профсоюзов, 1А	СО	Непосредств.	1965	комбин
	ГВС	Непосредств.		комбин
г. Брянск, ул. Кл. Цеткин, 12б	СО	Непосредств.	1979	комбин
	ГВС	Непосредств.		комбин
г. Брянск, ул. Свободы, 6а	СО	Непосредств.	1978	комбин
	ГВС	Непосредств.		комбин

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Назнач. (СО, ГВС, СО+ГВС)	Схема подключения потребителей (Элеватор, непосредств., через ТО, ИТП)	Год прокладки, перекладки тепловых сетей	Тип прокладки тепловых сетей
г. Брянск, ул. Никитина, 13А	СО	Непосредств.	1966	комбин
г. Брянск, ул.Афанасьева, 18а (старая) - лето( Прис. Нагр. с Т.П 1/2 ГВС )	СО	Элеватор	1965	комбин
	ГВС	Непосредств.		комбин
г. Брянск, ул.Афанасьева, 18а (новая) - зима (Прис. Нагр. с Т.П 1/2 ГВС)	СО	Элеватор	2000	комбин
	ГВС	Непосредств.		комбин
г. Брянск, ул. 2-я Мичурина (ФОК)	СО	Непосредств.	2009	комбин
	ГВС	Непосредств.	2013	комбин
<b>Советский участок</b>				
г. Брянск, ул.Вали Сафроновой, 56в	СО	Непосредств.	1976	комбин
	ГВС	Непосредств.		комбин
г. Брянск, ул.Степная, 3	СО	Непосредств.	1970	комбин
	ГВС	Непосредств.		комбин
г. Брянск, ул. 3-его Июля, 48	СО	Непосредств.	1970	комбин
	ГВС	Непосредств.		комбин
г. Брянск, ул.Бежицкая, 8а	СО	Непосредств.	1974	комбин
	ГВС	Непосредств.		комбин
г. Брянск, ул. Бежицкая, 38	СО	Непосредств.	1974	комбин
	ГВС	Непосредств.		комбин
г. Брянск, пр.Ленина, 105	СО	Непосредств.	1969	комбин
	ГВС	Непосредств.		комбин
г. Брянск, ул.Калинина, 152	СО	Непосредств.	1969	комбин
	ГВС	Непосредств.		комбин
г. Брянск, ул.Калинина, 125	СО	Непосредств.	1978	комбин
	СО	Элеватор	1974	комбин
г. Брянск, ул. Октябрьская, 107	ГВС	Непосредств.		комбин
	СО	Непосредств.	1964	комбин
г. Брянск, пер.Горького, 20	СО	Непосредств.	1960	комбин
	ГВС	Непосредств.		комбин
г. Брянск, ул.Горького, 22	СО	Непосредств.	1955	комбин
	ГВС	Непосредств.		комбин
г. Брянск, ул.Октябрьская, 39а	СО	Непосредств.	1962	комбин
	СО	Элеватор	1973	комбин
г. Брянск, ул.Калинина, 51	ГВС	Непосредств.		комбин
	СО	Непосредств.	1973	комбин
г. Брянск, ул.Советская, 486	СО	Непосредств.	1973	комбин
	ГВС	Непосредств.		комбин
г. Брянск, ул.Фокина, 72а	СО	Непосредств.	1970	комбин
	ГВС	Непосредств.		комбин
г. Брянск, ул.Советская, 8	СО	Элеватор	1976	комбин
	ГВС	Непосредств.		комбин
г. Брянск, пр.Станке Димитрова,1	СО	Непосредств.	1964	комбин
	СО	Непосредств.	2003	комбин
г. Брянск, ул. Советская, 98 (Лицей)	ГВС	Непосредств.		комбин
	СО	Элеватор	1975	комбин
г. Брянск, ул.Красноармейская,58	ГВС	Непосредств.		комбин
	СО	Непосредств.	1956	комбин
г. Брянск, ул.Пионерская, 14	ГВС	Непосредств.		комбин
	СО	Элеватор	1974	комбин
г. Брянск, ул.Луначарского, 2а (30 кв)	ГВС	Непосредств.		комбин
	СО	Непосредств.	1975	комбин
г. Брянск, ул. Любезного, 2а	ГВС	Непосредств.		комбин
	СО	Непосредств.	1969	комбин
г.Брянск, ул.Красноармейская, 65	ГВС	Непосредств.	1969	комбин
	СО	Непосредств.	1973	комбин
г. Брянск, пер.Осоавиахима, 3д	СО	Непосредств.		комбин

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Назнач. (СО, ГВС, СО+ГВС)	Схема подключения потребителей (Элеватор, непосредств., через ТО, ИТП)	Год прокладки, перекладки тепловых сетей	Тип прокладки тепловых сетей
г. Брянск, пр-т Ст.Димитрова, 14а (311 кв)	СО	Непосредств.	1961	комбин
	ГВС	Непосредств.		
г. Брянск, ул.Емлютина, 37	СО	Непосредств.	1974	комбин
	ГВС	Непосредств.		
г. Брянск, ул. Брянского Фронта, 18/2 (м/р 5)	СО	Элеватор	1986	комбин
	ГВС	Непосредств.		
г. Брянск, ул. Р.Брянского,9	СО	Элеватор	2001	комбин
	ГВС	Непосредств.		
г. Брянск, ул.Горбатова, 5а	СО	Элеватор	1983	комбин
	ГВС	Непосредств.		
г. Брянск, ул.Крахмалёва, 5а	СО	Элеватор	1977	комбин
	ГВС	Непосредств.		
г. Брянск, ул.Красноармейская,164а	СО	Элеватор	1973	комбин
	ГВС	Непосредств.		
г. Брянск, ул.Спартаковская, 128а (312кв.)	СО	Непосредств.	1972	комбин
	ГВС	Непосредств.		
г. Брянск, пр.Ст.Димитрова, 73	СО	Непосредств.	1983	комбин
	ГВС	Непосредств.		
г. Брянск, пр.Ст.Димитрова, 53а	СО	Элеватор	1982	комбин
	ГВС	Непосредств.		
г. Брянск, пр.Ст.Димитрова, 64	СО	Непосредств.	1968	комбин
	СО	Непосредств.		
г. Брянск, ул.Красноармейская, 97а	ГВС	Непосредств.	1962	комбин
	СО	Непосредств.		
г. Брянск, пр.Ст.Димитрова, 86б	СО	Непосредств.	1976	комбин
	ГВС	Непосредств.		
г. Брянск, ул. Урицкого, 124	СО	Непосредств.	2005	комбин
	ГВС	Непосредств.		
г. Брянск, ул. Дуки, 78	СО	Непосредств.	2014	комбин
	ГВС	Непосредств.		
г. Брянск, б-р Гагарина, 25а	СО	Элеватор	1983	комбин
	ГВС	Непосредств.		
г. Брянск, ул. Пионерская, 7	СО	Непосредств.	1970	комбин
	ГВС	Непосредств.		
г. Брянск, пр.Ст.Димитрова, 42	СО	Непосредств.	1966	комбин
	ГВС	Непосредств.		
г.Брянск, пр-т Станке Димитрова, 100 (Онко-гематологический центр)	СО	Непосредств.	2011	комбин
	ГВС	Непосредств.		
г. Брянск, ул.Бежицкая 187 (КНР)	СО	Непосредств.	1970	комбин
<b>Фокинский участок</b>				
г. Брянск, пр-т Московский, 126а	СО	Непосредств.	1958	комбин
	ГВС	Непосредств.		
г. Брянск, ул. Победы,5	СО	Непосредств.	1956	комбин
г. Брянск, ул. Новозыбковская, 12а №1	СО	Непосредств.	1965	комбин
г. Брянск, ул. Новозыбковская, 12а №2	СО	Непосредств.	1968	комбин
г. Брянск, пер.О.Кошевого,41 (мкр-н Чкаловский)	СО	Элеватор	2000	комбин
	ГВС	Непосредств.		
г. Брянск, пр-т Московский,93а	СО	Непосредств.	1946	комбин
	ГВС	Непосредств.		
г. Брянск, ул. О.Кошевого,69а (41 кв.)	СО	Непосредств.	1970	комбин
	ГВС	Непосредств.		
г. Брянск, ул. Киевская, 32	СО	Непосредств.	1966	комбин
г. Брянск, ул. Киевская, 2	СО	Непосредств.	1962	комбин
г. Брянск, ул. Дзержинского, 47	СО	Непосредств.	1968	комбин

<b>Адрес котельной</b>	<b>Назнач. (СО, ГВС, СО+ГВС)</b>	<b>Схема подключения потребителей (Элеватор, непосредств., через ТО, ИТП)</b>	<b>Год прокладки, перекладки тепловых сетей</b>	<b>Тип прокладки тепловых сетей</b>
	ГВС	Непосредств.		комбин
г. Брянск, ул. Чкалова, 3	СО	Элеватор	1976	комбин
	ГВС	Непосредств.		комбин
г. Брянск, пр. Московский, 7а (154 кв)	СО	Элеватор	1975	комбин
	ГВС	Непосредств.		комбин
г. Брянск, пр-т Московский, 103("Брянскмясо")	СО	Непосредств.	1962	комбин
	ГВС	Непосредств.		комбин
г. Брянск, пер. Новозыбковский, 14	СО	Элеватор	1969	комбин
	ГВС	Непосредств.		комбин
г. Брянск, пр-т Московский, 10 (КЭЧ)	СО	Непосредств.	1973	комбин
г. Брянск, проезд Трофименко, 12 (школа №40)	СО	Непосредств.	1997	комбин
г. Брянск, пр-т Московский, 86	СО	Непосредств.	1970	комбин
	ГВС	Непосредств.		комбин
г. Брянск, КНР, пер. Менжинского, 96	СО	Непосредств.	2015	комбин
	ГВС	Непосредств.		комбин
г. Брянск, пр-т Московский, 83 ("Мелькрук")	СО	Непосредств.	1990	комбин
	ГВС	Непосредств.		комбин
г.Брянск, п. Бел. Берега, ул. Коминтерна, 1	СО	Непосредств.	2014	комбин
	ГВС	Непосредств.	2015	комбин
г.Брянск,п. Бел. Берега, КНР 365 км а/д "Украина"	СО	Непосредств.	2014	комбин

**Глава 1. Часть 3. Раздел 2. Электронные и (или) бумажные карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии.**

Детализированная карта тепловых сетей и объектов теплового хозяйства приведена в приложении 1.

**Глава 1. Часть 3. Раздел 3. Параметры тепловых сетей. Материальная характеристика тепловых сетей, включая год начала эксплуатации, тип изоляции, тип компенсирующих устройств, тип прокладки. Краткая характеристика грунтов в местах прокладки тепловых сетей с выделением наименее надежных участков.**

Год ввода сетей начиная с 1946 года. Диаметры трубопроводов от 32 мм до 350 мм. Материал используемых труб - сталь.

При расчете по выгрузке из электронной модели общая протяженность сетей составила 572015 метров в двухтрубном исчислении, из них 379054 метров – это сети отопления. При обработке по форме статистики 1-теп протяженность тепловых сетей составляет 581,2 км.

Небольшое расхождение связано с неучетом отдельных участков тепловых сетей в электронной модели по производственным котельным.

Тип прокладки теплосетей – комбинированный. Способ прокладки: надземная и подземная в непроходных каналах. В качестве тепловой изоляции используется минеральная вата.

Компенсация температурных удлинений осуществляется П-образными компенсаторами и углами поворота.

Состояние изоляции на участках магистральной тепловой сети - удовлетворительное. Бесхозные тепловые сети не выявлены.

#### **Глава 1. Часть 3. Раздел 4. Описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях.**

Для трубопроводов тепловых сетей, кроме тепловых пунктов и сетей горячего водоснабжения, не допускается применять арматуру из серого чугуна в районах с расчетной температурой наружного воздуха для отопления ниже минус 10 °С. На спускных, продувочных и дренажных устройствах не допускается применение арматуры из серого чугуна.

На трубопроводах водяных тепловых сетей должна применяться арматура двухстороннего прохода. Допускается установка арматуры с односторонним проходом на штуцерах для выпуска воздуха и воды, а также подачи воздуха при гидропневматической промывке.

Запорная арматура должна быть установлена на выходе из источников тепловой энергии на всех трубопроводах тепловых сетей, не зависимо от параметров теплоносителя, в узлах на трубопроводах ответвлений и в индивидуальных тепловых пунктах непосредственно у потребителей.

На трубопроводах водяных тепловых сетей, диаметром 100 мм и более, на расстоянии не более 1000 м друг от друга, должны быть установлены секционирующие задвижки.

В качестве арматуры в тепловых сетях рассматриваемого округа применяются стальные задвижки, шаровые краны и затворы.



Основным видом запорной арматуры на тепловых сетях являются стальные задвижки с ручным приводом. Регулирующая и секционирующая арматура (длина наибольшего участка тепловой сети не превышает 1000 м) в тепловых сетях отсутствует. Вся имеющаяся арматура – запорная и дренажная (спускная). Данных по количеству арматуры нет.

### **Глава 1. Часть 3. Раздел 5. Описание типов и строительных особенностей тепловых камер и павильонов.**

Располагаясь под слоем грунта, тепловые камеры обеспечивают качественную работу теплотрасс. От исправности того участка труб, который располагается в тепловой камере, зависит эффективность работы всей системы в целом.

Существующие тепловые камеры тепловых сетей выполнены по различным проектам разных лет. В основном на теплосетях имеются камеры трёх типов:

- из сборных железобетонных элементов по типовым проектам;
- из железобетонных блоков с перекрытиями из ж/б панелей с отверстиями для люков и монолитным ж/б полом;
- с кирпичными стенами.

Основная масса камер выполнена из бетонных блоков типа ФС. Наиболее надежны камеры из сборных ж/б элементов, эти конструкции носят название тепловая железобетонная камера. Изделие представляет собою сборную конструкцию из трех элементов: двух стаканов и среднего сквозного кольца квадратной формы, верхний стакан устанавливается днищем вверх и имеет в нем отверстие для доступа в камеру обслуживающего персонала. Габаритные размеры, которые имеют жби камеры, бывают различны и определяются условиями применения, в первую очередь – диаметром основного трубопровода. Если железобетонная камера оборудуется под автострадой, то обязательна установка защитных железобетонных плит под и над камерой, верхняя

плита имеет соосное отверстие с отверстием в верхнем стакане камеры. Камеры изготавливаются из тяжелого бетона.

Существующие тепловые камеры с блочными и кирпичными стенами выполнены по индивидуальным проектам. Внутри камер сконцентрированы соединения труб в изоляции и специальные устройства для регулировки и наладки давления в них. Тепловые камеры выполнены из железобетонных блоков и кирпича. Перекрытия камер – железобетонные.

Павильоны для размещения регулирующей и отключающей арматуры отсутствуют.

### **Глава 1. Часть 3. Раздел 6. Описание графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности.**

В соответствии с п.5 ст.20 Федерального закона от 27.07.2010 г. № 190 «О теплоснабжении» температурный график системы теплоснабжения утверждается при утверждении схемы теплоснабжения.

Температурный график регулирования тепловой нагрузки разрабатывается из условий суточной подачи тепловой энергии на отопление, обеспечивающей потребность зданий в тепловой энергии в зависимости от температуры наружного воздуха, чтобы обеспечить температуру в помещениях постоянной на уровне не менее 18 градусов, а также покрытие тепловой нагрузки горячего водоснабжения с обеспечением температуры ГВС в местах водоразбора не ниже + 60 °С, в соответствии с требованиями СанПин 2.1.4.2496-09 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества. Гигиенические требования к обеспечению безопасности систем горячего водоснабжения».

Качество функционирования водяных систем центрального отопления, кроме их конструкции и качества монтажа, во многом зависит

от применяемого метода регулирования теплоотдачи нагревательных приборов этих систем.

Тепловая нагрузка в течение отопительного сезона меняется. Поэтому для поддержания требуемого теплового режима тепловую нагрузку необходимо регулировать. Различают центральное (котельная или ТЭЦ), групповое (ЦТП, ГТП) и местное (МТП или ИТП) регулирование отпуска тепла.

В зависимости от места осуществления регулирование может осуществляться непосредственно у нагревательных приборов - индивидуальное, в местном тепловом пункте (МТП или ИТП) - местное, регулирование отопления группы отапливаемых зданий в центральном (групповом) тепловом пункте (ЦТП, ГТП) - групповое, в источнике теплоснабжения (котельная или ТЭЦ) - центральное. Если тепловая нагрузка у всех потребителей примерно одинакова, то можно ограничиться центральным регулированием. В нашем случае, центральное регулирование тепловой нагрузки осуществляется у источника тепла.

Центральное регулирование отопления может быть осуществлено тремя способами:

1. Изменением температуры теплоносителя в подающем трубопроводе тепловой сети при неизменном его расходе – качественный способ регулирования.
2. Изменением расхода теплоносителя в подающем трубопроводе тепловой сети при постоянной его температуре – количественный способ регулирования.
3. Изменением, как температуры, так и расхода теплоносителя в подающем трубопроводе тепловой сети – качественно-количественный способ регулирования.

В Российской Федерации в городских системах централизованного теплоснабжения принять качественный режим регулирования отпуска

тепла, которое дополняется на вводах потребителей местным количественным регулированием. В закрытых системах теплоснабжения качественный метод регулирования строится из предположения постоянного расхода воды в системах отопления в течение всего сезона, что стабилизирует гидравлический режим сети. Это является преимуществом качественного метода регулирования отпуска тепла.

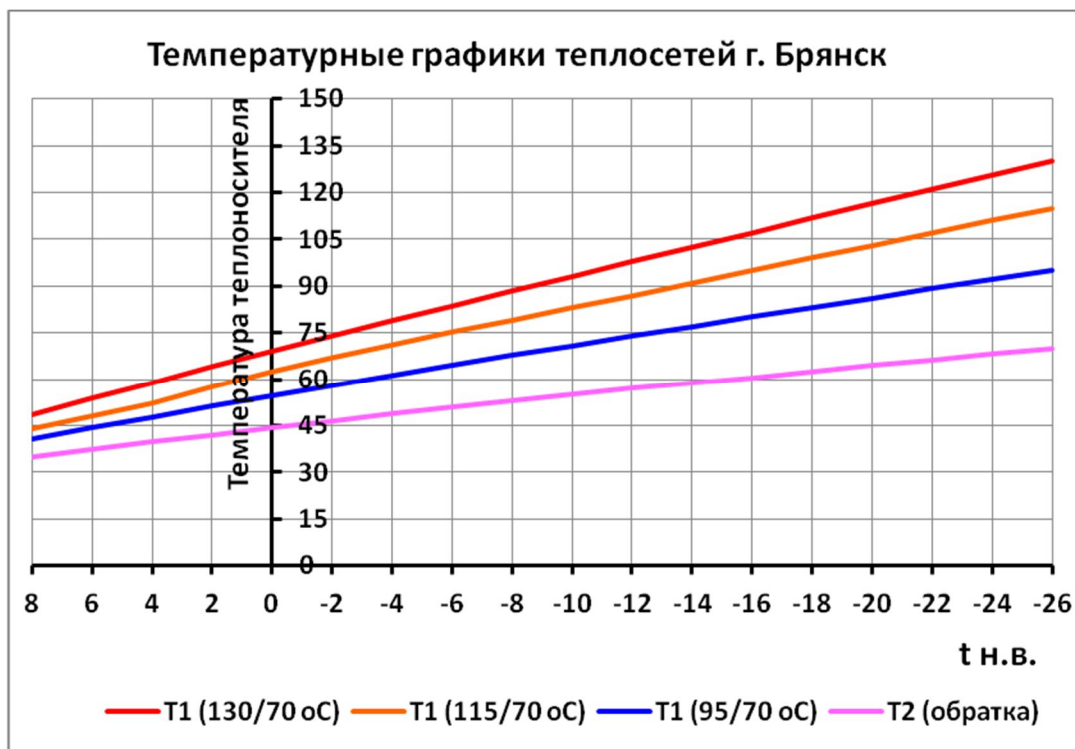
Недостаток качественного метода регулирования состоит в том, что он не всегда удовлетворяет условиям всех потребителей, так как температурный расчет количества тепла строится по типовому абоненту.

Оптимальным является такой способ центрального регулирования, применение которого позволяет изменять теплоотдачу нагревательных приборов отопительных систем в одинаковой степени, пропорционально тепловой потребности отапливаемых зданий и свести к минимуму их перегревы и недогревы.

В Брянске применяется качественный способ центрального регулирования.

Традиционно системы отопления жилых и общественных зданий проектируются и эксплуатируются исходя из внутреннего расчетного графика обычно 95/70 °С с элеваторным качественным регулированием температуры теплоносителя, поступающего в отопительные приборы. Этим как бы жестко фиксируется температура теплоносителя, возвращаемого на источник теплоснабжения, и на ее возможное снижение влияет лишь наличие в зданиях закрытых или открытых систем ГВС. Поэтому, в практическом плане, стремление к снижению затрат на транспорт теплоносителя от источника к потребителю сводится к выбору оптимальной температуры нагрева теплоносителя на источнике.

В городе Брянске выдача тепла осуществляется по трем температурным графикам 95/70°С, 115/70°С и 130/70°С. Утвержденные температурные графики показаны на рисунке 1.3.6.1



*Рисунок 1.3.6. Утвержденные температурные графики в г.Брянск.*

#### **Анализ обоснованности температурных графиков:**

Выбор графиков обоснован тепловой нагрузкой отопления, надежностью оборудования источника тепловой энергии, отсутствием температурных регуляторов на вводах потребителей и близким расположением абонентов тепловой сети.

В предоставленных температурных графиках котельных отсутствует срезка на 70°С для обеспечения температуры теплоносителя горячего водоснабжения не ниже 60°С (см. п.1.2.8).

В реальности срезка температурного графикана котельных должна существовать.

### **Глава 1. Часть 3. Раздел 7. Фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети.**

Анализ фактического температурного режима тепловых сетей осуществляется в результате сравнения фактических температур сетевой

воды, полученных по показаниям приборов учета тепловой энергии, установленных на источниках, с нормативными значениями.

Фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети непредставлены ни одной из теплоснабжающей организацией, возможно, из-за того, что в настоящее время большинство котельных не оборудованы приборами учета отпуска тепла. Предоставлены, только данные фактических температурных режимов отпуска тепла за январь месяц 2016 года, 16-ти относительно крупных котельных ГУП «Брянсккоммунэнерго», с температурным графиком 130/70 °С – 12 котельных, 115/70 °С и 95/70°С по 2 котельных, соответственно.

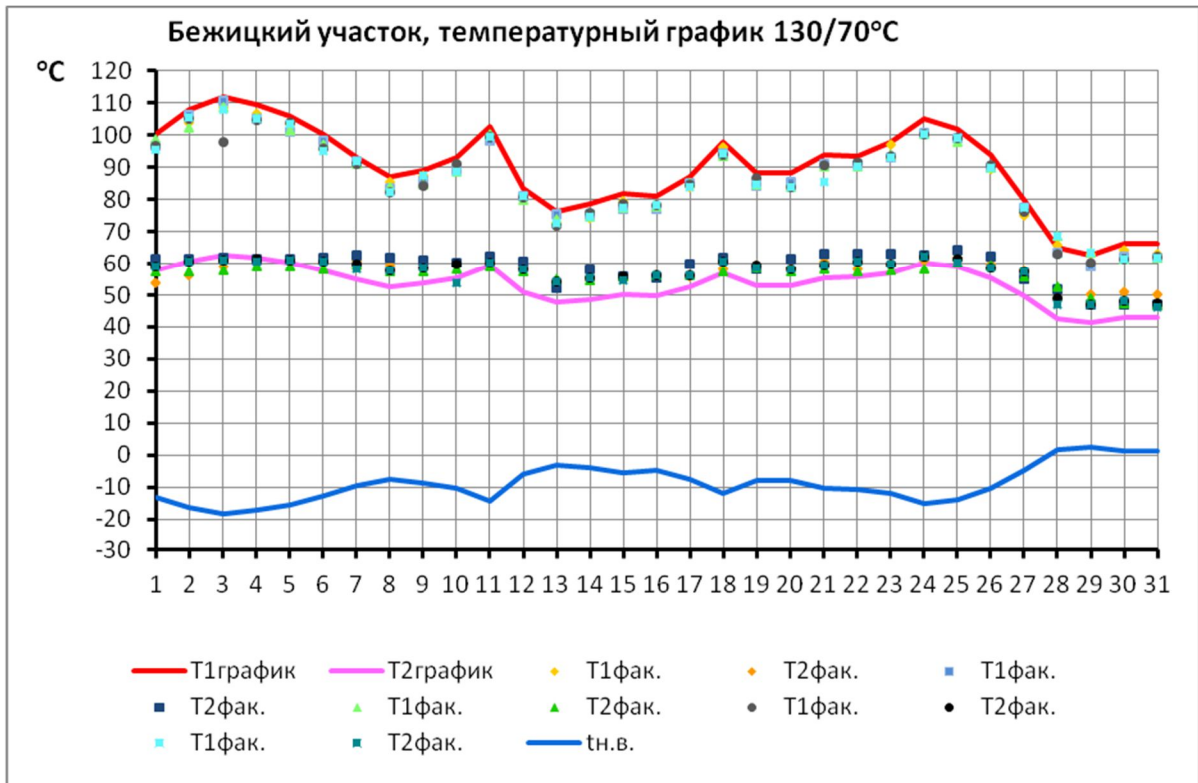
Сопоставление фактических и утвержденных температур теплоносителя в подающем и обратном трубопроводах для 16-ти котельных, представлены на рис 1.3.7.1-1.3.7.6, а параметры работы этих котельных – в таблице 1.3.7.

Анализ фактического температурного режима тепловых сетей осуществляется в результате сравнения фактических температур сетевой воды, полученных по показаниям приборов учета тепловой энергии, установленных на источниках, с нормативными значениями.

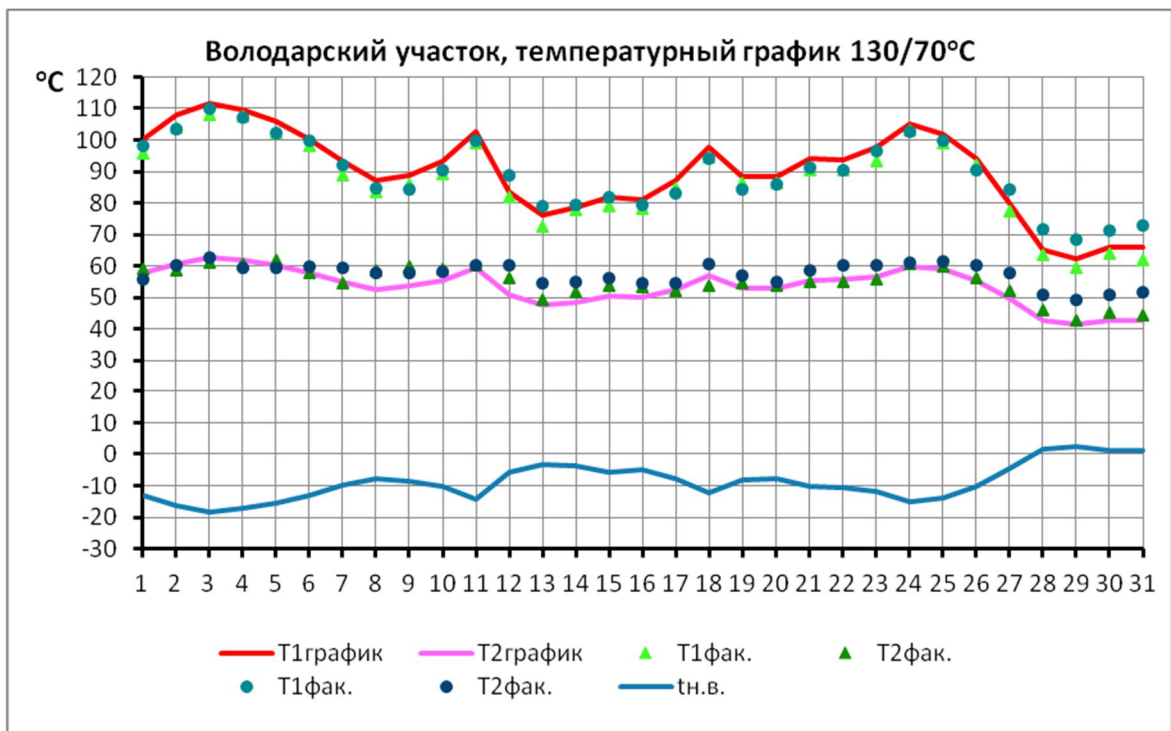
Одним из главных показателей, характеризующих качество работы всей теплоэнергетической системы, является соответствие фактической температуры сетевой воды нормативному значению по температурному графику.

Согласно, пункту 9.2.1 «Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок» и пункту 2.3.4. РД 153-34.0-20.507-98, отклонение среднесуточной температуры сетевой воды, поступившей в системы отопления, вентиляции, кондиционирования и горячего водоснабжения, должно быть в пределах  $\pm 3\%$  от установленного температурного графика, а фактическая среднесуточная температура обратной сетевой воды из

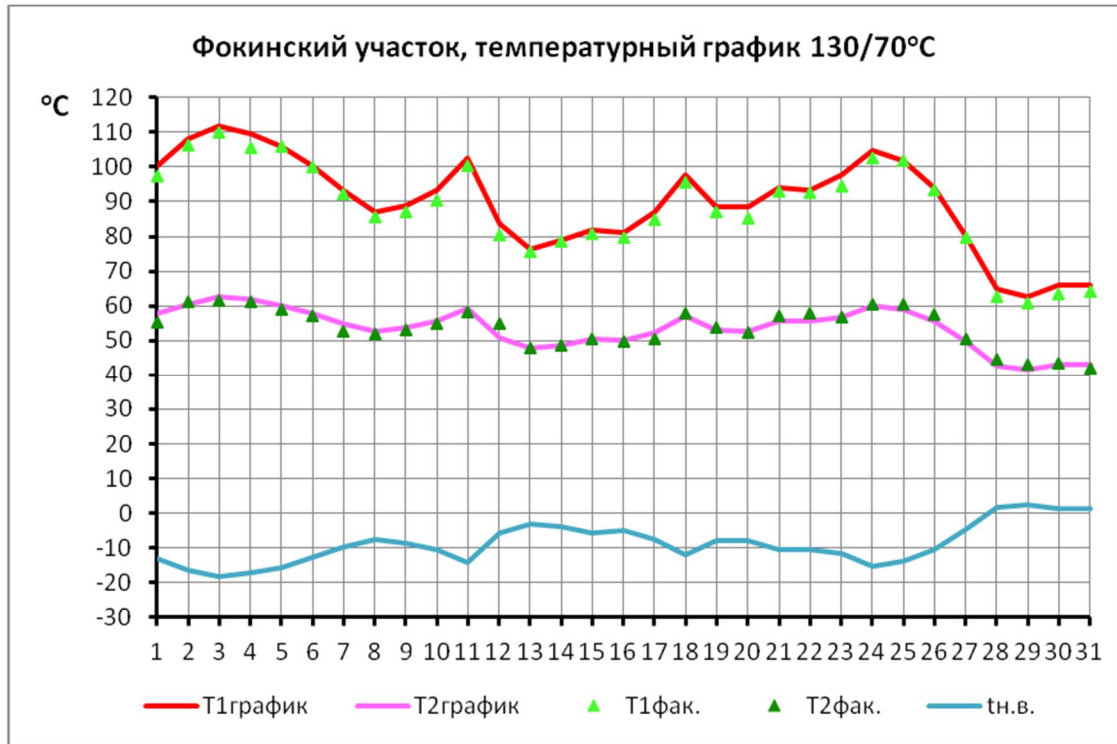
тепловой сети не должна превышать заданную температурным графиком температуру более чем на 5%.



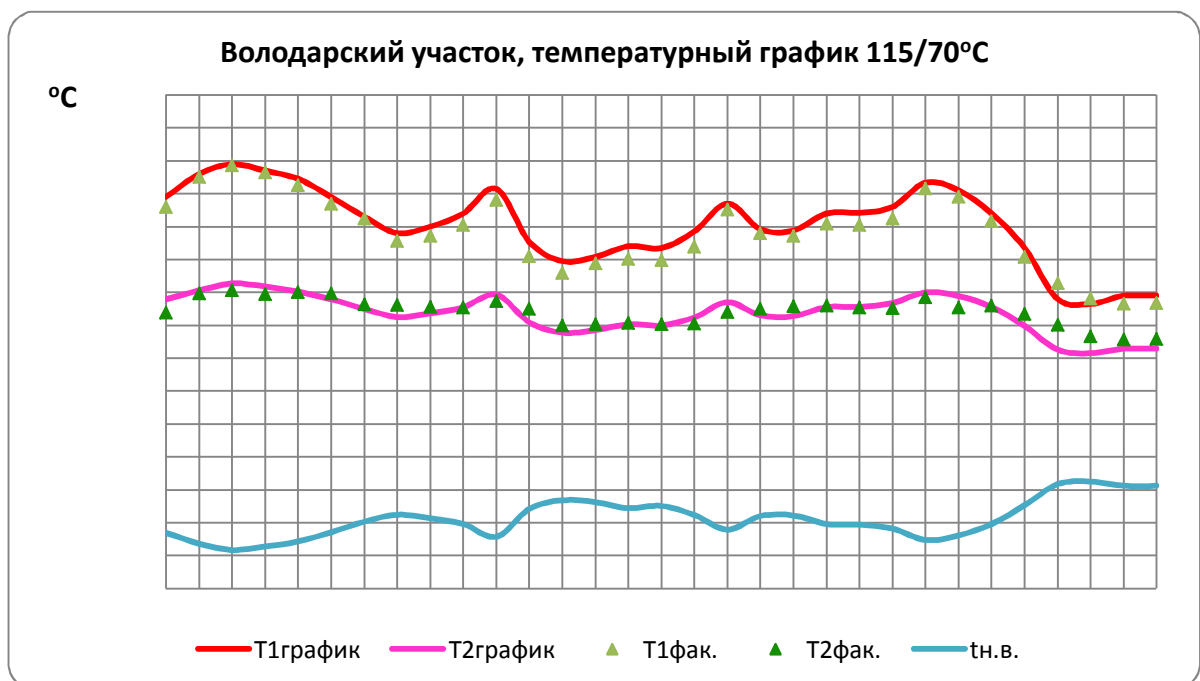
**Рисунок 1.3.7.1. Сопоставление фактических и утвержденных температур теплоносителя в подающем и обратном трубопроводах. Бежицкий участок г.Брянск.**



**Рисунок 1.3.7.2. Сопоставление фактических и утвержденных температур теплоносителя в подающем и обратном трубопроводах.  
Володарский участок г.Брянск.**

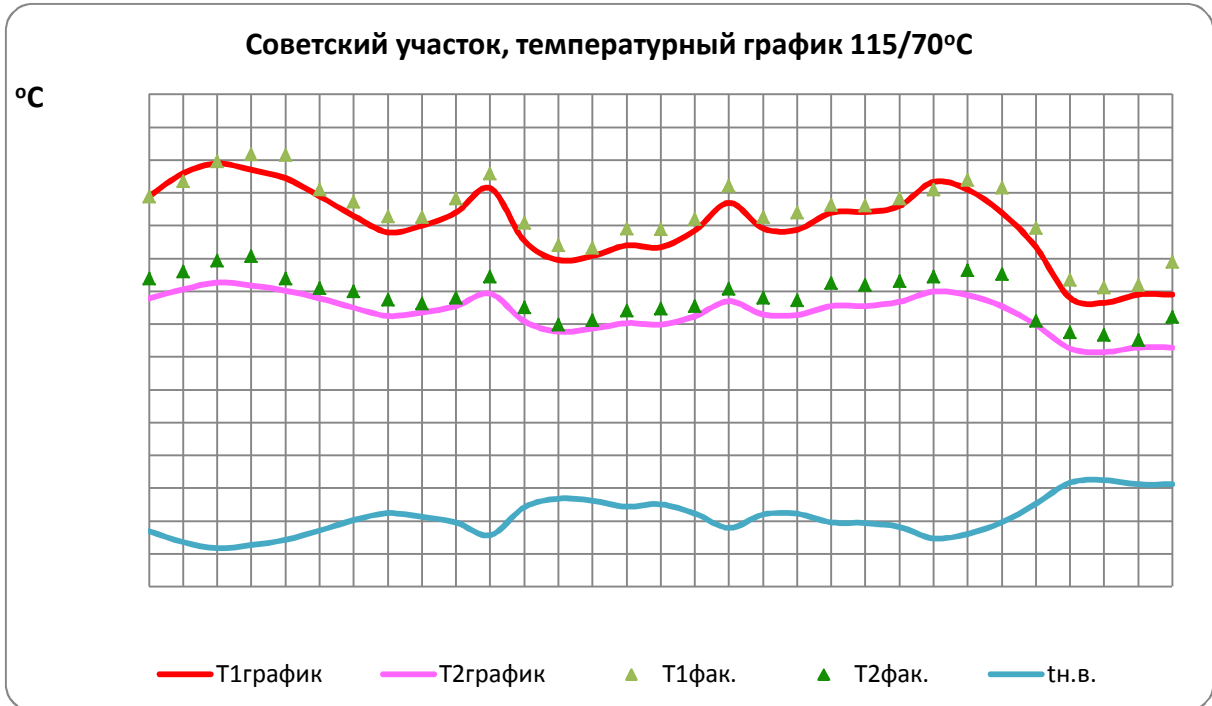


**Рисунок 1.3.7.3. Сопоставление фактических и утвержденных температур теплоносителя в подающем и обратном трубопроводах.  
Фокинский участок г.Брянск.**

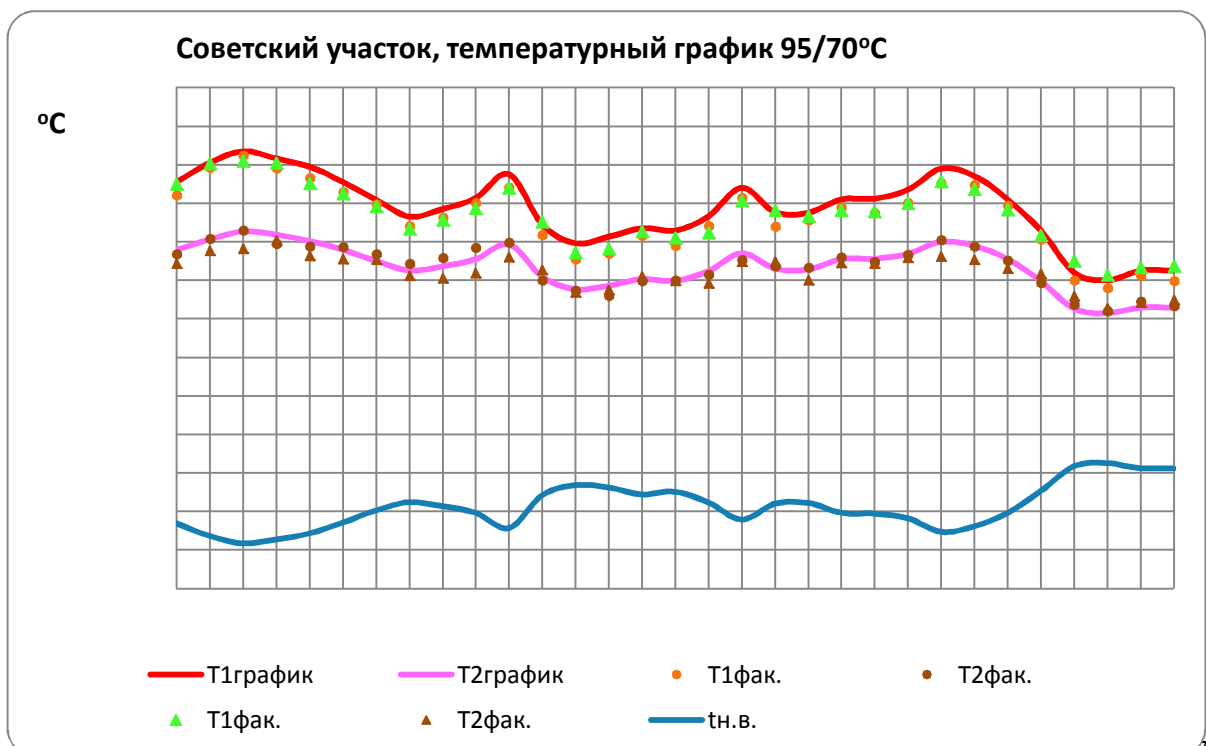




**Рисунок 1.3.7.4. Сопоставление фактических и утвержденных температур теплоносителя в подающем и обратном трубопроводах.  
Володарский участок г.Брянск.**



**Рисунок 1.3.7.5. Сопоставление фактических и утвержденных температур теплоносителя в подающем и обратном трубопроводах.  
Советский участок г.Брянск.**



***Рисунок 1.3.7.6. Сопоставление фактических и утвержденных температур теплоносителя в подающем и обратном трубопроводах.***

***Советский участок г.Брянск.***

Анализ представленного материала показывает, что практически на всех 16-ти котельных среднемесячная температура теплоносителя в подающем трубопроводе, в январе 2016 года, при среднесуточных отклонениях от -12,5% до +16,9%, была ниже графика на  $0,8 \div 4,2\%$ , за исключением котельной по ул. Советской, 48б, где среднемесячная температура теплоносителя в подающем трубопроводе была на 4,7% выше графика.

В тоже время, на всех тех же 16-ти котельных среднемесячная температура теплоносителя в обратном трубопроводе, при среднесуточных отклонениях от -8,1% до +23,5%, была выше графика на  $0,2 \div 9,8\%$ , за исключением котельной по ул.Бежицкая, 38, где среднемесячная температура теплоносителя в обратном трубопроводе была на 2,3% ниже графика.

Наибольшее отклонение ( $3,2 \div 4,2\%$ ), среднемесячной температуры теплоносителя в подающем трубопроводе, от графика, было на котельных Бежицкого участка. На этих же котельных имело место и наибольшее завышение ( $5,4 \div 9,8\%$ ), среднемесячной температуры обратной сетевой воды из тепловой сети, от среднесуточной температуры заданной графиком.

Из представленных выше графиков следует, что чем ниже температура наружного воздуха, тем меньше отклонение фактической температуры сетевой воды в обратных трубопроводах от нормативного значения. При температурах наружного воздуха выше минус 10°C наблюдается более явное отклонение нормативных и фактических температур сетевой воды в обратных трубопроводах, при этом наблюдается занижение температуры сетевой воды в подающих трубопроводах тепловой сети.

Проведенный анализ, представленного в неполном объеме материала, показывает, что:

1. Фактические температурные режимы отпуска тепловой энергии в сеть для котельных не соответствуют утверждённым графикам регулирования.

2. Имеет место быть превышение температуры обратной сетевой воды. Перегрев по обратной сетевой воде составляет от 2 до 10 °С в зависимости от района теплоснабжения.

3. Недоотпуск тепла по всем котельным составляет 3,3÷21,3%, за исключением трех котельных где имело место превышение отпуска тепла по ул.Фосфоритная, 17а – 2,3%, ул.Пушкина, 4 – 13,6% и ул.Московский, 7а – 18,4%.

4. Существующая система теплоснабжения котельных скорее всего разрегулирована и требуется проведение ее наладки.

5. Система отопления работает неэффективно.

Таким образом, из всего выше сказанного с большой долей вероятности можно утверждать, что в целом в системах теплоснабжения города Брянска, на протяжении всего отопительного сезона, имеет место превышение температуры в обратном трубопроводе относительно утвержденного графика, что может свидетельствовать о разбалансированности местных систем отопления, недостаточном

теплосъеме в системах отопления потребителей и возможном несоответствии расчетной и фактической присоединенной тепловой нагрузке системы отопления.

Повышенная температура обратной сетевой воды приводит к снижению эффективности работы котельных и перерасходу топлива.

Кроме того, разрегулировка системы помимо того, что приводит к перерасходу теплоносителя и перегреву обратной сетевой воды, также к недополучению тепла потребителями в районах удаленных от источника тепловой энергии, и в домах в которых отсутствует автоматическое регулирование.

**Таблица 1.3.7. Фактические температурные режимы отпуска тепловой энергии в сеть для котельных и утверждённые графики регулирования.**

Число месяца	Температура наружного воздуха, 2016 г	Температурны график	Расчетная температура сетевой воды, °С		Фактическая температура сетевой воды, °С		Расчетная нагрузка на отопление	Расчетная нагрузка $Q_{\text{ср ГВС}}$	Расчетный отпуск тепла ОВ	Расчетный расход сетевой воды на ОВ	Фактический расход сетевой воды на ОВ	Фактический отпуск тепла ОВ	Суммарный расчетный отпуск тепла	Суммарный фактический отпуск тепла	Необходимый расчетный расход топлива	Фактический расчетный расход топлива	Фактический расход топлива по данным формы №1-ТЕП
			$\tau_1$	$\tau_2$	$\tau_{1\phi}$	$\tau_{2\phi}$											
<b>Котельная, ул. Медведова, 79 - Бежицкий участок</b>																	
Январь																	
1	-13,1	130/70	100,2	57,9	96,2	53,6	13,10	0,90	222,3	219,0	231,0	236,2	243,9	257,8	42,1	44,5	1169
2	-16,4		108	60,6	103,8	56,3			245,9	216,1		263,3	267,5	284,9	46,2	49,2	
3	-18,3		111,8	62,7	108,5	59			259,5	220,2		274,4	281,1	296,0	48,5	51,1	
4	-17,3		109,5	61,8	106,5	60,5			252,3	220,4		255,0	273,9	276,6	47,3	47,8	
5	-15,7		106	60,2	103,6	61,4			240,9	219,1		234,0	262,5	255,6	45,3	44,1	
6	-12,9		100,2	57,9	97,7	61,1			220,9	217,6		202,9	242,5	224,5	41,9	38,8	
7	-9,7		93,2	55	90,9	60,9			198,0	216,0		166,3	219,6	187,9	37,9	32,4	
8	-7,6		87	52,5	85,3	59,5			183,0	221,0		143,0	204,6	164,6	35,3	28,4	
9	-8,7		89	53,6	87,3	60,7			190,8	224,6		147,5	212,4	169,1	36,7	29,2	
10	-10,4		93,2	55,5	88,8	59,9			203,0	224,4		160,2	224,6	181,8	38,8	31,4	
11	-14,3		102,6	59,3	99,9	60,2			230,9	222,2		220,1	252,5	241,7	43,6	41,7	
12	-5,8		83,6	50,9	80,3	59,2			170,1	216,8		117,0	191,7	138,6	33,1	23,9	
13	-3,2		76,3	47,7	72,5	53,4			151,5	220,8		105,9	173,1	127,5	29,9	22,0	
14	-3,8		78,8	48,6	74,3	54,6			155,8	215,0		109,2	177,4	130,8	30,6	22,6	
15	-5,6		82	50,3	79,5	55,3			168,7	221,7		134,2	190,3	155,8	32,9	26,9	
16	-4,9		81,2	49,9	78,4	55,4			163,7	217,9		127,5	185,3	149,1	32,0	25,7	
17	-7,7		87	52,4	83,9	55,6			183,7	221,2		156,9	205,3	178,5	35,4	30,8	
18	-12,1		97,9	57	96,3	58			215,1	219,2		212,3	236,7	233,9	40,9	40,4	
19	-8		88,4	53	85,2	59,4			185,8	218,7		143,0	207,4	164,6	35,8	28,4	
20	-7,8		88,4	52,8	85,2	58,7			184,4	215,8		146,9	206,0	168,5	35,6	29,1	
21	-10,4		94	55,5	90,1	60,7			203,0	219,7		163,0	224,6	184,6	38,8	31,9	
22	-10,6		93,5	55,6	90,9	58,2			204,4	224,7		181,3	226,0	202,9	39,0	35,0	

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Число месяца	Температура наружного воздуха, 2016 г	Температурный график	Расчетная температура сетевой воды, °С		Фактическая температура сетевой воды, °С		Расчетная нагрузка на отопление	Расчетная нагрузка Q <sub>ср ГВС</sub>	Расчетный отпуск тепла ОВ	Расчетный расход сетевой воды на ОВ	Фактический расход сетевой воды на ОВ	Фактический отпуск тепла ОВ	Суммарный расчетный отпуск тепла	Суммарный фактический отпуск тепла	Необходимый расчетный расход топлива	Фактический расчетный расход топлива	Фактический расход топлива по данным формы №1-ТЕП							
			τ <sub>1</sub>	τ <sub>2</sub>	τ <sub>1ф</sub>	τ <sub>2ф</sub>												Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал	т/ч	т/ч	Гкал	Гкал
23	-11,8	130/70	97,9	56,8	97,1	59,7	11,96	0,83	199,3	213,0	215,9	207,3	234,6	229,0	40,5	39,5	924							
24	-15,3		104,9	60	100,3	61,1												238,0	220,9	217,3	259,6	238,9	44,8	41,3
25	-13,9		102	58,9	99	61,6												228,0	220,4	207,3	249,6	229,0	43,1	39,5
26	-10,4		94	55,5	89,6	59,6												203,0	219,7	166,3	224,6	187,9	38,8	32,4
27	-4,7		80	49,8	75,2	57,9												162,3	223,9	95,9	183,9	117,5	31,7	20,3
28	1,7		65	42,6	65,8	52,1												116,5	216,7	76,0	138,1	97,6	23,8	16,8
29	2,5		62,5	41,5	63	50												110,8	219,8	72,1	132,4	93,7	22,9	16,2
30	1,2		66	42,9	64	50,8												120,1	216,6	73,2	141,7	94,8	24,5	16,4
31	1,2		66	42,9	63	50,2												120,1	216,6	71,0	141,7	92,6	24,5	16,0
Месяц	-8,83		90,0	53,6	87,2	57,6												5945		5087	6615	5756	1142	994
<b>Котельная, ул. Союзная, 10а - Бежицкий участок</b>																								
<b>Январь</b>																								
1	-13,1	130/70	100,2	57,9	96,7	61,2	11,96	0,83	199,3	202,8	199,8	169,8	222,7	189,7	34,5	29,4	924							
2	-16,4		108	60,6	106,2	61,3												224,4	197,2	214,8	244,2	234,6	37,9	36,4
3	-18,3		111,8	62,7	110,6	61,8												236,7	200,9	233,4	256,6	253,3	39,8	39,3
4	-17,3		109,5	61,8	105	61,3												230,2	201,1	209,0	250,1	228,9	38,8	35,5
5	-15,7		106	60,2	101,1	61,5												219,8	200,0	189,4	239,7	209,3	37,1	32,4
6	-12,9		100,2	57,9	98,4	61,8												201,5	198,5	175,1	221,4	194,9	34,3	30,2
7	-9,7		93,2	55	91,9	62,4												180,7	197,1	141,1	200,5	161,0	31,1	24,9
8	-7,6		87	52,5	83,4	61,7												167,0	201,6	103,8	186,8	123,7	29,0	19,2
9	-8,7		89	53,6	86	60,8												174,1	205,0	120,5	194,0	140,4	30,1	21,8
10	-10,4		93,2	55,5	89,1	60,3												185,2	204,7	137,8	205,1	157,6	31,8	24,4
11	-14,3		102,6	59,3	98,1	62,1												210,7	202,7	172,2	230,5	192,1	35,7	29,8
12	-5,8		83,6	50,9	81	60,5												155,2	197,8	98,1	175,1	117,9	27,1	18,3
13	-3,2		76,3	47,7	75,3	52,3												138,3	201,4	110,0	158,1	129,9	24,5	20,1
14	-3,8		78,8	48,6	75,3	58,1												142,2	196,2	82,3	162,0	102,1	25,1	15,8
15	-5,6		82	50,3	77,1	55,6												153,9	202,3	102,8	173,8	122,7	26,9	19,0
16	-4,9		81,2	49,9	77,1	55,3												149,4	198,8	104,3	169,2	124,1	26,2	19,2

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Число месяца	Температура наружного воздуха, 2016 г	Температурный график	Расчетная температура сетевой воды, °С		Фактическая температура сетевой воды, °С		Расчетная нагрузка на отопление	Расчетная нагрузка Q <sub>ср ГВС</sub>	Расчетный отпуск тепла ОВ	Расчетный расход сетевой воды на ОВ	Фактический расход сетевой воды на ОВ	Фактический отпуск тепла ОВ	Суммарный расчетный отпуск тепла	Суммарный фактический отпуск тепла	Необходимый расчетный расход топлива	Фактический расчетный расход топлива	Фактический расход топлива по данным формы №1-ТЕП		
			τ <sub>1</sub>	τ <sub>2</sub>	τ <sub>1ф</sub>	τ <sub>2ф</sub>												Гкал/ч	Гкал/ч
17	-7,7	130/70	87	52,4	85,1	59,9	15,41	1,30	256,8	256,8	256,8	120,5	187,5	140,4	29,1	21,8	1274		
18	-12,1		97,9	57	94,4	61,8						196,3	200,0	155,9	216,2	175,8		33,5	27,2
19	-8		88,4	53	84,3	58,1						169,6	199,6	125,3	189,4	145,2		29,4	22,5
20	-7,8		88,4	52,8	85,4	61,3						168,3	196,9	115,3	188,1	135,1		29,2	20,9
21	-10,4		94	55,5	90,9	62,9						185,2	200,5	133,9	205,1	153,8		31,8	23,8
22	-10,6		93,5	55,6	91	63						186,5	205,1	133,9	206,4	153,8		32,0	23,8
23	-11,8		97,9	56,8	92,9	62,8						194,4	197,0	144,0	214,2	163,8		33,2	25,4
24	-15,3		104,9	60	100,7	62,5						217,2	201,5	182,7	237,0	202,6		36,7	31,4
25	-13,9		102	58,9	99	64,3						208,1	201,1	166,0	227,9	185,8		35,3	28,8
26	-10,4		94	55,5	90	62,3						185,2	200,5	132,5	205,1	152,4		31,8	23,6
27	-4,7		80	49,8	77,5	54,9						148,0	204,3	108,1	167,9	128,0		26,0	19,8
28	1,7		65	42,6	63,3	51,9						106,3	197,7	54,5	126,2	74,4		19,6	11,5
29	2,5		62,5	41,5	58,9	47						101,1	200,6	56,9	121,0	76,8		18,7	11,9
30	1,2		66	42,9	62	47,1						109,6	197,6	71,3	129,4	91,1		20,1	14,1
31	1,2	66	42,9	61,8	47	109,6	197,6	70,8	129,4	90,7	20,1	14,1							
Месяц	-8,83	90,0	53,6	86,8	58,9	5425,0		4136	6041	4752	936	737							
<b>Котельная, ул. Камозина, 38 - Бежицкий участок</b>																			
<b>Январь</b>																			
1	-13,1	130/70	100,2	57,9	98,6	57,4	15,41	1,30	256,8	256,8	256,8	253,9	292,6	285,1	49,5	48,2	1274		
2	-16,4		108	60,6	102,3	57,3						289,2	254,2	277,3	320,3	308,5		54,2	52,2
3	-18,3		111,8	62,7	108,7	57,6						305,2	259,0	314,9	336,3	346,1		56,9	58,5
4	-17,3		109,5	61,8	105,5	59						296,8	259,2	286,6	327,9	317,7		55,4	53,7
5	-15,7		106	60,2	101,5	58,9						283,3	257,8	262,6	314,4	293,7		53,2	49,7
6	-12,9		100,2	57,9	97,2	58,1						259,8	255,9	241,0	290,9	272,1		49,2	46,0
7	-9,7		93,2	55	90,9	59,5						232,9	254,0	193,5	264,0	224,7		44,6	38,0
8	-7,6		87	52,5	83,9	57,5						215,2	259,9	162,7	246,3	193,8		41,6	32,8
9	-8,7		89	53,6	84,5	57,5						224,5	264,2	166,4	255,6	197,5		43,2	33,4
10	-10,4		93,2	55,5	88,6	58						238,8	263,9	188,6	269,9	219,7		45,6	37,1

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Число месяца	Температура наружного воздуха, 2016 г	Температурный график	Расчетная температура сетевой воды, °С		Фактическая температура сетевой воды, °С		Расчетная нагрузка на отопление	Расчетная нагрузка $Q_{ГВС}^{ср}$	Расчетный отпуск тепла ОВ	Расчетный расход сетевой воды на ОВ	Фактический расход сетевой воды на ОВ	Фактический отпуск тепла ОВ	Суммарный расчетный отпуск тепла	Суммарный фактический отпуск тепла	Необходимый расчетный расход топлива	Фактический расчетный расход топлива	Фактический расход топлива по данным формы №1-ТЕП					
			$\tau_1$	$\tau_2$	$\tau_{1ф}$	$\tau_{2ф}$												Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал	т/ч	т/ч
11	-14,3	°С	102,6	59,3	100,2	59			271,5	261,3		253,9	302,7	285,1	51,2	48,2						
12	-5,8		83,6	50,9	79,8	57,3			200,1	255,0		138,7	231,2	169,8	39,1	28,7						
13	-3,2		76,3	47,7	73,6	55,1			178,2	259,7		114,0	209,4	145,1	35,4	24,5						
14	-3,8		78,8	48,6	74,7	54,7			183,3	252,9		123,3	214,4	154,4	36,2	26,1						
15	-5,6		82	50,3	77,4	55,7			198,4	260,8		133,7	229,5	164,9	38,8	27,9						
16	-4,9		81,2	49,9	78	56,2			192,5	256,3		134,4	223,7	165,5	37,8	28,0						
17	-7,7		87	52,4	84,9	56,1			216,1	260,2		177,5	247,2	208,6	41,8	35,3						
18	-12,1		97,9	57	93,4	57,3			253,1	257,8		222,5	284,2	253,6	48,0	42,9						
19	-8		88,4	53	84,5	58,4			218,6	257,3		160,9	249,7	192,0	42,2	32,5						
20	-7,8		88,4	52,8	83,9	57,5			216,9	253,9		162,7	248,0	193,8	41,9	32,8						
21	-10,4		94	55,5	90,3	58			238,8	258,4		199,1	269,9	230,2	45,6	38,9						
22	-10,6		93,5	55,6	90,4	57,5			240,4	264,3		202,8	271,6	233,9	45,9	39,5						
23	-11,8		97,9	56,8	94	57,8			250,5	254,0		223,1	281,7	254,2	47,6	43,0						
24	-15,3		104,9	60	100,3	58,3			280,0	259,8		258,9	311,1	290,0	52,6	49,0						
25	-13,9		102	58,9	98	60,1			268,2	259,3		233,6	299,3	264,7	50,6	44,8						
26	-10,4		94	55,5	89,7	59,2			238,8	258,4		188,0	269,9	219,1	45,6	37,0						
27	-4,7		80	49,8	76,9	55,8			190,8	263,3		130,0	222,0	161,2	37,5	27,2						
28	1,7		65	42,6	68,6	52,6			137,0	254,9		98,6	168,2	129,7	28,4	21,9						
29	2,5		62,5	41,5	63,4	48,9			130,3	258,6		89,4	161,4	120,5	27,3	20,4						
30	1,2		66	42,9	61,4	47,5			141,2	254,8		85,7	172,4	116,8	29,1	19,7						
31	1,2		66	42,9	61,8	47			141,2	254,8		91,2	172,4	122,3	29,1	20,7						
Месяц	-8,83		90,0	53,6	86,7	56,5			6993,0			5769,4	7958	6734	1345	1139						
<b>Котельная, ул. Орловская, 32 - Бежицкий участок</b>																						
<b>Январь</b>																						
1	-13,1		130/70	100,2	57,9	96,5			58,8	13,79		0,89	234,0	230,5	229,9	208,0		255,3	229,3	40,3	36,2	1157
2	-16,4			108	60,6	104,9			60,5				258,8	227,5		245,0		280,1	266,3	44,3	42,1	
3	-18,3			111,8	62,7	97,8			61,1				273,1	231,8		202,5		294,4	223,8	46,5	35,4	
4	-17,3			109,5	61,8	104,8			61,5				265,6	232,0		238,9		286,9	260,2	45,3	41,1	



**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Число месяца	Температура наружного воздуха, 2016 г	Температурны график	Расчетная температура сетевой воды, °С		Фактическая температура сетевой воды, °С		Расчетная нагрузка на отопление	Расчетная нагрузка Q <sub>ср ГВС</sub>	Расчетный отпуск тепла ОВ	Расчетный расход сетевой воды на ОВ	Фактический расход сетевой воды на ОВ	Фактический отпуск тепла ОВ	Суммарный расчетный отпуск тепла	Суммарный фактический отпуск тепла	Необходимый расчетный расход топлива	Фактический расчетный расход топлива	Фактический расход топлива по данным формы №1-ТЕП
			τ <sub>1</sub>	τ <sub>2</sub>	τ <sub>1ф</sub>	τ <sub>2ф</sub>											
5	-15,7		106	60,2	103,8	61,1			253,5	230,7		235,6	274,8	256,9	43,4	40,6	
6	-12,9		100,2	57,9	95,7	60,7			232,5	229,0		193,1	253,8	214,4	40,1	33,9	
7	-9,7		93,2	55	91,2	59,9			208,4	227,3		172,7	229,7	194,0	36,3	30,6	
8	-7,6		87	52,5	82,4	57,8			192,6	232,6		135,7	213,9	157,0	33,8	24,8	
9	-8,7		89	53,6	84,3	58,6			200,9	236,4		141,8	222,2	163,1	35,1	25,8	
10	-10,4		93,2	55,5	91	59,9			213,7	236,1		171,6	235,0	192,9	37,1	30,5	
11	-14,3		102,6	59,3	99,6	60			243,0	233,8		218,5	264,3	239,8	41,8	37,9	
12	-5,8		83,6	50,9	80,8	58,1			179,1	228,2		125,2	200,3	146,5	31,7	23,2	
13	-3,2		76,3	47,7	71,8	54			159,5	232,4		98,2	180,8	119,5	28,6	18,9	
14	-3,8		78,8	48,6	75,8	55,2			164,0	226,3		113,7	185,3	134,9	29,3	21,3	
15	-5,6		82	50,3	78,6	55,7			177,6	233,4		126,4	198,8	147,6	31,4	23,3	
16	-4,9		81,2	49,9	78,2	56,2			172,3	229,3		121,4	193,6	142,7	30,6	22,5	
17	-7,7		87	52,4	84,5	56			193,4	232,8		157,3	214,6	178,5	33,9	28,2	
18	-12,1		97,9	57	93,9	60,5			226,5	230,7		184,3	247,7	205,6	39,1	32,5	
19	-8		88,4	53	86,6	59,5			195,6	230,2		149,5	216,9	170,8	34,3	27,0	
20	-7,8		88,4	52,8	84	58,3			194,1	227,2		141,8	215,4	163,1	34,0	25,8	
21	-10,4		94	55,5	90,5	59,4			213,7	231,2		171,6	235,0	192,9	37,1	30,5	
22	-10,6		93,5	55,6	91,3	60,5			215,2	236,6		169,9	236,5	191,2	37,4	30,2	
23	-11,8		97,9	56,8	93,4	59,8			224,2	227,3		185,4	245,5	206,7	38,8	32,7	
24	-15,3		104,9	60	100,1	62,1			250,5	232,5		209,7	271,8	231,0	42,9	36,5	
25	-13,9		102	58,9	98,9	61,3			240,0	232,0		207,5	261,3	228,7	41,3	36,1	
26	-10,4		94	55,5	90,7	58,6			213,7	231,2		177,1	235,0	198,4	37,1	31,3	
27	-4,7		80	49,8	76,1	57,2			170,8	235,6		104,3	192,1	125,6	30,3	19,8	
28	1,7		65	42,6	62,8	49,1			122,6	228,1		75,6	143,9	96,9	22,7	15,3	
29	2,5		62,5	41,5	60	46,9			116,6	231,4		72,3	137,9	93,6	21,8	14,8	
30	1,2		66	42,9	61,4	48			126,4	228,0		73,9	147,7	95,2	23,3	15,0	
31	1,2		66	42,9	62,1	47,3			126,4	228,0		81,7	147,7	102,9	23,3	16,3	
Месяц	-8,83		90,0	53,6	86,2	57,5			6258			4910	6918	5570	1093	880	

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Число месяца	Температура наружного воздуха, 2016 г	Температурный график	Расчетная температура сетевой воды, °С		Фактическая температура сетевой воды, °С		Расчетная нагрузка на отопление	Расчетная нагрузка Q <sub>ср ГВС</sub>	Расчетный отпуск тепла ОВ	Расчетный расход сетевой воды на ОВ	Фактический расход сетевой воды на ОВ	Фактический отпуск тепла ОВ	Суммарный расчетный отпуск тепла	Суммарный фактический отпуск тепла	Необходимый расчетный расход топлива	Фактический расчетный расход топлива	Фактический расход топлива по данным формы №1-ТЕП
			τ <sub>1</sub>	τ <sub>2</sub>	τ <sub>1ф</sub>	τ <sub>2ф</sub>											
<b>Котельная, ул. Орловская, 2 - Бежицкий участок</b>																	
<b>Январь</b>																	
1	-13,1	130/70	100,2	57,9	95,5	58,8	15,74	1,11	267,0	263,0	287,7	253,4	293,6	280,0	46,8	44,6	943
2	-16,4		108	60,6	105,3	60,5			295,4	259,6		309,3	322,0	335,9	51,3	53,6	
3	-18,3		111,8	62,7	107,8	61,1			311,7	264,5		322,5	338,3	349,0	53,9	55,7	
4	-17,3		109,5	61,8	105	60,5			303,1	264,8		307,3	329,7	333,8	52,6	53,2	
5	-15,7		106	60,2	103,6	61,1			289,4	263,3		293,5	315,9	320,0	50,4	51,0	
6	-12,9		100,2	57,9	95,2	60,7			265,3	261,4		238,2	291,9	264,8	46,5	42,2	
7	-9,7		93,2	55	91,9	58			237,8	259,4		234,1	264,4	260,6	42,2	41,6	
8	-7,6		87	52,5	82,4	57,8			219,8	265,5		169,9	246,4	196,4	39,3	31,3	
9	-8,7		89	53,6	87,3	58,6			229,3	269,8		198,2	255,8	224,7	40,8	35,8	
10	-10,4		93,2	55,5	88,6	53,9			243,9	269,5		239,6	270,4	266,2	43,1	42,4	
11	-14,3		102,6	59,3	99,6	60			277,3	266,9		273,4	303,9	300,0	48,5	47,8	
12	-5,8		83,6	50,9	81	58,1			204,4	260,4		158,1	230,9	184,7	36,8	29,4	
13	-3,2		76,3	47,7	72,5	54			182,0	265,2		127,7	208,6	154,3	33,3	24,6	
14	-3,8		78,8	48,6	74,7	55,2			187,2	258,3		134,6	213,8	161,2	34,1	25,7	
15	-5,6		82	50,3	77,4	54,7			202,6	266,4		156,7	229,2	183,3	36,5	29,2	
16	-4,9		81,2	49,9	78,2	56,2			196,6	261,8		151,9	223,2	178,5	35,6	28,5	
17	-7,7		87	52,4	83,9	56			220,7	265,7		192,6	247,2	219,2	39,4	35,0	
18	-12,1		97,9	57	94,4	60,5			258,5	263,3		234,1	285,0	260,6	45,4	41,6	
19	-8		88,4	53	84,5	58,5			223,3	262,8		179,5	249,8	206,1	39,8	32,9	
20	-7,8		88,4	52,8	83,9	58,3			221,5	259,3		176,8	248,1	203,3	39,6	32,4	
21	-10,4		94	55,5	85,4	59,4			243,9	263,9		179,5	270,4	206,1	43,1	32,9	
22	-10,6		93,5	55,6	90,4	60,5			245,6	270,0		206,5	272,1	233,0	43,4	37,2	
23	-11,8		97,9	56,8	92,9	59,8			255,9	259,4		228,5	282,5	255,1	45,0	40,7	
24	-15,3		104,9	60	100,3	62,1			285,9	265,3		263,8	312,5	290,3	49,8	46,3	
25	-13,9		102	58,9	99	60,3			273,9	264,8		267,2	300,5	293,8	47,9	46,8	
26	-10,4		94	55,5	89,7	58,6			243,9	263,9		214,7	270,4	241,3	43,1	38,5	

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Число месяца	Температура наружного воздуха, 2016 г	Температурный график	Расчетная температура сетевой воды, °С		Фактическая температура сетевой воды, °С		Расчетная нагрузка на отопление	Расчетная нагрузка Q <sub>ср ГВС</sub>	Расчетный отпуск тепла ОВ	Расчетный расход сетевой воды на ОВ	Фактический расход сетевой воды на ОВ	Фактический отпуск тепла ОВ	Суммарный расчетный отпуск тепла	Суммарный фактический отпуск тепла	Необходимый расчетный расход топлива	Фактический расчетный расход топлива	Фактический расход топлива по данным формы №1-ТЕП					
			τ <sub>1</sub>	τ <sub>2</sub>	τ <sub>1ф</sub>	τ <sub>2ф</sub>												Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал	т/ч	т/ч
27	-4,7	130/70	80	49,8	77,5	57,2	13,83	0,987	209,3	194,9	268,9	183,8	258,3	207,5	41,3	33,2	1065					
28	1,7		65	42,6	68,6	47,1				140,0	260,3							148,5	166,5	175,0	26,6	27,9
29	2,5		62,5	41,5	63,4	46,9				133,1	264,1							113,9	159,7	140,5	25,5	22,4
30	1,2		66	42,9	61,4	48				144,3	260,2							92,5	170,8	119,1	27,2	19,0
31	1,2		66	42,9	61,8	46,3				144,3	260,2							107,0	170,8	133,6	27,2	21,3
Месяц	-8,83		90,0	53,6	86,6	57,1				7142								6314	7966	7138	1270	1138
<b>Котельная, ул. Чернышевского, 58а - Володарский участок</b>																						
<b>Январь</b>																						
1	-13,1	130/70	100,2	57,9	95,7	59,1	13,83	0,987	209,3	234,6	231,1	183,8	258,3	207,5	41,3	33,2	1065					
2	-16,4		108	60,6	103,7	58,6				259,5	228,1							226,5	283,2	250,2	45,3	40,0
3	-18,3		111,8	62,7	107,9	61,1				273,9	232,4							235,1	297,5	258,8	47,6	41,4
4	-17,3		109,5	61,8	107,5	60,8				266,3	232,6							234,6	290,0	258,3	46,4	41,3
5	-15,7		106	60,2	102,1	61,8				254,2	231,3							202,4	277,9	226,1	44,5	36,2
6	-12,9		100,2	57,9	98,3	57,8				233,1	229,6							203,4	256,8	227,1	41,1	36,3
7	-9,7		93,2	55	88,7	54,5				209,0	227,9							171,8	232,7	195,5	37,2	31,3
8	-7,6		87	52,5	83,4	58,5				193,1	233,3							125,1	216,8	148,8	34,7	23,8
9	-8,7		89	53,6	85,8	59,8				201,4	237,1							130,6	225,1	154,3	36,0	24,7
10	-10,4		93,2	55,5	89,3	59,1				214,3	236,8							151,7	237,9	175,4	38,1	28,1
11	-14,3		102,6	59,3	98,8	60,4				243,7	234,5							192,9	267,4	216,6	42,8	34,6
12	-5,8		83,6	50,9	81,8	56				179,6	228,8							129,6	203,2	153,3	32,5	24,5
13	-3,2		76,3	47,7	72,3	49,1				159,9	233,0							116,5	183,6	140,2	29,4	22,4
14	-3,8		78,8	48,6	77,9	51,8				164,5	226,9							131,1	188,1	154,8	30,1	24,8
15	-5,6		82	50,3	79	53,9				178,0	234,0							126,1	201,7	149,8	32,3	24,0
16	-4,9		81,2	49,9	78,1	53,3				172,8	230,0							124,6	196,4	148,3	31,4	23,7
17	-7,7		87	52,4	84,9	52,1				193,9	233,5							164,8	217,6	188,4	34,8	30,1
18	-12,1		97,9	57	94,6	53,6				227,1	231,3							206,0	250,8	229,6	40,1	36,7
19	-8		88,4	53	86,4	54,4				196,1	230,9							160,7	219,8	184,4	35,2	29,5
20	-7,8		88,4	52,8	86,4	53,9				194,6	227,8							163,3	218,3	186,9	34,9	29,9

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Число месяца	Температура наружного воздуха, 2016 г	Температурный график	Расчетная температура сетевой воды, °С		Фактическая температура сетевой воды, °С		Расчетная нагрузка на отопление	Расчетная нагрузка Q <sub>ср ГВС</sub>	Расчетный отпуск тепла ОВ	Расчетный расход сетевой воды на ОВ	Фактический расход сетевой воды на ОВ	Фактический отпуск тепла ОВ	Суммарный расчетный отпуск тепла	Суммарный фактический отпуск тепла	Необходимый расчетный расход топлива	Фактический расчетный расход топлива	Фактический расход топлива по данным формы №1-ТЕП
			τ <sub>1</sub>	τ <sub>2</sub>	τ <sub>1ф</sub>	τ <sub>2ф</sub>											
21	-10,4	°С	94	55,5	90,3	55			214,3	231,9		177,3	237,9	201,0	38,1	32,2	
22	-10,6		93,5	55,6	90,4	54,8			215,8	237,2		178,8	239,4	202,5	38,3	32,4	
23	-11,8		97,9	56,8	93,1	55,9			224,8	227,9		186,9	248,5	210,5	39,8	33,7	
24	-15,3		104,9	60	102,9	60,7			251,2	233,1		212,0	274,9	235,7	44,0	37,7	
25	-13,9		102	58,9	99	59,8			240,7	232,7		196,9	264,3	220,6	42,3	35,3	
26	-10,4		94	55,5	92	56,4			214,3	231,9		178,8	237,9	202,5	38,1	32,4	
27	-4,7		80	49,8	77,4	52,1			171,3	236,3		127,1	194,9	150,8	31,2	24,1	
28	1,7		65	42,6	63,4	46,1			123,0	228,7		86,9	146,6	110,6	23,5	17,7	
29	2,5		62,5	41,5	59,5	42,8			116,9	232,0		83,9	140,6	107,6	22,5	17,2	
30	1,2		66	42,9	63,8	45,1			126,7	228,6		93,9	150,4	117,6	24,1	18,8	
31	1,2		66	42,9	62	44,5			126,7	228,6		87,9	150,4	111,6	24,1	17,9	
Месяц	-8,83			90,0	53,6	87,0			54,9				6275			4991	
<b>Котельная, ул. Фосфоритная, 17а - Володарский участок</b>																	
Январь																	
1	-13,1	130/70	100,2	57,9	98,3	55,9	11,87	1,329	201,4	198,4	233,4	237,5	233,3	269,4	37,6	43,4	991
2	-16,4		108	60,6	103,6	60,2			222,8	195,9		243,1	254,7	275,0	41,0	44,3	
3	-18,3		111,8	62,7	109,8	62,8			235,1	199,5		263,3	267,0	295,2	43,0	47,6	
4	-17,3		109,5	61,8	107,3	59,4			228,6	199,7		268,3	260,5	300,2	42,0	48,4	
5	-15,7		106	60,2	102,4	59,5			218,3	198,6		240,3	250,2	272,2	40,3	43,9	
6	-12,9		100,2	57,9	99,7	59,9			200,1	197,1		222,9	232,0	254,8	37,4	41,1	
7	-9,7		93,2	55	92,2	59,4			179,4	195,7		183,7	211,3	215,6	34,0	34,7	
8	-7,6		87	52,5	84,7	58			165,8	200,3		149,6	197,7	181,5	31,9	29,2	
9	-8,7		89	53,6	84,3	57,7			172,9	203,6		149,0	204,8	180,9	33,0	29,1	
10	-10,4		93,2	55,5	90,3	58,3			184,0	203,3		179,3	215,8	211,1	34,8	34,0	
11	-14,3		102,6	59,3	100	60,3			209,2	201,3		222,4	241,1	254,3	38,8	41,0	
12	-5,8		83,6	50,9	88,8	60,3			154,2	196,4		159,6	186,1	191,5	30,0	30,9	
13	-3,2		76,3	47,7	79,2	54,7			137,3	200,1		137,2	169,2	169,1	27,3	27,2	
14	-3,8		78,8	48,6	79,5	54,8			141,2	194,8		138,4	173,1	170,3	27,9	27,4	

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Число месяца	Температура наружного воздуха, 2016 г	Температурный график	Расчетная температура сетевой воды, °С		Фактическая температура сетевой воды, °С		Расчетная нагрузка на отопление	Расчетная нагрузка Q <sub>ср ГВС</sub>	Расчетный отпуск тепла ОВ	Расчетный расход сетевой воды на ОВ	Фактический расход сетевой воды на ОВ	Фактический отпуск тепла ОВ	Суммарный расчетный отпуск тепла	Суммарный фактический отпуск тепла	Необходимый расчетный расход топлива	Фактический расчетный расход топлива	Фактический расход топлива по данным формы №1-ТЕП					
			τ <sub>1</sub>	τ <sub>2</sub>	τ <sub>1ф</sub>	τ <sub>2ф</sub>												Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал	т/ч	т/ч
15	-5,6	°С	82	50,3	82	56,1			152,9	200,9		145,1	184,8	177,0	29,8	28,5						
16	-4,9		81,2	49,9	79,3	54,7			148,3	197,5		137,8	180,2	169,7	29,0	27,3						
17	-7,7		87	52,4	83,2	54,4			166,5	200,5		161,3	198,4	193,2	32,0	31,1						
18	-12,1		97,9	57	94	60,8			195,0	198,6		186,0	226,9	217,9	36,5	35,1						
19	-8		88,4	53	84,3	57,1			168,4	198,2		152,4	200,3	184,3	32,3	29,7						
20	-7,8		88,4	52,8	86,1	55,1			167,1	195,6		173,6	199,0	205,5	32,1	33,1						
21	-10,4		94	55,5	91,2	58,6			184,0	199,1		182,6	215,8	214,5	34,8	34,6						
22	-10,6		93,5	55,6	90,6	60,2			185,2	203,7		170,3	217,1	202,2	35,0	32,6						
23	-11,8		97,9	56,8	96,5	60,2			193,0	195,7		203,3	224,9	235,2	36,2	37,9						
24	-15,3		104,9	60	102,5	60,9			215,7	200,2		233,0	247,6	264,9	39,9	42,7						
25	-13,9		102	58,9	100	61,3			206,6	199,8		216,8	238,5	248,7	38,4	40,1						
26	-10,4		94	55,5	90,4	60,1			184,0	199,1		169,7	215,8	201,6	34,8	32,5						
27	-4,7		80	49,8	84,5	57,7			147,0	202,9		150,1	178,9	182,0	28,8	29,3						
28	1,7		65	42,6	71,5	51,1			105,6	196,4		114,3	137,5	146,2	22,1	23,5						
29	2,5		62,5	41,5	68,6	49,3			100,4	199,2		108,1	132,3	140,0	21,3	22,6						
30	1,2		66	42,9	71,3	50,7			108,8	196,3		115,4	140,7	147,3	22,7	23,7						
31	1,2		66	42,9	73	51,9			108,8	196,3		118,2	140,7	150,1	22,7	24,2						
Месяц	-8,83		90,0	53,6	89,3	57,5			5388			5532,7	6377	6521	1027	1051						
<b>Котельная, ул. Пушкина, 4 - Володарский участок</b>																						
<b>Январь</b>																						
1	-13,1		115/70	89	57,9	86,1			54	6,58		0,64	111,7	149,6	193,0	148,7		127,0	164,0	21,6	27,8	504
2	-16,4			96	60,6	95,3			59,8				123,5	145,4		164,4		138,8	179,7	23,6	30,5	
3	-18,3			99	62,7	98,7			60,8				130,4	149,6		175,6		145,7	190,9	24,7	32,4	
4	-17,3			97	61,8	96,6			59,7				126,8	150,1		170,9		142,1	186,2	24,1	31,6	
5	-15,7			94,5	60,2	92,8			60,2				121,0	147,0		151,0		136,3	166,3	23,1	28,2	
6	-12,9			89	57,9	87,1			59,9				111,0	148,7		126,0		126,3	141,3	21,4	24,0	
7	-9,7			83	55	82,6			56,6				99,5	148,0		120,4		114,8	135,7	19,5	23,0	
8	-7,6			78	52,5	75,9			56,3				91,9	150,2		90,8		107,2	106,1	18,2	18,0	

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Число месяца	Температура наружного воздуха, 2016 г	Температурный график	Расчетная температура сетевой воды, °С		Фактическая температура сетевой воды, °С		Расчетная нагрузка на отопление	Расчетная нагрузка Q <sub>ср ГВС</sub>	Расчетный отпуск тепла ОВ	Расчетный расход сетевой воды на ОВ	Фактический расход сетевой воды на ОВ	Фактический отпуск тепла ОВ	Суммарный расчетный отпуск тепла	Суммарный фактический отпуск тепла	Необходимый расчетный расход топлива	Фактический расчетный расход топлива	Фактический расход топлива по данным формы №1-ТЕП					
			τ <sub>1</sub>	τ <sub>2</sub>	τ <sub>1ф</sub>	τ <sub>2ф</sub>												Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал	т/ч	т/ч
9	-8,7	95/70	80	53,6	77,3	55,7	9,41	0,40	95,9	151,3	352	100,1	111,2	115,4	18,9	19,6	467					
10	-10,4		84	55,5	80,6	55,6			102,0	149,1		115,8	117,3	131,1	19,9	22,3						
11	-14,3		91,5	59,3	88,3	57,5			116,0	150,1		142,7	131,3	158,0	22,3	26,8						
12	-5,8		75,4	50,9	71,2	55,1			85,5	145,4		74,6	100,8	89,9	17,1	15,3						
13	-3,2		69,5	47,7	66	50,2			76,1	145,5		73,2	91,4	88,5	15,5	15,0						
14	-3,8		70,8	48,6	69,1	50,6			78,3	146,9		85,7	93,6	101,0	15,9	17,1						
15	-5,6		74	50,3	70,3	50,9			84,7	149,0		89,9	100,1	105,2	17,0	17,9						
16	-4,9		73,5	49,9	70	50,6			82,2	145,2		89,9	97,5	105,2	16,6	17,9						
17	-7,7		78,5	52,4	74,1	50,8			92,3	147,3		107,9	107,6	123,2	18,3	20,9						
18	-12,1		87	57	85,4	54,2			108,1	150,1		144,5	123,4	159,8	20,9	27,1						
19	-8		79,2	53	78,2	55,2			93,4	148,5		106,5	108,7	121,8	18,4	20,7						
20	-7,8		78,8	52,8	77,4	56			92,6	148,5		99,1	108,0	114,4	18,3	19,4						
21	-10,4		84	55,5	81	56,1			102,0	149,1		115,3	117,3	130,6	19,9	22,2						
22	-10,6		84,2	55,6	80,7	55,6			102,7	149,6		116,3	118,0	131,6	20,0	22,3						
23	-11,8		86	56,8	82,7	55,4			107,0	152,7		126,5	122,3	141,8	20,8	24,1						
24	-15,3		93,4	60	91,8	58,7			119,6	149,2		153,3	134,9	168,6	22,9	28,6						
25	-13,9		91	58,9	89,3	55,6			114,6	148,7		156,1	129,9	171,4	22,0	29,1						
26	-10,4		84	55,5	81,9	56,1			102,0	149,1		119,5	117,3	134,8	19,9	22,9						
27	-4,7		73,5	49,8	70,9	53,6			81,5	143,3		80,1	96,8	95,4	16,4	16,2						
28	1,7		58	42,6	62,9	50,4			58,5	158,4		57,9	73,8	73,2	12,5	12,4						
29	2,5		56,5	41,5	58,3	46,8			55,7	154,6		53,3	71,0	68,6	12,0	11,6						
30	1,2		59	42,9	56,7	45,8			60,3	156,1		50,5	75,6	65,8	12,8	11,2						
31	1,2		59	42,9	56,9	46			60,3	156,1		50,5	75,6	65,8	12,8	11,2						
Месяц	-8,83		80,5	53,6	78,6	54,5			2987			3457	3462	3932	587,7	667						
<b>Котельная, ул. Бежицкая, 38 - Советский участок</b>																						
<b>Январь</b>																						
1	-13,1		95/70	75,5	57,9	75			54,3	9,41		0,40	159,7	378,0	352	174,9		169,2	184,4	29,2	31,8	467
2	-16,4			80,5	60,6	80,3			57,6				176,6	369,8		191,8		186,1	201,3	32,1	34,8	

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Число месяца	Температура наружного воздуха, 2016 г	Температурный график	Расчетная температура сетевой воды, °С		Фактическая температура сетевой воды, °С		Расчетная нагрузка на отопление	Расчетная нагрузка Q <sub>ср ГВС</sub>	Расчетный отпуск тепла ОВ		Расчетный расход сетевой воды на ОВ	Фактический расход сетевой воды на ОВ	Фактический отпуск тепла ОВ	Суммарный расчетный отпуск тепла	Суммарный фактический отпуск тепла	Необходимый расчетный расход топлива	Фактический расчетный расход топлива	Фактический расход топлива по данным формы №1-ТЕП
			τ <sub>1</sub>	τ <sub>2</sub>	τ <sub>1ф</sub>	τ <sub>2ф</sub>			Гкал/ч	Гкал/ч								
3	-18,3		83,5	62,7	80,9	58,2			186,4	373,3			191,8	195,9	201,3	33,8	34,8	
4	-17,3		81,6	61,8	80,4	60,4			181,2	381,4			169,0	190,7	178,5	32,9	30,8	
5	-15,7		79,5	60,2	75,1	56,3			173,0	373,5			158,8	182,5	168,3	31,5	29,1	
6	-12,9		75,5	57,9	72,4	55,6			158,6	375,5			141,9	168,1	151,4	29,0	26,2	
7	-9,7		70,9	55	69,1	55,3			142,2	372,6			116,6	151,7	126,1	26,2	21,8	
8	-7,6		66,5	52,5	63,3	51,2			131,4	391,1			102,2	140,9	111,7	24,3	19,3	
9	-8,7		68,5	53,6	65,6	50,5			137,1	383,3			127,6	146,6	137,1	25,3	23,7	
10	-10,4		71,4	55,5	68,7	51,8			145,8	382,1			142,8	155,3	152,3	26,8	26,3	
11	-14,3		77,5	59,3	73,9	56,1			165,8	379,6			150,4	175,3	159,9	30,3	27,6	
12	-5,8		64,5	50,9	65,1	52,7			122,2	374,3			104,8	131,7	114,3	22,7	19,7	
13	-3,2		59,6	47,7	57,1	46,8			108,8	381,1			87,0	118,4	96,5	20,4	16,7	
14	-3,8		61,3	48,6	58,1	47,6			111,9	367,2			88,7	121,4	98,2	21,0	17,0	
15	-5,6		63,5	50,3	62,7	51			121,2	382,4			98,8	130,7	108,4	22,6	18,7	
16	-4,9		62,9	49,9	61	49,9			117,6	376,8			93,8	127,1	103,3	21,9	17,8	
17	-7,7		66,6	52,4	62,4	49,2			131,9	387,1			111,5	141,5	121,0	24,4	20,9	
18	-12,1		74	57	70,7	54,8			154,5	378,7			134,3	164,0	143,8	28,3	24,8	
19	-8		67,7	53	68,2	54,8			133,5	378,3			113,2	143,0	122,7	24,7	21,2	
20	-7,8		67,5	52,8	66,6	50,1			132,4	375,4			139,4	142,0	148,9	24,5	25,7	
21	-10,4		71	55,5	68,2	54,6			145,8	391,9			114,9	155,3	124,4	26,8	21,5	
22	-10,6		71,2	55,6	67,8	54,4			146,8	392,2			113,2	156,3	122,7	27,0	21,2	
23	-11,8		73,5	56,8	70	55,9			153,0	381,7			119,1	162,5	128,6	28,1	22,2	
24	-15,3		79	60	75,6	56,2			171,0	374,9			163,9	180,5	173,4	31,2	30,0	
25	-13,9		77,1	58,9	73,6	55,4			163,8	374,9			153,8	173,3	163,3	29,9	28,2	
26	-10,4		71	55,5	68,4	53,1			145,8	391,9			129,3	155,3	138,8	26,8	24,0	
27	-4,7		62,9	49,8	61,7	51,7			116,5	370,7			84,5	126,1	94,0	21,8	16,2	
28	1,7		52	42,6	55,1	45,9			83,7	370,9			77,7	93,2	87,2	16,1	15,1	
29	2,5		50	41,5	51,3	42,8			79,6	390,1			71,8	89,1	81,3	15,4	14,0	
30	1,2		52,5	42,9	53,3	44,3			86,2	374,3			76,0	95,8	85,6	16,5	14,8	

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Число месяца	Температура наружного воздуха, 2016 г	Температурный график	Расчетная температура сетевой воды, °С		Фактическая температура сетевой воды, °С		Расчетная нагрузка на отопление	Расчетная нагрузка Q <sub>ср ГВС</sub>	Расчетный отпуск тепла ОВ	Расчетный расход сетевой воды на ОВ	Фактический расход сетевой воды на ОВ	Фактический отпуск тепла ОВ	Суммарный расчетный отпуск тепла	Суммарный фактический отпуск тепла	Необходимый расчетный расход топлива	Фактический расчетный расход топлива	Фактический расход топлива по данным формы №1-ТЕП
			τ <sub>1</sub>	τ <sub>2</sub>	τ <sub>1ф</sub>	τ <sub>2ф</sub>											
31	1,2		52,5	42,9	53,7	44,9			86,2	374,3		74,3	95,8	83,9	16,5	14,5	
Месяц	-8,83		68,7	53,6	66,9	52,4			4270			3818	4565	4113	788,5	710	
<b>Котельная, ул. Октябрьская, 107 - Советский участок</b>																	
<b>Январь</b>																	
1	-13,1	130/70	100,2	57,9	108,7	55,5	16,69	0,55	283,1	278,9	297,9	380,4	296,4	393,6	47,9	63,6	1163
2	-16,4		108	60,6	104,3	58,4			313,2	275,3		328,2	326,4	341,4	52,7	55,1	
3	-18,3		111,8	62,7	111,3	58,9			330,5	280,4		374,6	343,7	387,9	55,5	62,6	
4	-17,3		109,5	61,8	103,5	57,4			321,3	280,7		329,6	334,6	342,8	54,0	55,4	
5	-15,7		106	60,2	102,6	57,4			306,8	279,1		323,2	320,0	336,4	51,7	54,3	
6	-12,9		100,2	57,9	99	57,8			281,3	277,1		294,6	294,5	307,8	47,6	49,7	
7	-9,7		93,2	55	89,7	56,9			252,2	275,0		234,5	265,4	247,8	42,9	40,0	
8	-7,6		87	52,5	85,3	54,9			233,0	281,5		217,3	246,3	230,6	39,8	37,2	
9	-8,7		89	53,6	85,2	54,9			243,1	286,1		216,6	256,3	229,9	41,4	37,1	
10	-10,4		93,2	55,5	90,9	55,3			258,5	285,7		254,5	271,8	267,8	43,9	43,2	
11	-14,3		102,6	59,3	100,5	57,7			294,0	282,9		306,0	307,3	319,3	49,6	51,6	
12	-5,8		83,6	50,9	80,4	55,2			216,7	276,1		180,2	229,9	193,4	37,1	31,2	
13	-3,2		76,3	47,7	73	52,4			193,0	281,2		147,3	206,2	160,5	33,3	25,9	
14	-3,8		78,8	48,6	76,2	51,2			198,5	273,8		178,7	211,7	192,0	34,2	31,0	
15	-5,6		82	50,3	80,9	55,4			214,8	282,4		182,3	228,1	195,6	36,8	31,6	
16	-4,9		81,2	49,9	79,1	53			208,5	277,5		186,6	221,7	199,9	35,8	32,3	
17	-7,7		87	52,4	84,8	54,5			234,0	281,7		216,6	247,2	229,9	39,9	37,1	
18	-12,1		97,9	57	96,9	56			274,0	279,1		292,4	287,3	305,7	46,4	49,4	
19	-8		88,4	53	86,3	56,9			236,7	278,6		210,2	249,9	223,5	40,4	36,1	
20	-7,8		88,4	52,8	86,3	55,3			234,9	274,9		221,6	248,1	234,9	40,1	37,9	
21	-10,4		94	55,5	91,8	57,6			258,5	279,8		244,5	271,8	257,8	43,9	41,6	
22	-10,6		93,5	55,6	92,6	58,6			260,4	286,2		243,1	273,6	256,3	44,2	41,4	
23	-11,8		97,9	56,8	93,4	58,4			271,3	275,0		250,2	284,5	263,5	46,0	42,6	
24	-15,3		104,9	60	101,9	57,9			303,1	281,3		314,6	316,4	327,8	51,1	52,9	



**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Число месяца	Температура наружного воздуха, 2016 г	Температурный график	Расчетная температура сетевой воды, °С		Фактическая температура сетевой воды, °С		Расчетная нагрузка на отопление	Расчетная нагрузка Q <sub>ср ГВС</sub>	Расчетный отпуск тепла ОВ	Расчетный расход сетевой воды на ОВ	Фактический расход сетевой воды на ОВ	Фактический отпуск тепла ОВ	Суммарный расчетный отпуск тепла	Суммарный фактический отпуск тепла	Необходимый расчетный расход топлива	Фактический расчетный расход топлива	Фактический расход топлива по данным формы №1-ТЕП	
			τ <sub>1</sub>	τ <sub>2</sub>	τ <sub>1ф</sub>	τ <sub>2ф</sub>												Гкал/ч
25	-13,9	115/70	102	58,9	100,9	58,4	11,05	0,42	235,3	290,4	280,7	7306	303,9	303,6	317,1	49,0	51,2	935
26	-10,4		94	55,5	90,5	56,8				258,5	279,8		240,9	271,8	254,2	43,9	41,1	
27	-4,7		80	49,8	78,1	52,4				206,6	285,1		183,7	219,9	197,0	35,5	31,8	
28	1,7		65	42,6	61,6	45,5				148,4	276,0		115,1	161,6	128,4	26,1	20,7	
29	2,5		62,5	41,5	59,8	45,5				141,1	280,0		102,2	154,4	115,5	24,9	18,7	
30	1,2		66	42,9	62,1	45,8				152,9	275,9		116,5	166,2	129,8	26,8	21,0	
31	1,2		66	42,9	62,2	46				152,9	275,9		115,8	166,2	129,1	26,8	20,8	
Месяц	-8,83		90,0	53,6	87,7	54,8				7572			7306	7983	7717	1289,4	1246	
<b>Котельная, ул. Советская, 486 - Советский участок</b>																		
<b>Январь</b>																		
1	-13,1	115/70	89	57,9	88,9	63,9	11,05	0,42	235,3	187,4	251,1	7306	141,2	197,5	151,3	32,6	24,9	935
2	-16,4		96	60,6	93,5	66				207,3	244,0		155,3	217,4	165,4	35,8	27,3	
3	-18,3		99	62,7	99,6	69,4				218,7	251,1		170,5	228,9	180,7	37,7	29,8	
4	-17,3		97	61,8	101,7	70,8				212,7	251,8		174,5	222,9	184,6	36,7	30,4	
5	-15,7		94,5	60,2	101,5	63,9				203,1	246,7		212,3	213,2	222,5	35,1	36,7	
6	-12,9		89	57,9	91,1	60,9				186,2	249,5		170,5	196,3	180,7	32,4	29,8	
7	-9,7		83	55	87,4	60				166,9	248,4		154,7	177,1	164,9	29,2	27,2	
8	-7,6		78	52,5	82,9	57,4				154,3	252,1		144,0	164,4	154,1	27,1	25,4	
9	-8,7		80	53,6	82,7	56,2				160,9	253,9		149,7	171,0	159,8	28,2	26,3	
10	-10,4		84	55,5	88,2	58,1				171,1	250,2		170,0	181,3	180,1	29,9	29,7	
11	-14,3		91,5	59,3	95,8	64,4				194,6	251,9		177,3	204,8	187,5	33,7	30,9	
12	-5,8		75,4	50,9	80,8	55,2				143,4	243,9		144,6	153,6	154,7	25,3	25,5	
13	-3,2		69,5	47,7	74,1	49,8				127,8	244,2		137,2	137,9	147,4	22,7	24,3	
14	-3,8		70,8	48,6	73,2	51,2				131,4	246,6		124,2	141,5	134,4	23,3	22,1	
15	-5,6		74	50,3	79,2	54,1				142,2	250,0		141,7	152,4	151,9	25,1	25,0	
16	-4,9		73,5	49,9	79	54,7				138,0	243,6		137,2	148,1	147,4	24,4	24,3	
17	-7,7		78,5	52,4	82	55,6				154,9	247,2		149,1	165,0	159,2	27,2	26,2	
18	-12,1		87	57	92,1	60,7				181,4	251,9		177,3	191,5	187,5	31,6	30,9	

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Число месяца	Температура наружного воздуха, 2016 г	Температурны график	Расчетная температура сетевой воды, °С		Фактическая температура сетевой воды, °С		Расчетная нагрузка на отопление	Расчетная нагрузка Q <sub>ср ГВС</sub>	Расчетный отпуск тепла ОВ	Расчетный расход сетевой воды на ОВ	Фактический расход сетевой воды на ОВ	Фактический отпуск тепла ОВ	Суммарный расчетный отпуск тепла	Суммарный фактический отпуск тепла	Необходимый расчетный расход топлива	Фактический расчетный расход топлива	Фактический расход топлива по данным формы №1-ТЕП							
			τ <sub>1</sub>	τ <sub>2</sub>	τ <sub>1ф</sub>	τ <sub>2ф</sub>												Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал	т/ч	т/ч	Гкал	Гкал
19	-8	130/70	79,2	53	82,6	58	14,76	0,60	264,2	156,7	249,2	138,9	166,8	149,1	27,5	24,6	1201							
20	-7,8		78,8	52,8	83,9	57,2												155,5	249,2	150,8	165,6	160,9	27,3	26,5
21	-10,4		84	55,5	86,3	62,6												171,1	250,2	133,8	181,3	144,0	29,9	23,7
22	-10,6		84,2	55,6	86,2	62												172,3	251,1	136,7	182,5	146,8	30,1	24,2
23	-11,8		86	56,8	88,2	63,2												179,6	256,2	141,2	189,7	151,3	31,3	24,9
24	-15,3		93,4	60	91,1	64,5												200,7	250,3	150,2	210,8	160,4	34,7	26,4
25	-13,9		91	58,9	94	66,4												192,2	249,5	155,9	202,4	166,0	33,3	27,4
26	-10,4		84	55,5	91,7	65,2												171,1	250,2	149,7	181,3	159,8	29,9	26,3
27	-4,7		73,5	49,8	79,3	51												136,8	240,5	159,8	146,9	170,0	24,2	28,0
28	1,7		58	42,6	63,6	47,6												98,2	265,8	90,4	108,4	100,5	17,9	16,6
29	2,5		56,5	41,5	61,2	46,8												93,4	259,5	81,3	103,5	91,5	17,1	15,1
30	1,2		59	42,9	61,9	45,2												101,2	262,0	94,3	111,4	104,4	18,4	17,2
31	1,2		59	42,9	69	52,1												101,2	262,0	95,4	111,4	105,6	18,4	17,4
Месяц	-8,83	80,5	53,6	84,3	58,5	5012		4510	5327	4824	877,8	795												
<b>Котельная, ул. Красноармейская, 58 - Советский участок</b>																								
<b>Январь</b>																								
1	-13,1	130/70	100,2	57,9	100,5	58,4	14,76	0,60	264,2	250,3	246,6	266,9	264,6	281,3	42,5	45,2	1201							
2	-16,4		108	60,6	107,5	58,7												276,9	243,4	309,4	291,2	323,8	46,7	52,0
3	-18,3		111,8	62,7	108,4	59,7												292,2	247,9	308,8	306,5	323,1	49,2	51,9
4	-17,3		109,5	61,8	107,3	59,5												284,1	248,2	303,1	298,4	317,4	47,9	51,0
5	-15,7		106	60,2	104,3	60,2												271,2	246,7	279,6	285,5	293,9	45,8	47,2
6	-12,9		100,2	57,9	99,8	59,6												248,7	245,0	254,9	263,0	269,2	42,2	43,2
7	-9,7		93,2	55	90,2	58,3												222,9	243,2	202,3	237,3	216,6	38,1	34,8
8	-7,6		87	52,5	84,3	58,3												206,0	248,8	164,9	220,4	179,2	35,4	28,8
9	-8,7		89	53,6	87,7	58												214,9	252,9	188,3	229,2	202,6	36,8	32,5
10	-10,4		93,2	55,5	90,6	58,7												228,6	252,6	202,3	242,9	216,6	39,0	34,8
11	-14,3		102,6	59,3	102,3	59,3												260,0	250,2	272,7	274,3	287,0	44,0	46,1
12	-5,8		83,6	50,9	80,6	56,9												191,5	244,1	150,3	205,9	164,6	33,0	26,4

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Число месяца	Температура наружного воздуха, 2016 г	Температурный график	Расчетная температура сетевой воды, °С		Фактическая температура сетевой воды, °С		Расчетная нагрузка на отопление	Расчетная нагрузка Q <sub>ср ГВС</sub>	Расчетный отпуск тепла ОВ	Расчетный расход сетевой воды на ОВ	Фактический расход сетевой воды на ОВ	Фактический отпуск тепла ОВ	Суммарный расчетный отпуск тепла	Суммарный фактический отпуск тепла	Необходимый расчетный расход топлива	Фактический расчетный расход топлива	Фактический расход топлива по данным формы №1-ТЕП					
			τ <sub>1</sub>	τ <sub>2</sub>	τ <sub>1ф</sub>	τ <sub>2ф</sub>												Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал	т/ч	т/ч
13	-3,2	°С	76,3	47,7	75	55,1			170,6	248,6		126,2	184,9	140,5	29,7	22,6						
14	-3,8		78,8	48,6	76,2	56,1			175,5	242,1		127,5	189,8	141,8	30,5	22,8						
15	-5,6		82	50,3	80,1	58,7			189,9	249,7		135,7	204,3	150,0	32,8	24,1						
16	-4,9		81,2	49,9	77,9	57,4			184,3	245,3		130,0	198,6	144,3	31,9	23,2						
17	-7,7		87	52,4	86,5	57,5			206,8	249,1		183,9	221,2	198,2	35,5	31,8						
18	-12,1		97,9	57	95,1	60,1			242,3	246,8		221,9	256,6	236,2	41,2	37,9						
19	-8		88,4	53	84,8	58,7			209,3	246,3		165,5	223,6	179,8	35,9	28,9						
20	-7,8		88,4	52,8	84,8	58,9			207,6	243,0		164,2	222,0	178,5	35,6	28,7						
21	-10,4		94	55,5	90,4	62,1			228,6	247,4		179,4	242,9	193,8	39,0	31,1						
22	-10,6		93,5	55,6	91,5	53,2			230,2	253,1		242,9	244,5	257,2	39,3	41,3						
23	-11,8		97,9	56,8	96,2	53			239,8	243,1		273,9	254,2	288,2	40,8	46,3						
24	-15,3		104,9	60	103,6	56,6			268,0	248,7		298,0	282,3	312,3	45,3	50,1						
25	-13,9		102	58,9	100,7	56,8			256,7	248,2		278,4	271,1	292,7	43,5	47,0						
26	-10,4		94	55,5	93,3	57,4			228,6	247,4		227,6	242,9	242,0	39,0	38,8						
27	-4,7		80	49,8	78,1	55,7			182,7	252,1		142,0	197,0	156,4	31,6	25,1						
28	1,7		65	42,6	67,7	51,7			131,2	244,0		101,5	145,5	115,8	23,4	18,6						
29	2,5		62,5	41,5	64,3	49,7			124,7	247,5		92,6	139,1	106,9	22,3	17,2						
30	1,2		66	42,9	64,7	50			135,2	243,9		93,2	149,5	107,5	24,0	17,3						
31	1,2		66	42,9	66	50,9			135,2	243,9		95,7	149,5	110,1	24,0	17,7						
Месяц	-8,83		90,0	53,6	88,4	56,9						6695			6184	7138		6627	1146	1064		
<b>Котельная, ул. Любезного, 2а - Советский участок</b>																						
<b>Январь</b>																						
1	-13,1		130/70	100,2	57,9	99,7			61,4	20,25		1,23	343,6	338,4	336,9	309,7		373,1	339,3	62,2	56,6	1327
2	-16,4			108	60,6	107,5			62,1				380,0	334,0		367,1		409,6	396,7	68,3	66,1	
3	-18,3			111,8	62,7	108			61,7				401,0	340,3		374,4		430,6	403,9	71,8	67,3	
4	-17,3			109,5	61,8	106,1			61				390,0	340,6		364,7		419,5	394,2	69,9	65,7	
5	-15,7			106	60,2	106			61				372,3	338,7		363,9		401,9	393,4	67,0	65,6	
6	-12,9			100,2	57,9	98,2			61,1				341,4	336,2		300,0		370,9	329,5	61,8	54,9	

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Число месяца	Температура наружного воздуха, 2016 г	Температурны график	Расчетная температура сетевой воды, °С		Фактическая температура сетевой воды, °С		Расчетная нагрузка на отопление	Расчетная нагрузка Q <sub>ср ГВС</sub>	Расчетный отпуск тепла ОВ	Расчетный расход сетевой воды на ОВ	Фактический расход сетевой воды на ОВ	Фактический отпуск тепла ОВ	Суммарный расчетный отпуск тепла	Суммарный фактический отпуск тепла	Необходимый расчетный расход топлива	Фактический расчетный расход топлива	Фактический расход топлива по данным формы №1-ТЕП
			τ <sub>1</sub>	τ <sub>2</sub>	τ <sub>1ф</sub>	τ <sub>2ф</sub>											
7	-9,7		93,2	55	93	59,4			306,0	333,8		271,7	335,6	301,3	55,9	50,2	
8	-7,6		87	52,5	85,7	61,6			282,8	341,5		194,9	312,4	224,4	52,1	37,4	
9	-8,7		89	53,6	87,9	58,9			295,0	347,2		234,5	324,5	264,1	54,1	44,0	
10	-10,4		93,2	55,5	90,7	62,1			313,7	346,7		231,2	343,3	260,8	57,2	43,5	
11	-14,3		102,6	59,3	100,1	62,3			356,8	343,4		305,6	386,4	335,2	64,4	55,9	
12	-5,8		83,6	50,9	80,6	54,5			262,9	335,0		211,0	292,5	240,6	48,8	40,1	
13	-3,2		76,3	47,7	75,3	55,3			234,2	341,2		161,7	263,8	191,3	44,0	31,9	
14	-3,8		78,8	48,6	76,6	56,2			240,8	332,3		164,9	270,4	194,5	45,1	32,4	
15	-5,6		82	50,3	81,4	59,3			260,7	342,7		178,7	290,3	208,3	48,4	34,7	
16	-4,9		81,2	49,9	79,4	58,1			253,0	336,8		172,2	282,5	201,8	47,1	33,6	
17	-7,7		87	52,4	83,5	60,1			283,9	341,9		189,2	313,5	218,8	52,3	36,5	
18	-12,1		97,9	57	97	62,2			332,5	338,7		281,4	362,1	311,0	60,4	51,8	
19	-8		88,4	53	86,1	61,7			287,2	338,1		197,3	316,8	226,9	52,8	37,8	
20	-7,8		88,4	52,8	86,2	56,4			285,0	333,6		241,0	314,6	270,5	52,5	45,1	
21	-10,4		94	55,5	93,2	59,8			313,7	339,5		270,1	343,3	299,6	57,2	50,0	
22	-10,6		93,5	55,6	91,2	61,1			315,9	347,3		243,4	345,5	273,0	57,6	45,5	
23	-11,8		97,9	56,8	96,4	61,8			329,2	333,7		279,8	358,8	309,3	59,8	51,6	
24	-15,3		104,9	60	103,5	61,7			367,9	341,4		338,0	397,4	367,6	66,3	61,3	
25	-13,9		102	58,9	100,1	61,5			352,4	340,7		312,1	382,0	341,7	63,7	57,0	
26	-10,4		94	55,5	90,3	61,8			313,7	339,5		230,4	343,3	260,0	57,2	43,4	
27	-4,7		80	49,8	78,6	55,4			250,8	346,0		187,6	280,3	217,2	46,7	36,2	
28	1,7		65	42,6	67	46,8			180,1	334,9		163,3	209,6	192,9	35,0	32,2	
29	2,5		62,5	41,5	64,2	43,4			171,2	339,7		168,2	200,8	197,8	33,5	33,0	
30	1,2		66	42,9	67,1	47,8			185,6	334,8		156,1	215,2	185,6	35,9	30,9	
31	1,2		66	42,9	67,6	48			185,6	334,8		158,5	215,2	188,1	35,9	31,4	
Месяц	-8,83		90,0	53,6	88,7	58,2			9189			7622	10106	8539	1684,9	1424	
<b>Котельная, ул. Горбатова, 5а - Советский участок</b>																	
<b>Январь</b>																	

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Число месяца	Температура наружного воздуха, 2016 г	Температурны график	Расчетная температура сетевой воды, °С		Фактическая температура сетевой воды, °С		Расчетная нагрузка на отопление	Расчетная нагрузка Q <sub>ср ГВС</sub>	Расчетный отпуск тепла ОВ	Расчетный расход сетевой воды на ОВ	Фактический расход сетевой воды на ОВ	Фактический отпуск тепла ОВ	Суммарный расчетный отпуск тепла	Суммарный фактический отпуск тепла	Необходимый расчетный расход топлива	Фактический расчетный расход топлива	Фактический расход топлива по данным формы №1-ТЕП		
			τ <sub>1</sub>	τ <sub>2</sub>	τ <sub>1ф</sub>	τ <sub>2ф</sub>												Гкал/ч	Гкал/ч
1	-13,1	130/70	100,2	57,9	98,6	56	14,10	1,11	239,1	235,6	234,9	240,2	265,8	266,8	46,0	46,1	1265		
2	-16,4		108	60,6	106,3	58,4						264,5	232,5	270,0	291,2	296,7		50,3	51,3
3	-18,3		111,8	62,7	111,4	59,4						279,1	236,9	293,2	305,8	319,8		52,9	55,3
4	-17,3		109,5	61,8	107,6	58,7						271,4	237,1	275,7	298,1	302,4		51,5	52,3
5	-15,7		106	60,2	104,8	58,1						259,1	235,7	263,3	285,8	290,0		49,4	50,1
6	-12,9		100,2	57,9	98,7	58,3						237,6	234,0	227,8	264,3	254,4		45,7	44,0
7	-9,7		93,2	55	91,5	57,7						213,0	232,3	190,6	239,7	217,2		41,4	37,6
8	-7,6		87	52,5	84,4	56,6						196,8	237,7	156,7	223,5	183,4		38,6	31,7
9	-8,7		89	53,6	85	56,5						205,3	241,6	160,7	232,0	187,3		40,1	32,4
10	-10,4		93,2	55,5	90,8	57,4						218,4	241,4	188,3	245,1	215,0		42,4	37,2
11	-14,3		102,6	59,3	100	58,2						248,4	239,0	235,7	275,0	262,3		47,6	45,4
12	-5,8		83,6	50,9	83,5	56,4						183,0	233,2	152,8	209,7	179,5		36,3	31,0
13	-3,2		76,3	47,7	77,2	53,2						163,0	237,5	135,3	189,7	162,0		32,8	28,0
14	-3,8		78,8	48,6	78,9	54,3						167,6	231,3	138,7	194,3	165,4		33,6	28,6
15	-5,6		82	50,3	78,2	53,9						181,5	238,5	137,0	208,1	163,7		36,0	28,3
16	-4,9		81,2	49,9	77,9	53,6						176,1	234,4	137,0	202,8	163,7		35,1	28,3
17	-7,7		87	52,4	83,1	55						197,6	238,0	158,4	224,3	185,1		38,8	32,0
18	-12,1		97,9	57	95,1	57						231,4	235,8	214,8	258,1	241,5		44,6	41,7
19	-8		88,4	53	86,5	57,7						199,9	235,3	162,4	226,6	189,0		39,2	32,7
20	-7,8		88,4	52,8	85,6	57,5						198,4	232,2	158,4	225,1	185,1		38,9	32,0
21	-10,4		94	55,5	94,1	57,8						218,4	236,3	204,6	245,1	231,3		42,4	40,0
22	-10,6		93,5	55,6	92,6	56,9						219,9	241,8	201,3	246,6	227,9		42,6	39,4
23	-11,8		97,9	56,8	95,9	57,3						229,1	232,3	217,6	255,8	244,3		44,2	42,2
24	-15,3		104,9	60	102,5	57,5						256,1	237,6	253,7	282,7	280,4		48,9	48,5
25	-13,9		102	58,9	99,1	58,6						245,3	237,1	228,3	272,0	255,0		47,0	44,1
26	-10,4		94	55,5	92,1	58						218,4	236,3	192,2	245,1	218,9		42,4	37,8
27	-4,7		80	49,8	80,6	55,3						174,5	240,8	142,6	201,2	169,3		34,8	29,3
28	1,7		65	42,6	68,1	47,6						125,3	233,1	115,6	152,0	142,2		26,3	24,6

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Число месяца	Температура наружного воздуха, 2016 г	Температурный график	Расчетная температура сетевой воды, °С		Фактическая температура сетевой воды, °С		Расчетная нагрузка на отопление	Расчетная нагрузка Q <sub>ср ГВС</sub>	Расчетный отпуск тепла ОВ	Расчетный расход сетевой воды на ОВ	Фактический расход сетевой воды на ОВ	Фактический отпуск тепла ОВ	Суммарный расчетный отпуск тепла	Суммарный фактический отпуск тепла	Необходимый расчетный расход топлива	Фактический расчетный расход топлива	Фактический расход топлива по данным формы №1-ТЕП
			τ <sub>1</sub>	τ <sub>2</sub>	τ <sub>1ф</sub>	τ <sub>2ф</sub>											
29	2,5		62,5	41,5	69,1	45,7			119,2	236,5		131,9	145,9	158,6	25,2	27,4	
30	1,2		66	42,9	64,1	46,7			129,2	233,0		98,1	155,9	124,8	26,9	21,6	
31	1,2		66	42,9	64,8	47			129,2	233,0		100,3	155,9	127,0	26,9	22,0	
Месяц	-8,83		90,0	53,6	88,6	55,6			6396			5783	7223	6610	1248,8	1143	
<b>Котельная, ул. Ст. Дмитрова, 86б - Советский участок</b>																	
<b>Январь</b>																	
1	-13,1	95/70	75,5	57,9	72,2	56,8	9,89	0,74	167,8	397,3	393,4	145,4	185,6	163,1	32,7	28,7	639
2	-16,4		80,5	60,6	79,3	60,8			185,6	388,7		174,7	203,4	192,4	35,8	33,9	
3	-18,3		83,5	62,7	82,4	63			195,9	392,4		183,2	213,6	200,9	37,6	35,4	
4	-17,3		81,6	61,8	79,1	59,5			190,5	400,9		185,1	208,2	202,8	36,7	35,7	
5	-15,7		79,5	60,2	76,6	58,9			181,9	392,6		167,1	199,6	184,8	35,2	32,6	
6	-12,9		75,5	57,9	72,9	58,6			166,8	394,8		135,0	184,5	152,7	32,5	26,9	
7	-9,7		70,9	55	69,8	56,8			149,5	391,7		122,7	167,2	140,5	29,5	24,7	
8	-7,6		66,5	52,5	64,2	54,3			138,1	411,2		93,5	155,9	111,2	27,5	19,6	
9	-8,7		68,5	53,6	66,3	55,8			144,1	402,9		99,1	161,8	116,9	28,5	20,6	
10	-10,4		71,4	55,5	70,1	58,5			153,3	401,6		109,5	171,0	127,2	30,1	22,4	
11	-14,3		77,5	59,3	74,1	59,9			174,3	399,1		134,1	192,0	151,8	33,8	26,7	
12	-5,8		64,5	50,9	61,8	50,1			128,4	393,5		110,5	146,2	128,2	25,8	22,6	
13	-3,2		59,6	47,7	55,5	47,4			114,4	400,6		76,5	132,1	94,2	23,3	16,6	
14	-3,8		61,3	48,6	57	46,1			117,6	386,0		102,9	135,4	120,6	23,9	21,3	
15	-5,6		63,5	50,3	61,6	49,9			127,4	402,0		110,5	145,1	128,2	25,6	22,6	
16	-4,9		62,9	49,9	59	50,1			123,6	396,1		84,0	141,3	101,8	24,9	17,9	
17	-7,7		66,6	52,4	64,2	51,6			138,7	407,0		119,0	156,4	136,7	27,6	24,1	
18	-12,1		74	57	71,5	55,4			162,4	398,1		152,0	180,2	169,7	31,7	29,9	
19	-8		67,7	53	64	53,7			140,3	397,7		97,2	158,0	115,0	27,8	20,3	
20	-7,8		67,5	52,8	65,7	53,4			139,2	394,6		116,1	157,0	133,9	27,7	23,6	
21	-10,4		71	55,5	68,9	56			153,3	412,0		121,8	171,0	139,5	30,1	24,6	
22	-10,6		71,2	55,6	67,5	54,9			154,3	412,2		119,0	172,1	136,7	30,3	24,1	

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Число месяца	Температура наружного воздуха, 2016 г	Температурны график	Расчетная температура сетевой воды, °С		Фактическая температура сетевой воды, °С		Расчетная нагрузка на отопление	Расчетная нагрузка Q <sub>ср ГВС</sub>	Расчетный отпуск тепла ОВ	Расчетный расход сетевой воды на ОВ	Фактический расход сетевой воды на ОВ	Фактический отпуск тепла ОВ	Суммарный расчетный отпуск тепла	Суммарный фактический отпуск тепла	Необходимый расчетный расход топлива	Фактический расчетный расход топлива	Фактический расход топлива по данным формы №1-ТЕП							
			τ <sub>1</sub>	τ <sub>2</sub>	τ <sub>1ф</sub>	τ <sub>2ф</sub>												Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал	т/ч	т/ч	Гкал	Гкал
23	-11,8	130/70	73,5	56,8	70,1	56,6	10,43	0,77	160,8	401,2	222,2	127,5	178,5	145,2	31,5	25,6	813							
24	-15,3		79	60	75,3	60,5												179,7	394,1	139,7	197,4	157,5	34,8	27,7
25	-13,9		77,1	58,9	74,8	58,9												172,1	394,1	150,1	189,9	167,8	33,5	29,6
26	-10,4		71	55,5	69,5	55,2												153,3	412,0	135,0	171,0	152,7	30,1	26,9
27	-4,7		62,9	49,8	60,6	49,4												122,5	389,6	105,7	140,2	123,5	24,7	21,8
28	1,7		52	42,6	50	43,7												88,0	389,9	59,5	105,7	77,2	18,6	13,6
29	2,5		50	41,5	48,1	42												83,6	410,0	57,6	101,4	75,3	17,9	13,3
30	1,2		52,5	42,9	51,2	44,5												90,7	393,5	63,3	108,4	81,0	19,1	14,3
31	1,2		52,5	42,9	49,8	43,4												90,7	393,5	60,4	108,4	78,1	19,1	13,8
Месяц	-8,83		68,7	53,6	66,2	53,7												4489		3658	5038	4207	887,7	741
<b>Котельная, ул. Московский, 7а - Фокинский участок</b>																								
<b>Январь</b>																								
1	-13,1	130/70	100,2	57,9	97,2	55,4	10,43	0,77	177,0	174,3	222,2	222,9	195,6	241,5	33,6	41,5	813							
2	-16,4		108	60,6	106,1	61,2												195,8	172,1	239,4	214,3	258,0	36,8	44,3
3	-18,3		111,8	62,7	109,9	61,4												206,6	175,3	258,6	225,2	277,2	38,7	47,6
4	-17,3		109,5	61,8	105,5	61,1												200,9	175,5	236,8	219,5	255,4	37,7	43,9
5	-15,7		106	60,2	105,9	58,9												191,8	174,5	250,6	210,4	269,2	36,1	46,3
6	-12,9		100,2	57,9	99,9	57,2												175,8	173,2	227,7	194,4	246,3	33,4	42,3
7	-9,7		93,2	55	92,1	52,8												157,6	171,9	209,6	176,2	228,2	30,3	39,2
8	-7,6		87	52,5	85,5	51,9												145,7	176,0	179,2	164,3	197,8	28,2	34,0
9	-8,7		89	53,6	87,2	52,9												151,9	178,8	182,9	170,5	201,5	29,3	34,6
10	-10,4		93,2	55,5	90,5	54,7												161,6	178,6	190,9	180,2	209,5	31,0	36,0
11	-14,3		102,6	59,3	100,3	58,3												183,8	176,9	224,0	202,4	242,6	34,8	41,7
12	-5,8		83,6	50,9	80,2	55												135,4	172,6	134,4	154,0	153,0	26,5	26,3
13	-3,2		76,3	47,7	75,6	47,7												120,6	175,8	148,8	139,2	167,4	23,9	28,8
14	-3,8		78,8	48,6	78,4	48,5												124,1	171,2	159,5	142,6	178,0	24,5	30,6
15	-5,6		82	50,3	80,9	50,4												134,3	176,5	162,7	152,9	181,2	26,3	31,1
16	-4,9		81,2	49,9	79,6	49,7												130,3	173,5	159,5	148,9	178,0	25,6	30,6

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Число месяца	Температура наружного воздуха, 2016 г	Температурны график	Расчетная температура сетевой воды, °С		Фактическая температура сетевой воды, °С		Расчетная нагрузка на отопление	Расчетная нагрузка $Q_{ГВС}^{ср}$	Расчетный отпуск тепла ОВ	Расчетный расход сетевой воды на ОВ	Фактический расход сетевой воды на ОВ	Фактический отпуск тепла ОВ	Суммарный расчетный отпуск тепла	Суммарный фактический отпуск тепла	Необходимый расчетный расход топлива	Фактический расчетный расход топлива	Фактический расход топлива по данным формы №1-ТЕП
			$\tau_1$	$\tau_2$	$\tau_{1ф}$	$\tau_{2ф}$											
17	-7,7		87	52,4	84,8	50,6			146,3	176,1		182,4	164,8	201,0	28,3	34,5	
18	-12,1		97,9	57	95,4	57,9			171,3	174,5		200,0	189,9	218,6	32,6	37,5	
19	-8		88,4	53	87	53,9			148,0	174,2		176,5	166,5	195,1	28,6	33,5	
20	-7,8		88,4	52,8	85,2	52,3			146,8	171,8		175,4	165,4	194,0	28,4	33,3	
21	-10,4		94	55,5	93,1	57,1			161,6	174,9		192,0	180,2	210,6	31,0	36,2	
22	-10,6		93,5	55,6	92,6	57,8			162,8	178,9		185,6	181,3	204,2	31,2	35,1	
23	-11,8		97,9	56,8	94,5	56,7			169,6	171,9		201,6	188,2	220,2	32,3	37,8	
24	-15,3		104,9	60	102,7	60,3			189,5	175,9		226,1	208,1	244,7	35,7	42,0	
25	-13,9		102	58,9	101,9	60,6			181,5	175,5		220,2	200,1	238,8	34,4	41,0	
26	-10,4		94	55,5	93,2	57,3			161,6	174,9		191,4	180,2	210,0	31,0	36,1	
27	-4,7		80	49,8	79,8	50,3			129,2	178,2		157,3	147,8	175,9	25,4	30,2	
28	1,7		65	42,6	62,8	44,6			92,8	172,5		97,1	111,3	115,6	19,1	19,9	
29	2,5		62,5	41,5	60,8	43			88,2	175,0		94,9	106,8	113,5	18,3	19,5	
30	1,2		66	42,9	63,3	43,5			95,6	172,5		105,6	114,2	124,2	19,6	21,3	
31	1,2		66	42,9	64,1	41,9			95,6	172,5		118,4	114,2	137,0	19,6	23,5	
Месяц	-8,83		90,0	53,6	88,3	53,7			4734			5712	5310	6288	912,2	1080	



## **Глава 1. Часть 3. Раздел 8. Гидравлические режимы тепловых сетей и пьезометрические графики.**

Принятый качественный режим регулирования отпуска тепла отопительной нагрузки заключается в изменении температуры сетевой воды в подающем трубопроводе в зависимости от температуры наружного воздуха, и при этом гидравлический режим работы системы теплоснабжения остается неизменным, т.е. он не должен претерпевать изменений в течение всего отопительного периода. Правилами технической эксплуатации тепловых электрических станций и тепловых сетей предусматривается ежегодная разработка гидравлических режимов тепловых сетей для отопительного и летнего периодов, а также разработка гидравлических режимов системы теплоснабжения на ближайшие 3-5 лет.

Единый пьезометрический график работы тепловых сетей отсутствует.

## **Глава 1. Часть 3. Раздел 9. Статистика отказов тепловых сетей (аварий, инцидентов) за последние 5 лет.**

Применяются следующие понятия.

«Авария» - повреждение трубопровода тепловой сети, если в период отопительного сезона это привело к перерыву теплоснабжения объектов жилсоцкультбыта на срок 36 часов и более.

«Инцидент» -

1. отказ или повреждение оборудования и (или) трубопроводов тепловых сетей;
2. отклонения от гидравлического и (или) теплового режимов;
3. нарушение требований федеральных законов и иных правовых актов Российской Федерации, а также нормативных технических документов, устанавливающих правила ведения работ на опасном производственном объекте.

Все отказы на тепловых сетях классифицируются как инциденты, согласно «Методическим рекомендациям по техническому расследованию и учету технологических нарушений в системах коммунального энергоснабжения и работе энергетических организаций жилищно-коммунального комплекса» МДК 4-01.2001, утвержденных Приказом Госстроя России от 20.08.2001г. № 191.

Статистика отказов и восстановлений оборудования и сооружений теплоисточников за последние пять лет теплоснабжающими организациями не предоставлена.

Имеется, только информация о количестве аварий (отключений) по ГУП «Брянсккоммунэнерго» за 2013, 2014 и 2015 годы (см. таблицу 1.3.9).

**Таблица 1.3.9. Количество отключений в ГУП «Брянсккоммунэнерго» в 2015 году**

Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Год
2013												
137	160	137	177	78	80	77	82	118	251	210	232	1739
2014												
135	155	124	117	69	74	105	93	96	208	208	195	1579
2015												
132	128	133	128	49	51	61	44	82	222	208	152	1390

Отклонения от расчетных тепловых режимов отпуска сетевой воды из котельных ГУП «Брянсккоммунэнерго» могут квалифицироваться как временный инцидент, возникающий при температурах наружного воздуха ниже минус 13°C.

**Глава 1. Часть 3. Раздел 10. Статистика восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей, за последние 5 лет.**

Классификация повреждений в системах теплоснабжения на аварии, отказы в работе даны в "Инструкции по расследованию и учету нарушений в работе энергетических предприятий и организаций системы Минжилкомхоза РСФСР" (М.: ОНТИ АКХ им. К. Д. Памфилова, 1986). Нормы времени на восстановление должны определяться с учетом требований данной инструкции и местных условий.

Предприятия объединенных котельных и тепловых сетей должны быть оснащены необходимыми машинами и механизмами для проведения восстановительных работ в соответствии с "Табелем оснащения машинами и механизмами эксплуатации котельных установок и тепловых сетей" (М.: ОНТИ АКХ им. К. Д. Памфилова, 1985).

Время, необходимое для восстановления тепловой сети, при разрыве трубопровода, полученное на основе обработки статистических данных при канальной прокладке, приведены в таблице 1.3.10.

**Таблица 1.3.10. Время восстановления тепловой сети**

Диаметр, мм	Среднее время восстановления
100	12,5
125-300	17,5
350-500	17,5
600-700	19
800-900	27,2

Теплоснабжающими организациями статистика восстановлений не предоставлена.

### **Глава 1. Часть 3. Раздел 11. Описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов.**

Диагностика состояния тепловых сетей должна производиться на основании гидравлических испытаний тепловых сетей, проводимых ежегодно. По результатам испытаний составляется акт проведения испытаний, в котором фиксируются все обнаруженные при испытаниях дефекты на тепловых сетях. Информация о проведенных испытаниях на

тепловых сетях не сохранена теплоснабжающими организациями, что исключает возможность анализа по процедуре диагностики.

Планирование текущих и капитальных ремонтов производится исходя из нормативного срока эксплуатации и межремонтного периода объектов системы теплоснабжения, а так же на основании выявленных при гидравлических испытаниях дефектов. На основании результатов шурфовок, анализа статистики повреждений, срока службы и результатов гидравлических испытаний трубопроводов выбираются участки тепловой сети, требующие замены, после чего принимается решение о включении участков тепловых сетей в планы капитальных ремонтов.

Данных о процедуре диагностики состояния тепловых сетей и планировании капитальных (текущих) ремонтов нет.

### **Глава 1. Часть 3. Раздел 12. Описание периодичности и соответствия техническим регламентам и иным обязательным требованиям процедур летних ремонтов с параметрами и методами испытаний (гидравлических, температурных, на тепловые потери) тепловых сетей.**

Процедура летних ремонтов организована на предприятии обслуживающем системы теплоснабжения и соответствует техническим регламентам.

### **Глава 1. Часть 3. Раздел 13. Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности), теплоносителя, включаемые в расчет отпущенной тепловой энергии (мощности) и теплоносителя.**

Расчет нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии производится в соответствии с Инструкцией утвержденной Приказом Минэнерго N 325 от 30 декабря 2008 г.

Расчет реальных тепловых потерь в тепловых сетях от источника теплоснабжения производится в соответствии с приказом Госстроя РФ от

06.05.2000 № 105 "Об утверждении методики определения количеств тепловой энергии и теплоносителей в водяных системах коммунального теплоснабжения".

Величина потерь по тепловым сетям по отчетам в большинстве систем теплоснабжения находятся на одном уровне 14,2%, что не соответствует действительности, т.к. рассматриваемые системы обладают различными техническими характеристиками и величиной полезного отпуска тепловой энергии.

Цель нормирования потерь тепловой энергии - снижение или поддержание потерь на технико-экономически обоснованном уровне. Расчёт и нормирование потерь тепловой энергии, являясь составной частью стратегической задачи по рациональному использованию природных ресурсов, строго регламентировано и носит обязательный характер. С выходом Федерального закона №190-ФЗ от 27.07.2010г., полномочия по утверждению нормативов потерь в тепловых сетях, расположенных в населенных пунктах с численностью менее 500 тыс. человек, переданы местным органам исполнительной власти.

К нормативным эксплуатационным технологическим затратам при передаче тепловой энергии относятся затраты и потери, обусловленные примененными техническими решениями и техническим состоянием теплопроводов и оборудования, обеспечивающими надежное теплоснабжение потребителей и безопасные условия эксплуатации системы транспорта тепловой энергии:

- затраты и потери теплоносителя в пределах установленных норм на заполнение трубопроводов тепловых сетей перед пуском после плановых ремонтов, а также при подключении новых участков тепловых сетей;
- на технологические сливы теплоносителя средствами автоматического регулирования тепловой нагрузки и защиты;

- технически обоснованный расход теплоносителя на плановые эксплуатационные испытания; -потери тепловой энергии с затратами и потерями теплоносителя через теплоизоляционные конструкции;
- потери теплоносителя через неплотности в арматуре и трубопроводах тепловых сетей в пределах, установленных правилами.
- затраты электрической энергии на привод оборудования, обеспечивающего функционирование систем транспорта тепловой энергии и теплоносителей. Расчет производится в соответствии с Инструкцией утвержденной Приказом Минэнерго N 325 от 30 декабря 2008 г.

### **Глава 1. Часть 3. Раздел 14. Оценка тепловых потерь в тепловых сетях за последние 3 года при отсутствии приборов учета тепловой энергии.**

Тепловые потери в тепловых сетях котельных оценены согласно представленной статистическими формами 1-ТЕП информацией и представлены в таблице 1.3.11.

Потери тепловой энергии относительно стабильны и находились в пределах 11,8-12,7%. Большая часть потерь происходила в тепловых и паровых сетях.

**Таблица 1.3.11. Потери тепловой энергии.**

Год	Произведено тепловой энергии, тыс. Гкал				Удельный вес количества тепловой энергии, произведенной котельными мощностью до 3 Гкал/час, %	Получено тепловой энергии со стороны, тыс. Гкал	Градус отсутствия отопительного периода	Потери тепловой энергии, тыс. Гкал	Удельный вес потерь тепловой энергии, %
	Всего	в том числе: в котельных мощностью, Гкал/час							
		до 3	от 3 до 20	от 20 до 100					
<b>2010</b>	3208,0	116,0	1329,4	1707,3	3,6	37,2	4303	382,5	11,8
<b>2011</b>	3233,6	122,5	1335,8	1713,8	3,8	34,4	4221	409,1	12,7
<b>2012</b>	3159,9	156,0	1296,6	1667,7	4,9	36,8	4273	390,4	12,5
<b>2014</b>	2655,2	128,8	1178,8	1347,6	4,8	23,0	4079	318,8	11,9

Источник: данные статистической формы 1-ТЕП и расчеты ЦТЭС.

Следует отметить, что данные по фактическим показателям, определялись исключительно на основании статистической отчетности предприятий и могут не отражать реальной картины.

В условиях отсутствия испытаний тепловых сетей на фактические потери определение фактических потерь возможно только при наличии приборов учета на источнике тепловой энергии и полном оснащении всех потребителей приборами учета, или на основании результатов определения фактических потерь, полученных при проведении энергетических обследований теплосетевых организаций. Опыт таких обследований свидетельствует о том, что наиболее распространенное отношение фактических потерь к нормативным для тепловых сетей, аналогичных рассматриваемым, составляет  $1,2 \div 1,5$ .

### **Глава 1. Часть 3. Раздел 15. Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их исполнения**

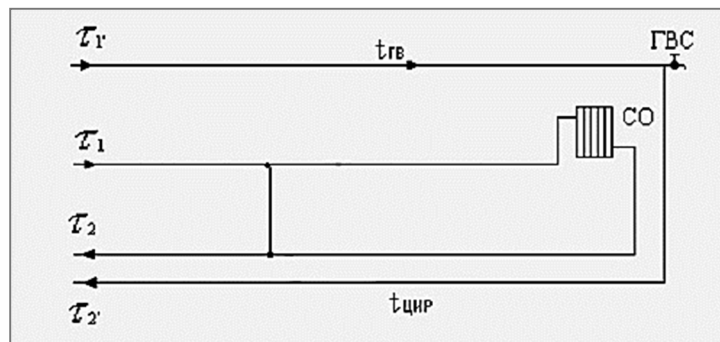
В рассматриваемый период, предприятия как теплоснабжающих организаций так и муниципального образования не получали предписаний от надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети.

При общем значительном износе большинства тепловых сетей эксплуатирующие организации не допускают нарушений требований нормативных документов в части безопасной эксплуатации.

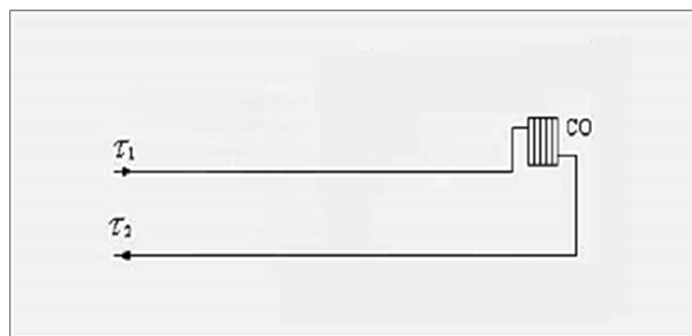
Предписаний надзорных органов в части запрещения дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети за последние три года не выдавалось.

**Глава 1. Часть 3. Раздел 16. Типы присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям с выделением наиболее распространенных, определяющих выбор и обоснование графика регулирования отпуска тепловой энергии потребителям.**

Подключения существующих потребителей к тепловым сетям осуществляются по двум основным схемам, в зависимости от типов подключаемых нагрузок. Условные схемы подключения приведены на рисунках ниже.

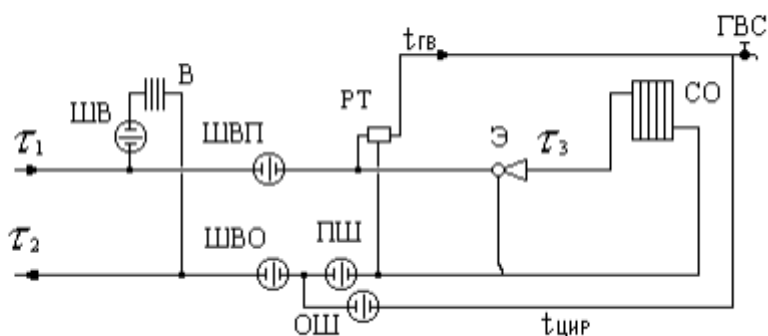


**Рисунок 1.3.16-1. Схема подключения потребителей к четырехтрубной сети теплоснабжения (при наличии внутридомовой системы отопления и ГВС)**



**Рисунок 1.3.16-2. Схема подключения потребителей к двухтрубной тепловой сети (при наличии внутридомовой системы отопления)**





**Рисунок 1.3.16-3. Схема подключения потребителей к двухтрубной тепловой сети (при наличии открытой системы теплоснабжения)**

Для перспективных потребителей более рациональным будет присоединение по независимой схеме, так как она более предпочтительна по условиям надежности, поскольку при независимых схемах присоединения гидравлический режим в местной системе не зависит от гидравлического режима в тепловой сети. Такая схема является наиболее удобной для регулирования. Основными регулирующими устройствами, применяемыми в таких схемах, являются электронные погодные регуляторы, и регулирующие клапаны.

Пластинчатые теплообменники, оборудованные надежной автоматикой, способны обеспечить эффективный нагрев горячей воды без завышения температуры теплоносителя, возвращаемого в тепловую сеть.

Регулирование температуры отопления и ГВС производится у каждого потребителя в индивидуальном тепловом пункте.

### **Глава 1. Часть 3. Раздел 17. Сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям, и анализ планов по установке приборов учета тепловой энергии и теплоносителя.**

Потребители, у которых установлены приборы коммерческого учета тепловой энергии, составляют около 20% от общего числа потребителей тепловой энергии (общедомовые – 6,9%).

Учет тепла, отпущенного потребителям, у которых приборы учета отсутствуют, производится расчетным методом.

Программа по установке приборов учёта тепловой энергии у потребителей городского округа Брянск в муниципалитете отсутствует. Процесс установки коммерческих узлов учёта тепла тормозится недостаточным финансированием.

В соответствии с Федеральным законом от 23 ноября 2009г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» установку общедомовых приборов учёта необходимо произвести для всех объектов максимальное потребление, которых составляет не менее 0,2 Гкал/час. Установку приборов учёта не целесообразно проводить для ветхих и аварийных объектов. Согласно Федерального закона от 23 ноября 2009г. № 261-ФЗ должны быть оснащены приборами учёта тепловой энергии **116** вводов объектов жилых и общественно-деловых фондов (в части из них уже имеются общедомовые приборы учёта).

### **Глава 1. Часть 3. Раздел 18. Анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих (теплосетевых) организаций и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи.**

В настоящее время диспетчеризации котельных нет. Сбор информации и оперативное управление работой котельными круглосуточно осуществляется операторами.

### **Глава 1. Часть 3. Раздел 19. Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций.**

На сегодняшний день в котельных городского округа Брянск отсутствует автоматическое регулирование подачи теплоносителя в тепловую сеть.

### **Глава 1. Часть 3. Раздел 20. Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления.**

Предохранительная арматура, осуществляющая защиту тепловых сетей от превышения давления, отсутствует.

### **Глава 1. Часть 3. Раздел 21. Перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию.**

Согласно пункту 6 ст. 15 Федерального закона от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ "О теплоснабжении" под бесхозяйной тепловой сетью понимается совокупность устройств, предназначенных для передачи тепловой энергии и не имеющих эксплуатирующей организации. Согласно статье 225 Гражданского кодекса РФ вещь признается бесхозяйной, если у нее отсутствует собственник или его невозможно определить (собственник неизвестен), либо собственник отказался от права собственности на нее.

Единственный признак, позволяющий отнести ту или иную тепловую сеть к бесхозяйной – отсутствие эксплуатирующей организации.

Данные по бесхозяйным сетям, представлены в таблице 1-3-12.

Бесхозяйные тепловые сети, в силу пункта 3 ст. 225 Гражданского кодекса РФ, переходят в муниципальную собственность. До такого перехода, в случае выявления бесхозяйных тепловых сетей на органы местного самоуправления, согласно, Федерального закона № 190-ФЗ "О теплоснабжении", возлагается обязанность по определению, в течение 30 дней, организации, которая будет осуществлять их содержание и обслуживание. В роли такой организации может выступать:

Теплосетевая организация, чьи тепловые сети непосредственно соединены с бесхозяйными сетями. В этом случае исходным критерием для выбора организации выступает наличие непосредственного

присоединения бесхозных объектов к сетям данной организации, которая их использует в своей основной деятельности.

Единая теплоснабжающая организация в системе теплоснабжения, куда входят бесхозные тепловые сети, осуществляющая их содержание и обслуживание. Во втором случае, таким критерием выступает наличие в системе теплоснабжения единой теплоснабжающей организации, осуществляющей содержание и обслуживание бесхозных объектов.

Орган регулирования обязан расходы на обслуживание таких сетей включить в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования.

Принятие на обслуживание бесхозных сетей в порядке ст. 15 Закона "О теплоснабжении" не отменяет необходимости принятия их в собственность органом местного самоуправления. Принятие на учет бесхозных тепловых сетей осуществляется на основании постановления Правительства РФ от 17.09.2003г. № 580.

Хотелось бы отметить, что вне зависимости от наличия в системе теплоснабжения бесхозных тепловых сетей, обязанность по надежному и бесперебойному снабжению потребителей энергией, должна возлагаться на профессиональных участников рынка тепловой энергии – теплоснабжающую и/или теплосетевую организации.

**Таблица 1-3-12. Перечень выявленных бесхозных сетей.**

Адрес котельной	Адрес абонента	Длина т/сетей в 2-х трубном исчислении, м		Диаметр труб, мм		Вид прокладки теплотрассы	Адрес
		Отоп.	ГВС	Отоп.	ГВС		
<b>Бежицкий район</b>							
Бурова, 2 б	ул.Протасова.1 гараж Кузиной О.Ю., гараж Свиридова Е.П.	6		32		подземная	ул.Протасова.1 гараж Кузиной О.Ю.
	м/р-н Московский, 59	24	24	100	65/32	подземная	от ТК-28 до ж/д №59 мкр-н "Московский"
<b>Итого</b>		<b>30</b>	<b>24</b>				
ул.Делегатская, 76	ул. Делегатская, 74 (почта)	65,4		57		подземная	от ТК-1 до ТК-2
		8,7		32		подземная	от ТК-2 до д.№74 ул.Делегатская.74
<b>Итого</b>		<b>74,1</b>	<b>0</b>				
ул.Орловская.2	ГРП, ул. Орловская, 10	12		50		подземная	от д.№10 ул. Орловская к ГРП
<b>Итого</b>		<b>12</b>					
ул.Камозина, 11	б-р 50 лет Октября, 40(ул.Камозина,7)		20		100/80	подземная	от котельной до ТК 5
		18	18		50/50	подземная	от ТК6 до п/блока
			12		50/50	подземная	от ТК-5 до больницы (Отделение скорой помощи)
		68	68	150	89/76	подземная	от ТК-5 до ТК-6
			42		89/76	подземная	от ТК-6 до Горбольницы корпус №1
<b>Итого</b>		<b>96</b>	<b>170</b>				
ул.Камозина,38-а	б-р 50 лет Октября, 38	95		50		подземная	от ТК-42 до д.№38 б-р 50 лет Октября
		18		150		подземная	от ТК45 до Школы искусств им. Николаевой
<b>Итого</b>		<b>113</b>	<b>0</b>				
ул.Институтская, 141	пер. Житомирский, 29	167	167	100	100/80	подземная	от ТК-1 до пер. Житомирский, 29 ("Деснянские зори")
<b>Итого</b>		<b>167</b>	<b>167</b>				
пер.Н.Советский.44	ул. Ново-Советская, 84	35		40		подземная	от ТК-3 до д.№84 ул. Н. Советская РОВД
<b>Итого</b>		<b>35</b>					
ул. Медведева. 79	ул. Молодой Гвардии, 31а	2		25		надземная	от точки врезки до гаража Лапонова В.И.
	ул. Литейная, 13	146	146	80	50	подземная	от ТК-42 до поликлиники ул. Литейная, 13
	ул. Литейная, 13	22		40		надземная	от ТК-42, а к гаражу
	ул.Калужская,8	12	12	80	50/40	подземная	от дома ул.Калужская,6 филиалу Гимназии №2 ул.Калужская,8
<b>Итого</b>		<b>182</b>	<b>158</b>				

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Адрес абонента	Длина т/сетей в 2-х трубном исчислении, м		Диаметр труб, мм		Вид прокладки теплотрассы	Адрес
		Отоп.	ГВС	Отоп.	ГВС		
ул.Клинцовская.63-б	ул. Литейная, 31	107		80		подземная	от ж/д №66/87 до № 31 ул. Литейная
<b>ул.Клинцовская.63-б</b>		<b>107</b>					
ул.Почтовая.4-а	гараж Лифанова А. Е. ул. Маяковского, 1а	30		15		надземная	от УТ-3 до гаража Лифанова А.Е.
	КНС ул. Маяковского	54		80		надземная	от УТ-3 до УТ-1
	КНС ул. Маяковского	150		70		надземная	от УТ-1 до ТК-6
	КНС ул. Маяковского	5		70		надземная	от ТК-6 до КНС
<b>Итого</b>		<b>239</b>	<b>0</b>				
ул.Бузинова.2-б	ВНС, ул. Владимирская	30		32		подземная	от ТК-8 до ВНС
<b>Итого</b>		<b>30</b>					
ул.Бежицкая,315-а	Ул. Федюненского, 2/1	7,5	7,5	70	70/50	подземная	от ТК-4 до ж/д № 2/1 пр. Федюнинского
<b>Итого</b>		<b>7,5</b>	<b>7,5</b>				
ул.Литейная,86	ул. Почтовая, 148	34	34	100	65/40	подземная	от ТК-9 до ж/д № 148 ул. Почтовая
	ул. Почтовая, 142	12	12	100	80/50	подземная	от ТК-11 до ж/д № 142 ул. Почтовая
<b>Итого</b>		<b>46</b>	<b>46</b>				
ул.Союзная.10-а	ул. Комсомольская, 20	50	50	100	100/50	подземная	от ТК-8 до ТК-30
	ул. Комсомольская, 20	9	9	100	100/50	подземная	от ТК-30 до ж/д №20 ул. Комсомольская
	ул. Комсомольская, 22	45	45	80	80/50	подземная	от ТК-30 до ТК-31
	ул. Комсомольская, 22	11	11	50	50/40	подземная	от ТК-31 до ж/д № 22 ул. Комсомольская
<b>Итого</b>		<b>115</b>	<b>115</b>				
ул.22 съезда,22 "А"	ул. Ульянова, 14	24	24	50		подземная	от ТК1 до Ул. Ульянова, 14 (ОКОР)
<b>Итого</b>		<b>24</b>	<b>24</b>				
ул.3-го Интернационала.1-а	ул. Майской Стачки, 2	18	18	50	50/50	подземная	от границы раздела до ТК-8
	ул. Майской Стачки, 2	20		50	25	подземная	от ТК-8 до ТК-9
	ул. Майской Стачки, 2	5	5	50	25	подземная	от ТК-9 до стены д.№2 ул. Майской Стачки
	ул. Ульянова, 58	102		50		подземная	от ТК-2 до ул. Ульянова. 58
<b>Итого</b>		<b>145</b>	<b>23</b>				
ул. Ульянова, 39	ул. Ульянова, 39	8		80		подземная/надземная	стена котельной-гараж, столовая, учебный корпус №2 ГОУ ВПО "БГТУ" ул. Ульянова, 39б
	ул. Ульянова, 39б	1,5		50		подземная	от точки врезки в теплотрассу до гаража
	ул. Ульянова, 28	65		70		подземная	гараж, столовая, учебный корпус №2 ул. Ульянова, 39б - ул. Ульянова, 28
	ул. Ульянова, 28	29		70		надземная	гараж, столовая, учебный корпус №2 ул. Ульянова, 39 - ул. Ульянова, 28

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Адрес абонента	Длина т/сетей в 2-х трубном исчислении, м		Диаметр труб, мм		Вид прокладки теплотрассы	Адрес	
		Отоп.	ГВС	Отоп.	ГВС			
	ул. Ульянова, 28	35		70		подземная	ул. Ульянова, 28 -мастерские ГОУ ВПО "БГТУ" ул. Ульянова, 32	
	ул. Ульянова, 28	40		50		транзит	ул. Ульянова, 28 -мастерские ГОУ ВПО "БГТУ" ул. Ульянова, 32	
	ул. Ульянова, 28	49	49	150	80/50	подземная	стена котельной - ТК2	
	ул. Ульянова, 28	35	35	70	50/50	подземная	ТК1-общезитие №1	
	ул. Ульянова, 28	12	6	125	25	подземная	ТК2- учебный корпус №1	
	ул. Ульянова, 28	37	37	70	32/25	подземная	ТК2- учебный корпус №2	
	<b>Итого</b>		<b>311,5</b>	<b>127</b>				
пер.Кромской,37	ул.Медведева,56	187,5	187,5	200	125/80	подземная	от ТК-35 до ж.д ул Медведева,56	
	ул.Медведева,56	50	50	150	100/65	подземная	от ТК-35 до ж.д ул Медведева,56	
<b>Итого</b>		<b>237,5</b>	<b>237,5</b>					
ул.Дятьковская,155а	ул.Ново-Советская,160		5		100/80	подземная	от ТК-25 до ж.д. ул.Ново-Советская,160	
	ул.Ново-Советская,160		130		100/80	надземная	от ТК-25 до ТК-28	
	ул.Ново-Советская,160		13		80/50	подземная	от ТК-28 до ж.д. пер.Почтовый,160	
<b>Итого</b>		<b>0</b>	<b>148</b>					
ул.Комсомольская,4 б	ул Комсомольская,5а	45	45	70	70/70	подземная	от ТК-15 до прачечной ул.Комсомольская,5а	
	ул.Ульянова,31(Комсомольская,1а)	7		50		подземная	от точки врезки в теплотрассу до д.ул.Ульянова,31	
<b>Итого</b>		<b>52</b>	<b>0</b>					
ул.Дятьковская,166а	ул.Дятьковская,176а	5		25		подземная	от точки врезки в теплотрассу до склада МДОУ №121 ул.Дятьковская,176 А	
<b>Итого</b>		<b>5</b>	<b>0</b>					
<b>Итого Бежицкий ЭУ</b>	<b>3275,6</b>	<b>2028,6</b>	<b>1247</b>					
<b>Фокинский район</b>								
пер.Новозыбковский.14	ул.Б.Хмельницкого,81-а	28	28	114	76/76	подземная	от ТК-7 до ТК-20	
	ул.Б.Хмельницкого,71-а	21	21	76	57/57	подземная	до ул.Б.Хмельницкого,71-а	
	ул.Б.Хмельницкого,71	67	67	76	57/57	транзит	ж/д № 71 ул. Б. Хмельницкого	
	пр.Московский,90-б		40		57/40	надземная	от ТК-27 до стены общежития пр.Московский.90-б	
				64		57/40	подземная	от ТК-27 до стены общежития пр.Московский.90-б
	пер. Новозыбковский,1		26		100		подземная	от ТК-26 до ж/д №1 пер. Новозыбковский
<b>Итого</b>		<b>142</b>	<b>220</b>					
пр.Московский.78-а	ул. Челюскинцев д/с № 48	46	46	76	57/57	подземная	от ТК-14 до ТК-15	
<b>Итого</b>		<b>46</b>	<b>46</b>					
пер.О.Кошевого.41	ул.Кустова,40	10,5	10,5	76	50/32	подземная	от ТК-2 до ж/д № 40	

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Адрес абонента	Длина т/сетей в 2-х трубном исчислении, м		Диаметр труб, мм		Вид прокладки теплотрассы	Адрес
		Отоп.	ГВС	Отоп.	ГВС		
	ул.Кутузова,44 1-я оч.	100	100	89	89/57	подземная	от ТК-1 до ж/д№ 44 (1-я очередь) ул. Кутузова
<b>Итого</b>		<b>110,5</b>	<b>110,5</b>				
пр.Московский. 103	Диспетчерский пункт пр.Московский,109	7	7	32	20/20	подземная	от границы раздела ж/д № 107 пр. Московский до ТК- 3
	пр.Московский,107-а	10	10	89	50/32	подземная	от ТК-1 до магазина пр.Московский.107-а.
	ж/д № 107 пр. Московский	23	23	159	108/76	транзит	ж/д № 107 пр. Московский
		8,5	8,5	114	108/76	транзит	ж/д № 107 пр. Московский
		28,7		100		транзит	ж/д № 107 пр. Московский
			4		76/40	транзит	ж/д № 107 пр. Московский
<b>Итого</b>		<b>77,2</b>	<b>52,5</b>				
пр.Московский. 7-а	пр.Московский,5-а д/с № 68	77	77	89	57/57	подземная	от ТК-23 до д/сада № 68
		36		57		подземная	от ТК-35 до ТК- 36
		102		45		надземная	от ТК-36 до ТК-37
	пр.Московский,29	6		45		подземная	от ТК-37 до ж/д № 29
		Насосная станция	67	67	108	89/57	подземная
	32		32	40	32/25	подземная	транзит через ж/д № 1-б, от стены ж/д № 1-б до насосной станции
		36	36	219	114/89	подземная	от ТК-18 до ТК-29,от ТК-29 до ТК
		69	69	219	114/114	подземная	от ТК до ТК41,от ТК-41 до ТК-19
		17	17	108	50/32	подземная	от ТК-41 до пристройки
		42	42	89	40/40	подземная	от ТК-19 до А
		0,5		32		подземная	от А до здания стомат. поликлиники
			20		32	подземная	от А до здания бухгалтерии
		58		76		транзит	ж/д № 71 ул.Ермакова.36
	ул.Шолохова37, ул.Шолохова 37-а	70	70	57	32/32	транзит	ул.Шолохова37, ул.Шолохова 37-а
	пер.Полесский. 1	97	97	108	108/50	транзит	ул.Ермакова. 1
пер.Полесский. 1	30	30	76	57/57	транзит	пер.Полесский. 1	
пер.Полесский. 1	50		57		транзит	пер.Полесский. 1	
пер.Полесский. 1	5		40		транзит	пер.Полесский. 1	
<b>Итого</b>		<b>794,5</b>	<b>557</b>				
пр.Московский.93-а		16		76		подземная	паропровод от котельной до прачечной
<b>Итого</b>		<b>16</b>					
ул.Киевская.2		91		159		подземная	от ТК-1 до ТК-2



**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Адрес абонента	Длина т/сетей в 2-х трубном исчислении, м		Диаметр труб, мм		Вид прокладки теплотрассы	Адрес
		Отоп.	ГВС	Отоп.	ГВС		
		38		159		подземная	от ТК-2 до ТК-3
<b>Итого</b>		<b>129</b>	<b>0</b>				
ул.Киевская.32	пр.Московский,30	26		108		подземная	от ТК-11 до ТК-14
		25		108		подземная	от ТК-14 до ж/д № 30 пр. Московский
	пр.Московский,30-а	25		57		подземная	от ТК-14 до № 30-а пр. Московский
	пр.Московский.22	15		89		транзит	пр.Московский.22
	пр.Московский.26	13		108		транзит	пр.Московский.26
	пр.Московский.30	17		108		транзит	пр.Московский.28
	пр.Московский.30	13		108		транзит	пр.Московский.30
<b>Итого</b>		<b>134</b>					
ул.Новозыбковская,12-а № 1	пр.Московский,90-б	79		89		подземная	от ТК-13 до стены общежития пр.Московский.90-б
	пр.Московский,90 ОАО МН "Дружба"	33		108		подземная	от ТК-14 до ТК-15
<b>Итого</b>		<b>112</b>					
ул.Чкалова.3	ул.Киевская,3-а	4		57		подземная	от ТК-21 до сбербанка
	ул.Киевская,3-а	22	22	57	57/57	подземная	от ТК-18 до общежития ул.Киевская.3
	головной участок	167	167	159	108/57	подземная	от ТК-5 до ТК-26
	ул.Чкалова,2	21		57		подземная	от ТК-26 до д.№2 ул.Чкалова.2
	головной участок	131	131	159	108/57	подземная	от ТК-26 до ТК-27
	ул.Чкалова,10/1	24	24	76	57/40	подземная	от ТК-27 до д.№10/1
	головной участок	104	104	159	108/57	подземная	от ТК-27 до ТК-29
	ул. Чкалова, д.№10/11	35,5	35,5	108	89/60	подземная	от ТК-34 до д.№10/11
	от т/трассы до д.№10/15	30		57		подземная	от ТК-29 до д.№10/15
	ул. Чкалова, д.№10/15	188.6		57		подземная	от ТК 27 до ТК-29
	головной участок	56	56	159	108/57	подземная	от ТК-29 до ТК-28
	ул. Чкалова, д.№10/14	9	9	76	57/40	подземная	от ТК-29 до д.№ 10/22а
	ул. Чкалова, д.№10/14	11	11	108	76/76	подземная	от ТК-28 до д.№10/14
<b>Итого</b>		<b>614,5</b>	<b>559,5</b>				
пр.Московский.86-а	пр.Московский,64	133	133	133	108/57	подземная	от ТК-13 до стены школы № 27
		76	76	159	108/108	подземная	от повыс. станции до ТК-47
	ул.Котовского,5 ул.Котовского,7 ул.Котовского,9	29,5	29,5	108	65/40	подземная	от ТК-47 до ж/д Котовского.9
		81	81	133	89/57	подземная	от ТК-47 до ТК-11
		27	27	57	32/25	подземная	от ТК-11 до ж/д Котовского.5
		26	26	108	65/32	подземная	от ТК-11 до ж/д Котовского.7

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Адрес абонента	Длина т/сетей в 2-х трубном исчислении, м		Диаметр труб, мм		Вид прокладки теплотрассы	Адрес
		Отоп.	ГВС	Отоп.	ГВС		
	ул. Менжинского, 6	3	3	40	25/25	подземная	от ТК-29 до теплицы
	ул. Б. Хмельницкого, 37	340	340	108	65/40	подземная	от ТК-43 до ТК-44, от ТК-44 до ж/д № 37 ул. Б. Хмельницкого
	ул. Котовского, 32	20	20	89	32/25	подземная	от ТК-1 до стены здания пож. части
	пр. Московский, 19	122	122	108	50/40	подземная	от ТК-48 до ТК-49
		73	73	108	50/40	подземная	от ТК-49 до ТК-50
		5	5	108	50/40	подземная	от ТК-50 до общежития пр. Московский, 19
	ул. Котовского, 8	82	82	219/159	57/57	транзит	ж/д № 8 ул. Котовского
	ул. Жуковского, 23	62	62	219	159/108	транзит	ж/д № 23 ул. Жуковского
	ул. Менжинского, 11-а	35		89		транзит	ж/д № 11-а ул. Менжинского
	ул. Котовского, 18	22	22	76	57/57	транзит	ж/д № 18 ул. Котовского, 18
	ул. Б. Хмельницкого, 35	75	75	159	133/100	транзит	ж/д № 35 ул. Б. Хмельницкого
<b>Итого</b>		<b>1211,5</b>	<b>1176,5</b>				
Автосервис 365 км	Магазин	9		40		надземная	от точки врезки до точки А
		13		40		надземная	от точки врезки до точки А
		2		40		надземная	от кот. до бытовок
		3,5		40		подземная	от котельной до автовокзала
	Автовокзал	24,5		57		надземная	от котельной до автовокзала
	Бытовки	34		108		надземная	от кот. до бытовок
<b>Итого</b>		<b>86</b>					
ул. Коминтерна, 1	п. Белые Берега, ул. Строителей, 7а	825		150			от ТК-179 у ж.д ул. Строителей, 7а до границы балансовой принадлежности с Брянской таможней (у общежития БССК)
	п. Белые Берега, ул. Строителей, 7а		135		89/89		от ТК 161(гвс) у ж.д ул. Строителей, 7а до врезки на ж/дома 7-21 по ул. Строителей
	п. Белые Берега, ул. Строителей, 7		250		89/76		Транзит по цокольным этажам ж.д по ул. Строителей, 7-12
	п. Белые Берега, ул. В. Сафроновой, 2		91		159/125		Транзит по цокольным этажам ж.д по ул. В. Сафроновой, 2, 3
	п. Белые Берега, ул. Коминтерна, 11	100		100	57/57		от бойлерной по ул. Урицкого, 17 до ж/д по ул. Коминтерна, 11
	п. Белые Берега, ул. Коминтерна, 11		217,5				от бойлерной по ул. Урицкого, 17 до ж/д по ул. Коминтерна, 11

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Адрес абонента	Длина т/сетей в 2-х трубном исчислении, м		Диаметр труб, мм		Вид прокладки теплотрассы	Адрес
		Отоп.	ГВС	Отоп.	ГВС		
	п. Белые Берега, ул.Белобережская,25	240		100			от ТК-37 до до ж/д по ул.Белобережская,25
	п. Белые Берега, ул.Коминтерна,11		122		76/76		от ж.д.Коминтерна,11 до ТК-34
	п. Белые Берега, ул.Белобережская,25		263		76/57		от ТК-34 до ж/д по ул.Белобережская,25
			24		57/40		от ж/до ул.Белобережская,25 до ж/д ул.Урицкого,10а
	п. Белые Берега, ул.Коминтерна,23	91		89			от ТК42 до ТК 43 и ТК 44
	п. Белые Берега, ул.Коминтерна,23,23а	53		57			ТК 44 до ж/д 23,23а по ул. Коминтерна
	п. Белые Берега, ул.Привокзальная,1а,1б	50		40			от ТК-153 до ж/д 1а,1б по ул. Привокзальная
	п. Белые Берега, ул.Привокзальная,1в,1г	49		57			от ТК-148 до ж/д 1в,1г по ул. Привокзальная
	п. Белые Берега, ул.Новая,5-7	42		57			от ТК-153 до ТК-151к ж.д 1а,1б по ул. Привокзальная
	п. Белые Берега, ул..Новая,1-5	192		100			от ТК-151 до ТК-139 к ж.д 1а,1б по ул. Привокзальная
	п. Белые Берега, ул.Привокзальная,1б	4		50/40			от Тк-152 до ж.д ул.Привокзальная,1б
	п. Белые Берега, ул.Привокзальная,1а	2		40/40			от врезки до стены жилого дома №1а по ул. Коминтерна
	п. Белые Берега, ул. Коминтерна	26		100			от ул. Коминтерна до ТК-42
	п. Белые Берега, ул.Коминтерна,8	37		50			от ТК137 до ж/до ул.Коминтерна,8
	п. Белые Берега, ул.К.Маркса,7	46		100			от ж/д№7 по ул. Марксу до учебного корпуса ПУ-16
	п. Белые Берега, общежитие ГПТУ	85		70			от ТК-94 до Тк-95 до общежития
	п. Белые Берега, ул.Вокзальная,9	16		76			от ТК-99 до ТК 98
	п. Белые Берега, ул. К. Маркса	145		80			от ТК-98 до ТК-103 до ТК-105
	п. Белые Берега, ул. Пролетарская	60		159			от ТК-56 до ТК -50
	п. Белые Берега, к ул.Ленина,9	50		100			от ТК-50 до ТК-51
	п. Белые Берега, ул.Пролетарская,12, 14	204		57			от ж/д по ул.Пролетарская,12 и 14 до ж/д ул.Ленина,11а и7а
	п. Белые Берега, ул.Ленина,9	7		57			от ТК-51 до ж/д ул.Ленина,9
	п. Белые Берега, ул. Пролетарская		158		20/15		от ТК-7до ТК-6, от ж.д №12 ул. Пролетарская до ТК-21 до Тк-24 до ж.д.ул.Пролетарская,14
	п. Белые Берега, ул.Ленина,7-11а		220		25/15		от ТК-6 до ТК-23 до ж/д ул.Ленина,9 ,от ТК-24 до ж/д ул.Пролетарская,11а , от ТК-21 доТК-22 до ж/д ул.Пролетарская,7а, ж/д ул.Пролетарская,7,ж/д ул.Ленина,5
	<b>Итого</b>	<b>2324</b>	<b>1480,5</b>				

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Адрес абонента	Длина т/сетей в 2-х трубном исчислении, м		Диаметр труб, мм		Вид прокладки теплотрассы	Адрес
		Отоп.	ГВС	Отоп.	ГВС		
<b>Итого Фокинский ЭУ</b>	<b>9999,7</b>	<b>5797,2</b>	<b>4202,5</b>				
<b>Володарский район</b>							
кот. Володарского, 46	Володарский рынок	131,6		89		надземная	от границы раздела к бухгалтерии и контролерам Волод. рынка
	Володарский рынок	19		25		надземная	от границы раздела к бухгалтерии и контролерам Волод. рынка
	Володарский рынок	57		25		надземная	от границы раздела к кафе и сторожке Волод. рынка
	Володарский рынок	2		40		подземная	от границы раздела до магазина на рынке
	ул. Володарского, 11а	73		89		надземная	от ТК-9 до ТК-11 к Володар.11а
	ул. Володарского, 11а	80		89		подземная	от ТК-9 до ТК-11 к Володар.11а
	ул. Володарского, 11а	9		89		подземная	от ТК-11 до ТК-12 к Володар.11а
	ул. Володарского, 11а	3		89		подземная	от ТК-12 до адм. здания Володар.11а
	ул. Володарского, 11а	33		89		подземная	от ТК-12 до Пост ЭЦ Володар.11а
	ул. Володарского, 11а	88		40		подземная	от ТК-11 до Пост № 3 Речная,1
	ул. Энгельса, 2а	4		70		подземная	от ТК-4 до поликлиники ул. Энгельса, 2а
	ул. Энгельса, 2а	23		50		подземная	от ТК-3 до гаража ул. Энгельса, 2а
	ул. Пушкина, 33	62	62	200	125/80	подземная	от ТК-27 до ТК-28
	ул. Пушкина, 33	66,5	66,5	150	50/32	подземная	от ТК-28 до ТК-30
	ул. Пушкина, 33	66	66	70	50/32	подземная	от ТК-23 до ж.д. ул. Пушкина,33
	ул. Пушкина, 33	14	14	100	100/70	подземная	от ТК-28 до ж.д. ул. Пушкина,33
	ул. Пушкина, 33	18	18	50	50/32	подземная	от ТК-30 до ж.д. ул. Пушкина,33
	ул. Пушкина, 33	27	27	125	125	подземная	от т. А до ТК-30
ул. Димитрова,33а	45		200		подземная	от котельной до ж.д ул.Димитрова,33а	
<b>Итого</b>		<b>821,1</b>	<b>253,5</b>				
ул. Фосфоритная, 17	ул. Тельмана, 66/7	87,9	22,9	100	89/57	подземная	отопление: от бойлерной до ж.д. ул. Тельмана, 66/7; гвс: от ТК7 до ж.д. ул. Тельмана, 66/7
<b>Итого</b>		<b>87,9</b>	<b>22,9</b>				
кот. Пушкина, 4	ул. Димитрова, 58	69,5	69,5	200	150/80	подземная	от ТК -9 до ТК-10
	ул. Димитрова, 58	19	19	80	80/50	подземная	от ТК-10 до ж.д. у. Димитрова, 58
	ул. Димитрова, 58	70	70	100	80/50	подземная	от ТК-10 до ж.д. у. Димитрова, 58 (к детскому клубу)
	ул. Димитрова, поз. 9	114	114	89	76/40	подземная	от ТК-10 до ж.д. у. Димитрова,60
	ул. Красный Маяк, 2	235,2	235,2	125	125/89	подземная	от ТК-1 до ж.д. ул. Красный Маяк, 2
	Пушкина,12	16	16	80	50/32	подземная	от ТК -6 до ТК-7

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Адрес абонента	Длина т/сетей в 2-х трубном исчислении, м		Диаметр труб, мм		Вид прокладки теплотрассы	Адрес
		Отоп.	ГВС	Отоп.	ГВС		
	Пушкина,12	207		100		надземная	от ТК-7 до ТК-8
	Пушкина,12	59		100		подземная	
	Пушкина,12б	20		45		подземная	от ТК-8 до кафе "Солнышко" ул.Пушкина,12б
	Пушкина,12	40		100		подземная	от ТК-8 до адм. здания Театра кукол
	ул.Локомотивная,5	13	13				от ТК 19 до ж.д ул.Локомотивная,5
<b>Итого</b>		<b>862,7</b>	<b>536,7</b>				
кот. Пушкина, 44а	ул. Пушкина, 59	4		108		подземная	от ТК-8 до школы №46, ул. Пушкина, 59
	ул. Димитрова, 112, ПУ №19	24		89		подземная	от столовой до ТК-22
	ул. Димитрова, 112, ПУ №19	35		108		подземная	от ТК -22 до ТК-25
	ул. Димитрова, 112, ПУ №19	45		89		подземная	от ТК-25 до мастерских
	ул. Димитрова, 112, ПУ №19	22		89		подземная	от ТК-25 до ТК-24
	ул. Димитрова, 112, ПУ №19	4		57		подземная	от ТК-24 до учеб. корпуса
	ул. Димитрова, 112, ПУ №19	28		89		подземная	от ТК-24 до пристройки к уч. Корпусу
	ул. Димитрова, 112, ПУ №19	47,5	47,5	108	57	подземная	от ТК-23 до общежития
	ул. Димитрова, 112, Дом спорта	14		108		подземная	от общежития до дома спорта ул.Димитрова.112
	ул. Пушкина, 67	47		57		надземная	от ТК до склада ул. Пушкина, 67
	ул. Пушкина, 67	29		57		надземная	от склада ул. Пушкина, 67 до здания стадиона ул. Пушкина, 67
	ул. Пушкина, 51	5,5		57		подземная	от Краского уголка до ТК-18
	ул. Пушкина, 51	11		159		подземная	от ТК-18 до ТК-19
	ул. Пушкина, 51	33		57		подземная	от ТК-19 до архива ЗАГС ул. Пушкина, 51
ул.Кр.Гвардии,11	19	19	108	57/32	подземная	от ТК-2 до детсада №76 ул.Кр.Гвардии,11	
<b>Итого</b>		<b>368</b>	<b>66,5</b>				
кот. Афанасьева, 18а №2	ул. Королева, 7	11	11	159	108/89	подземная	от ТК-38 до Лицея №9 ул. Королева, 7
	ул. Королева, 9	18	18	57	57/32	подземная	от Лицея №9 ул. Королева, 7 до ул. Королева, 9
	ул. Королева, 7	25,5		89		подземная	от Лицея №9 ул. Королева, 7 до Мастерских ул. Королева, 7
	ул. Королева, 7	14		89		подземная	от ТК-44 до ул. Королева, 7
	ул. Ушакова,2 б	217		219		подземная	от ТК-45 до ТК-7
	ул. Ушакова,2 б	47		219		подземная	от ТК7 до ТК8
	ул. Ушакова,2 б	13		80		подземная	от ТК 8 до ввода в дом ул. 12 лет октября,2 (Ушакова,2б)
<b>Итого</b>		<b>345,5</b>	<b>29</b>				
кот. Димитрова, 66а	ул. Димитрова, 68	15	15	108	89/57	подземная	от ТК-02 до ул. Димитрова, 68

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Адрес абонента	Длина т/сетей в 2-х трубном исчислении, м		Диаметр труб, мм		Вид прокладки теплотрассы	Адрес
		Отоп.	ГВС	Отоп.	ГВС		
	ул. Пушкина, 23	15		108		подземная	от ТК-15 до школы №33, ул. Пушкина, 23
	<b>Итого</b>	<b>30</b>	<b>15</b>				
кот. Никитина, 13а	ул. Никитина, 15б	16		100		подземная	от ТК-4 до ж/д № 15-б ул. Никитина
	ул. Никитина, 13в	8,5		76		подземная	от ТК-1 до т. А
	ул. Никитина, 13в	24,5		50		подземная	от т. А до ж/д № 13-в ул. Никитина
	<b>Итого</b>	<b>49</b>					
кот. Свободы. 6а	ул. Мичурина, 14а	16		50		подземная	от ТК-22 до ж/д №14-а ул. Мичурина
	ул. Краснофлотская, 7	65	65	159	114/76	подземная	от ТК-27 до ж/д ул. Краснофлотская, 7
	ул. Свободы, 5	103	103	108	89/57	подземная	от ТК-17 до ж/д ул. Свободы, 5
	<b>Итого</b>	<b>184</b>	<b>168</b>				
<b>Итого Володарский ЭУ</b>	<b>3839,8</b>	<b>2748,2</b>	<b>1091,6</b>				
<b>Советский район</b>							
пер. Осоавиахима, 3а	пер. Осоавиахима, 3	5		76		подземная	от управления ветеринарии ул. Осоавиахима, 3 до ТК-15
	пер. Осоавиахима, 3	27		89		подземная	от ТК-15 до ТК-14
	пер. Осоавиахима, 3	10		159		подземная	от ТК-14 до ж/д пер. Осоавиахима, 3б
	пер. Осоавиахима, 3	55		133		транзит	пер. Осоавиахима, ж/д № 3б
	пер. Осоавиахима, 3	13		108		подземная	от ТК-11 до стены д.№3 пер. Осоавиахима
	пер. Осоавиахима, 3	51		108		транзит	ж/д №3 пер. Осоавиахима
	пер. Осоавиахима, 3а	29		89		транзит	от кот. до стены гаража
	<b>Итого</b>	<b>190</b>					
пер. Трудовой, 2	ул. Фокина, 73/2	35		76		подземная и транзит	от стены ж/д №73/2 ул. Фокина до ТК-13
	ул. Фокина, 73/2	3		57		подземная	от ТК-13 до ул. Фокина, 73
	ул. Фокина, 73/2	17		76		транзит	транзитка в доме ул. Фокина, 73, 73/2
	ул. Фокина, 73/2	8		40		транзит	ул. Фокина, 73/2
	ул. Фокина, 73/2	6		40		подземная	от стены ж/д № 73/2 ул. Фокина до гаражей
	ул. Фокина, 5б	40		89		подземная	от ТК-6 до школы № 2
	<b>Итого</b>	<b>109</b>					
пр. Ленина, 105.	ул. Дуки, 4а	19	19	57	40/32	подземная	от ТК-6 до подстанции №1 ул. Дуки, 4а
	ул. Дуки, 2	22	22	108	32/32	подземная	от ТК-3 до школы №1
	ул. Дуки, 6	8	8	219	89/57	подземная	от ТК-4 до ТК-5
	ул. Дуки, 6	4	4	159	57	подземная	от ТК-5 до ТК-6

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Адрес абонента	Длина т/сетей в 2-х трубном исчислении, м		Диаметр труб, мм		Вид прокладки теплотрассы	Адрес
		Отоп.	ГВС	Отоп.	ГВС		
	ул. Дуки, 6	20	20	159	57	подземная	от ТК-6 до ТК-7
	ул. Дуки, 6	30		133		подземная	от ТК-7 до ТК-8
	ул. Дуки, 6	20		89		подземная	от ТК-8 до ул. Дуки, 6
	ул.В.Лубяка,9а	65	65	89	57/57	подземная	от ТК-12 до д/сада № 70
	ул.В.Лубяка,9а	60	60	89	57/57	надземная	от ТК-12 до д/сада № 70
	<b>Итого</b>	<b>248</b>	<b>198</b>				
пр. Ст. Димитрова, 73	ул. Карачижская, 108	12	12	57	57/40	подземная	от ТК-8 до ул. Карачижская, 108
	ул. Телевизорная,2	74	74	159	89	подземная	от ТК-1 до ТК-3
	ул. Телевизорная,2	64	64	159	89	подземная	от ТК-3 до ТК-4
	<b>Итого</b>	<b>150</b>	<b>150</b>				
пр. Ст. Димитрова, 866	пр. Ст. Димитрова, 86 а	54		89		подземная	от Уз-5 до Ст. Димитрова, 86а
	бомбоубежище	15		57		подземная	от Уз.3 до бомбоубежища пр.Ст.Димитрова.86
	БОБ№1 гараж	16		40		надземная	от столярки до гаража
	БОБ№1 проходная	47		40		подземная	от адм. здания до проходной
	БОБ№1 аптека	14		57		подземная	от ТК-24 до до аптеки
	прачечная пр. Ст. Димитрова, 100	16	16	57	89	подземная	от ТК-15 до прачечной пр. Ст. Димитрова, 100
	пищеблок пр. Ст. Димитрова, 100	16	16	108	89	подземная	от ТК-16 до пищеблока пр. Ст. Димитрова, 100
	пр. Ст. Димитрова, 100 архивы	3		40/32		подземная	от точки врезки до архива
	пр. Ст. Димитрова, 100 насосная	4		40/32		подземная	от точки врезки до насосной
	пр. Ст. Димитрова, 80	10	10	108	89/40	подземная	от ТК-28 до 3 корпуса тубдиспансера
	пр. Ст. Димитрова, 80	35	35	108	89/40	подземная	от ТК-27 до ТК- 28
	пр. Ст. Димитрова, 80 гараж	13	13	89	40	подземная	от Уз-9до гаража пр. Ст. Димитрова, 80
	пр. Ст. Димитрова, 80 лаборатории	5		57		подземная	от Уз-9 до лаборатории пр. Ст. Димитрова, 80
	пр. Ст. Димитрова, 80 блока обеспечения	83	83	108	89/57	надземная	от Уз-7 до блока обеспечения пр. Ст. Димитрова, 80
	пр. Ст. Димитрова, 80	9	9	108	89	подземная	от ТК-29 до пр. Ст. Димитрова, 80
	пр. Ст. Димитрова, 80	65	65	108	89/76	подземная	от ТК-29 до ТК-30
	пр. Ст. Димитрова, 80	35	35	57	40/25	подземная	от ТК-30 до пищеблока пр. Ст. Димитрова, 80
	пр. Ст. Димитрова, 80	10	10	108	76/57	подземная	от ТК-30 до ТК-31
	пр. Ст. Димитрова, 80	30	30	108	76/57	подземная	от ТК-31 до тубдиспансера пр. Ст. Димитрова, 80
	пр. Ст. Димитрова, 84	194	194	89	57	подземная	от ТК-32 до гаража пр. Ст. Димитрова, 84
пр. Ст. Димитрова, 84	90	90	89	50/40	подземная	от гаража пр. Ст. Димитрова, 84 до ТК-33	
пр. Ст. Димитрова, 84	9	9	89	50/40	подземная	от ТК-33 до пищеблока пр. Ст. Димитрова, 84	
пр. Ст. Димитрова, 78а	32		57		надземная	от Уз.8 до №78-а пр. Ст. Димитрова	

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Адрес абонента	Длина т/сетей в 2-х трубном исчислении, м		Диаметр труб, мм		Вид прокладки теплотрассы	Адрес
		Отоп.	ГВС	Отоп.	ГВС		
	пр. Ст. Димитрова, 78а	32		57		подземная	от УЗ.8 до №78-а пр. Ст. Димитрова
	<b>Итого</b>	<b>837</b>	<b>615</b>				
пр. Ст. Димитрова. 1	гаراج	20	20	57	20/20	подземная	от кот. до гаража
	мастерская	19		108		подземная	от кот. до мастерской
	пр. Ст. Димитрова, 5а	27	27	133	57	подземная	от ТК-1 до ТК-14
	пр. Ст. Димитрова, 5а	95	95	159	57	подземная	от ТК-14 до ТК-15
	диспетчерская	26	26	76	20	подземная	от ТК-15 до диспетчерской
	пр. Ст. Димитрова, 5а	30	30	133	57	подземная	от ТК-15 до ТК-16
	пр. Ст. Димитрова, 5а	25	25	89	57	подземная	от ТК-16 до ТК-18
	пр. Ст. Димитрова, 5а	7	7	89	57	подземная	от ТК-18 до Ст. Димитрова, 5-б
	пр. Ст. Димитрова, 5а	16	16	89	57	надземная	от Ст. Димитрова, 5-б до проходной
	пр. Ст. Димитрова, 5а	10		57		надземная	от проходной до склада Ст. Димитрова, 5-а
	сауна	10	10	108	57	подземная	от ТК-16 до ТК-19
	сауна	123	123	76	57	надземная	от ТК-19 до сауны
	пр. Ст. Димитрова. 3	30	30	108	57	подземная	от ТК-14 до ТК-17
	мастерская	5	5	57	25	подземная	от ТК-17 до мастерской
	пр. Ст. Димитрова. 3	30		108		подземная	от ТК-17 до Ст. Димитрова. 3
пр. Ст. Димитрова. 3 мастерская	25	25	89	57	подземная	от ТК-17 до мастерской Ст. Димитрова. 3	
	<b>Итого</b>	<b>498</b>	<b>439</b>				
пр. Ст. Димитрова. 14	пр. Ст. Димитрова, 6	35		108		транзит	ж/д №6 пр. Ст. Димитрова
	ул. Докучаева, 17	70		108		транзит	ж/д № 17 ул. Докучаева
	<b>Итого</b>	<b>105</b>					
пр. Ст. Димитрова. 53	пр. Ст. Димитрова, 43а	14	14	57	57/32	надземная	от УЗ.3 до гаража СБ
	пр. Ст. Димитрова, 43а	15	15	57	57/32	надземная	от гаража до адм. здания и гаража
	пр. Ст. Димитрова. 55а	8		32		подземная	от ТК-6 до насосной станции
	пр. Ст. Димитрова, 45	2		89		подземная	от ТК-13 до д. № 45 Ст. Димитрова
	<b>Итого</b>	<b>39</b>	<b>29</b>				
пр. Ст. Димитрова. 64	ул. Крыловская, 35	22		133		подземная	от ТК-1 до ТК-2
	ул. Крыловская, 35	1,5		108		подземная	от ТК-2 до ТК-3
	ул. Крыловская, 35	32		89		подземная	от ТК-3 до д. № 35 БН МОТОРС
	ул. Крыловская, 36	25		133		надземная	от точки врезки до столярки
	ул. Крыловская, 36	15		57		надземная	от столярки до адм. здания
	ул. Крыловская, 36	9		57		подземная	от столярки до адм. здания



**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Адрес абонента	Длина т/сетей в 2-х трубном исчислении, м		Диаметр труб, мм		Вид прокладки теплотрассы	Адрес
		Отоп.	ГВС	Отоп.	ГВС		
<b>Итого</b>		<b>104,5</b>	<b>0</b>				
ул Советская, 48	ул.Советская,67	45	45	125	57/40	надземная	от ТК-37 до ТК-38
	ул.Советская,67	60		108		подземная	от ТК-38 до ТК-39
	ул.Советская,67	30		57		подземная	от ТК-39 -ТК-40 до ж/д № 67 ул.Советская,67
	ул.Советская,50б	26	26	219	159/108	транзит	д.№50-б ул. Советская
	ул. Тютчева, 4	40		108		подземная	от ТК-39 до ТК-41
	ул. Тютчева, 4	16		89		подземная	от ТК-41 до адм. здания ул. Тютчева, 4
	ул. Тютчева, 4	40		57		подземная	от адм.здан.ул.Тютчева.4 до гаражей
	ул. Тютчева, 4	15		57		подземная	от ТК-41до гаражей
	2й Трубчевский проезд, 7	50		76		подземная	от ТК-32 до адм. здания 2й Трубчевский проезд, 7
	2-ой Советский пер.5а	3	3	89	57/40	подземная	от ТК-23 до спорт. зала
	2-ой Советский пер.5а	58		57		транзит	через спортзал и лаб. корпус
	ул. Советская, 66	3		89		подземная	от ТК-29 до ул. Советская, 66
	ул.Советская,16	50	50	108	108/57	подземная	от ТК-8 до Дома Спорта ул.Советская,16
	ул.Советская,48-а	6	6	57	25	подземная	от ТК-3 до Здания АТС УВД ул.Советская,48-а
	ул.Фокина.108-а	195		159		подземная	от ТК-28 до ТК-32
	ул.Фокина.108-а	60		108		подземная	от ТК-32 до ТК-33
	ул.Фокина.108-а	45		89		подземная	от ТК-33 до ТК-43
	ул.Фокина.108-а	10		57		подземная	от ТК-43 до офиса ул.Фокина.108-а
	ул.Советская,43	2		40		подземная и транзит	от ТК-14 через гараж СВПЧ № 1
	2-ой Советский пер.3	7		89		надземная	от ТК-26 до столярных мастерских
2-ой Советский пер.3	3	3	57	32/32	подземная	от стола. мастерских до хоз. быт. корпуса	
ул.Трудовая,1а	8	8	76	32	подземная	от ТК-9 до админ. здания	
2-ой Советский пер.5а	3	3	89	57/32	подземная	от ТК-23 до лаборат. корпуса и вивария	
ул.Советская,45	20		89		транзит	склады ул.Советская,45	
<b>Итого</b>		<b>795</b>	<b>144</b>				
ул. Бежицкая, 38	ул. Бежицкая, 18	72	72	57	57/57	подземная	от Тк-5 до д/сада №86 ул. Бежицкая, 18
	ул. Бежицкая, 2	27	27	76	32/32	подземная	от ТК-9 гараж ул. Бежицкая, 2
	ул. Бежицкая, 14	18	18	89	76/40	надземная	от УЗ.4 до ТК-7
	ул. Городищенская, насосная	9		32		подземная	от точки врезки до насосной
<b>Итого</b>		<b>126</b>	<b>117</b>				
ул. Бр. Фронта, 18/2	ул.Бр.Фронта,16/1	22		32		подземная	от ж/д №10/1 до тира к школе №62 ул. Бр. Фронта,

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Адрес абонента	Длина т/сетей в 2-х трубном исчислении, м		Диаметр труб, мм		Вид прокладки теплотрассы	Адрес
		Отоп.	ГВС	Отоп.	ГВС		
							16/1
	ул.Бр.Фронта,24	10		40		подземная	от теплицы до гаража школы №62 ул. Бр. Фронта, 24
	ул.Р.Брянского,13	74	74	89	89/57	подземная	от ТК-21 до ж/д № 13 ул. Р. Брянского
	ул.Р.Брянского,1а	26,8	26,8	76	57/40	подземная	от ТК-22 до ж/д №1а ул. Р. Брянского
	ул.Р.Брянского,11	331	331	219	219/133	подземная	от ТК-1а до ТК-21а
	ул.Р.Брянского,11	7	7	100	100/89	подземная	от ТК-21а до ТК-21
	ул.Р.Брянского,11	17	17	89	89/57	подземная	от ТК-21 до ул. Р. Брянского, 11
	ул.Бр.Фронта,2	305		108		подземная	от ТК-9'до ТК-23
	ул.Бр.Фронта,2	65		108		подземная	от ТК-23 до торгового центра "Линия"
	<b>Итого</b>	<b>857,8</b>	<b>455,8</b>				
ул. Горбатова, 5а	пер. Пилотов, 12	10,5	10,5	89	108/57	подземная	от ж/д пер. Пилотов, 12 до ТК-34
	пер. Пилотов, 12	209,5	209,5	89	108/57	подземная	от ТК-34 до ТК-35
	пер. Пилотов, 12	21	21	89	108/57	подземная	от ТК-35 до ж/д пер. Пилотов, 18
	ул.Костычева,57	20		76		подземная	от школы №60 до ТК-22
	ул.Костычева,57	19		76		подземная	от ТК-22 до тира школы №60
	ул. Горбатова,17	111	111	133	108/89	надземная	от ТК-29 до ТК-31
	ул. Горбатова,17	20	20	108	108/89	подземная	от ТК-29 до ТК-31
	ул. Авиационная, 34	81	81	159	108	подземная	от ТК-11 до ТК-12
	ул. Авиационная, 34	17	17	159	108	подземная	от ТК-12 до ТК-13
	ул. Авиационная, 34	28		108		подземная	от ТК-13 до смотр колодца
	ул. Авиационная, 34	12		108		подземная	от смотр. Колодца до ж/д ул. Авиационная, 34
	ул. Авиационная, 34	39	39	108	57	подземная	от ТК-13 до ж/д ул. Авиационная, 34
	ул. Авиационная, 34	3	3	57	57/40	подземная	от ТК-13 до ж/д ул. Авиационная, 34
	ул. Авиационная, 34	3	3	108	57	подземная	от ТК-12 до ж/д ул. Авиационная, 34
	ул. Горбатова,19	46	46	57	57/40	транзит	через ж/д №19а ул. Горбатова
ул.Костычева,53	86	86	89	108/89	транзит	через ж/д № 53 ул. Костычева	
пер.Пилотов,20	35	35	89	76/57	подземная	от ТК-15 до д.№ 20 пер. Пилотов	
	<b>Итого</b>	<b>761</b>	<b>682</b>				
ул. Калинина, 152	ул.Калинина,219	24		57		подземная	от ТК-3 до д.№219 маг. "Стройматериалы" по ул. Калинина
	ул.Калинина,219	10		57		надземная	от ТК-3 до д.№219 маг. "Стройматериалы" по ул. Калинина
	ул.Калинина,223	83		89		надземная	от кот. до ТК-3

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Адрес абонента	Длина т/сетей в 2-х трубном исчислении, м		Диаметр труб, мм		Вид прокладки теплотрассы	Адрес
		Отоп.	ГВС	Отоп.	ГВС		
	ул. Калинина, 223	37		89		подземная	от кот. до ТК-3
	ул. Калинина, 223	32		89		подземная	от ТК-3 до д. № 223 ул. Калинина
	ул. Калинина, 223	30		32		подземная	от точки врезки до д. № 154 ул. Калинина
	<b>Итого</b>	<b>216</b>	<b>0</b>				
ул. Луначарского, 2а	тир школы №3	20		57		надземная	от ТК-14 до тира школы №3 (ведется переписка с ОАО "БКС")
	ул. Луначарского, 7	7		76		подземная	от ТК-13 до школы № 3
	ул. Луначарского, 7	51		76		надземная	от ТК-13 до школы № 3
	ул. Луначарского, 7	6		76		подземная	от ТК-13 до школы №3 ул Луначарского, 7
	ул. Урицкого, 78	35	35	76	32/32	подземная	от ТК-6 до д/сада №38 ул. Урицкого, 78
	ул. Урицкого, 78	37	37	76	32/32	подземная	от т. врезки до ТК-6
	ул. Урицкого, 80	29	29	76	32/32	подземная	от ТК-6 до д/сада №31 ул. Урицкого, 80
	ул. Красноармейская, 20	100		108		подземная	от ТК-5 до д/сада №33 ул. Красноармейская, 20 (ведется переписка с ОАО "БКС")
	ул. Урицкого, 76	4	4	108	50/50	подземная	от ТК-8 до д/клуба в ж/д ул. Урицкого, 76
	ул. Урицкого, 55	27		57		подземная	от ж/д №16 до штаба ул. Урицкого, 55
	ул. С. Перовской, 41	46	46	89	40	подземная	от ж/д ул. С. Перовской №16, до Корпуса №1 ул. С. Перовской, 41
	ул. Луначарского, 10 ВПНС	16		40		подземная	от ТК-12 до ВПНС
ул. Урицкого, 76 ВПНС	10		40		подземная	от ТК-7 до ВПНС	
	<b>Итого</b>	<b>388</b>	<b>151</b>				
ул. Любезного, 2а	ул. Любезного, 5	44	44	159	108/76	надземная	от ж/д ул. Любезного, 5 до СК
	ул. Любезного, 5	78	78	159	108/89	надземная	от СК до ТК-28
	ул. Ромашина, 39	33	33	89	89/57	надземная	от точки врезки до ТК-27
	ул. Ромашина, 39	7	7	89	89/57	подземная	от ТК-27 до ж/д ул. Ромашина, 39 ТСЖ "Ромашина, 39"
	ул. Крапивницкого, 20	40	40	159	108/89	транзит	от ж/д ул. Крапивницкого, 22 до Уз. 14 (транзит)
	ул. Крапивницкого, 20	12	12	108	76/57	транзит	от Уз. 14 до з. 12
	ул. Крапивницкого, 17	32		57		подземная	от Уз. 14 до ТК-24
	ул. Крапивницкого, 17	16		57		подземная	от ТК-24 до ТК-25
	ул. Крапивницкого, 17	2		32		подземная	от ТК-25 до Магазина "Хозяин" ул. Крапивницкого
	ул. Крапивницкого, 17	19		32		подземная	от ТК-25 до ж/д ул. Крапивницкого, 17а
ул. Луначарского, 7а	20		57		подземная	от ТК-14 до поворота на мастерские ул. Луначарского, 7а	

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Адрес абонента	Длина т/сетей в 2-х трубном исчислении, м		Диаметр труб, мм		Вид прокладки теплотрассы	Адрес
		Отоп.	ГВС	Отоп.	ГВС		
	Ул. Ромашина, 37	10	10	76	68/40	подземная	от ж.д ул.Ромашина,37 до см. камеры
	Ул. Ромашина, 39	31,5	31,5	76	68/40	подземная	от см. камеры до ж.д ул.Ромашина,39
	Ул. Ромашина, 32	83	83	108	108/57	подземная	от ТК-26 до ж/д ул. Ромашина, 32
	ул. Красноармейская, 41	92	92	89	89/57	подземная	от ТК-23 до ТК-18
	ул. Красноармейская, 41	12	12	89	89/57	подземная	от ТК-18 до ж/д Красноармейская, 41 ТСЖ "Красноармейская 41"
<b>Итого</b>		<b>531,5</b>	<b>442,5</b>				
ул. Октябрьская, 107	ул. Ямская, 21	5		76		подземная	от СК до Дома культуры ул. Ямская, 21
	ул. Ямская, 19	5		108		подземная	от ТК-21 до поликлиники ул. Ямская, 19
	пр. Ленина, 57 а	74		57		подземная	от Газовой службы ТС дом №59 до центра детск. Творчества Газовой службы ТС до№59 центрального детского Дома творчества пр-т Ленина,57а
	ул. Арсенальной №16-г	45		108		подземная	от ТК-39 до ТК-27
	ул. Арсенальной №16-г	10		89		подземная	от ТК-27 до ул. Арсенальной №16-г
	ул.Ямская,23	25	25	159	159/76	подземная	от ж/д Пр. Ленина, 72 до ТК-20
	ул. Ямская, 23	75	75	159	159/76	подземная	от ТК-20 до ТК-21
	ул. Ямская, 23	22	22	76	57/25	подземная	от ТК-21 до ТК-22
	ул. Ямская, 23	104	104	76	57/25	подземная	от ТК-22 до ул. Ямская, 23
	пр. Ленина, 74	7	7	89	89/57	подземная	от ТК-20 до пр. Ленина, 74
	ул. Октябрьская, 70	98		133		транзит	ж/д № 70 ул. Октябрьская
	ул. Октябрьская, 62	19		159		транзит	ж/д № 62 ул. Октябрьская
	ул. Октябрьская, 81	11	11	76	57/40	транзит	д/сад № 136 ул.Октябрьская,81
	пр.Ленина,61	80		133		транзит	ж/д № 61 пр. Ленина
пр.Ленина,70 д/у№31	85		89		транзит	ж/д № 70 пр. Ленина	
пр.Ленина,70 д/у №2	178	178	159	40/40	транзит	ж/д № 70 пр. Ленина	
<b>Итого</b>		<b>843</b>	<b>422</b>				
ул.3-го Июля, СПК	ул.7-я Линия,42	16		89		надземная	от точки врезки до здания роно
	ул.7-я Линия,42	14		57		надземная	от здания роно до лесосоеха ул.7-я Линия,42
	Бр. обл. эколого-биологический центр	3		57		подземная	от теплицы до гаража
	ул.7-я Линия,15	37	37	108	57/32	подземная	от ТК-6 до ж/д № 15 ул.7-я Линия
<b>Итого</b>		<b>70</b>	<b>37</b>				
ул. Бежицкая, 8-а	ул.Бежицкая,1/2	73	73	100	80/80	надземная	от ТК-13 до д .№1/2 ул. Бежицкая
	ул.Бежицкая,2	27	27	76	32/32	подземная	от ТК-9 до гаражей

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Адрес абонента	Длина т/сетей в 2-х трубном исчислении, м		Диаметр труб, мм		Вид прокладки теплотрассы	Адрес
		Отоп.	ГВС	Отоп.	ГВС		
	ул. Бежицкая, поз.14	103	103	273	159/108	подземная	от ТК-12 до ТК-19
	ул. Бежицкая, поз.14	25,5	25,5	57	32/25	подземная	от ТК-19 до ж/д поз.14, 1-я очередь ул. Бежицкая
	ул. Бежицкая, поз.14	27	27	273	159/108	подземная	от ТК-19 до ТК-20
	<b>Итого</b>	<b>255,5</b>	<b>255,5</b>				
ул.В.Сафроновой,56-а "Электроаппарат"	ул.9-го Января,48	14	14	89	57/57	подземная	от ТК-10 до ж/д № 48 ул.9-го Января
	ул.3-го Июля,28	12	12	89	89/32	подземная	от ТК-12 до ж/д № 28 ул.3-го Июля
	ул.Дуки,35 до гаражей	27		89		транзит	ж/д № 35 ул. Дуки
		37		89		подземная	от ж/д № 35 до ж/д № 48 ул. Дуки
		12		89		транзит	ж/д № 48 ул. Дуки
		22		89		подземная	от ж/д № 48 ул. Дуки до гаражей
		34		40		подземная	от точки врезки до гаражей
	ул.В.Сафроновой,60	60	60	89	32/40	подземная	от ж/д № 17 ул. Дуки до д/с № 87 ул.В.Сафроновой,60
	ул.Дуки,38	41	41	76	32/32	подземная	от ТК-19 до ТК-20, от ТК-20 до д.№ 38 ул. Дуки
		40		25		транзит	д.№ 38 ул. Дуки
	от д.№ 38 ул. Дуки до туалета	30		25		подземная	от д.№ 38 ул. Дуки до туалета
ул.3-го Июля,8	3	3	76	40/32	подземная	от точки врезки до ж/д № 8 ул.3-го Июля	
ул.3-го Июля,14	7	7	89	57/32	подземная	от ТК-6 до ж/д № 14 ул.3-го Июля	
	<b>Итого</b>	<b>339</b>	<b>137</b>				
ул.В.Сафроновой,56-в	ул.3-го Июля,37	20	20	108	80/40	подземная	от ТК-12 до ТК-21
	ул.3-го Июля,37		8		89/40	подземная	от ТК-21 до ж/д №37 ул.3-го Июля
	ул.Дуки,37	90		108		подземная	от ТК-25-а до д.№ 37 1-я очередь ул. Дуки
	<b>Итого</b>	<b>110</b>	<b>28</b>				
ул.Горького.22	ул.Горького.17	27		76		надземная	от УЗ.1 до ТК-12
	ул.Горького.17	13		76		подземная	от ТК-12 до магазина ул.Горького.17
	<b>Итого</b>	<b>40</b>	<b>0</b>				
ул.Горького.20	Б-р Гагарина,32а	110		57		подземная	от ТК-12 до музея "Брянский лес"
	МУК "Парк-Музей" им. Толстова, игровая комната	5		57		подземная	от эстрады до игровой комнаты
	ул.Горького.54	9		57		подземная	от ТК-4 до админа. здания ул.Горького.54
	<b>Итого</b>	<b>124</b>					
ул.Емлютина.37	ул.Емлютина,76	31		159		подземная	от ТК-4 до ТК-6
	МУП "Комплекс"	27		57		подземная	от ТК-3 к туалету

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Адрес абонента	Длина т/сетей в 2-х трубном исчислении, м		Диаметр труб, мм		Вид прокладки теплотрассы	Адрес
		Отоп.	ГВС	Отоп.	ГВС		
	МУП "Комплекс"	42		57		надземная	от ТК-3 к туалету
	ул. Красноармейская, 79	35		57		подземная	от ж/д ул Красноармейская, 83 до ТК14 от кот. до ТК-3
	ул. Красноармейская, 79	40		108		подземная	от ТК14 до ТК16
	МУП "Комплекс"	10		32		надземная	от туалета до павильона
<b>Итого</b>		<b>185</b>					
ул. Калинина, 51	ул. Красноармейская, 4	30		108		подземная	от котельной до ТК-6
	ул. Красноармейская, 4	55		108		подземная	от ТК-6 до ТК-7
	ул. Красноармейская, 4	63		57		подземная	от ТК-7 до ТК-9
	ул. Красноармейская, 4	25		57		подземная	от ТК-9 до стоматол. поликлиники ул. Красноармейская, 4
	гараж в/ч	6		57		подземная	от ТК-11 до гаража в/ч
	ул. Галерная, 1	12		57		подземная	от ТК-9 до ТК-10
	ул. Галерная, 1	5		57		подземная	от ТК-10 до ж/д ул. Галерная, 1
	ул. Галерная, 2	8		57		подземная	от ТК-10 до ж/д ул. Галерная, 1а
<b>Итого</b>		<b>204</b>					
ул. Красноармейская, 164	ул. Костычева, 29а	46		76		подземная	от ТК-15 до ТК ул. Костычева, 29
	ул. Костычева, 29а	20		57		надземная	от д. № 29 до д. № 29-а ул. Костычева
	"РИМ" 2-ой пр. Ст. Димитрова, 4	6		76		подземная	от ТК-29 до здания пр. Ст. Димитрова, 4
	ул. Костычева, 27а	78		100		транзит	ж/д № 27. 27а ул. Костычева (транзиты)
	ул. Красноармейская, 160а	53	53	76	76/57	транзит	ж/д у № 160 ул. Красноармейская
	ул. Красноармейская, 160а	23	23	76	76/57	подземная	ж/д у № 160 - ТК-20 - ж/д № 160а ул. Красноармейская
	ул. Красноармейская, 156а	30		108		подземная и транзит	от врезки в теплотрассу до мастерских и транзит через мастерские
<b>Итого</b>		<b>256</b>	<b>76</b>				
ул. Красноармейская, 97	пр. Ст. Димитрова, 15	48		76		подземная	от ТК-12 до ул. Ст. Димитрова, 15
	ул. Красноармейская, 99а	6		89		подземная	от д. № 99-а ул. Красноармейская до гаража
	ОАО МРСК "Центра" ул. Красноармейская, 138	25		108		подземная	от ТК-6 до ТК-7, от ТК-7 до ТК-8
	ОАО МРСК "Центра" ул. Красноармейская, 138	33		76		подземная	от ТК-8 до админ. здания ЮЭС
	ОАО МРСК "Центра"	37		57		подземная	от ТК-8 до ТК-18

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Адрес абонента	Длина т/сетей в 2-х трубном исчислении, м		Диаметр труб, мм		Вид прокладки теплотрассы	Адрес
		Отоп.	ГВС	Отоп.	ГВС		
	ул. Красноармейская, 138 ОАО МРСК "Центра"	4		57		подземная	от ТК-18 до админ. здания
	ул. Красноармейская, 138 ОАО МРСК "Центра"	12		57		подземная	от гаража до мастерской
<b>Итого</b>		<b>165</b>					
ул. Красноармейская. 58	ул. Красноармейская, 62/2	180	180	89	89/40	подземная	от стены ж/д № 62/1 ул. Красноармейская до ТК-55
	ул. Красноармейская, 62/2	4	4	89	89/40	подземная	от ТК-55 до ул. Красноармейская, ж/д № 62/2
	ул. Красноармейская, 62/2	30	30	40	40/32	подземная	от ТК-55 до ул. Красноармейская, ж/д № 62/2
	гараж МОУДОД САЮШОР	10		25		подземная	от ТК-41 до гаража
	ул. Грибоедова, 1а	30		57		подземная	от ТК-43 до гаража ул. Грибоедова, 1-а
	пр. Ленина. 6-г	16		76		подземная	от ТК-40 до гаража пр. Ленина. 6-а
	пр. Ленина. 6-г	4		57		подземная	от точки врезки А до гаража пр. Ленина. 6-г
	ул. Октябрьская, 24		12		57/32	подземная	от ТК-25 до адм. здания ул. Октябрьская, 24
	пр. Ленина. 6-г	11	11	133	57/40	надземная	от ТК-42 до пр. Ленина, 6-г
	ул. Октябрьская, 14	3		76		подземная	от ТК-18 до мастерских
	ул. Октябрьская, 16	60	60	100	57/57	транзит	общеежитие ул. Октябрьская, 16
	пр. Ленина, 6г	4,1		57		подземная	от точки врезки до пр. Ленина, 6г
	пр. Ленина, 10-б	30		89	89/57	подземная	от ТК 48 до Сбербанка пр-т Ленина, 10-б
	РОСТО ДОСААФ гараж	15	15	89	89/76	подземная	от ТК-47 до ТК-48
	РОСТО ДОСААФ гараж	6		89		подземная	от ТК-48 до ДОСААФ
РОСТО ДОСААФ гараж	8		89		подземная	от склада до гаража	
РОСТО ДОСААФ гараж	60		89		транзит	ДОСААФ, склад	
<b>Итого</b>		<b>471,1</b>	<b>312</b>				
ул. Красноармейская. 65	ул. Пересвета, 18	7	7	108	57	подземная	от котельной до ТК-4
	ул. Пересвета, 18	182	182	89	57/32	надземная, подземная	от ТК-4 до ТК-5
	ул. Пересвета, 18	16	16	108	57/32	подземная	от ТК-5 до ул. Пересвета, 18
<b>Итого</b>		<b>205</b>	<b>205</b>				
ул. Крахмалева. 5а	ул. Крахмалева, 39	136	136	133	89/57	подземная	от ТК-44 до ТК-46
	ул. Крахмалева, 39	20	20	133	89/57	подземная	от ТК-46 до ТК-49
	ул. Крахмалева, 39	75	75	89	89/57	подземная	от ТК-49 до ТК-47
	ул. Крахмалева, 39	30	30	89	89/57	подземная	от ТК-47 до ТК-48
	ул. Крахмалева, 39	9	9	89	89/57	подземная	от ТК-48 до ж/д №39 ул. Крахмалева (1-я очередь)

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Адрес абонента	Длина т/сетей в 2-х трубном исчислении, м		Диаметр труб, мм		Вид прокладки теплотрассы	Адрес
		Отоп.	ГВС	Отоп.	ГВС		
	ул. Крахмалева,35	18	18	89	76/40	подземная	от ТК-46 до ж/д №35 ул. Крахмалева
	ул. Крахмалева,37	46,6	46,6	89	89/40	подземная	от ТК-49 до ж/д №37 ул. Крахмалева
	ул. Крахмалева,39	40	40	89	89/57	подземная	от ТК-48 до ж/д №39 ул. Крахмалева (2-я очередь)
	ул. Костычева, 60	15	15	89	108/32	подземная	от ТК-36 до ж/д ул. Костычева, 60
	ул. Костычева, 60	55	55	108	108/57	транзит	ж/д № 60 ул. Костычева
	ул. Костычева, 61	3,2	3,2	57	57/32	подземная	от ТК-36 до ж/д ул. Костычева, 60 (магазин)
	ул.Костычева.41/2	40	40	89	89/57	подземная	от ТК-5 до общежития ул. Костычева 41/2
	ул. Крахмалева,25	45	45	76	108/32	подземная	от ТК-36 до ж/д ул. Крахмалева, 25
	ул.Костычева.41/1	12		40		подземная	от кот. до ТК-5 к общежитию ул.Костычева.41/1
	ул.Костычева.41/1	55		89		подземная	от ТК-5 до ТК-4. к общежитию ул.Костычева.41/1
	ул.Костычева.41/1	40	40	57	40/40	подземная	отТК-4до общежития ул.Костычева.41/1
	ул. Крахмалева,19	22	22	57	76/57	подземная	от ТК-26 до ж/д ул Крахмалева, 19
	ул. Крахмалева,17	22	22	57	57/57	подземная	от ТК-27 до магазина ул. Крахмалева, 17
	ул. Крахмалева,1	70	70	76	76/57	транзит	ж/д № 1 ул. Крахмалева
	ул.Костычева,62	25	25	108	89/57	подземная	от ТК-34 до ул.Костычева,62
	ул.Костычева,49	50	50	108	89/57	транзит	ж/д № 49 ул. Костычева
	ул.Авиационная,22	47	47	159	108/57	транзит	ж/д № 22 ул. Авиационная
	ул. Крахмалева,29а	49	49	57	57/57	подземная	от ТК-38 до ж/д № 29-а ул. Крахмалева
	ул. Крахмалева,3	9		32		подземная	от д.№ 3 ул. Крахмалева до насосной
	ул. Крахмалева,33	21		40		подземная	от ТК-40 до насосной
	ул.Авиационная,14(д/с 115)	25	25	108	108/57	подземная	от ТК-17 до Тк-18
	<b>Итого</b>	<b>979,8</b>	<b>879,6</b>				
ул.Луначарского,42	ул.Фокина,29	46		89		надземная	от ТК-3 до Дома профсоюзов ул.Фокина,29
	ул. Калинина,98		30		57/32	подземная	от Тк-15 до медсанчасти "Арсенал"
	пр. Ленина,22	24		76		подземная	от ТК-9 до кафе "Роял"
	ул. Фокина, 14	38		57		подземная	от ТК-7 до ул. Фокина, 14
	<b>Итого</b>	<b>108</b>	<b>30</b>				
ул. Октябрьская, 39	ул. Фокина,45	77		133		подземная	от стены д.№39 до ТК-6 ул. Октябрьская
	ул. Фокина,45	10		108		подземная	от ТК-6 до д.№ 45 ул. Фокина
	<b>Итого</b>	<b>303</b>	<b>60</b>				
ул.Советская,8	ул.Советская,6-а	18	18	89	57/32	надземная	от ТК-3 до д/сада № 137 ул.Советская,6-а
	ул.Советская,6-а	8	8	89	57/32	подземная	от ТК-3 до д/сада № 137 ул.Советская,6-а
	ул.Советская,14	10	10	40	25	подземная	от УЗ.1 до гаража



**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Адрес абонента	Длина т/сетей в 2-х трубном исчислении, м		Диаметр труб, мм		Вид прокладки теплотрассы	Адрес
		Отоп.	ГВС	Отоп.	ГВС		
	ул.Советская,4	13	13	108	57/32	подземная	от. Уз.5 до админ. здания УВО при УВД ул.Советская.4
<b>Итого</b>		<b>49</b>	<b>49</b>				
ул. Спартакoвская, 126	ул. Спартакoвская, 124	1,5		57		подземная	от Уз-2 до ул. Спартакoвская, 124
	ул. Спартакoвская, 116	130	130	159	108/89	подземная	от ТК-11 до стены д. №116 ул. Спартакoвская (с транзитами)
<b>Итого</b>		<b>131,5</b>	<b>130</b>				
ул.Урицкого,124	ул.Урицкого,140	17		57		надземная	от ТК-6 до прачки
	ул.Урицкого,140	70	70	159	89/70	подземная	от ТК-1 до ТК-2
	ул.Урицкого,140	26	26	159	89/89	подземная	от ТК-2 до ТК-5
	ул.Урицкого,140	37	37	159	89/89	подземная	от ТК-5 до ТК-6
	ул.Урицкого,140	35	35	159	89/89	надземная	от ТК-6 до ТК-8
	ул.Урицкого,140	17	17	57	25/25	надземная	от ТК-8 до д/сада № 23
	ул.Урицкого,134	20		57		подземная	от ТК-6 до ТК-7
	ул.Урицкого,128	30		57		подземная	от ТК-8 до д.№ 128 ул. Урицкого
	ул.Урицкого,136	4		57		подземная	от ТК-4 до ж/д № 136 ул. Урицкого
	ул.Урицкого,136	61		57		подземная	от ТК-2 до ТК-4
	ул.Урицкого,128	12		57		подземная	от ТК-5 до Д.№ 128-а ул. Урицкого
	ул.Урицкого,128	15		57		подземная	от ТК-2 до Д.№ 128-а ул. Урицкого
	ул.Урицкого,128	30		57		подземная	от ТК-2 до Д.№ 128-а ул. Урицкого
ул.Карачижская.2-б	23		57		подземная	от школы № 6 до тира (теплотрасса отглушена)	
<b>Итого</b>		<b>397</b>	<b>185</b>				
ул.Фокина.72 а	ул.Фокина.84	30	30	133	89/57	подземная	от ТК-5 до прачечной роддома №2
	ул.Фокина,80-а	40	40	89	57/57	подземная	от ТК-1 до д/сада № 25 ул.Фокина,80-а
	ул.Советская,37	22		57		подземная	от ТК-3 до мастерских ЖЭУ-1 ул.Советская,37
<b>Итого</b>		<b>92</b>	<b>70</b>				
ул.Пионерская,7	ул.Калинина,79	15		108		подземная	от ж/д № 79 до № 77 ул. Калинина
	ул.Калинина,54	5		76		подземная	от ж/д № 52 ул. Калинина до ТК7
	ул.Калинина,54	5		76		подземная	от ТК7 до районкомата, казармы, гаража, ж/д№54
	ул.Калинина,54а	30		57		подземная	от ТК7 до д. № 54-а ул. Калинина
	ул.Горького,2а	46		89		подземная	от ТК-18 до адм. здания № 2-а ул. Горького
	ул.Горького,2а	41		89		надземная	от ТК-18 до адм. здания № 2-а ул. Горького
	ул.Калинина,58	180		57		подземная	от ж/д № 60 до магазина "Хозтовары" ул.Калинина,58

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Адрес абонента	Длина т/сетей в 2-х трубном исчислении, м		Диаметр труб, мм		Вид прокладки теплотрассы	Адрес
		Отоп.	ГВС	Отоп.	ГВС		
	ул. Калинина, 86б	170		273		подземная	от ТК-18 до УЗ.23
	ул. Калинина, 86б	180		219		надземная	от УЗ.23 до ТК19
	ул. Калинина, 86б	30		32		подземная	от УЗ.24 до гаража ул. Калинина. 86-б
	ул. Калинина, 74	34		57		подземная	от УЗ.15 до магазина "Богатырь" ул. Калинина, 74
	ул. Фокина. 19	50		89		надземная	от ТК-15 до УЗ.22
	ул. Фокина. 19	51		57		подземная	от УЗ.22 до офиса ул. Фокина. 19
	ул. Калинина, 34	15		76		подземная	от ТК-5 до адм. *здания ул. Калинина, 34
	ул. Калинина, 34 гараж	5		32		подземная	от ТК-5 до гаража ул. Калинина. 34
	ул. Пролетарская, 10а	14		25		подземная	от вахты до цеха ул. Пролетарская 10а, от цеха ул. Пролетарская 10а до гаража.
	ул. Пролетарская, 10а	13		89		подземная	от цеха ул. Пролетарская, 10а до цеха ул. Пролетарская, 10 до цеха ул. Пролетарская, 10а
	ул. Калинина, 36	32		32		подземная	от стены гаража до д. №36 ул. Калинина
	ул. Фокина. 19а	65		57		подземная	от УЗ.22 до Центра техн. творчества ул. Фокина. 19-а
	ул. Урицкого, 3	4		89		подземная	от УЗ.8 до Д. № 3 ул. Урицкого
	ул. Набережная, 10	12		20		подземная	от ТК-10 до д. № 10 ул. Набережная
	ул. Калинина, 68	38		57		надземная	от УЗ.11 до д. № 68 ул. Калинина
	ул. Калинина, 68а	49		57		надземная	от УЗ.14 до д. № 68-а ул. Калинина
	ул. Калинина, 98	30		89		подземная	от ТК-15 до медсанчасти АО "Арсенал"
	ул. Фокина, 3	30		32		подземная	от УЗ.19 до д. № 3 ул. Фокина
<b>Итого</b>		<b>1144</b>					
ул. Дуки, 78	ул. Дуки, 60	30	30	133	108/76	подземная	от ТК-4 до ТК-5, от ТК-5 до ж/д № 60 ул. Дуки
	ул. Дуки, 60 насосная	12		32		подземная	от ТК-5 до насосной
	ул. Дуки, 62	5	5	108	57/57	подземная	от ТК-6 до ж/д № 62 ул. Дуки
	ул. Дуки, 58 а	182	182	108	89/57	подземная	от ТК-4 до ж/д № 58а ул. Дуки
<b>Итого</b>		<b>229</b>	<b>217</b>				
пр. Ст. Димитрова, 42	ул. Фрунзе, 63а	25		57		надземная	от гаражей до ул. Фрунзе, 63а
	пр. Ст. Димитрова, 40	20	20	159	108/57	надземная	от уз. 1 до уз. 2
	ул. Фрунзе, 64а	19		133		подземная	от ТК-2 до ТК-3
	ул. Фрунзе, 64а	205		219		надземная	от кот. до ТК-2
	ул. Фрунзе, 63а	16		57		надземная	от границы раздела по зданию гаража
	баня	38	38	159	108/57	подземная	от котельной Узлу 1
	баня	42	42	89	57/57	подземная	от Узла 1 до бани

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Адрес абонента	Длина т/сетей в 2-х трубном исчислении, м		Диаметр труб, мм		Вид прокладки теплотрассы	Адрес
		Отоп.	ГВС	Отоп.	ГВС		
	пр. Ст. Димитрова, 42	20	20	89	108/57	подземная	от Узла 2 до отпуска в канал
	пр. Ст. Димитрова, 42	5	5	114	89/57	подземная	от Узла 2 до врезки в магазин ул.Ст.Димитрова,42
	<b>Итого</b>	<b>390</b>	<b>125</b>				
ул.Советская,98	ул.Советская,96	20	20	100	89	подземная	от ТК-7 до д.№96 ул. Советская
	ул.Советская,100	45	45	89	76/57	подземная	от ТК-4 до Дома Мод ул.Советская,100
	<b>Итого</b>	<b>65</b>	<b>65</b>				
Б.Гагарина.25-а	Б.Гагарина,28	15	15	133	40/25	транзит	б-р Гагарина.28
	Б.Гагарина,28	15		57		подземная	от ТК-11 до гаражей
	ул. Фокина, 67	10	10	76	32/25	подземная	от ТК-24 до ж/д № 67
	ул. Фокина, 67	184	184	108	159/89	подземная	от ТК-9 до ТК-24
	ул.Ромашина,6	45	45	89	125/89	подземная	от ТК-24 до ТК-25
	ул.Ромашина,6	15	15	89	76/40	подземная	от ТК-25 до ж/д № 6 ул. Ромашина
	ул.Горького,38	10	10	89	57/40	подземная	от ТК-15 до ТК-16
	ул.Горького,38	8	8	89	57/32	подземная	от ТК-16 до ж/д № 38 ул. Горького
	ул. Советская, 1	2		76		подземная	от точки врезки до ул. Советская, 1
	ул.Горького,38	27	27	89	89/57	подземная	от ТК-15 до ТК-16
	ул.Горького,38	8	8	89	57/32	подземная	от ТК-1 до ул.Горького,38
	ул Октябрьская,53	20		89		подземная	от ТК-16 до ул Октябрьская,53
	пер.Горького,4	52	52	159	133/108	транзит	здание пер.Горького,4
	пр.Ленина,45	18		57		подземная	от Уз.9 до пр.Ленина,45
	ул.Фокина,38	27	27	108	76/57	транзит	Уз.4-Уз.5 ул.Фокина,38
	ул. Октябрьская,42	10	10	159	57/40	транзит	от ТК-14 до ул. Октябрьская,42
	ул. Октябрьская,49	77	77	89	57/40	транзит	ул. Октябрьская,49
	ул.Фокина,40а	7	7	219	133/108	подземная	от ТК-3 до ТК-4
	ул.Фокина,40а	73	73	219	133/108	подземная	от ТК-4 до ТК-6
ул.Фокина,40а	6	6	133	76/32	подземная	от ТК-6 до ул.Фокина,40а	
ул.Фокина,40а	41	41	159	133/108	надземная	от ТК19 до Уз.7	
ул.Фокина,40а	6	6	57	25/20	подземная	от Уз.7 до ул.Октябрьская,44	
	<b>Итого</b>	<b>676</b>	<b>621</b>				
<b>Итого Советский ЭУ</b>	<b>21050</b>	<b>13723</b>	<b>7327</b>				
<b>Итого Брянск</b>	<b>38165</b>	<b>24297</b>	<b>13869</b>				

Администрации города необходимо создать комиссию, в результате деятельности которой будет определена организация или ряд организаций, уполномоченных на их эксплуатацию. Анализ представленных данных показывает, что все бесхозяйные сети, в основном, непосредственно соединены с тепловыми источниками и тепловыми сетями, находящимися на балансе ГУП «Брянсккоммунэнерго». Кроме того, имеются небольшие бесхозяйные теплосети, порядка 250 м в районе цеха №2 (Ч/п Ропотова и др.), присоединенные к источнику тепла теплоснабжающей организации ООО «Котельная Электроаппарат», а также тепловые сети от тепловой камеры до детсада и хозяйственного блока подключенные к источнику теплоснабжающей организации ООО «Теплопоставка».

На этих основаниях предлагается передать бесхозяйные сети на баланс ГУП «Брянсккоммунэнерго», ООО «Котельная Электроаппарат» и ООО «Теплопоставка» соответственно для их содержания, ремонта и эксплуатации.

## **Глава 1. Часть 4. Зоны действия источников тепловой энергии**

### **Глава 1. Часть 4. Раздел 1. Описание существующих зон действия котельных в системах теплоснабжения городского округа**

Основной теплоснабжающей организацией, отапливающими жилой и общественный фонд в городском округе Брянск, на данный момент являются ГУП «Брянсккоммунэнерго»

Зоны действия котельных г.о. Брянск представлены в п. 1.1.3. и Приложении 1.

### **Глава 1. Часть 4. Раздел 2. Размещение источников тепловой энергии с адресной привязкой на карте поселения, городского округа**

Размещение источников тепловой энергии с адресной привязкой на карте городского округа Брянск представлено в прилагаемой электронной модели и показано в Приложении 1.

### **Глава 1. Часть 4. Раздел 3. Зона эффективного радиуса теплоснабжения**

Согласно п. 30, г. 2, ФЗ №190 от 27.07.2010 г.:

Радиус эффективного теплоснабжения – максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения.

Радиус эффективного теплоснабжения позволяет определить условия, при которых подключение новых или увеличивающих тепловую нагрузку теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе на единицу тепловой мощности, определяемой для зоны действия каждого источника тепловой энергии.

В настоящее время Федеральный закон №190 «О теплоснабжении» ввел понятие «радиус эффективного теплоснабжения» без указания на конкретную методику его расчета.

Методика определения радиуса эффективного теплоснабжения не утверждена федеральными органами исполнительной власти в сфере теплоснабжения.

Для расчета радиусов эффективного теплоснабжения в нашем случае воспользуемся методикой, изложенной в журнале «Новости теплоснабжения» №8 за 2012 г. (авторы – Д.А. Волков, Ю.В.Кожарин. «К вопросу определения радиуса эффективного теплоснабжения»). Согласно этой методике для определения максимального радиуса подключения новых потребителей к существующей тепловой сети согласно вначале для подключаемой нагрузки при задаваемой величине удельного падения давления  $5 \text{ кгс}/(\text{м}^2 \cdot \text{м})$  определяется необходимый диаметр трубопровода. Далее для этого трубопровода определяются годовые тепловые потери (или мощность потерь). *Принимается*, что эффективность теплопровода с точки зрения тепловых потерь, равной величине 5% от годового отпуска тепла к подключаемому потребителю. допустимый для данной сети уровень тепловых потерь (в процентах от годового отпуска тепла к подключаемому потребителю). Далее по расчету норматива годовых потерь на 100 м длины трубопровода и допустимому уровню потерь (в Гкал/год) по формуле (1) определяем радиус теплоснабжения:

$$L = \frac{Q_{\text{пот}} \cdot 100}{Q_{100}} \quad (1)$$

где  $Q_{\text{пот}}$  – годовые тепловые потери подключаемого трубопровода,

$Q_{100}$  – нормативные годовые потери трубопровода на 100 м длины.

В таблице 1.4.3 приведены расчеты по определению эффективного радиуса теплоснабжения для вновь присоединяемых потребителей.

**Таблица 1.4.3. Расчет эффективного радиуса теплоснабжения**

№	Организация	Адрес котельной	фактический радиус теплоснабжения, м	оптимальный радиус теплоснабжения, м
1	АО ГУ ЖКХ	г. Брянск, пр. Московский, 10	288	241
2	АО ГУ ЖКХ	г. Брянск, пр. Московский, 10	561	141
3	АО ГУ ЖКХ	г. Брянск, ул. Красноармейская, 1	180	106
4	АО ГУ ЖКХ	г. Брянск, ул. Красноармейская, 29	154	84
5	БРСУч	г. Брянск, пр. Ст. Димитрова	254	205
6	Брянский завод красок	г. Брянск, ш. Карачевское	347	248
7	БЭМЗ ОТ	г. Брянск, ул. Вокзальная	1626	1022
8	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	г. Брянск 2 Мичурина ФОК	1281	603
9	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	г. Брянск 50 Армии 18(литейная 86)	894	898
10	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	г. Брянск ул. Союзная 10а	669	1160
11	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	г. Брянск, ул. Комсомольская 67	417	238
12	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	г. Брянск, ул. Крахмалёва, 5а	875	1566
13	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	г. Брянск, ул. Р.Брянского, 9 (блочная)	403	541
14	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	г. Брянск, М/р-н" Автозаводец" 5	557	436
15	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	г. Брянск, п. Радица-Крыловка ул. Гончарова, 19	70	53
16	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	г. Брянск, п. Чайковичи, пер. Магистральный, 1	60	85
17	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	г. Брянск, пер. Новозыбковский, 14	1092	1247
18	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	г. Брянск, пер. Коммунистический, 24а	238	189
19	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	г. Брянск, пер. Кромской 37	764	776
20	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	г. Брянск, пер. Металлистов 6а	202	239
21	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	г. Брянск, пер. Ново-Советский, 69	331	317
22	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	г. Брянск, пер. Осоавиахима, 3а	380	470
23	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	г. Брянск, пер. Чернышевского, 14	698	449
24	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	г. Брянск, пос. Бордовичи /баня/	126	21
25	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	г. Брянск, пос. Бордовичи ул. Делегатская 76	136	70
26	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	г. Брянск, пос. Бордовичи. ул. Островского 77	252	110
27	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	г. Брянск, пр. Московский, 126а	394	480
28	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	г. Брянск, пр. Московский, 103	903	522
29	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	г. Брянск, пр. Московский, 93а	512	267

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

<b>№</b>	<b>Организация</b>	<b>Адрес котельной</b>	<b>фактический радиус теплоснабжения, м</b>	<b>оптимальный радиус теплоснабжения, м</b>
30	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	г. Брянск, пр. Московский.10-техобслуживание	406	233
31	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	г. Брянск, пр. Московский.7а	812	1288
32	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	г. Брянск, пр.Ленина 105	568	631
33	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	г. Брянск, пр.Московский,86а	1524	1143
34	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	г. Брянск, пр.Ст.Димитрова 73	329	319
35	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	г. Брянск, пр.Ст.Димитрова, 86б	1074	993
36	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	г. Брянск, пр.Ст.Димитрова,1(БТИ)	499	560
37	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	г. Брянск, пр-т Ст.Димитрова, 14а	452	824
38	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	г. Брянск, ул. 3-его Июля, 48	715	514
39	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	г. Брянск, ул. Бежицкая, 315а	1313	1185
40	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	г. Брянск, ул. Бежицкая, 38	1174	892
41	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	г. Брянск, ул. Брянского Фронта, 18/2	838	1367
42	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	г. Брянск, ул. Дзержинского, 47	216	221
43	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	г. Брянск, ул. Киевская, 2	236	416
44	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	г. Брянск, ул. Киевская, 32	443	583
45	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	г. Брянск, ул. Кл. Цеткин, 12б	648	689
46	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	г. Брянск, ул. Медведева, 79	1338	1198
47	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	г. Брянск, ул. Никитина, 13	530	242
48	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	г. Брянск, ул. Октябрьская, 107	891	1413
49	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	г. Брянск, ул. Орловская,2	635	1353
50	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	г. Брянск, ул. Профсоюзов, 1а	311	558
51	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	г. Брянск, ул. Свободы, ба	904	892
52	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	г. Брянск, ул. Советская, 98	445	441
53	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	г. Брянск, ул. Фосфоритная, 17а	1005	1123
54	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	г. Брянск, ул. Харьковская 10	358	595
55	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	г. Брянск, ул. Чернышевского, 58а	669	1149
56	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	г. Брянск, ул. Чкалова, 3	1353	1155
57	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	г. Брянск, ул.22 съезда КПСС 2	363	337



**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

№	Организация	Адрес котельной	фактический радиус теплоснабжения, м	оптимальный радиус теплоснабжения, м
58	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	г. Брянск, ул.3-го Интернац 31	114	100
59	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	г. Брянск, ул.Азарова 57а	252	180
60	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	г. Брянск, ул.Афанасьева 18а	725	794
61	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	г. Брянск, ул.Афанасьева 18а (новая)	1330	1122
62	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	г. Брянск, ул.Бежицкая 8а	816	976
63	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	г. Брянск, ул.Бр.Прол. Дивизии 40	425	486
64	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	г. Брянск, ул.Бузинова 2б	625	496
65	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	г. Брянск, ул.Бурова 20б	1499	1415
66	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	г. Брянск, ул.Дружбы 56а	563	862
67	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	г. Брянск, ул.Дуки 78	589	564
68	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	г. Брянск, ул.Дятьковская 119а	284	617
69	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	г. Брянск, ул.Дятьковская 155а	525	548
70	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	г. Брянск, ул.Дятьковская 166а	233	111
71	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	г. Брянск, ул.Заводская 1а	509	302
72	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	г. Брянск, ул.Институтская 3а	476	452
73	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	г. Брянск, ул.Институтская 141	229	349
74	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	г. Брянск, ул.Калинина 152	151	102
75	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	г. Брянск, ул.Камозина 11	228	688
76	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	г. Брянск, ул.Камозина 38	1213	1324
77	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	г. Брянск, ул.Клинцовская 63б	461	585
78	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	г. Брянск, ул.Клинцовская 67	1295	1431
79	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	г. Брянск, ул.Кольцова 9а	251	355
80	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	г. Брянск, ул.Комсомольская 4б	566	585
81	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	г. Брянск, ул.Кр. Гвардии, 20	631	617
82	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	г. Брянск, ул.Красноармейская, 97а	489	460
83	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	г. Брянск, ул.Красноармейская, 164а	747	1288
84	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	г. Брянск, ул.Ленинградская 24	334	314
85	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	г. Брянск, ул.Литейная 59	551	613

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

<b>№</b>	<b>Организация</b>	<b>Адрес котельной</b>	<b>фактический радиус теплоснабжения, м</b>	<b>оптимальный радиус теплоснабжения, м</b>
86	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	г. Брянск, ул.Литейная 86	2813	1107
87	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	г. Брянск, ул.Луначарского 2а	737	709
88	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	г. Брянск, ул.Луначарского, 42	675	656
89	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	г. Брянск, ул.Ново-Советская 103а	445	708
90	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	г. Брянск, ул.Ново-Советская 34	432	92
91	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	г. Брянск, ул.Ново-Советская 48	306	444
92	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	г. Брянск, ул.Ново-Советская 83а	258	420
93	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	г. Брянск, ул.Орловская, 32	788	1253
94	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	г. Брянск, ул.Почтовая 118	246	307
95	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	г. Брянск, ул.Почтовая 13а	556	412
96	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	г. Брянск, ул.Почтовая 4а	419	333
97	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	г. Брянск, ул.Пушкина 4	729	761
98	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	г. Брянск, ул.Пушкина 44а	1157	989
99	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	г. Брянск, ул.Салтыкова-Щедрина 1а	398	194
100	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	г. Брянск, ул.Степная 3	794	272
101	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	г. Брянск, ул.Суворова 2	356	188
102	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	г. Брянск, ул.Трофименко, школа №40	96	80
103	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	г. Брянск, ул.Ульянова 39	302	297
104	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	г. Брянск, 3 интернационала 1	857	578
105	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	г. Брянск, 365км	262	70
106	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	г. Брянск, Б.Берега	2215	1170
107	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	г. Брянск, Куйбышева 21	788	604
108	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	г. Брянск, Линейная 59	366	444
109	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	г. Брянск, Мало-озерная 1а	1423	485
110	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	г. Брянск, пер. Трудовой, 2	308	349
111	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	г. Брянск, пер. Горького 20	379	364
112	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	г. Брянск, пер. О.Кошевого, 41 мкр-н Чкаловский	300	314
113	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	г. Брянск, пр. Ст.Димитрова 42	352	324

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

<b>№</b>	<b>Организация</b>	<b>Адрес котельной</b>	<b>фактический радиус теплоснабжения, м</b>	<b>оптимальный радиус теплоснабжения, м</b>
114	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	г. Брянск, пр. Ст. Димитрова 53а	698	711
115	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	г. Брянск, пр. Ст. Димитрова 64	188	171
116	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	г. Брянск, Советская 48	1138	1072
117	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	г. Брянск, Станке Димитрова 100	103	198
118	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	г. Брянск, ул. Гагарина 25а	659	960
119	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	г. Брянск, ул. Вали Сафроновой 56	707	673
120	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	г. Брянск, ул. Володарского, 46	660	790
121	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	г. Брянск, ул. Новозыбковская, 12а №2	304	302
122	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	г. Брянск, ул. Ново-советская 44	423	340
123	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	г. Брянск, ул. Победы, 5	49	96
124	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	г. Брянск, ул. Урицкого, 124	370	200
125	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	г. Брянск, ул. Бежицкая, 187	77	79
126	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	г. Брянск, ул. Горбатова 5а	1024	1266
127	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	г. Брянск, ул. Горького 22	494	509
128	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	г. Брянск, ул. Емлютина 37	713	585
129	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	г. Брянск, ул. Калинина 51	283	194
130	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	г. Брянск, ул. Красноармерская, 58	785	1301
131	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	г. Брянск, ул. Кромская, 48	443	90
132	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	г. Брянск, ул. Октябрьская 39	339	470
133	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	г. Брянск, ул. Пионерская 14а	19	90
134	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	г. Брянск, ул. Советская 8	218	420
135	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	г. Брянск, ул. Спартаковская 128а	1228	578
136	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	г. Брянск, ул. Фокина 72а	222	319
137	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	г. Брянск, Московский пр-т, 83	936	599
138	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	г. Брянск, ул. Красноармейская 65	271	163
139	ОАО "БРЯНСКИЙ ГОРМОЛЗАВОД"	г. Брянск, пр. Ст. Димитрова	352	95
140	ОАО РЖД	г. Брянск, Московский, 56	334	478
141	ОАО РЖД	г. Брянск, 1ая Аллея, 4	393	220
142	ОАО РЖД	г. Брянск, 2ая Аллея, 27	614	437

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

<b>№</b>	<b>Организация</b>	<b>Адрес котельной</b>	<b>фактический радиус теплоснабжения, м</b>	<b>оптимальный радиус теплоснабжения, м</b>
143	ОАО РЖД	г. Брянск, 2ая Аллея, 5	458	765
144	ОАО РЖД	г. Брянск, Белорусская, 48	474	717
145	ОАО РЖД	г. Брянск, Вокзальная, 17	474	274
146	ОАО РЖД	г. Брянск, ул. Дзержинского, 6	452	191
147	ОАО РЖД	Дг. Брянск, дзержинского, 42	524	330
148	ОАО РЖД	ст. Брянск-1	307	255
149	ОАО РЭУ	г. Брянск, ул. О. Кошевого, 23а	206	113
150	ООО Актив	г. Брянск, мкр. Сосновый бор, 10	266	207
151	ООО Рубин	г. Брянск	482	255
152	ООО УК "Светал"	г. Брянск, ул. Горбатова, 25	49	67
153	ООО Энергосервис	г. Брянск, ул. Крахмалева	99	537
154	ООО Энергосервис	г. Брянск, ул. Крахмалева, 57	32	427
155	Предприятие	г. Брянск	472	652
156	Предприятие	г. Брянск	1827	973
157	Предприятие	г. Брянск, ул. Пионерская, 7 (РТИ)	1990	1048
158	СТРОЙСЕРВИС	г. Брянск, ул. Транспортная, 9	569	456
159	Телпокомунэнерго	г. Брянск, ул. Любезного, 2а	944	1613
160	ЦТП ТСЖ БКС	г. Брянск	220	103

## Глава 1. Часть 5. Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии в зонах действия источников тепловой энергии

### Глава 1. Часть 5. Раздел 1. Объём потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления при расчетных температурах наружного воздуха

Значения потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления (жилые образования) при расчетных температурах наружного воздуха основаны на анализе тепловых нагрузок потребителей представленных теплоснабжающими организациями и указаны в таблице 1.5.1.1.

**Таблица 1.5.1.1. Потребление тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления (жилые образования) городского округа Брянск при расчетных температурах наружного воздуха**

Наименование потребителей		Расчетная нагрузка на отопление	Расчетная нагрузка на вентиляцию	Расчетная нагрузка $Q_{\text{max ГВС}}$	Расчетная нагрузка $Q_{\text{ср ГВС}}$	Расчетная нагрузка $Q_{\text{от}}+Q_{\text{ср ГВС}}$	Расчетная нагрузка $Q_{\text{от}}+Q_{\text{max ГВС}}$
		Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч
Бежицкий участок	жилой фонд, бюджет, прочие	259,3	1,4	38,7	16,1	276,9	299,5
Володарский участок		123,4	0	18,6	7,7	131,1	141,9
Советский участок		303,2	0,02	41,8	17,4	320,6	345,0
Фокинский		161,4	2,3	26,1	10,9	174,5	189,7
<b>ВСЕГО: по г. Брянску</b>		<b>847,3</b>	<b>3,7</b>	<b>125,1</b>	<b>52,1</b>	<b>903,1</b>	<b>976,1</b>

Значения потребления тепловой энергии по источникам теплоснабжения при расчетных температурах наружного воздуха указаны в таблице 1.5.1.2.

**Таблица 1.5.1.1.2. Потребление тепловой энергии по источникам теплоснабжения городского округа Брянск при расчетных температурах наружного воздуха**

Адрес котельной	Расчетная нагрузка на отопление	Расчетная нагрузка на вентиляцию	Расчетная нагрузка $Q_{\text{max ГВС}}$	Расчетная нагрузка $Q_{\text{ср ГВС}}$	Расчетная нагрузка $Q_{\text{от}}+Q_{\text{ср ГВС}}$	Расчетная нагрузка $Q_{\text{от}}+Q_{\text{max ГВС}}$
	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч
<b>Бежицкий участок</b>						
<b>ГУП "Брянскомунэнерго"</b>						
ул.Клинцовская, 67	17,98	0	2,642	1,101	19,08	20,62
ул.Донбасская, 53	5,227	0	0,000	0,000	5,23	5,23
ул.Дружбы, 56б	7,96	0	0,194	0,081	8,04	8,15
ул.Дружбы, 56а						
ул.Клинцовская, 61	4,759	0	0,792	0,330	5,09	5,55
ул.Клинцовская, 63б	5,238	0	0,329	0,137	5,38	5,57
ул.Ново-Советская, 48	2,932	0	0,264	0,110	3,04	3,20
ул.Ново-Советская,34	0,274	0	0,000	0,000	0,27	0,27
ул.Дятковская, 119а	4,809	0	0,526	0,219	5,03	5,34
ул.Дятковская, 166а	0,367	0	0,016	0,007	0,37	0,38
ул.Ново-Советская 83А	2,702	0	0,113	0,047	2,75	2,81
ул.Ново-Советская,103А	5,920	0	0,291	0,121	6,04	6,21
ул.Нахимова,124	1,422	0	0,191	0,080	1,50	1,61
ул.Заводская,1а	1,640	0	0,035	0,015	1,65	1,67
ул.Дятковская, 155а	4,032	0	0,524	0,218	4,25	4,56
ул. Мало-Озерная,1	2,110	0	0,590	0,246	2,36	2,70
ул.Почтовая,13а	2,622	0	0,160	0,07	2,69	2,78
ул.Почтовая, 4а	2,026	0	0,027	0,01	2,04	2,05
ул.Почтовая, 118	1,881	0	0,258	0,11	1,99	2,14
п. Чайковичи, пер. Магистральный,1 (шк.№21)	0,243	0	0,000	0,00	0,24	0,24
ул.Литейная, 59+ТП 50 армии 18 отоп	13,42	0	4,305	1,79	15,21	17,73
ул.Литейная, 86 (Промтехмонтаж)	7,41	0	0,000	0,00	7,41	7,41
пер.Ново-Советский, 69	2,285	0	0,204	0,08	2,37	2,49
пер.Ново-Советский, 44	1,966	0	0,168	0,07	2,04	2,13
пер.Коммунистический, 24а	0,556	0	0,000	0,00	0,56	0,56
ул. Медведева, 79	13,104	0	2,236	0,93	14,04	15,34
пер.Металлистов, 6а	1,153	0	0,000	0,00	1,15	1,15
ул. Союзная,10а (Металист)	11,957	0	1,906	0,79	12,75	13,86
ул.Камозина,38а	15,41	0	3,155	1,31	16,73	18,57
ул.Институтская, 141	2,039	0	0,269	0,11	2,15	2,31
ул.Орловская,32	13,79	0	2,186	0,91	14,70	15,98
ул. Бежицкая, 315а (10 мкр-н)	8,958	0	1,862	0,78	9,73	10,82
п. Бордовичи, ул. Каховская 10 (баня)	0,030	0	0,013	0,01	0,04	0,04
п.Бордовичи, ул.Островского 77 (шк. №23)	0,360	0	0,000	0,00	0,36	0,36
ул.Делегатская 76 (шк. №22)	0,181	0	0,000	0,00	0,18	0,18
ул.3-го Интернационала,31	0,312	0	0,048	0,020	0,33	0,36
ул.Харьковская,10	3,441	0	0,408	0,170	3,61	3,85

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Расчетная нагрузка на отопление	Расчетная нагрузка на вентиляцию	Расчетная нагрузка $Q_{\text{max ГВС}}$	Расчетная нагрузка $Q_{\text{ср ГВС}}$	Расчетная нагрузка $Q_{\text{от}}+Q_{\text{ср ГВС}}$	Расчетная нагрузка $Q_{\text{от}}+Q_{\text{max ГВС}}$
	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч
ул.Брянской Пролетар. Дивизии, 40	3,356	0	0	0,000	3,36	3,36
ул.Камозина, 11	1,651	0	0,576	0,240	1,89	2,23
ул.Куйбышева, 21	4,665	0	0,216	0,090	4,76	4,88
ул. Орловская, 2	15,742	0	2,688	1,120	16,86	18,43
ул.Бузинова, 2б	3,468	0	0,528	0,220	3,69	4,00
ул.Институтская, 3а	3,017	0	0,312	0,130	3,15	3,33
ул.Бурова, 2б	18,062	0	2,808	1,170	19,23	20,87
ул.Ленинградская, 24 (шк. №52)	2,041	0	0,48	0,200	2,24	2,52
пер.Кромского, 37	8,120	0	1,152	0,480	8,60	9,27
ул.3-го Интернационала, 1А	4,356	0	0,072	0,030	4,39	4,43
ул.Ульянова, 39	1,629	0	0,144	0,060	1,69	1,77
ул. Шоссейная, 65 (м/р Автозаводец)	3,338	0	0,504	0,210	3,55	3,84
ул. Кромская, 48а (Хокк. клуб)	0,414	0	0,024	0,010	0,42	0,44
<b>Акционерное общество «Брянский электромеханический завод»</b>						
ул.Вокзальная, 13б	10,934	0	4,15	1,729	12,66	15,08
<b>ООО "Брянский камвольный комбинат"</b>						
ул.50-й Армии, д.1	0,623	0	0	0	0,623	0,62
<b>ОАО "Фабрика-кухня"</b>						
ул.Майской Стачки, д.1	1,183	0,372	0,587	0,245	1,800	2,14
<b>ОАО ТЦ "Московский"</b>						
мк-н Московский, 44Б	0,434	0,451	0,013	0,005	0,890	0,90
<b>ОАО "Энергосервис"</b>						
ул.Дуки, д.71	2,468	0	0,176	0,073	2,541	2,64
<b>ЗАО "Брянский завод силикатного кирпича"</b>						
ул. Сталелительная, 5	0,325	0,565	0	0	0,890	0,89
<b>Муниципальное унитарное ремонтно-эксплуатационное предприятие</b>						
Радица-Крыловка, ул.Фокина, 33, д/с №18 "Колобок"	0,232	0		0,00	0,232	0,232
Радица-Крыловка, ул. Комсомольская, 2а "ДК"	0,166	0	0	0,00	0,166	0,166
Радица-Крыловка, ул. Ленина, 2, 2а Бежицкая адм.	0,125	0		0,00	0,125	0,125
					0,523	
<b>ООО "Соло"</b>						
ул.Литейная, д.68	0,677	0	0,148	0,062	0,739	0,825
<b>ОАО "РЖД"</b>						
ул. Вокзальная, 17	1,233	0	0	0	1,233	1,233
ул. Вокзальная, 9, ст. Брянск-Восточный	0,328	0	2,957	1,232	1,560	3,285
<b>Володарский участок</b>						
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго"</b>						
ул. Чернышевского, 58а	13,83	0	2,448	1,02	14,85	16,28
пер.Чернышевского, 14	3,116	0	0	0	3,12	3,12
ул. Фосфоритная, 17а	11,875	0	3,312	1,38	13,25	15,19
ул.Салтыкова-Щедрина, 1а	0,624	0	0,216	0,09	0,71	0,84
ул.Пушкина, 4	6,584	0	1,296	0,54	7,12	7,88
ул.Суворова, 2	0,788	0	0	0,00	0,79	0,79

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы**  
**Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Расчетная нагрузка на отопление	Расчетная нагрузка на вентиляцию	Расчетная нагрузка $Q_{\text{max ГВС}}$	Расчетная нагрузка $Q_{\text{ср ГВС}}$	Расчетная нагрузка $Q_{\text{от}}+Q_{\text{ср ГВС}}$	Расчетная нагрузка $Q_{\text{от}}+Q_{\text{max ГВС}}$
	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч
ул.Димитрова, 66а	5,02	0	0,24	0,10	5,12	5,26
ул.Пушкина, 44а	9,794	0	0,456	0,19	9,98	10,25
ул.Кольцова, 9а	3,597	0	0	0	3,60	3,60
Радица-Крыловка, ул. Гончарова, 19	0,190	0	0,024	0,010	0,20	0,21
ул.Володарского, 46	6,975	0	0,456	0,190	7,17	7,43
ул.Красной Гвардии, 20	3,821	0	0,024	0,01	3,83	3,85
ул. Профсоюзов, 1А	4,134	0	0,096	0,040	4,17	4,23
ул. Кл. Цеткин, 12б	5,676	0	0,936	0,390	6,07	6,61
ул. Свободы, 6а	8,377	0	1,416	0,590	8,97	9,79
ул. Никитина, 13А	1,176	0	0	0	1,18	1,18
ул.Афанасьева, 18а	8,627	0	0,624	0,26	8,89	9,25
ул.Афанасьева, 18а (новая)	11,664	0	2,904	1,21	12,87	14,57
ул. 2-я Мичурина (ФОК)	3,643	0	0,168	0,07	3,71	3,81
<b>ЗАО "Паросиловое хозяйство"</b>						
ул.Чернышевского, 10	12,02	0	3,95	1,65	13,66	15,9663
<b>Муниципальное унитарное ремонтно-эксплуатационное предприятие</b>						
ул.Центральная, д.70 (п.Большое Полпино)	1,85	0		0,00	1,850	1,85
<b>ОАО "РЖД"</b>						
ул. Речная, 4, ДС Брянск 1	1,340	0	0,276	0,115	1,455	1,616
<b>Советский участок</b>						
<b>ГУП "Брянскомунэнерго"</b>						
ул.Вали Сафроновой, 56в	2,888	0	0,018	0,007	2,896	2,90598
ул.Степная, 3	1,407	0	0,178	0,074	1,481	1,59
ул. 3-его Июля, 48	3,688	0	0,180	0,075	3,762	3,87
ул.Бежицкая, 8а	6,611	0	0,939	0,391	7,002	7,55
ул. Бежицкая, 38	9,412	0	1,265	0,527	9,939	10,68
пр.Ленина, 105	4,972	0	0,294	0,122	5,094	5,27
ул.Калинина, 152	0,322	0	0,000	0,000	0,322	0,32
ул.Калинина, 125	0,033	0	0,000	0,000	0,033	0,03
ул. Октябрьская, 107	16,689	0	1,487	0,620	17,309	18,18
пер.Горького, 20	2,249	0	0,000	0,000	2,249	2,25
ул.Горького, 22	3,692	0	0,210	0,088	3,780	3,90
ул.Октябрьская, 39а	3,192	0	0,246	0,103	3,294	3,44
ул.Калинина, 51	0,847	0	0,000	0,000	0,847	0,85
ул.Советская, 48б	11,048	0	1,045	0,435	11,48	12,09
ул.Фокина, 72а	2,282	0	0,219	0,091	2,373	2,50
ул.Советская, 8	2,700	0	0,417	0,174	2,874	3,12
пр.Ст. Димитрова, 1	4,159	0	0,781	0,326	4,485	4,94
пер. Трудовой, 2	2,041	0	0,000	0,000	2,041	2,04
ул. Советская, 98 (Лицей)	2,301	0	0,612	0,255	2,556	2,91
ул.Красноармейская, 58	14,755	0	1,436	0,599	15,35	16,19
ул.Пионерская, 14	0,266	0	0,053	0,022	0,288	0,32
ул.Луначарского, 2а	5,928	0	0,675	0,281	6,210	6,60
ул. Любезного, 2а (35/3б)	20,253	0	2,999	1,250	21,50	23,25
ул.Красноармейская, 65	0,752	0	0,066	0,028	0,780	0,82
пер.Осоавиахима, 3д	3,197	0	0,000	0,000	3,197	3,20
пр-т Ст.Димитрова, 14	7,427	0	0,152	0,063	7,490	7,58



**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Расчетная нагрузка на отопление	Расчетная нагрузка на вентиляцию	Расчетная нагрузка $Q_{\text{max ГВС}}$	Расчетная нагрузка $Q_{\text{ср ГВС}}$	Расчетная нагрузка $Q_{\text{от+Q}_{\text{ср ГВС}}$	Расчетная нагрузка $Q_{\text{от+Q}_{\text{max ГВС}}$
	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч
ул.Емлютина, 37 (Ц. рынок)	4,390	0	0,224	0,093	4,483	4,61
ул.Брянского Фронта, 18/2	15,899	0	4,143	1,726	17,625	20,04
ул. Р.Брянского, 9	3,929	0	0,417	0,174	4,103	4,35
ул.Горбатова, 5а	14,097	0	2,770	1,154	15,251	16,87
ул.Крахмалёва, 5а	19,509	0	4,267	1,778	21,287	23,78
ул.Красноармейская, 164а	14,555	0	1,226	0,511	15,066	15,78
ул.Спартаковская, 128а	4,362	0	0,783	0,326	4,688	5,14
пр.Ст.Димитрова, 73, шк.59	1,788	0	0,275	0,114	1,902	2,06
пр.Ст.Димитрова, 53а	6,15	0	0,530	0,221	6,371	6,68
пр.Ст.Димитрова, 64	0,612	0	0,000	0,000	0,612	0,61
ул.Красноармейская, 97а	3,089	0	0,187	0,078	3,167	3,28
пр.Ст.Димитрова, 86б	9,894	0	2,371	0,988	10,881	12,26
ул. Урицкого, 124	1,083	0	0,077	0,032	1,115	1,16
ул. Дуки, 78	4,206	0	0,561	0,234	4,440	4,77
б-р Гагарина, 25а	9,353	0	0,593	0,247	9,600	9,95
ул. Пионерская, 7	7,600	0	0,017	0,007	7,607	7,62
пр.Ст.Димитрова, 42 (баня)	1,825	0	0,127	0,053	1,877	1,95
пр-т Станке Димитрова, 100 (Онко-гематологический центр)	0,620	0	0,028	0,012	0,632	0,648
ул.Бежицкая 187	0,22	0	0,000	0	0,219	0,219
<b>ООО "Управляющая компания "Светал"</b>						
ул.Горбатого, д.25	1,8	0	0,451	0,188	1,988	2,25
<b>ООО "БрянскСпиртПром"</b>						
бул.Гагарина, д.14	1,094	0,021	0,287	0,120	1,234	1,402
<b>ООО "Рубин"</b>						
с.Супонево, пер.Комсомольский, 5б	2,794	0	0,529	0,221	3,015	3,324
<b>ООО "Котельная "Электроаппарат"</b>						
ул. Вали Сафроновой, д.56а	10,60	0	1,950	0,813	11,413	12,55
<b>ООО "Регион ТРЦ"</b>						
ул. Объездная, 30	4,25	0	1,980	0,825	5,075	6,230
<b>АО "Брянские коммунальные системы"</b>						
ул.Луначарского, 42А	6,292	0	0,115	0,048	6,340	6,407
ул.Комсомольская, 4Б	5,341	0	0,199	0,083	5,424	5,540
ул.22 Съезда КПСС, 2А	1,923	0	0,596	0,248	2,171	2,519
					13,935	
<b>ОАО "Брянский молочный комбинат"</b>						
ул. 2-я Почепская, д.35а	0,430	0			0,430	0,430
<b>ОАО "Брянск-автодор" Брянский ДРСУч</b>						
пр-т Станке Димитрова, д.76	0,54	0		0,00	0,540	0,540
<b>ГБУ Управление домами Администрации Брянской области</b>						
пр-т Ленина, д.33	0,78	0	0,036	0,015	0,795	0,816
пл. К. Маркса, 2	0,45	0	0,019	0,008	0,458	0,469
<b>Муниципальное унитарное ремонтно-эксплуатационное предприятие</b>						
ул.Фокина, 90 (котельная 1-6)	1,65	0	0,234	0,097	1,747	1,884
ул.пр-т Ст.Дмитрова, 57А	0,53	0	0,059	0,025	0,555	0,589
ул.пр-т Ст.Дмитрова, 69	0,32	0	0,055	0,023	0,343	0,375
ул.пр-т Ст.Дмитрова, 72	0,07	0	0,008	0,003	0,073	0,078
					2,718	

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Расчетная нагрузка на отопление	Расчетная нагрузка на вентиляцию	Расчетная нагрузка $Q_{\text{max ГВС}}$	Расчетная нагрузка $Q_{\text{ср ГВС}}$	Расчетная нагрузка $Q_{\text{от}}+Q_{\text{ср ГВС}}$	Расчетная нагрузка $Q_{\text{от}}+Q_{\text{max ГВС}}$
	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч
<b>ООО "Управляющая компания "Агат"</b>						
пр-т Ст. Димитрова, д.67	2,71	0	1,43	0,596	3,306	4,14
пр-т Ст. Димитрова, д.67 кор.3	1,773	0	1,1	0,458	2,231	2,873
пр-т Ст. Димитрова, д.67 кор.5	1,789	0	0,56	0,233	2,022	2,349
ул. Фокина д.95	1,02	0	0,267	0,111	1,131	1,287
ул. Крахмалева д.55	0,92	0	0,35	0,146	1,066	1,27
					9,757	
<b>ООО "Актив"</b>						
ул. Советская, 89	1,115	0	0,157	0,065	1,180	1,272
<b>Фокинский участок</b>						
<b>ГУП "Брянскомунэнерго"</b>						
пр-т Московский, 126а	3,416	0	0,115	0,048	3,464	3,53
ул. Победы,5	0,293	0	0,000	0,000	0,293	0,29
ул. Новозыбковская, 12а №1	1,747	0	0,000	0,000	1,747	1,75
ул. Новозыбковская, 12а №2	2,143	0	0,000	0,000	2,143	2,14
пер.О.Кошевого,41 (мкр-н Чкаловский)	1,844	0	0,371	0,155	1,998	2,22
пр-т Московский,93а	1,369	0	0,158	0,066	1,435	1,53
ул. О.Кошевого,69а	6,519	0	0,664	0,276	6,796	7,18
ул. Киевская, 32	4,415	0	0,000	0,000	4,415	4,41
ул. Киевская, 2	2,663	0	0,000	0,000	2,663	2,66
ул. Дзержинского, 47	1,030	0	0,128	0,053	1,084	1,16
ул. Чкалова, 3	12,306	0,56	2,484	1,035	13,897	15,35
пр. Московский,7а	10,433	0	1,962	0,817	11,251	12,39
пр-т Московский,103 ("Брянскмясо")	4,616	0	0,548	0,228	4,845	5,16
пер. Новозыбковский, 14	11,900	0,622	0,939	0,391	12,913	13,46
пр-т Московский,10	1,110	0	0,000	0,000	1,110	1,11
проезд Трофименко,12 (шк. №40)	0,221	0	0,000	0,000	0,221	0,22
пр-т Московский,86а	18,100	1,077	2,548	1,062	20,239	21,73
пер. Менжинского, 9б	0,077	0	0,003	0,001	0,078	0,08
пр-т Московский, 83 ("Мелькрук")	4,611	0	0,562	0,234	4,845	5,17
п.Бел.Берега, ул. Коминтерна,1	17,127	0	1,385	0,577	17,704	18,51
п. Бел. Берега,КНР 365 км а/д "Украина"	0,183	0	0,000	0,000	0,183	0,183
<b>ОАО "РЖД"</b>						
ул. 2-я Аллея,27	4,034	0	0	0	4,034	4,034
ул. Дзержинского,6	0,679	0	0,220	0,092	0,771	0,899
пр-т Московский,56	3,305	0	0,007	0,003	3,308	3,312
ул. 2-я Аллея,5	3,748	0	0,000	0,000	3,748	3,748
ул. Дзержинского,42	1,876	0	0,728	0,303	2,179	2,604
ст.Брянск-Льговский, ТЧР-47	1,769	0	0	0	1,769	1,769
ул. 1-я Аллея,4	0,841	0	0	0	0,841	0,841
ул. Беларуская,48, мик-н Железнодорожный	5,688	0	2,083	0,868	6,556	7,772
					27,455	
<b>АО "ВРК-1"</b>						
ул. 2-я Аллея, д.22	7,088	0	0,252	0,105	7,193	7,340

Адрес котельной	Расчетная нагрузка на отопление	Расчетная нагрузка на вентиляцию	Расчетная нагрузка $Q_{\text{ГВС}}^{\text{max}}$	Расчетная нагрузка $Q_{\text{ГВС}}^{\text{ср}}$	Расчетная нагрузка $Q_{\text{от}} + Q_{\text{ГВС}}^{\text{ср}}$	Расчетная нагрузка $Q_{\text{от}} + Q_{\text{ГВС}}^{\text{max}}$
	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч
<b>ООО "Стройдеталь и Ко"</b>						
ул.Держинского,51	2,693	0	1,50	0,625	3,318	4,193
<b>ООО "Дизель-ремонт"</b>						
ул. Уральская,107	3,990	0	1,532	0,639	4,629	5,523
<b>ОАО "Стройсервис"</b>						
ул.Транспортная, д.9	3,042	0	3,60	1,50	4,542	6,642
<b>ООО "Теплопоставка"</b>						
пр-т Московский, д.142/3	9,466	0	0,92	0,38	9,85	10,386
<b>ООО "Брянский завод красок"</b>						
Карачевское шоссе, 4км	0,420	0	0,096	0,04	0,46	0,516
<b>АО ГУ ЖКХ</b>						
ул. Красноармейская, 29	0,298	0	0	0	0,298	0,298
ул. Красноармейская, 1	0,353	0	0,012	0,005	0,358	0,365
пр. Московский, 10, инв.159	1,873	0	0,007	0,003	1,876	1,880
пр. Московский, 10, инв.188	0,272	0	0,0	0,000	0,272	0,272
<b>ООО "Ремонтно эксплуатационное управление"</b>						
ул. О. Кошевого,23а	0,484	0	0,004	0,002	0,486	0,488

В настоящее время, расчетная тепловая нагрузка отопления и ГВС, для города Брянск, составляет 903,1 Гкал/ч.

## **Глава 1. Часть 5. Раздел 2. Случаи (условия) применения для отопления жилых помещений в многоквартирных домах с централизованным теплоснабжением индивидуальных квартирных источников тепловой энергии**

Поквартирное отопление значительно удешевляет жилищное строительство: отпадает необходимость в дорогостоящих теплосетях, тепловых пунктах, приборах учета тепловой энергии; становится возможным вести жилищное строительство в городских районах, не обеспеченных развитой инфраструктурой тепловых сетей, при условии надежного газоснабжения; снимается проблема окупаемости системы отопления, т.к. погашение стоимости происходит в момент покупки жилья.

Потребитель получает возможность достичь максимального теплового комфорта, и сам определяет уровень собственного обеспечения теплом и

горячей водой; снимается проблема перебоев в тепле и горячей воде по техническим, организационным и сезонным причинам.

В то же время автономные системы теплоснабжения имеют ряд неустранимых недостатков, к которым можно отнести:

- серьезное снижение надежности теплоснабжения;
- эксплуатация источников теплоснабжения персоналом не высокой квалификации, а иногда и жильцами (поквартирное отопление);
- не высокое качество теплоснабжения (в силу второго недостатка);
- повышенные уровни шума от основного и вспомогательного оборудования;
- зависимость от снабжения энергоресурсами: природным газом, электрической энергией и водой;
- отсутствие всякого рода резервирования энергетических ресурсов, любое отключение от систем водо-, электро- и газоснабжения приводит к аварийным ситуациям.

Серьезная проблема для поквартирного отопления - это вентиляция и дымоудаление. При установке в существующих многоквартирных домах котлов с закрытой камерой сгорания, возможно задувание продуктов сгорания в соседние квартиры. Существующие системы вентиляции не соответствуют нормативам по установке индивидуальных котлов.

Таким образом, установка поквартирного отопления возможна зачастую во вновь строящихся многоквартирных домах с предусмотренной проектом системой поквартирного отопления.

Случаев применения отопления жилых помещений в многоквартирных (более 2-х квартир) домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии в городском округе Брянск нет.

### Глава 1. Часть 5. Раздел 3. Объём потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления за отопительный период и за год в целом

Средняя температура отопительного сезона, согласно *СП 131.13330.2012* «Строительная климатология», составляет *минус 2,3 °С*. Продолжительность отопительного сезона составляет 198 суток.

Потребление тепловой энергии, отдельно, за отопительный период теплоснабжающими организациями не предоставлена.

В целом за год, значения потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления, при фактической средней температурой отопительного сезона за 2015 год  $+1,2^{\circ}\text{C}$ , приведены в таблице 1.5.3.

**Таблица 1.5.3. Значения потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления городского округа Брянск за 2015 г.**

Наименование потребителей	Потребление тепловой энергии, Гкал				
	Бежицкий участок	Володарский участок	Советский участок	Фокинский участок	Всего
Жилой фонд, бюджет, прочие	611197	290565	669804	359266	<b>1930832</b>
Собственное производство	100576	0	6752	69431	<b>176759</b>
Реализация	711773	290565	676557	428697	<b>2107591</b>

Анализ представленных данных показывает, что при необходимом расчетном отпуске тепла на отопление и в виде горячей воды на ГВС, в целом, за 2015 год составил

1919386 Гкал

(см.разд.1.5.1 $[(847,34+3,8)* (18-1,2)/18+26)*198*24+52,1*24*(198+0,8*(65-15)/(65-5)*(350-198)]$ ),

фактический отпуск тепла теплоснабжающими организациями составил 1930832 Гкал.

## Глава 1. Часть 5. Раздел 4. Объем потребления тепловой энергии при расчетных температурах наружного воздуха в зонах действия источника тепловой энергии

Объем потребления тепловой энергии при расчетных температурах наружного воздуха в зоне действия источника тепловой энергии котельных, приведен в таблице 1.5.4.

**Таблица 1.5.4. Структура потребления тепловой энергии**

Наименование потребителей	Потребление тепловой энергии, Гкал		
	Жилой фонд, бюджет, прочие	Собственное производство	Реализация
ГУП "Брянсккоммунэнерго"	1632100	0	1632100
Акционерное общество «Брянский электромеханический завод»	20700	40500	61200
ООО "Брянский камвольный комбинат"	1301	31350	32651
ОАО "Фабрика-кухня"	4800	0	4800
ОАО ТЦ "Московский"	1363	0	1363
ОАО "Энергосервис"	4302	0	4302
ООО "Управляющая компания "Светал"	4535	0	4535
ЗАО "Брянский завод силикатного кирпича"	1000	28726	29726
Муниципальное унитарное ремонтно-эксплуатационное предприятие	8956	0	8956
ООО "Соло"	1450	0	1450
ЗАО "Паросиловое хозяйство"	37249	0	37249
ООО "БрянскСпиртПром"	2050	1467	3518
ООО "Рубин"	7040	0	7040
ООО "Котельная "Электроаппарат"	19847	0	19847
ООО "Регион ТРЦ"	13638	0	13638
АО "Брянские коммунальные системы"	24141	0	24141
ООО "Ремонтно эксплуатационное управление"	891	0	891
ОАО "Брянский гормолзавод"	850	4730	5580
ОАО "Брянск-автлдор" Брянский ДРСУч	924	375	1299
ГБУ Управление домами Администрации Брянской области	2557	180	2737
ООО "Управляющая компания "Агат"	20690	0	20690
ООО "Актив"	1999	0	1999
ОАО "РЖД"	46886	44377	91263
АО "ВРК-1"	9942	6657	16599
ООО "Стройдеталь и Ко"	9375	0	9375
ООО "Дизел-Ремонт"	11245	7918	19163
ОАО "Стройсервис"	16853	0	16853
ООО "Теплопоставка"	18117	0	18117
ООО "Брянский завод красок"	899	544	1443
АО ГУ ЖКХ	5130	9935	15065

## **Глава 1. Часть 5. Раздел 5. Существующие нормативы потребления тепловой энергии для населения на отопление и горячее водоснабжение**

Нормативы потребления тепловой энергии утверждаются уполномоченными органами местного самоуправления. Как правило, этим занимаются региональные энергетические комиссии. При установлении нормативов применяются: метод аналогов, экспертный метод, расчетный метод. Решение о применении одного из методов либо их сочетании принимается уполномоченными органами.

Определение нормативов потребления тепла с применением метода аналогов и экспертного метода производится на основе выборочного наблюдения потребления коммунальных услуг в многоквартирных и жилых домах имеющих аналогичные технические и строительные характеристики, степень благоустройства и заселенность. Они основываются на данных об объеме потребления с коллективных приборов учета.

Расчетный метод применяется, если результаты измерений коллективными (общедомовыми) приборами учета тепла в многоквартирных домах или жилых домах отсутствуют или их недостаточно для применения метода аналогов, а также, если отсутствуют данные измерений для применения экспертного метода.

При определении нормативов потребления тепла учитываются технологические потери и не учитываются расходы коммунальных ресурсов, возникшие в результате нарушения требований технической эксплуатации внутридомовых инженерных коммуникаций и оборудования, правил пользования жилыми помещениями и содержания общего имущества в многоквартирном доме.

В норматив отопления включается расход тепловой энергии исходя из расчета расхода на 1 квадратный метр площади жилых помещений, необходимый для обеспечения нормального температурного режима.

Информация о нормативах потребления коммунальных услуг по отоплению и горячему водоснабжению на территории г. Брянск приведена в таблицах 1.5.5- 1.5.6.

Нормативы установлены в соответствии с постановлением Брянской городской администрации от 27.01.2010 №82 и 01.02.2010 №129-п «О нормативах потребления коммунальных услуг по городу Брянску (отопление, горячее водоснабжение)». Уровень нормативов, потребления коммунальных услуг, определен при продолжительности отопительного периода 198 дней и средней температуре за отопительный период минус 1,2°С.

**Таблица 1.5.5. Нормативы потребления коммунальной услуги в отношении отопления в жилых помещениях, Гкал на 1 кв. м общей площади всех помещений в многоквартирном доме или жилого дома**

Категории домов с указанием оборудования	Норматив потребления коммунальных услуг по отоплению	
	В год, Гкал	В месяц, Гкал
1	2	3
1. Жилые дома, с централизованными системами теплоснабжения	0,1572	0,0131
2. Общежития 3-ех этажные кирпичные, с централизованными системами теплоснабжения, с централизованным горячим водоснабжением, оборудованных ваннами длиной 1500-1700 мм с душем	0,1392	0,0116
3. Общежития все остальные	0,1572	0,0131

**Таблица 1.5.6. Нормативы потребления коммунальной услуги по горячему водоснабжению в жилых помещениях, куб. м на 1 чел**

Категории домов с указанием оборудования	Норматив потребления коммунальных услуг по горячему водоснабжению	
	В год, м <sup>3</sup>	В месяц, м <sup>3</sup>
1	2	3
1. Жилые дома, оборудованные централизованным отоплением, холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, с душем и ваннами длиной 1500-1700 мм	45,6	3,8



Категории домов с указанием оборудования	Норматив потребления коммунальных услуг по горячему водоснабжению	
	В год, м <sup>3</sup>	В месяц, м <sup>3</sup>
2. Жилые дома, оборудованные централизованным отоплением, холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, с душем и сидячими ваннами длиной 1200 мм	42	3,5
3. Жилые дома, оборудованные централизованным отоплением, холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, без ванн оборудованных душами	36,72	3,06
4. Общежития, оборудованные централизованным отоплением, холодным и горячим водоснабжением, водоотведением с общими душевыми	25,92	2,16
5. Общежития, оборудованные централизованным отоплением, холодным и горячим водоснабжением, водоотведением с общими кухнями и блоками душевых на этажах при жилых комнатах в каждой секции здания	35,4	2,95
6. Общежития, оборудованные централизованным отоплением, холодным и горячим водоснабжением, водоотведением с душами при жилых комнатах	36,72	3,06

**Глава 1. Часть 6. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии**

**Глава 1. Часть 6. Раздел 1. Структура балансов установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и присоединенной тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии, а в случае нескольких выводов тепловой мощности от одного источника тепловой энергии - по каждому из выводов**

Постановление Правительства РФ от 22.02.2012 г. №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» вводит следующие понятия:

1) *Установленная* мощность источника тепловой энергии — сумма номинальных тепловых мощностей всего принятого по акту ввода в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска тепловой энергии потребителям на собственные и хозяйственные нужды;

2) *Располагаемая* мощность источника тепловой энергии — величина, равная установленной мощности источника тепловой энергии за вычетом объемов мощности, не реализуемой по техническим причинам, в

том числе по причине снижения тепловой мощности оборудования в результате эксплуатации на продленном техническом ресурсе (снижение параметров пара перед турбиной, отсутствие рециркуляции в пиковых водогрейных котлоагрегатах и др.);

3) Мощность источника тепловой энергии *нетто* — величина, равная располагаемой мощности источника тепловой энергии за вычетом тепловой нагрузки на собственные и хозяйственные нужды.

В ходе проведения работ по сбору и анализу исходных данных для Схемы теплоснабжения городского округа Брянск были сформированы балансы установленной, располагаемой тепловой мощности, тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и присоединенной тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии.

Балансы установленной мощности источников централизованного теплоснабжения городского округа Брянск сведен в таблицу 1.6.1.

**Таблица 1.6.1. Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки источников централизованного теплоснабжения городского округа Брянск**

Адрес котельной	Установленная мощность	Располагаемая мощность по РК	Тепловая мощность котельной нетто	Потери в ТС		СО	ГВС	Производство	Суммарная присоединенная мощность
				Гкал	%				
	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал	%	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч
<b>Бежицкий участок</b>									
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго"</b>									
ул.Клинцовская, 67	23,10	24,31	23,75	4502	10,13%	17,98	1,10		19,08
ул.Донбасская, 53	4,90	5,13	5,01	555	5,28%	5,23	0,00		5,23
ул.Дружбы, 56б	3,43	3,5	3,44	1205	7,50%	7,96	0,08		8,04
ул.Дружбы, 56а	2,94	2,99	2,99						
ул.Клинцовская, 61	4,95	5,74	5,61	1176	10,72%	4,76	0,33		5,09
ул.Клинцовская, 63б	7,50	7,50	7,33	866	8,65%	5,24	0,14		5,38
ул.Ново-Советская, 48	3,91	3,52	3,44	709	9,62%	2,93	0,11		3,04
ул.Ново-Советская, 34	0,80	0,40	0,39	102	15,37%	0,27	0,00		0,27
ул.Дятковская, 119а	5,85	4,51	4,41	796	7,54%	4,81	0,22		5,03
ул.Дятковская, 166а	0,70	0,60	0,59	73	11,73%	0,37	0,01		0,37
ул.Ново-Советская 83	3,51	2,72	2,65	446	8,76%	2,70	0,05		2,75
ул.Ново-Советская, 103	5,44	4,55	4,44	934	9,07%	5,92	0,12		6,04
ул.Нахимова, 124	1,60	1,64	1,60	198	6,99%	1,42	0,08		1,50
ул.Заводская, 1а	4,80	4,79	4,68	514	12,19%	1,64	0,01		1,65
ул.Дятковская, 155а	7,30	6,53	6,38	1979	19,04%	4,03	0,22		4,25
ул. Мало-Озерная, 1а	5,16	5,16	5,04	627	9,00%	2,11	0,25		2,36
ул.Почтовая, 13а	3,08	2,92	2,85	707	12,05%	2,62	0,07		2,69
ул.Почтовая, 4а	2,65	2,51	2,46	356	8,50%	2,03	0,01		2,04
ул.Почтовая, 118	3,71	2,42	2,36	333	6,38%	1,88	0,11		1,99
п. Чайковичи, пер. Магистральный, 1 (шк. №21)	1,58	1,71	1,67	24	5,65%	0,24	0,00		0,24
ул.Литейная, 59	33,00	32,98	32,21	2841	5,97%	13,42	1,79		15,21
ул.Литейная, 86	13,00	10,92	10,67	3859	24,33%	7,41	0,00		7,41

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Установ- ленная мощность	Располага- емая мощность по РК	Тепловая мощность котельной нетто	Потери в ТС		СО	ГВС	Произво- дство	Суммарная присоеди- ненная мощность
пер.Ново-Советский, 69	2,48	2,51	2,45	395	6,94%	2,28	0,08		2,37
пер.Ново-Советский, 44	3,82	3,95	3,86	595	14,71%	1,97	0,07		2,04
пер.Коммунистический, 24а	0,984	1,01	0,98	105	9,13%	0,56	0,00		0,56
ул. Медведева, 79	24,9	23,97	23,41	5207	12,67%	13,10	0,93		14,04
пер.Металлистов, 6а	2,24	1,84	1,79	198	8,71%	1,15	0,00		1,15
ул. Союзная,10а	19,5	19,55	19,10	1942	5,95%	11,96	0,79		12,75
ул.Камозина,38а	31,4	30,34	29,63	5797	11,42%	15,41	1,31		16,73
ул.Институтская, 141	3,98	3,65	3,56	483	10,35%	2,04	0,11		2,15
ул.Орловская,32	23,10	22,49	21,97	2920	7,63%	13,79	0,91		14,70
ул. Бежицкая, 315а	16,60	16,02	15,64	2939	10,04%	8,96	0,78		9,73
ул. Каховская 1 (баня), п. Бордовичи	0,98	0,43	0,42	38	26,89%	0,03	0,01		0,04
ул.Островского 77 пос.Бордовичи (шк. №23)	1,01	1,08	1,05	66	8,74%	0,36	0,00		0,36
ул.Делегатская 76 пос.Бордовичи (шк. №22)	0,98	0,87	0,84	26	6,88%	0,18	0,00		0,18
ул.3-го Интернационала,31	1,01	0,77	0,75	65	8,93%	0,31	0,02		0,33
ул.Харьковская,10	6,00	4,19	4,10	715	9,38%	3,44	0,17		3,61
ул.Брянской Пролетарской Дивизии, 40	3,6	3,61	3,53	480	7,77%	3,36	0,00		3,36
ул.Камозина, 11	3,22	2,23	2,17	458	9,17%	1,65	0,24		1,89
ул.Куйбышева, 21	7,2	7,21	7,04	695	6,63%	4,67	0,09		4,76
ул. Орловская,2	24,9	23,96	23,41	3327	8,81%	15,74	1,12		16,86
ул.Бузинова, 2б	4,32	3,34	3,27	1240	13,93%	3,47	0,22		3,69
ул.Институтская, 3а	4,64	4,05	3,96	825	11,41%	3,02	0,13		3,15
ул.Бурова, 2б	36,1	27,66	27,02	6109	11,32%	18,06	1,17		19,23
ул.Ленинградская, 24	4,32	3,46	3,38	814	11,50%	2,04	0,20		2,24
пер.Кромского 37	13	13,04	12,74	2730	11,05%	8,12	0,48		8,60
ул.3-го Интернационала, 1А	9	8,96	8,75	1553	15,32%	4,36	0,03		4,39
ул.Ульянова,39	3,44	2,98	2,92	309	10,63%	1,63	0,06		1,69
ул. Шоссейная, 65 (мкр-н Автозаводец)	5,16	5,17	5,05	483	5,23%	3,34	0,21		3,55
ул. Кромская, 48а (Хокк. клуб)	2,26	2,00	1,96	147	13,9%	0,41	0,01		0,42

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Установленная мощность	Располагаемая мощность по РК	Тепловая мощность котельной нетто	Потери в ТС	СО	ГВС	Производство	Суммарная присоединенная мощность	
<b>Акционерное общество «Брянский электромеханический завод»</b>									
ул.Вокзальная,136	50,37	43,94	42,89	9778	13,78%	10,93	1,73	8,84	21,50
<b>ООО "Брянский камвольный комбинат"</b>									
ул.50-й Армии, д.1	33,90	33,90	33,19	2182	6,26%	0,623	0,00	7,91	8,53
<b>ОАО "Фабрика-кухня"</b>									
ул.Майской Стачки, д.1	2,45	2,45	2,42	506	9,86%	1,56	0,245		1,80
<b>ОАО "ТЦ Московский"</b>									
мк-н Московский, 44Б	1,29	1,29	1,28	165	11,47%	0,885	0,005		0,89
<b>ООО "Энергосервис"</b>									
ул.Дуки, д.59	5,57	5,27	5,21	365	8,24%	2,468	0,073		2,54
<b>ЗАО "Брянский завод силикатного кирпича"</b>									
ул. Сталелительная, 5	16,80	16,80	16,63	1655	5,27%	0,890	0,00	3,23	4,12
<b>Муниципальное унитарное ремонтно-эксплуатационное предприятие</b>									
Радица-Крыловка, ул.Фокина, 33, д/с №18 "Колобок"	0,23	0,231	0,230	24,6	5,65%	0,232			0,232
Радица-Крыловка, ул. Комсомольская, 2а "ДК"	0,17	0,165	0,164	19,3	6,13%	0,166			0,166
Радица-Крыловка, ул.Ленина,2,2а	0,18	0,150	0,149	13,5	5,79%	0,125			0,125
<b>ООО "Соло"</b>									
ул.Литейная, д.68	2,32	2,30	2,3	174,2	10,73%	0,677	0,062	0,00	0,739
<b>Итого по Бежицкому участку</b>	<b>518,4</b>	<b>485,9</b>	<b>475,1</b>	<b>78896</b>	<b>9,98%</b>	<b>260,7</b>	<b>16,1</b>	<b>20,0</b>	<b>296,9</b>
<b>ОАО "РЖД"</b>									
ул. Вокзальная,17	2,00	1,98	1,96	478	9,59%	1,233	0,00	0,737	1,97
ул. Вокзальная,9, ст. Брянск-Восточный	8,70	6,19	6,12	1023	12,91%	0,328	1,232	0,03	1,59
<b>Володарский участок</b>									
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго"</b>									
ул. Чернышевского, 58а	24,90	24,90	24,32	3959	9,05%	13,831	1,020		14,851
пер.Чернышевского,14	4,90	3,55	3,47	1129	15,70%	3,116	0,000		3,116
ул. Фосфоритная, 17а	19,50	19,47	19,02	3649	9,95%	11,875	1,380		13,255
ул.Салтыкова-Щедрина, 1а	3,40	3,44	3,36	235	11,88%	0,624	0,090		0,714

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Установ- ленная мощность	Располага- емая мощность по РК	Тепловая мощность котельной нетто	Потери в ТС		СО	ГВС	Произво- дство	Суммарная присоеди- ненная мощность
ул.Пушкина, 4	19,50	19,57	19,12	2015	10,88%	6,584	0,540		7,124
ул.Суворова, 2	1,71	1,75	1,71	269	15,79%	0,788	0,000		0,788
ул.Димитрова, 6ба	9,00	9,00	8,79	419	4,08%	5,020	0,100		5,120
ул.Пушкина, 44а	12,90	12,90	12,60	2687	15,07%	9,794	0,190		9,984
ул.Кольцова, 9а	3,46	3,19	3,12	285	4,00%	3,597	0,000		3,597
п. Радица-Крыловка, ул. Гончарова, 19	0,33	0,33	0,32	4,4	0,91%	0,190	0,010		0,200
ул.Володарского, 46	8,70	9,17	8,95	1741	13,28%	6,975	0,190		7,165
ул.Кр. Гвардии, 20	6,70	4,84	4,72	848	11,56%	3,821	0,010		3,831
ул. Профсоюзов, 1А	5,30	3,94	3,85	597	6,83%	4,134	0,040		4,174
ул. Кл. Цеткин, 12б	7,50	7,51	7,33	1623	12,24%	5,676	0,390		6,066
ул. Свободы, 6а	15,00	16,35	15,98	2330	10,85%	8,377	0,590		8,967
ул. Никитина, 13А	1,50	1,51	1,47	284	10,65%	1,176	0,000		1,176
ул.Афанасьева, 18а	10,14	10,14	9,91	1070	5,11%	8,627	0,260		8,887
ул.Афанасьева, 18а (новая)	20,00	19,95	19,49	2444	6,65%	11,66	1,210		12,874
ул. 2-я Мичурина (ФОК)	6,88	6,87	6,71	563	8,19%	3,643	0,07		3,713
<b>ЗАО "Паросиловое хозяйство"</b>									
ул.Чернышевского, 10	36,60	36,52	36,24	4670	11,14%	12,02	1,65		13,66
<b>Муниципальное унитарное ремонтно-эксплуатационное предприятие</b>									
ул.Центральная, д.72 (п.Большое Полпино)	2,15	1,95	1,94	90	3,07%	1,85	0,00		1,85
<b>Итого по Володарскому участку</b>	<b>220,1</b>	<b>216,8</b>	<b>212,4</b>	<b>30910</b>	<b>9,61%</b>	<b>123,4</b>	<b>7,7</b>	<b>0</b>	<b>131,1</b>
<b>Советский участок</b>									
<b>ГУП "Брянскоммуэнерго"</b>									
ул.Вали Сафроновой, 56в	10,00	9,93	9,70	2007	30,47%	2,888	0,007		2,90
ул.Степная, 3	4,42	3,23	3,15	775	19,99%	1,41	0,074		1,48
ул. 3-его Июля, 48	5,00	4,98	4,86	1145	15,08%	3,69	0,075		3,76
ул.Бежицкая, 8а	12,00	11,98	11,70	2001	12,69%	6,61	0,391		7,00
ул. Бежицкая, 38	18,00	11,12	10,86	2991	14,64%	9,41	0,527		9,94
пр.Ленина, 105	12,90	12,00	11,72	1141	11,93%	4,97	0,122		5,09

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Установ- ленная мощность	Располага- емая мощность по РК	Тепловая мощность котельной нетто	Потери в ТС		СО	ГВС	Произво- дство	Суммарная присоеди- ненная мощность
ул.Калинина, 152	0,95	0,73	0,71	52	10,65%	0,32	0,000		0,32
ул.Калинина, 125	0,03	0,03	0,03	0	0,00%	0,03	0,000		0,03
ул. Октябрьская, 107	33,20	31,87	31,13	4473	11,42%	16,69	0,620		17,31
пер.Горького, 20	3,87	3,44	3,36	352	9,05%	2,25	0,000		2,25
ул.Горького, 22	4,80	4,80	4,69	649	8,67%	3,69	0,088		3,78
ул.Октябрьская, 39а	3,44	3,39	3,31	556	7,68%	3,19	0,103		3,29
ул.Калинина, 51	0,98	1,04	1,01	177	11,84%	0,85	0,000		0,85
ул.Советская, 48б	16,60	16,03	15,66	3164	11,95%	11,05	0,435		11,48
ул.Фокина, 72а	4,02	3,10	3,03	311	5,46%	2,28	0,091		2,37
ул.Советская, 8	3,80	3,09	3,02	540	7,71%	2,70	0,174		2,87
пр.Ст. Димитрова, 1	8,00	8,01	7,83	1243	10,22%	4,16	0,326		4,48
пер. Трудовой, 2	2,79	2,37	2,32	371	8,60%	2,04	0,000		2,04
ул. Советская, 98 (Лицей)	3,44	3,45	3,37	360	5,60%	2,30	0,255		2,56
ул.Красноармейская, 58	24,90	23,97	23,42	3875	10,11%	14,76	0,599		15,35
ул.Пионерская, 14	0,98	0,99	0,96	7	1,07%	0,27	0,022		0,29
ул.Луначарского, 2а/30	15,00	15,00	14,65	1597	9,21%	5,93	0,281		6,21
ул. Любезного, 2а	34,20	30,00	29,30	4592	9,69%	20,25	1,250		21,50
ул.Красноармейская, 65	1,40	1,10	1,08	149	7,82%	0,75	0,028		0,78
пер.Осоавиахима, 3д	4,32	4,11	4,01	497	7,96%	3,20	0,000		3,20
пр-т Ст.Димитрова, 14а	10,50	10,60	10,36	1319	8,85%	7,43	0,063		7,49
ул.Емлютина, 37	7,50	7,50	7,33	1115	11,27%	4,39	0,093		4,48
ул.Брянского Фронта, 18/2	31,54	31,52	30,79	4394	8,04%	15,90	1,726		17,63
ул. Р.Брянского, 9	3,60	3,60	3,52	122	1,45%	3,93	0,174		4,10
ул.Горбатова, 5а	23,10	22,70	22,17	4126	9,16%	14,10	1,154		15,25
ул.Крахмалёва, 5а	27,00	19,75	19,30	4592	8,82%	19,51	1,778		21,29
ул.Красноармейская, 164а	24,90	23,98	23,42	3100	9,39%	14,56	0,511		15,07
ул.Спартакoвская, 128а	7,20	7,21	7,04	1622	13,21%	4,36	0,326		4,69
пр.Ст.Димитрова, 73	2,88	2,63	2,57	476	10,59%	1,79	0,114		1,90

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Установ- ленная мощность	Располага- емая мощность по РК	Тепловая мощность котельной нетто	Потери в ТС		СО	ГВС	Произво- дство	Суммарная присоеди- ненная мощность
пр.Ст.Димитрова, 53а	9,54	7,68	7,50	796	5,72%	6,15	0,221		6,37
пр.Ст.Димитрова, 64	1,5	1,50	1,47	149	12,44%	0,61	0,000		0,61
ул.Красноармейская, 97а	6	5,99	5,85	703	10,60%	3,09	0,078		3,17
пр.Ст.Димитрова, 86б	20,1	16,88	16,49	4625	17,23%	9,89	0,988		10,88
ул. Урицкого, 124	1,72	1,72	1,68	150	5,33%	1,08	0,032		1,12
ул. Дуки, 78	8,60	8,56	8,36	516	5,39%	4,21	0,234		4,44
б-р Гагарина, 25а	21,60	21,03	20,54	1908	9,51%	9,35	0,247		9,60
ул. Пионерская, 7	17,00	11,19	10,93	1647	10,43%	7,60	0,007		7,61
пр.Ст.Димитрова, 42 (баня)	5,25	4,22	4,12	523	12,29%	1,82	0,053		1,88
пр-т Ст. Димитрова, 100 (Онкогематологический центр)	1,16	1,16	1,13	14	1,28%	0,62	0,012		0,63
ул.Бежицкая 187	0,52	0,26	0,25	17,0	4,10%	0,22	0,00	0,00	0,22
<b>ООО "Управляющая компания "Светал"</b>									
ул.Горбатого, д.25	2,06	2,00	1,98	552	10,85%	1,800	0,188		1,99
<b>ООО "БрянскСпиртПром"</b>									
бул.Гагарина, д.14	6,78	5,94	5,81	385,0	9,87%	1,11	0,12	0,88	2,12
<b>ООО "Рубин"</b>									
с.Супонево, пер.Комсомольский,5б	11,02	11,30	11,08	652,2	8,48%	2,794	0,221		3,01
<b>ООО "Котельная "Электроаппарат"</b>									
ул. Вали Сафроновой, д.56а	25,80	24,43	23,95	9463	32,29%	10,60	0,813		11,41
<b>ООО "Регион ТРЦ"</b>									
ул. Объездная, 30	7,740	7,48	7,41	1395	9,28%	4,25	0,825		5,08
<b>АО "Брянские коммунальные системы"</b>									
ул. Луначарского, д.42А	10,836	10,84	10,58	759	7,10%	6,292	0,048		6,34
ул.Комсомольская, 4Б	6,880	6,87	6,70	618	6,23%	5,341	0,083		5,42
ул.22 Съезда КПСС, 2А	3,440	3,44	3,36	188	3,05%	1,923	0,248		2,17
<b>ОАО "Брянский молочный комбинат"</b>									
ул. 2-я Почепская, д.35а	4,52	4,62	4,55	468	7,74%	0,430	0,00		0,43



**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Установленная мощность	Располагаемая мощность по РК	Тепловая мощность котельной нетто	Потери в ТС	СО	ГВС	Производство	Суммарная присоединенная мощность	
<b>ОАО "Брянск-автодор" Брянский ДРСУч</b>									
пр-т Станке Димитрова, д.76	2,58	2,16	2,11	185	11,68%	0,540	0,00	0,380	0,92
<b>ГБУ Управление домами Администрации Брянской области</b>									
пр-т Ленина, д.33	1,502	1,497	1,48	187	9,47%	0,780	0,015		0,795
пл. К. Маркса, 2	0,989	0,986	0,98	115	10,3%	0,450	0,008		0,46
<b>Муниципальное унитарное ремонтно-эксплуатационное предприятие</b>									
ул.Фокина,90 (котельная 1-6)	2,11	1,999	1,98	440,0	11,40%	1,65	0,097		1,75
ул.пр-т Ст.Дмитрова, 57А	0,74	0,733	0,72	78,0	7,37%	0,53	0,025		0,55
пр-т Ст.Дмитрова, 69	0,44	0,338	0,33	49,0	6,91%	0,32	0,023		0,34
пр-т Ст.Дмитрова, 72	0,112	0,112	0,112	14,7	9,83%	0,07	0,003		0,07
<b>ООО "УК "Агат"</b>									
пр-т Ст. Димитрова, д.67	4,39	4,09	4,04	662,3	8,70%	2,710	0,60		3,31
пр-т Ст. Димитрова, д.67 кор.3	2,32	2,008	1,99	433,0	8,20%	1,773	0,46		2,23
пр-т Ст. Димитрова, д.67 кор.5	2,32	1,972	1,95	460,0	10,13%	1,789	0,23		2,02
пр-т ул. Фокина д.95	2,01	1,983	1,96	200,8	7,90%	1,020	0,111		1,13
пр-т ул. Крахмалева д.55	2,45	2,452	2,42	216,8	8,1%	0,920	0,146		1,07
<b>ООО "Актив"</b>									
ул. Советская, 89	1,923	1,922	1,91	215,0	9,7%	1,115	0,065		1,18
<b>ОАО "РЖД"</b>									
ул. Речная,4, ДС Брянск 1	3,44	2,77	2,74	587	17,37%	1,340	0,115	0,017	1,47
<b>Итого по Советскому участку</b>	<b>563,3</b>	<b>518,1</b>	<b>506,6</b>	<b>82210,9</b>	<b>10,82%</b>	<b>303,2</b>	<b>17,4</b>	<b>1,3</b>	<b>321,9</b>
<b>Фокинский участок</b>									
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго"</b>									
пр-т Московский, 126а	3,62	3,51	3,43	763	9,94%	3,416	0,048		3,46
ул. Победы,5	1,00	0,69	0,68	17	2,83%	0,293	0,000		0,29
ул. Новозыбковская, 12а №1	2,63	2,50	2,44	841	22,61%	1,747	0,000		1,75
ул. Новозыбковская, 12а №2	2,92	2,00	1,95	292	5,67%	2,143	0,000		2,14
пер.О.Кошевого,41 (мкр-н Чкаловский)	13,00	12,90	12,60	160	2,89%	1,844	0,155		2,00
пр-т Московский,93а	3,46	3,11	3,03	727	21,34%	1,369	0,066		1,43

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Установ- ленная мощность	Располага- емая мощность по РК	Тепловая мощность котельной нетто	Потери в ТС		СО	ГВС	Произво- дство	Суммарная присоеди- ненная мощность
ул. О.Кошевого,69а	8,50	8,51	8,31	1718	11,90%	6,519	0,276		6,80
ул. Киевская, 32	5,63	5,58	5,45	803	8,68%	4,415	0,000		4,41
ул. Киевская, 2	4,73	3,97	3,87	350	6,61%	2,663	0,000		2,66
ул. Дзержинского, 47	1,83	2,01	1,97	254	9,54%	1,030	0,053		1,08
ул. Чкалова, 3	21,60	20,79	20,31	3903	10,64%	12,862	1,035		13,90
пр. Московский, 7а	24,90	23,69	23,14	3584	13,11%	10,433	0,817		11,25
пр-т Московский,103 ("Брянскмясо")	17,74	14,27	13,94	3831	23,70%	4,616	0,228		4,84
пер. Новозыбковский, 14	9,00	8,20	8,01	2412	10,96%	12,522	0,391		12,91
пр-т Московский,10	1,50	1,54	1,51	274	13,40%	1,110	0,000		1,11
проезд Трофименко,12 (шк. №40)	0,33	0,34	0,33	9	2,31%	0,221	0,000		0,22
пр-т Московский,86	72,68	70,73	69,09	2845	6,30%	19,177	1,062		20,24
пер. Менжинского, 9б	0,17	0,17	0,17	0	0,00%	0,077	0,001		0,08
пр-т Московский, 83 ("Мелькрук")	16,90	16,43	16,05	1420	11,73%	4,611	0,234		4,85
п.Бел.Берега, ул. Коминтерна,1	26,20	24,49	23,93	4592	9,59%	17,127	0,577		17,70
п. Бел. Берега,КНР 365 км а/д "Украина"	0,26	0,25	0,25	36	12,02%	0,183	0,000		0,18
<b>Брянский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции филиала ОАО "РЖД"</b>									
ул. 2-я Аллея,27	8,60	8,33	8,25	1317	14,22%	4,034	0,00	7,11	11,14
ул. Дзержинского,6	0,72	0,67	0,66	414	14,14%	0,679	0,09	0,00	0,77
пр-т Московский,56	6,26	4,73	4,67	1135	13,49%	3,305	0,003	0,00	3,31
ул. 2-я Аллея,5	5,16	5,16	5,11	829	11,34%	3,748	0,000	0,52	4,27
ул. Дзержинского,42	4,10	2,98	2,94	1088	14,17%	1,876	0,303	2,72	4,90
ст.Брянск-Льговский, ТЧР-47	16,95	16,95	16,42	4006	13,25%	1,769	0,000	2,41	4,18
ул. 1-я Аллея,4	1,60	1,52	1,50	320	13,21%	0,841	0,000	1,94	2,78
ул. Беларуская,48, мик-н Железнодорожный	16,77	19,54	19,34	3553	16,53%	5,688	0,868	0,07	6,63
<b>АО "ВРК-1"</b>									
ул. 2-я Аллея, д.22	6,78	6,73	6,61	1209	6,79%	7,09	0,105		7,19
<b>ООО "Стройдеталь и Ко"</b>									
ул.Дзержинского,51	11,02	8,97	8,80	992,5	9,57%	2,693	0,625		3,32

Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы

Адрес котельной	Установ- ленная мощность	Располага- емая мощность по РК	Тепловая мощность котельной нетто	Потери в ТС	СО	ГВС	Произво- дство	Суммарная присоеди- ненная мощность	
<b>ООО "Дизел-ремонт"</b>									
ул. Уральская, 107	15,54	13,09	12,76	1000	4,96%	3,990	0,64	3,26	7,89
<b>ОАО "Стройсервис"</b>									
ул. Транспортная, дом 9	16,95	11,33	11,03	2872	14,56%	3,042	1,50		4,54
<b>ООО "Теплопоставка"</b>									
пр-т Московский, д. 142/3	19,26	19,09	18,89	2466	11,98%	9,466	0,38		9,85
<b>ООО "Брянский завод красок"</b>									
Карачевское шоссе, 4км	5,93	5,96	5,81	180	11,07%	0,420	0,04	0,79	1,25
<b>АО ГУ ЖКХ</b>									
ул. Красноармейская, 29	1,03	0,34	0,3	55	9,2%	0,298	0,00	0,00	0,298
ул. Красноармейская, 1	0,92	0,62	0,61	72	9,6%	0,353	0,00	0,00	0,358
пр. Московский, 10, инв.159	3,67	3,57	3,55	385	2,8%	1,873	0,00	1,294	3,170
пр. Московский, 10, инв.188	0,66	0,45	0,45	42	7,9%	0,272	0,00	0,00	0,272
<b>ОАО "Ремонтно эксплуатационное управление"</b>									
ул. О. Кошевого, 23а	2,10	1,52	1,49	85,0	8,71%	0,484	0,002	0,00	0,486
<b>Итого по Фокинскому участку</b>	<b>402,2</b>	<b>374,1</b>	<b>366,2</b>	<b>53620,4</b>	<b>11,12%</b>	<b>163,6</b>	<b>10,9</b>	<b>20,9</b>	<b>195,4</b>
<b>ВСЕГО по г. Брянск</b>	<b>1704,0</b>	<b>1595</b>	<b>1560</b>	<b>245637</b>	<b>10,44%</b>	<b>850,9</b>	<b>52,2</b>	<b>42,1</b>	<b>945,2</b>

Видно, что состояние тепловых сетей по участкам практически одинаково. Хуже всего состояние тепловых сетей Фокинского участка, где потери в тепловых сетях – около 11,12 %. На остальных участках потери составляют 9,62-11,12%. В целом по городу потери в тепловых сетях – 10,44 %.

Кроме того, разница 8,45 % между установленной тепловой мощностью котельных и фактической – нетто, свидетельствует, как о моральном и физическом износе, так и о качестве технического обслуживания и содержания основного оборудования котельных.

## Глава 1. Часть 6. Раздел 2. Структура резервов и дефицитов тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии и выводам от источников тепловой энергии

В таблице 1.6.2. приведена структура резервов и дефицитов тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии и выводам от источников тепловой энергии.

**Таблица 1.6.2. Структура резервов и дефицитов тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии**

Адрес котельной	Тепловая мощность котельной нетто	Потери в ТС	СО	ГВС	Производство	Суммарная присоединенная мощность	Резерв (+) / Дефицит (-)	
	Гкал/ч						%	Гкал/ч
<b>Бежицкий участок</b>								
<b>ГУП "Брянскомунэнерго"</b>								
ул.Клинцовская, 67	23,75	10,13%	17,98	1,10		19,08	2,26	11,8%
ул.Донбасская, 53	5,01	5,28%	5,23	0,00		5,23	-0,48	-9,2%
ул.Дружбы, 56б	3,44	7,50%	7,96	0,08		8,04	-4,86	-60,4%
ул.Дружбы, 56а	2,99						2,99	
ул.Клинцовская, 61	5,61	10,72%	4,76	0,33		5,09	-0,08	-1,6%
ул.Клинцовская, 63б	7,33	8,65%	5,24	0,14		5,38	1,32	24,6%
ул.Ново-Советская, 48	3,44	9,62%	2,93	0,11		3,04	0,07	2,2%
ул.Ново-Советская, 34	0,39	15,37%	0,27	0,00		0,27	0,05	19,8%
ул.Дятьковская, 119а	4,41	7,54%	4,81	0,22		5,03	-0,95	-19,0%
ул.Дятьковская, 166а	0,59	11,73%	0,37	0,01		0,37	0,15	39,3%
ул.Ново-Советская 83	2,65	8,76%	2,70	0,05		2,75	-0,33	-11,9%
ул.Ново-Советская, 103	4,44	9,07%	5,92	0,12		6,04	-2,00	-33,2%
ул.Нахимова, 124	1,60	6,99%	1,42	0,08		1,50	-0,01	-0,8%
ул.Заводская, 1а	4,68	12,19%	1,64	0,01		1,65	2,46	148,5%
ул.Дятьковская, 155а	6,38	19,04%	4,03	0,22		4,25	0,91	21,5%
ул. Мало-Озерная, 1а	5,04	9,00%	2,11	0,25		2,36	2,23	94,7%

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Тепловая мощность котельной нетто	Потери в ТС	СО	ГВС	Производство	Суммарная присоединенная мощность	Резерв (+) / Дефицит (-)	
ул.Почтовая,13а	2,85	12,05 %	2,62	0,07		2,69	-0,18	-6,8%
ул.Почтовая, 4а	2,46	8,50 %	2,03	0,01		2,04	0,21	10,3%
ул.Почтовая, 118	2,36	6,38 %	1,88	0,11		1,99	0,22	11,2%
п.Чайковичи,пер. Магистральный,1 (шк.№21)	1,67	5,65 %	0,24	0,00		0,24	1,33	549,1 %
ул.Литейная, 59	32,21	5,97 %	13,42	1,79		15,21	15,07	99,1%
ул.Литейная, 86	10,67	24,33 %	7,41	0,00		7,41	0,66	8,9%
пер.Ново-Советский, 69	2,45	6,94 %	2,28	0,08		2,37	-0,09	-3,7%
пер.Ново-Советский, 44	3,86	14,71 %	1,97	0,07		2,04	1,25	61,5%
пер.Коммунистический, 24а	0,98	9,13 %	0,56	0,00		0,56	0,34	60,7%
ул. Медведева, 79	23,41	12,67 %	13,10	0,93		14,04	6,41	45,7%
пер.Металлистов, ба	1,79	8,71 %	1,15	0,00		1,15	0,48	42,0%
ул. Союзная,10а	19,10	5,95 %	11,96	0,79		12,75	5,21	40,8%
ул.Камозина,38а	29,63	11,42 %	15,41	1,31		16,73	9,52	56,9%
ул.Институтская, 141	3,56	10,35 %	2,04	0,11		2,15	1,04	48,4%
ул.Орловская,32	21,97	7,63 %	13,79	0,91		14,70	5,59	38,0%
ул. Бежицкая, 315а	15,64	10,04 %	8,96	0,78		9,73	4,34	44,6%
ул. Каховская 1 (баня), п. Бордовичи	0,42	26,89 %	0,03	0,01		0,04	0,27	759,0 %
ул.Островского 77 пос.Бордовичи (шк. №23)	1,05	8,74 %	0,36	0,00		0,36	0,60	167,2 %
ул.Делегатская 76 пос.Бордовичи (шк. №22)	0,84	6,88 %	0,18	0,00		0,18	0,61	334,2 %
ул.3-го Интернационала,31	0,75	8,93 %	0,31	0,02		0,33	0,35	106,3 %
ул.Харьковская,10	4,10	9,38 %	3,44	0,17		3,61	0,10	2,8%
ул.Брянской Пролетарской Дивизии, 40	3,53	7,77 %	3,36	0,00		3,36	-0,10	-3,1%
ул.Камозина, 11	2,17	9,17 %	1,65	0,24		1,89	0,08	4,4%
ул.Куйбышева, 21	7,04	6,63 %	4,67	0,09		4,76	1,82	38,3%
ул. Орловская,2	23,41	8,81 %	15,74	1,12		16,86	4,48	26,6%
ул.Бузинова, 2б	3,27	13,93 %	3,47	0,22		3,69	-0,88	-23,8%

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Тепловая мощность котельной нетто	Потери в ТС	СО	ГВС	Производство	Суммарная присоединенная мощность	Резерв (+) / Дефицит (-)	
ул.Институтская, 3а	3,96	11,41 %	3,02	0,13		3,15	0,36	11,5%
ул.Бурова, 2б	27,02	11,32 %	18,06	1,17		19,23	4,73	24,6%
ул.Ленинградская, 24	3,38	11,50 %	2,04	0,20		2,24	0,75	33,6%
пер.Кромского 37	12,74	11,05 %	8,12	0,48		8,60	2,73	31,7%
ул.3-го Интернационала, 1А	8,75	15,32 %	4,36	0,03		4,39	3,02	68,9%
ул.Ульянова,39	2,92	10,63 %	1,63	0,06		1,69	0,92	54,2%
ул. Шоссейная, 65 (мкр-н Автозаводец)	5,05	5,23 %	3,34	0,21		3,55	1,24	34,9%
ул. Кромская, 48а (Хокк. клуб)	1,96	13,9 %	0,41	0,01		0,42	1,26	297,3 %
<b>Акционерное общество «Брянский электромеханический завод»</b>								
ул.Вокзальная,136	42,89	13,78 %	10,93	1,73	8,84	21,50	16,70	131,8 %
<b>ООО "Брянский камвольный комбинат"</b>								
ул.50-й Армии, д.1	33,19	6,26 %	0,623	0,00	7,91	8,53	23,07	3700,6 %
<b>ОАО "Фабрика-кухня"</b>								
ул.Майской Стачки, д.1	2,42	9,86 %	1,56	0,245		1,80	0,39	21,4%
<b>ОАО "ТЦ Московский"</b>								
мк-н Московский, 44Б	1,28	11,47 %	0,885	0,005		0,89	0,24	27,0%
<b>ООО "Энергосервис"</b>								
ул.Дуки, д,59	5,21	8,24 %	2,468	0,073		2,54	2,24	88,2%
<b>ЗАО "Брянский завод силикатного кирпича"</b>								
ул. Сталелительная, 5	16,63	5,27 %	0,890	0,00	3,23	4,12	11,80	1325,8 %
<b>Муниципальное унитарное ремонтно-эксплуатационное предприятие</b>								
Радица-Крыловка, ул.Фокина, 33, д/с №18 "Колобок"	0,230	5,65 %	0,232			0,232	-0,01	-6,4%
Радица-Крыловка, ул. Комсомольская, 2а "ДК"	0,164	6,13 %	0,166			0,166	-0,01	-7,1%
Радица-Крыловка, ул.Ленина,2,2а	0,149	5,79 %	0,125			0,125	0,02	12,3%
<b>ООО "Соло"</b>								
ул.Литейная, д.68	2,3	10,73 %	0,677	0,062	0,00	0,739	1,30	175,4 %
<b>ОАО "РЖД"</b>								
ул. Вокзальная,17	1,96	9,59 %	1,233	0,00	0,737	1,97	-0,13	-10,6%
ул. Вокзальная,9, ст. Брянск-Восточный	6,12	12,91 %	0,328	1,232	0,03	1,59	3,74	239,9 %
<b>Итого по Бежицкому участку</b>	<b>475,1</b>	<b>9,98 %</b>	<b>260,7</b>	<b>16,1</b>	<b>20,0</b>	<b>296,9</b>	<b>132,8</b>	<b>48,0%</b>

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Тепловая мощность котельной нетто	Потери в ТС	СО	ГВС	Производство	Суммарная присоединенная мощность	Резерв (+) / Дефицит (-)	
<b>Володарский участок</b>								
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго"</b>								
ул. Чернышевского, 58а	24,32	9,05 %	13,831	1,020		14,851	7,27	48,9%
пер.Чернышевского,14	3,47	15,70 %	3,116	0,000		3,116	-0,19	-6,1%
ул. Фосфоритная, 17а	19,02	9,95 %	11,875	1,380		13,255	3,87	29,2%
ул.Салтыкова-Щедрина, 1а	3,36	11,88 %	0,624	0,090		0,714	2,25	314,6 %
ул.Пушкина, 4	19,12	10,88 %	6,584	0,540		7,124	9,91	139,1 %
ул.Суворова, 2	1,71	15,79 %	0,788	0,000		0,788	0,65	82,6%
ул.Димитрова, 6ба	8,79	4,08 %	5,020	0,100		5,120	3,31	64,7%
ул.Пушкина, 44а	12,60	15,07 %	9,794	0,190		9,984	0,72	7,2%
ул.Кольцова, 9а	3,12	4,00 %	3,597	0,000		3,597	-0,60	-16,8%
п. Радица-Крыловка, ул. Гончарова, 19	0,32	0,91 %	0,190	0,010		0,200	0,12	58,6%
ул.Володарского, 46	8,95	13,28 %	6,975	0,190		7,165	0,60	8,4%
ул.Кр. Гвардии, 20	4,72	11,56 %	3,821	0,010		3,831	0,35	9,1%
ул. Профсоюзов, 1А	3,85	6,83 %	4,134	0,040		4,174	-0,59	-14,1%
ул. Кл. Цеткин, 12б	7,33	12,24 %	5,676	0,390		6,066	0,37	6,1%
ул. Свободы, 6а	15,98	10,85 %	8,377	0,590		8,967	5,27	58,8%
ул. Никитина, 13А	1,47	10,65 %	1,176	0,000		1,176	0,14	12,0%
ул.Афанасьева, 18а	9,91	5,11 %	8,627	0,260		8,887	0,52	5,8%
ул.Афанасьева, 18а (новая)	19,49	6,65 %	11,66	1,210		12,874	5,32	41,3%
ул. 2-я Мичурина (ФОК)	6,71	8,19 %	3,643	0,07		3,713	2,45	65,9%
<b>ЗАО "Паросиловое хозяйство"</b>								
ул.Чернышевского, 10	36,24	11,14 %	12,02	1,65		13,66	18,54	135,7 %
<b>Муниципальное унитарное ремонтно-эксплуатационное предприятие</b>								
ул.Центральная, д.72 (п.Большое Полпино)	1,94	3,07 %	1,85	0,00		1,85	0,03	1,7%
<b>ОАО "РЖД"</b>								
ул. Речная,4, ДС Брянск 1	2,74	17,37 %	1,340	0,115	0,017	1,47	0,80	54,8%
<b>Итого по Володарскому участку</b>	<b>212,4</b>	<b>9,61 %</b>	<b>123,4</b>	<b>7,7</b>	<b>0</b>	<b>131,1</b>	<b>60,76</b>	<b>46,3%</b>
<b>Советский участок</b>								



**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Тепловая мощность котельной нетто	Потери в ТС	СО	ГВС	Производство	Суммарная присоединенная мощность	Резерв (+) / Дефицит (-)	
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго"</b>								
ул.Вали Сафроновой, 56в	9,70	30,47 %	2,888	0,007		2,90	3,85	132,8 %
ул.Степная, 3	3,15	19,99 %	1,41	0,074		1,48	1,04	70,3%
ул. 3-его Июля, 48	4,86	15,08 %	3,69	0,075		3,76	0,37	9,8%
ул.Бежицкая, 8а	11,70	12,69 %	6,61	0,391		7,00	3,21	45,9%
ул. Бежицкая, 38	10,86	14,64 %	9,41	0,527		9,94	-0,67	-6,7%
пр.Ленина, 105	11,72	11,93 %	4,97	0,122		5,09	5,23	102,6 %
ул.Калинина, 152	0,71	10,65 %	0,32	0,000		0,32	0,32	98,2%
ул.Калинина, 125	0,03	0,00 %	0,03	0,000		0,03	0,00	-5,3%
ул. Октябрьская, 107	31,13	11,42 %	16,69	0,620		17,31	10,27	59,3%
пер.Горького, 20	3,36	9,05 %	2,25	0,000		2,25	0,80	35,7%
ул.Горького, 22	4,69	8,67 %	3,69	0,088		3,78	0,50	13,2%
ул.Октябрьская, 39а	3,31	7,68 %	3,19	0,103		3,29	-0,23	-7,1%
ул.Калинина, 51	1,01	11,84 %	0,85	0,000		0,85	0,05	5,6%
ул.Советская, 48б	15,66	11,95 %	11,05	0,435		11,48	2,30	20,0%
ул.Фокина, 72а	3,03	5,46 %	2,28	0,091		2,37	0,49	20,6%
ул.Советская, 8	3,02	7,71 %	2,70	0,174		2,87	-0,09	-3,1%
пр.Ст. Димитрова,1	7,83	10,22 %	4,16	0,326		4,48	2,54	56,7%
пер. Трудовой,2	2,32	8,60 %	2,04	0,000		2,04	0,08	3,9%
ул. Советская, 98 (Лицей)	3,37	5,60 %	2,30	0,255		2,56	0,62	24,4%
ул.Красноармейская,58	23,42	10,11 %	14,76	0,599		15,35	5,70	37,1%
ул.Пионерская, 14	0,96	1,07 %	0,27	0,022		0,29	0,67	230,7 %
ул.Луначарского, 2а/30	14,65	9,21 %	5,93	0,281		6,21	7,09	114,2 %
ул. Любезного, 2а	29,30	9,69 %	20,25	1,250		21,50	4,96	23,1%
ул.Красноармейская, 65	1,08	7,82 %	0,75	0,028		0,78	0,21	27,2%
пер.Осоавиахима, 3д	4,01	7,96 %	3,20	0,000		3,20	0,50	15,6%
пр-т Ст.Димитрова, 14а	10,36	8,85	7,43	0,063		7,49	1,95	26,1%

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Тепловая мощность котельной нетто	Потери в ТС	СО	ГВС	Производство	Суммарная присоединенная мощность	Резерв (+) / Дефицит (-)	
		%						
ул.Емлютина, 37	7,33	11,27%	4,39	0,093		4,48	2,02	45,1%
ул.Брянского Фронта,18/2	30,79	8,04%	15,90	1,726		17,63	10,69	60,6%
ул. Р.Брянского,9	3,52	1,45%	3,93	0,174		4,10	-0,63	-15,4%
ул.Горбатова, 5а	22,17	9,16%	14,10	1,154		15,25	4,89	32,1%
ул.Крахмалёва, 5а	19,30	8,82%	19,51	1,778		21,29	-3,69	-17,3%
ул.Красноармейская,164а	23,42	9,39%	14,56	0,511		15,07	6,16	40,9%
ул.Спартаковская, 128а	7,04	13,21%	4,36	0,326		4,69	1,43	30,4%
пр.Ст.Димитрова, 73	2,57	10,59%	1,79	0,114		1,90	0,39	20,7%
пр.Ст.Димитрова, 53а	7,50	5,72%	6,15	0,221		6,37	0,70	11,0%
пр.Ст.Димитрова, 64	1,47	12,44%	0,61	0,000		0,61	0,68	110,4%
ул.Красноармейская, 97а	5,85	10,60%	3,09	0,078		3,17	2,07	65,2%
пр.Ст.Димитрова, 86б	16,49	17,23%	9,89	0,988		10,88	2,77	25,4%
ул. Урицкого, 124	1,68	5,33%	1,08	0,032		1,12	0,47	42,3%
ул. Дуки, 78	8,36	5,39%	4,21	0,234		4,44	3,47	78,1%
б-р Гагарина, 25а	20,54	9,51%	9,35	0,247		9,60	8,99	93,6%
ул. Пионерская, 7	10,93	10,43%	7,60	0,007		7,61	2,18	28,7%
пр.Ст.Димитрова, 42 (баня)	4,12	12,29%	1,82	0,053		1,88	1,74	92,7%
пр-т Ст. Димитрова, 100 (Онкогематологический центр)	1,13	1,28%	0,62	0,012		0,63	0,49	77,0%
ул.Бежицкая 187	0,25	4,10%	0,22	0,00	0,00	0,22	0,02	10,4%
<b>ООО "Управляющая компания "Светал"</b>								
ул.Горбатого, д.25	1,98	10,85%	1,800	0,188		1,99	-0,23	-11,3%
<b>ООО "БрянскСпиртПром"</b>								
бул.Гагарина, д.14	5,81	9,87%	1,11	0,12	0,88	2,12	3,21	259,9%
<b>ООО "Рубин"</b>								
с.Супонево, пер.Комсомольский,5б	11,08	8,48%	2,794	0,221		3,01	7,13	236,4%
<b>ООО "Котельная "Электроаппарат"</b>								
ул. Вали Сафроновой, д.56а	23,95	32,29%	10,60	0,813		11,41	4,80	42,1%
<b>ООО "Регион ТРЦ"</b>								

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Тепловая мощность котельной нетто	Потери в ТС	СО	ГВС	Производство	Суммарная присоединенная мощность	Резерв (+) / Дефицит (-)	
ул. Объездная, 30	7,41	9,28 %	4,25	0,825		5,08	1,65	32,5%
<b>АО "Брянские коммунальные системы"</b>								
ул. Луначарского, д.42А	10,58	7,10 %	6,292	0,048		6,34	3,49	55,0%
ул.Комсомольская, 4Б	6,70	6,23 %	5,341	0,083		5,42	0,86	15,9%
ул.22 Съезда КПСС, 2А	3,36	3,05 %	1,923	0,248		2,17	1,09	50,1%
<b>ОАО "Брянский молочный комбинат"</b>								
ул. 2-я Почепская, д.35а	4,55	7,74 %	0,430	0,00		0,43	3,76	876,5 %
<b>ОАО "Брянск-автодор" Брянский ДРСУч</b>								
пр-т Станке Димитрова, д.76	2,11	11,68 %	0,540	0,00	0,380	0,92	0,99	183,2 %
<b>ГБУ Управление домами Администрации Брянской области</b>								
пр-т Ленина, д.33	1,48	9,47 %	0,780	0,015		0,795	0,55	68,7%
пл. К. Маркса, 2	0,98	10,3 %	0,450	0,008		0,46	0,42	90,9%
<b>Муниципальное унитарное ремонтно-эксплуатационное предприятие</b>								
ул.Фокина,90 (котельная 1-6)	1,98	11,40 %	1,65	0,097		1,75	0,01	0,3%
ул.пр-т Ст.Дмитрова, 57А	0,72	7,37 %	0,53	0,025		0,55	0,12	21,0%
пр-т Ст.Дмитрова, 69	0,33	6,91 %	0,32	0,023		0,34	-0,03	-9,2%
пр-т Ст.Дмитрова, 72	0,112	9,83 %	0,07	0,003		0,07	0,03	37,6%
<b>ООО "УК "Агат"</b>								
пр-т Ст. Димитрова, д.67	4,04	8,70 %	2,710	0,60		3,31	0,39	11,7%
пр-т Ст. Димитрова, д.67 кор.3	1,99	8,20 %	1,773	0,46		2,23	-0,41	-18,2%
пр-т Ст. Димитрова, д.67 кор.5	1,95	10,13 %	1,789	0,23		2,02	-0,27	-13,3%
пр-т ул. Фокина д.95	1,96	7,90 %	1,020	0,111		1,13	0,68	59,7%
пр-т ул. Крахмалева д.55	2,42	8,1%	0,920	0,146		1,07	1,16	109,0 %
<b>ООО "Актив"</b>								
ул. Советская, 89	1,91	9,7%	1,115	0,065		1,18	0,54	46,0%
<b>Итого по Советскому участку</b>	<b>506,6</b>	<b>10,82 %</b>	<b>303,2</b>	<b>17,4</b>	<b>1,3</b>	<b>321,9</b>	<b>130,1</b>	<b>40,6%</b>
<b>Фокинский участок</b>								
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго"</b>								
пр-т Московский, 126а	3,43	9,94 %	3,416	0,048		3,46	-0,38	-10,9%
ул. Победы,5	0,68	2,83 %	0,293	0,000		0,29	0,37	124,8 %
ул. Новозыбковская, 12а №1	2,44	22,61	1,747	0,000		1,75	0,14	8,3%

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Тепловая мощность котельной нетто	Потери в ТС %	СО	ГВС	Производство	Суммарная присоединенная мощность	Резерв (+) / Дефицит (-)	
ул. Новозыбковская, 12а №2	1,95	5,67 %	2,143	0,000		2,14	-0,30	-14,1%
пер.О.Кошевого,41 (мкр-н Чкаловский)	12,60	2,89 %	1,844	0,155		2,00	10,23	512,1 %
пр-т Московский,93а	3,03	21,34 %	1,369	0,066		1,43	0,95	66,4%
ул. О.Кошевого,69а	8,31	11,90 %	6,519	0,276		6,80	0,52	7,7%
ул. Киевская, 32	5,45	8,68 %	4,415	0,000		4,41	0,56	12,7%
ул. Киевская, 2	3,87	6,61 %	2,663	0,000		2,66	0,95	35,8%
ул. Дзержинского, 47	1,97	9,54 %	1,030	0,053		1,08	0,70	64,2%
ул. Чкалова, 3	20,31	10,64 %	12,86 2	1,035		13,90	4,25	30,6%
пр. Московский,7а	23,14	13,11 %	10,43 3	0,817		11,25	8,85	78,7%
пр-т Московский,103 ("Брянскмясо")	13,94	23,70 %	4,616	0,228		4,84	5,79	119,5 %
пер. Новозыбковский, 14	8,01	10,96 %	12,52 2	0,391		12,91	-5,78	-44,8%
пр-т Московский,10	1,51	13,40 %	1,110	0,000		1,11	0,20	17,6%
проезд Трофименко,12 (шк. №40)	0,33	2,31 %	0,221	0,000		0,22	0,10	44,9%
пр-т Московский,86	69,09	6,30 %	19,17 7	1,062		20,24	44,50	219,9 %
пер. Менжинского, 9б	0,17	0,00 %	0,077	0,001		0,08	0,09	114,1 %
пр-т Московский, 83 ("Мелькрук")	16,05	11,73 %	4,611	0,234		4,85	9,32	192,4 %
п. Бел. Берега, ул. Коминтерна,1	23,93	9,59 %	17,12 7	0,577		17,70	3,93	22,2%
п. Бел. Берега,КНР 365 км а/д "Украина"	0,25	12,02 %	0,183	0,000		0,18	0,03	18,1%
<b>Брянский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции филиала ОАО "РЖД"</b>								
ул. 2-я Аллея,27	8,25	14,22 %	4,034	0,00	7,11	11,14	-3,06	-75,9%
ул. Дзержинского,6	0,66	14,14 %	0,679	0,09	0,00	0,77	-0,20	-26,4%
пр-т Московский,56	4,67	13,49 %	3,305	0,003	0,00	3,31	0,73	22,2%
ул. 2-я Аллея,5	5,11	11,34 %	3,748	0,000	0,52	4,27	0,31	8,4%
ул. Дзержинского,42	2,94	14,17 %	1,876	0,303	2,72	4,90	-1,99	-91,2%
ст.Брянск-Льговский, ГЧР-47	16,42	13,25 %	1,769	0,000	2,41	4,18	10,38	586,8 %
ул. 1-я Аллея,4	1,50	13,21 %	0,841	0,000	1,94	2,78	-1,22	-

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Тепловая мощность котельной нетто	Потери в ТС	СО	ГВС	Производство	Суммарная присоединенная мощность	Резерв (+) / Дефицит (-)	
		%						145,3 %
ул. Беларуская, 48, мик-н Железнодорожный	19,34	16,53 %	5,688	0,868	0,07	6,63	9,52	145,3 %
<b>АО "ВРК-1"</b>								
ул. 2-я Аллея, д.22	6,61	6,79 %	7,09	0,105		7,19	-1,03	-14,3%
<b>ООО "Стройдеталь и Ко"</b>								
ул. Держинского, 51	8,80	9,57 %	2,693	0,625		3,32	4,64	139,9 %
<b>ООО "Дизел-ремонт"</b>								
ул. Уральская, 107	12,76	4,96 %	3,990	0,64	3,26	7,89	4,40	95,1%
<b>ОАО "Стройсервис"</b>								
ул. Транспортная, дом 9	11,03	14,56 %	3,042	1,50		4,54	4,88	107,4 %
<b>ООО "Теплопоставка"</b>								
пр-т Московский, д. 142/3	18,89	11,98 %	9,466	0,38		9,85	6,78	68,9%
<b>ООО "Брянский завод красок"</b>								
Карачевское шоссе, 4км	5,81	11,07 %	0,420	0,04	0,79	1,25	4,01	870,9 %
<b>АО ГУ ЖКХ</b>								
ул. Красноармейская, 29	0,3	9,2%	0,298	0,00	0,00	0,298	0,01	2,4%
ул. Красноармейская, 1	0,61	9,6%	0,353	0,00	0,00	0,358	0,20	54,7%
пр. Московский, 10, инв.159	3,55	2,8%	1,873	0,00	1,294	3,170	0,31	16,8%
пр. Московский, 10, инв.188	0,45	7,9%	0,272	0,00	0,00	0,272	0,14	51,2%
<b>ОАО "Ремонтно эксплуатационное управление"</b>								
ул. О. Кошевого, 23а	1,49	8,71 %	0,484	0,002	0,00	0,486	0,87	179,9 %
<b>Итого по Фокинскому участку</b>	<b>366,2</b>	<b>11,12 %</b>	<b>163,6</b>	<b>10,9</b>	<b>20,9</b>	<b>195,4</b>	<b>132,54</b>	<b>75,96 %</b>
<b>ВСЕГО по г. Брянск</b>	<b>1560</b>	<b>10,44 %</b>	<b>850,9</b>	<b>52,2</b>	<b>42,1</b>	<b>945,2</b>	<b>456,59</b>	<b>50,56 %</b>

Анализ представленного материала показывает, что в целом по г. Брянск, на момент разработки схемы теплоснабжения, при установленной тепловой мощности всех котельных – 1704 Гкал/ч, фактической мощности нетто – 1560 Гкал/ч нетто, присоединенной тепловой нагрузке отопления и горячего водоснабжения 945,2-42,1=903,1 Гкал/ч и средних потерях в тепловых сетях – 10,44%, резерв тепловой мощности составляет около 50,56%.

### **Глава 1. Часть 6. Раздел 3. Гидравлические режимы, обеспечивающие передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя. Резервы и дефициты пропускной способности тепловых сетей при передаче тепловой энергии от источника к потребителю**

При расчёте гидравлического режима тепловой сети решаются следующие задачи:

- 1) определение диаметров трубопроводов;
- 2) определение падения давления-напора;
- 3) определение действующих напоров в различных точках сети;
- 4) определение допустимых давлений в трубопроводах при различных режимах работы и состояниях теплосети.

При проведении гидравлических расчетов используются схемы и геодезический профиль теплотрассы, с указанием размещения источников теплоснабжения, потребителей теплоты и расчетных нагрузок.

При проектировании и в эксплуатационной практике для учета взаимного влияния геодезического профиля района, высоты абонентских систем, действующих напоров в тепловой сети пользуются пьезометрическими графиками. По ним нетрудно определить напор (давление) и располагаемое давление в любой точке сети и в абонентской системе для динамического и статического состояния системы.

1. Давление (напор) в любой точке обратной магистрали не должно быть выше допускаемого рабочего давления в местных системах.
2. Давление в обратном трубопроводе должно обеспечить залив водой верхних линий и приборов местных систем отопления.
3. Давление в обратной магистрали во избежание образования вакуума не должно быть ниже 0,05-0,1 МПа (5-10 м вод. ст.).
4. Давление на всасывающей стороне сетевого насоса не должно быть ниже 0,05 МПа (5 м вод. ст.).

5. Давление в любой точке подающего трубопровода должно быть выше давления вскипания при максимальной температуре теплоносителя.
6. Располагаемый напор в конечной точке сети должен быть равен или больше расчетной потери напора на абонентском вводе при расчетном пропуске теплоносителя.
7. В летний период давление в подающей и обратной магистралях принимают больше статического давления в системе ГВС.

#### **Глава 1. Часть 6. Раздел 4. Причины возникновения дефицитов тепловой мощности и последствия влияния дефицитов на качество теплоснабжения**

Дефицит тепловой мощности имеет двойственную природу - при отсутствии приборного учёта потребленного тепла его количество определяется по проектным данным, которые часто значительно завышены. После установки узлов учёта тепловой энергии у потребителей расчётный дефицит снижается до реального нуля.

Второе обстоятельство обуславливающее возникновение дефицита - подключение новых потребителей, не обеспеченных мощностями на источнике теплоснабжения.

Основные причины возникновения дефицита тепловой мощности:

- недостаточно тепловой мощности тепловых источников (котельных);
- большие потери в тепловых сетях.

Последствия имеющегося дефицита тепловой мощности котельных практически невозможно оценить и проверить, поскольку отсутствие приборов учета тепловой энергии у потребителей, не стимулирует теплоснабжающую организацию к приведению системы теплоснабжения в соответствие с нормативными требованиями.

## **Глава 1. Часть 6. Раздел 5. Резервы тепловой мощности нетто источников тепловой энергии и возможности расширения технологических зон действия источников с резервами тепловой мощности нетто в зоны действия с дефицитом тепловой мощности**

Резерв (дефицит) тепловой мощности нетто источников тепловой энергии городского округа Брянск представлен в п. 1.6.2.

Возможности расширения технологических зон действия источников с резервами тепловой мощности нетто в зоны действия с дефицитом тепловой мощности в городском округе Брянск практически отсутствуют.

## **Глава 1. Часть 7. Балансы теплоносителя**

### **Глава 1. Часть 7. Раздел 1. Структура балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей в зонах действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии, работающих на единую тепловую сеть**

Источником водоснабжения котельных г. Брянск является городской водопровод. В среднем, температура воды в зимний период составляет 6,2°С, а в летний период –11,4 °С. Подготовка теплоносителя для подпитки тепловых сетей в г. Брянске организована с применением водоподготовительных установок. Системы водоподготовки не предусмотрены на 17 котельных.

Перечень котельных, на которых для подпитки теплосети не предусмотрены водоподготовительные установки, представлен в таблице 1.7.1

**Таблица 1.7.1. Перечень котельных, на которых не предусмотрены водоподготовительные установки**

<b>Наименование теплоснабжающей организации</b>	<b>Участок теплоснабжения</b>	<b>Адрес котельной</b>
ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Бежицкий участок	г. Брянск, ул.Дятьковская, 166а
ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Бежицкий участок	г. Брянск, ул. Каховская 1 (баня), п.



<b>Наименование теплоснабжающей организации</b>	<b>Участок теплоснабжения</b>	<b>Адрес котельной</b>
		Бордовичи
ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Бежицкий участок	г. Брянск, ул.Островского 77 пос.Бордовичи (шк. №23)
ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Бежицкий участок	г. Брянск, ул.Делегатская 76 пос.Бордовичи (шк. №22)
ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Володарский участок	г. Брянск, ул.Афанасьева, 18а (новая)
ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Советский участок	г. Брянск, пр-т Ленина, 56 (Бр.кафедральный собор)
ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Советский участок	г. Брянск, ул.Бежицкая 187 (КНР) (электрокотельная)
ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Советский участок	г. Брянск, Гагарина,16 (электрокотельная )
Муниципальное унитарное ремонтно-эксплуатационное предприятие	Советский участок	г.Брянск, ул.Фокина,90 (котельная 1-6)
Муниципальное унитарное ремонтно-эксплуатационное предприятие	Советский участок	г. Брянск, ул.пр-т Ст.Дмитрова, 57А
Муниципальное унитарное ремонтно-эксплуатационное предприятие	Советский участок	г. Брянск, ул.пр-т Ст.Дмитрова, 69
Муниципальное унитарное ремонтно-эксплуатационное предприятие	Советский участок	г. Брянск, ул.пр-т Ст.Дмитрова, 72
ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Фокинский участок	г. Брянск, пр-т Московский,10 (КЭЧ)
ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Фокинский участок	г. Брянск, проезд Трофименко, 12 (шк. №40)
ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Фокинский участок	г. Брянск, КНР, пер. Менжинского, 9б
ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Фокинский участок	г.Брянск,п. Бел. Берега,КНР 365 км а/д "Украина"

На остальных котельных применяются водоподготовительные установки. В намечаемых к строительству котельных необходимо при разработке проектной документации предусмотреть водоподготовительные установки для ведения водного режима котлов и сети.

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

Согласно п. 6.16 базовой версии СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети»:

*«Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего*

оборудования для подпитки системы теплоснабжения следует принимать:

- в закрытых системах теплоснабжения — 0,75 % фактического объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления и вентиляции зданий. При этом для участков тепловых сетей длиной более 5 км от источников теплоты без распределения теплоты расчетный расход воды следует принимать равным 0,5 % объема воды в этих трубопроводах;
- для отдельных тепловых сетей горячего водоснабжения при наличии баков-аккумуляторов - равным расчетному среднему расходу воды на горячее водоснабжение с коэффициентом 1,2, а при отсутствии баков – по максимальному расходу воды на горячее водоснабжение плюс (в обоих случаях) 0,75% фактического объема воды в трубопроводах сетей и присоединенных к ним системах горячего водоснабжения зданий;
- в открытых системах теплоснабжения - равным расчетному среднему расходу воды на горячее водоснабжение с коэффициентом 1,2 плюс 0,75% фактического объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления, вентиляции и горячего водоснабжения зданий. При этом для участков тепловых сетей длиной более 5 км от источников теплоты без распределения теплоты расчетный расход воды следует принимать равным 0,5% объема воды в этих трубопроводах».

$$G_{\text{под}} = 0,0075 * (V_{\text{ТС}} + V_{\text{от}} + V_{\text{вент.}} + V_{\text{ГВС}}), \text{ м}^3/\text{ч}$$

где:

$V_{mc}$ ,  $V_{om}$ ,  $U_{вент}$ ,  $U_{гвс}$  - объем теплоносителя в трубопроводах в тепловых сетях, системах отопления, вентиляции и горячего водоснабжения потребителей.

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

- Емкость трубопроводов тепловых сетей определяется в зависимости от их удельного объема и длины согласно п. 4.1.9., по формуле:

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

где:

$V_{di}$  - удельный объем  $i$ -го участка трубопроводов определенного диаметра,  $m^3/km$ ;

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

- Емкость систем теплоснабжения зависит от их вида и определяется согласно п. 4.1.10., по формуле:

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

где:

$Q_{0max}$  – расчетное значение часовой тепловой нагрузки здания, Гкал/ч;

$v$  – удельный объем системы теплоснабжения,  $m^3ч/Г кал$ ;

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

*При отсутствии информации о типе нагревательных приборов, которыми оснащены системы теплоснабжения (отопления, приточной вентиляции), допустимо принимать значение удельного объема для систем в размере  $30 \text{ м}^3/\text{Гкал}$ . Емкость местных систем горячего водоснабжения в открытых системах теплоснабжения можно определять при  $\nu=6 \text{ м}^3/\text{Гкал}$  средней часовой тепловой нагрузки.*

В соответствии с Актуализированной версией СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети»:

*«При отсутствии данных по фактическим объемам воды допускается принимать его равным  $65 \text{ м}^3$  на  $1 \text{ МВт}$  расчетной тепловой нагрузки при закрытой системе теплоснабжения,  $70 \text{ м}^3$  на  $1 \text{ МВт}$  – открытой системе и  $30 \text{ м}^3$  на  $1 \text{ МВт}$  средней нагрузки – для отдельных сетей горячего водоснабжения».*

Потери сетевой воды в системе теплоснабжения включают в себя технологические потери (затраты) сетевой воды и потери сетевой воды с утечкой.

К технологическим потерям, как необходимым для обеспечения нормальных режимов работы систем теплоснабжения, относятся количество воды на пусковое заполнение трубопроводов теплосети после проведения планового ремонта и подключения новых участков сети и потребителей, проведение плановых эксплуатационных испытаний трубопроводов и оборудования тепловых сетей и другие регламентные работы, промывку и дезинфекцию.

К потерям сетевой воды с утечкой относятся технически неизбежные в процессе передачи, распределения и потребления тепловой энергии потери сетевой воды с утечкой.

Расчетные потери сетевой воды связанные, с пуском тепловых сетей в эксплуатацию после планового ремонта и подключения новых сетей после монтажа на период регулирования, определяются в размере 1,5-кратной

емкости соответствующих трубопроводов тепловых сетей. Неизбежные потери при проведении плановых эксплуатационных испытаний и других регламентных работ на тепловых сетях составляют 0,5-кратного объема сетей.

*Среднегодовая норма утечки теплоносителя ( $m^3/ч$ ) из водяных тепловых сетей должна быть не более 0,25% среднегодового объема воды в тепловой сети и присоединенных системах теплоснабжения независимо от схемы присоединения (за исключением систем горячего водоснабжения, присоединенных через водоподогреватели).*

Ввиду отсутствия в теплоснабжающих организациях учета фактических потерь сетевой воды, сравнительный анализ нормативных и фактических потерь теплоносителя всех зон действия источников тепловой энергии не выполнялся.

Структура балансов производительности водоподготовительных установок подпитки теплосетей приведены в таблице 1.7.2

**Таблица 1.7.2. Баланс теплоносителя и подпитки тепловой сети (Согласно СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети») котельных городского округа Брянск**

Адрес котельной	СО	ГВС	Подключенная тепловая нагрузка ОВ+ГВС	Фактический (расчетный) объем сети отопления	Фактический (расчетный) объем сети ГВС	Суммарный фактический (расчетный) объем теплосетей	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	Необходимая аварийная подпитка теплосети	Расчетная производительность ВПУ	Фактическая производительность ВПУ
	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	м <sup>3</sup>	м <sup>3</sup>	м <sup>3</sup>	м <sup>3</sup> /ч	м <sup>3</sup> /ч	м <sup>3</sup> /ч	м <sup>3</sup> /ч
<b>Бежицкий участок</b>										
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго"</b>										
ул.Клинцовская, 67	17,98	1,10	19,08	165,7	71,2	236,9	0,59	4,74	1,78	5,0
ул.Донбасская, 53	5,23	0	5,23	37,4	0	37,4	0,09	0,75	0,28	
ул.Дружбы, 56б	7,96	0,08	8,041	73,8	5,7	79,5	0,20	1,59	0,60	5,0
ул.Дружбы, 56а								0,00	0,00	
ул.Клинцовская, 61	4,76	0,33	5,09	51,8	21,7	73,5	0,18	1,47	0,55	3,5
ул.Клинцовская, 63б	5,24	0,14	5,38	45,9	5,1	51,0	0,13	1,02	0,38	7,5
ул.Ново-Советская, 48	2,93	0,11	3,04	35,5	8,3	43,8	0,11	0,88	0,33	7,5
ул.Ново-Советская,34	0,27	0	0,27	4,8	0	4,8	0,01	0,10	0,04	0,15
ул.Дятьковская, 119а	4,81	0,22	5,03	33,2	8,7	41,9	0,10	0,84	0,31	2,5
ул.Дятьковская, 166а	0,37	0	0,37	3,3	0	3,3	0,01	0,07	0,02	0,0
ул.Ново-Советская 83а	2,70	0,05	2,75	17,7	4,3	22,0	0,05	0,44	0,16	2,5
ул.Ново-Советская,103а	5,92	0,12	6,04	50,2	4,3	54,5	0,14	1,09	0,41	2,5
ул.Нахимова,124	1,42	0,08	1,50	7,2	1,6	8,8	0,02	0,18	0,07	0,8
ул.Заводская,1а	1,64	0,01	1,65	30,2	0,5	30,7	0,08	0,61	0,23	2,5
ул.Дятьковская, 155а	4,03	0,22	4,25	45,4	44,2	89,6	0,22	1,79	0,67	2,5
ул. Мало-Озерная,1	2,11	0,25	2,36	68,4	10,4	78,8	0,20	1,58	0,59	7,5
ул.Почтовая,13а	2,62	0,07	2,69	31,7	1,6	33,3	0,08	0,67	0,25	4,5
ул.Почтовая, 4а	2,03	0,01	2,04	17	0,8	17,8	0,04	0,36	0,13	1,15
ул.Почтовая, 118	1,88	0,11	1,99	14,1	3,0	17,1	0,04	0,34	0,13	5,0
п. Чайковичи, пер. Магистральный, 1 (шк.№21)	0,24	0,00	0,24	1,3	0	1,3	0,00	0,03	0,01	

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	СО	ГВС	Подключенная тепловая нагрузка ОВ+ГВС	Фактический (расчетный) объем сети отопления	Фактический (расчетный) объем сети ГВС	Суммарный фактический (расчетный) объем теплосетей	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	Необходимая аварийная подпитка теплосети	Расчетная производительность ВПУ	Фактическая производительность ВПУ
	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	м <sup>3</sup>	м <sup>3</sup>	м <sup>3</sup>	м <sup>3</sup> /ч	м <sup>3</sup> /ч	м <sup>3</sup> /ч	м <sup>3</sup> /ч
ул.Литейная, 59	13,42	1,79	15,21	398,9	24,5	423,4	1,06	8,47	3,18	5,0
ул.Литейная, 86 (Промтехмонтаж)	7,41	0	7,41	1047	0	1047	2,62	20,94	7,85	7,5
пер.Ново-Советский, 69	2,28	0,08	2,37	25,7	3,1	28,8	0,07	0,58	0,22	3,5
пер.Ново-Советский, 44	1,97	0,07	2,04	19,6	5,3	24,9	0,06	0,50	0,19	2,5
пер.Коммунистический, 24а	0,56	0,00	0,56	4,1	0	4,1	0,01	0,08	0,03	0,45
ул. Медведева, 79	13,10	0,93	14,04	217,8	67,7	285,5	0,71	5,71	2,14	5,0
пер.Металлистов, 6а	1,15	0,00	1,15	17,4		17,4	0,04	0,35	0,13	0,65
ул. Союзная, 10а (Металист)	11,96	0,79	12,75	145,8	57,5	203,3	0,51	4,07	1,53	5,0
ул.Камозина, 38а	15,41	1,31	16,73	181,9	201,1	383,0	0,96	7,66	2,87	5,0
ул.Институтская, 141	2,04	0,11	2,15	18,4	6,4	24,8	0,06	0,50	0,19	3,5
ул.Орловская, 32	13,79	0,91	14,70	108,2	51,0	159,2	0,40	3,18	1,19	3,0
ул. Бежицкая, 315а (10 мкр-н)	8,96	0,78	9,73	195,9	20,3	216,2	0,54	4,32	1,62	5,0
п. Бордовичи, ул. Каховская 1 (баня)	0,03	0,01	0,04	1,4	0,00	1,4	0,00	0,03	0,01	0,0
п.Бордовичи, ул.Островского 77 (шк. №23)	0,36	0	0,36	3,4	0	3,4	0,01	0,07	0,03	0,0
ул.Делегатская 76 (шк. №22)	0,18	0	0,18	0,8	0	0,8	0,00	0,02	0,01	0,0
ул.3-го Интернационала, 31	0,31	0,02	0,33	2,4	0,2	2,6	0,01	0,05	0,02	0,18
ул.Харьковская, 10	3,44	0,17	3,61	26,6	5,9	32,5	0,08	0,65	0,24	5,0
ул.Брянской Пролетар. Дивизии, 40	3,36	0	3,36	35,2	0	35,2	0,09	0,70	0,26	2,5
ул.Камозина, 11	1,65	0,24	1,89	23,1	7,3	30,4	0,08	0,61	0,23	4,5
ул.Куйбышева, 21	4,67	0,09	4,76	41,8	2,8	44,6	0,11	0,89	0,33	3,5
ул. Орловская, 2	15,74	1,12	16,86	125,8	56,0	181,8	0,45	3,64	1,36	5,0
ул.Бузинова, 2б	3,47	0,22	3,69	39,2	16,4	55,6	0,14	1,11	0,42	1,97
ул.Институтская, 3а	3,02	0,13	3,15	40,9	3,7	44,6	0,11	0,89	0,33	2,5
ул.Бурова, 2б	18,06	1,17	19,23	364,6	56,9	421,5	1,05	8,43	3,16	15,0

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	СО	ГВС	Подключенная тепловая нагрузка ОВ+ГВС	Фактический (расчетный) объем сети отопления	Фактический (расчетный) объем сети ГВС	Суммарный фактический (расчетный) объем теплосетей	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	Необходимая аварийная подпитка теплосети	Расчетная производительность ВПУ	Фактическая производительность ВПУ
	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	м <sup>3</sup>	м <sup>3</sup>	м <sup>3</sup>	м <sup>3</sup> /ч	м <sup>3</sup> /ч	м <sup>3</sup> /ч	м <sup>3</sup> /ч
ул. Ленинградская, 24	2,04	0,20	2,24	25,9	9,4	35,3	0,09	0,71	0,26	2,5
пер. Кромского, 37	8,12	0,48	8,60	108,9	37,3	146,2	0,37	2,92	1,10	5,0
ул. 3-го Интернационала, 1	4,36	0,03	4,39	105	3,2	108,2	0,27	2,16	0,81	5,0
ул. Ульянова, 39	1,63	0,06	1,69	9,7	2,6	12,3	0,03	0,25	0,09	1,8
ул. Шоссейная, 65 (м/р Автозаводец)	3,34	0,21	3,55	50,6	10,4	61,0	0,15	1,22	0,46	1,0
ул. Кромская, 48а (Хокк. клуб)	0,41	0,01	0,42	15,30	3,10	18,4	0,05	0,37	0,14	0,5
Теплопункт, ул. 50 Армии, 12										5,0
<b>Итого: ГУП "Брянсккоммунэнерго" по Бежицкому участку</b>	240,4	13,8	254,2	3859	766	4625	11,6	92,5	37,3	167,2
<b>Акционерное общество «Брянский электромеханический завод»</b>										
ул. Вокзальная, 136	10,93	1,73	12,66	826	60	886,7	2,22	17,73	6,65	н/д
<b>ООО "Брянский камвольный комбинат"</b>										
ул. 50-й Армии, д. 1	0,623	0	0,623	47	0	47,1	0,12	0,94	0,35	н/д
<b>ОАО "Фабрика-кухня"</b>										
ул. Майской Стачки, д. 1	1,56	0,24	1,800	118	8,5	126,1	0,32	2,52	0,95	н/д
<b>ОАО ТЦ "Московский"</b>										
мк-н Московский, 44Б	0,885	0,005	0,890	67	0,2	67,1	0,17	1,34	0,50	н/д
<b>ОАО "Энергосервис"</b>										
ул. Дуки, д. 71	2,47	0,07	2,541	187	2,6	189,1	0,47	3,78	1,42	н/д
<b>ЗАО "Брянский завод силикатного кирпича"</b>										
ул. Сталелительная, 5	0,890	0	0,890	67	0	67,3	0,17	1,35	0,50	н/д
<b>Муниципальное унитарное ремонтно-эксплуатационное предприятие</b>										
Радица-Крыловка, ул. Фокина, 33, д/с №18 "Колобок"	0,232	0	0,232	18	0	17,5	0,04	0,35	0,13	н/д
Радица-Крыловка, ул. Комсомольская, 2а "ДК"	0,166	0	0,166	13	0	12,5	0,03	0,25	0,09	н/д



**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	СО	ГВС	Подключенная тепловая нагрузка ОВ+ГВС	Фактический (расчетный) объем сети отопления	Фактический (расчетный) объем сети ГВС	Суммарный фактический (расчетный) объем теплосетей	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	Необходимая аварийная подпитка теплосети	Расчетная производительность ВПУ	Фактическая производительность ВПУ
	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	м <sup>3</sup>	м <sup>3</sup>	м <sup>3</sup>	м <sup>3</sup> /ч	м <sup>3</sup> /ч	м <sup>3</sup> /ч	м <sup>3</sup> /ч
Радица-Крыловка, ул. Ленина, 2, 2а Бежицкая адм.	0,125	0	0,125	9	0	9,4	0,02	0,19	0,07	н/д
<b>ООО "Соло"</b>										
ул.Литейная, д.68	0,68	0,06	0,74	51	2,2	53,3	0,13	1,07	0,40	н/д
<b>ОАО "РЖД"</b>										
ул. Вокзальная,17	1,233	0,000	1,23	93,2	0,0	93,2	0,23	1,86	0,70	н/д
ул. Вокзальная,9, ст. Брянск-Восточный	0,328	1,232	1,56	24,8	43,0	67,8	0,17	1,36	0,51	н/д
<b>Итого: по Бежицкому участку</b>	<b>260,7</b>	<b>16,1</b>	<b>276,88</b>			<b>6244</b>	<b>16</b>	<b>125</b>	<b>49</b>	
<b>Володарский участок</b>										
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго"</b>										
ул. Чернышевского, 58а	13,83	1,02	14,85	124,7	56,3	181,0	0,45	3,62	1,36	5,0
пер.Чернышевского,14	3,12	0	3,12	72,5	0	72,5	0,18	1,45	0,54	5,0
ул. Фосфоритная, 17а	11,87	1,38	13,25	140,2	75,6	215,8	0,54	4,32	1,62	5,0
ул.Салтыкова-Щедрина, 1а	0,62	0,09	0,71	13,3	4,5	17,8	0,04	0,36	0,13	3,5
ул.Пушкина, 4	6,58	0,54	7,12	71,5	26,8	98,3	0,25	1,97	0,74	5,0
ул.Суворова, 2	0,79	0,00	0,79	11,2	1,1	12,3	0,03	0,25	0,09	3,5
ул.Димитрова, 66а	5,02	0,10	5,12		9,8	9,8	0,02	0,20	0,07	5,0
ул.Пушкина, 44а	9,79	0,19	9,98	143,1	18,1	161,2	0,40	3,22	1,21	5,0
ул.Кольцова, 9а	3,60	0	3,60	25,5826	0	25,6	0,06	0,51	0,19	1,19
Радица-Крыловка,ул. Гончарова,19	0,19	0,01	0,20	0,24293	0,1	0,3	0,00	0,01	0,00	
ул.Володарского, 46	6,98	0,19	7,17	88,8	8,2	97,0	0,24	1,94	0,73	3,5
ул.Красной Гвардии, 20	3,82	0	3,83	51,9	0	51,9	0,13	1,04	0,39	0,5
ул. Профсоюзов, 1А	4,13	0,04	4,17	32,4	2,7	35,1	0,09	0,70	0,26	2,45
ул. Кл. Цеткин, 12б	5,68	0,39	6,07	68,2	19,8	88,0	0,22	1,76	0,66	2,5
ул. Свободы, ба	8,38	0,59	8,97	111,4	29,8	141,2	0,35	2,82	1,06	5,0
ул. Никитина, 13А	1,18	0,00	1,18	15,1	0	15,1	0,04	0,30	0,11	0,67

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	СО	ГВС	Подключенная тепловая нагрузка ОВ+ГВС	Фактический (расчетный) объем сети отопления	Фактический (расчетный) объем сети ГВС	Суммарный фактический (расчетный) объем теплосетей	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	Необходимая аварийная подпитка теплосети	Расчетная производительность ВПУ	Фактическая производительность ВПУ
	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	м <sup>3</sup>	м <sup>3</sup>	м <sup>3</sup>	м <sup>3</sup> /ч	м <sup>3</sup> /ч	м <sup>3</sup> /ч	м <sup>3</sup> /ч
ул.Афанасьева, 18а	8,63	0,26	8,89	63,8		63,8	0,16	1,28	0,48	5,0
ул.Афанасьева, 18а (новая)	11,66	1,2	12,87	272,4	64,8	337,2	0,84	6,74	2,53	0,0
ул. 2-я Мичурина (ФОК)	3,64	0	3,71	91,9		91,9	0,23	1,84	0,69	0,0
<b>Итого: ГУП "Брянсккоммунэнерго" по Володарскому участку</b>	109,51	6,09	115,60	1398	318	1716	4,3	34,3	12,9	57,8
<b>ЗАО "Паросиловое хозяйство"</b>										
ул.Чернышевского, 10	12,02	2	13,66	908	57	965,6	2,41	19,31	7,24	н/д
<b>Муниципальное унитарное ремонтно-эксплуатационное предприятие</b>										
ул.Центральная, д.70 (п.Большое Полпино)	1,85	0	1,85	140	0	139,8	0,35	2,80	1,05	н/д
<b>Итого: по Володарскому участку</b>	123,4	7,7	131,1			2821	7	56	21	
<b>Советский участок</b>										
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго"</b>										
ул.Вали Сафроновой, 56в	2,89	0,01	2,90	102,3	30,2	132,5	0,33	2,65	0,99	
ул.Степная, 3	1,41	0,07	1,48	37	6,7	43,7	0,11	0,87	0,33	2,5
ул. 3-его Июля, 48	3,69	0,07	3,76	57,3	9,5	66,8	0,17	1,34	0,50	5,0
ул.Бежицкая, 8а	6,61	0,39	7,00	105,9	31,1	137,0	0,34	2,74	1,03	7,5
ул. Бежицкая, 38	9,41	0,53	9,94	166,8	30,2	197,0	0,49	3,94	1,48	5,0
пр.Ленина, 105	4,97	0,12	5,09	59,2	8,7	67,9	0,17	1,36	0,51	3,0
ул.Калинина, 152	0,32	0,00	0,32	1,4	0,2	1,6	0,00	0,03	0,01	5,0
ул.Калинина, 125	0,03	0	0,03		0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,22
ул. Октябрьская, 107	16,69	0,62	17,31	172,3	77,4	249,7	0,62	4,99	1,87	0,01
пер.Горького, 20	2,25	0	2,25	21,2	0	21,2	0,05	0,42	0,16	5,0
ул.Горького, 22	3,69	0,09	3,78	31,4	2,6	34,0	0,09	0,68	0,26	2,5
ул.Октябрьская, 39а	3,19	0,10	3,29	22,0537	5,8	27,8	0,07	0,56	0,21	8,0
ул.Калинина, 51	0,85	0	0,85	8,6	0	8,6	0,02	0,17	0,06	2,01

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	СО	ГВС	Подключенная тепловая нагрузка ОВ+ГВС	Фактический (расчетный) объем сети отопления	Фактический (расчетный) объем сети ГВС	Суммарный фактический (расчетный) объем теплосетей	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	Необходимая аварийная подпитка теплосети	Расчетная производительность ВПУ	Фактическая производительность ВПУ
	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	м <sup>3</sup>	м <sup>3</sup>	м <sup>3</sup>	м <sup>3</sup> /ч	м <sup>3</sup> /ч	м <sup>3</sup> /ч	м <sup>3</sup> /ч
ул.Советская, 48б	11,05	0,44	11,48	130,7	38,2	168,9	0,42	3,38	1,27	0,48
ул.Фокина, 72а	2,28	0,09	2,37	10,7	4,4	15,1	0,04	0,30	0,11	5,0
ул.Советская, 8	2,70	0,17	2,87	24,6	3,6	28,2	0,07	0,56	0,21	3,5
пр.Ст. Димитрова, 1	4,16	0,33	4,48	38	17,3	55,3	0,14	1,11	0,41	2,16
пер. Трудовой, 2	2,04	0	2,04	21,3	0	21,3	0,05	0,43	0,16	3,5
ул. Советская, 98 (Лицей)	2,30	0,26	2,56	32,6	10,5	43,1	0,11	0,86	0,32	1,16
ул.Красноармейская, 58	14,76	0,60	15,35	162,5	46,8	209,3	0,52	4,19	1,57	
ул.Пионерская, 14	0,27	0,02	0,29	0,1	0,1	0,2	0,00	0,00	0,00	5,0
ул.Луначарского, 2а	5,93	0,28	6,21	77,1	10,8	87,9	0,22	1,76	0,66	
ул. Любезного, 2а (35/36)	20,25	1,25	21,50	134,5	78,3	212,8	0,53	4,26	1,60	3,0
ул.Красноармейская, 65	0,75	0,03	0,78	4,7	0,7	5,4	0,01	0,11	0,04	3,0
пер.Осоавиахима, 3д	3,20	0	3,20	38	0	38,0	0,10	0,76	0,29	2,5
пр-т Ст.Димитрова, 14	7,43	0,06	7,49	78	2,6	80,6	0,20	1,61	0,60	2,5
ул.Емлютина, 37 (Ц. рынок)	4,39	0,09	4,48	88,5	2,8	91,3	0,23	1,83	0,68	3,5
ул.Брянского Фронта, 18/2	15,90	1,73	17,63	130,8	97,5	228,3	0,57	4,57	1,71	3,5
ул. Р.Брянского, 9	3,93	0	4,10	13,7	0	13,7	0,03	0,27	0,10	5,0
ул.Горбатова, 5а	14,10	1,15	15,25	131,2	87,6	218,8	0,55	4,38	1,64	
ул.Крахмалёва, 5а	19,51	1,78	21,29	152,9	78,3	231,2	0,58	4,62	1,73	5,0
ул.Красноармейская, 164а	14,56	0,51	15,07	125,4	30,2	155,6	0,39	3,11	1,17	3,0
ул.Спартакoвская, 128а	4,36	0,33	4,69	58,9	23,7	82,6	0,21	1,65	0,62	5,0
пр.Ст.Димитрова, 73, шк.59	1,79	0,11	1,90	16,7	6,0	22,7	0,06	0,45	0,17	7,5
пр.Ст.Димитрова, 53а	6,15	0,22	6,37		21,0	21,0	0,05	0,42	0,16	5,0
пр.Ст.Димитрова, 64	0,61	0	0,61	7,2	0	7,2	0,02	0,14	0,05	3,0
ул.Красноармейская, 97а	3,09	0,08	3,17	34,8	4,4	39,2	0,10	0,78	0,29	0,46
пр.Ст.Димитрова, 86б	9,89	0,99	10,88	219,8	55,1	274,9	0,69	5,50	2,06	5,0

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	СО	ГВС	Подключенная тепловая нагрузка ОВ+ГВС	Фактический (расчетный) объем сети отопления	Фактический (расчетный) объем сети ГВС	Суммарный фактический (расчетный) объем теплосетей	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	Необходимая аварийная подпитка теплосети	Расчетная производительность ВПУ	Фактическая производительность ВПУ
	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	м <sup>3</sup>	м <sup>3</sup>	м <sup>3</sup>	м <sup>3</sup> /ч	м <sup>3</sup> /ч	м <sup>3</sup> /ч	м <sup>3</sup> /ч
ул. Урицкого, 124	1,08	0,03	1,12	14,2	1,9	16,1	0,04	0,32	0,12	15,0
ул. Дуки, 78	4,21	0,23	4,44	55,8	14,1	69,9	0,17	1,40	0,52	0,58
б-р Гагарина, 25а	9,35	0,25	9,60	93,5	22,5	116,0	0,29	2,32	0,87	4,0
ул. Пионерская, 7	7,60	0,01	7,61	328,4		328,4	0,82	6,57	2,46	3,0
пр.Ст.Димитрова, 42 (баня)	1,82	0,05	1,88	27,3	3,8	31,1	0,08	0,62	0,23	5,0
пр-т Станке Димитрова, 100 (Онко- гематологический центр)	0,62	0,01	0,63	1	0,2	1,2	0,00	0,02	0,01	15,0
ул.Бежицкая 187	0,22	0	0,22	0,8	0,00	0,8	0,00	0,02	0,01	0,0
<b>Итого: ГУП "Брянсккоммунэнерго" по Советскому участку</b>	256,3	13,3	269,6	3039	865	3904	9,8	78,1	29,3	166,1
<b>ООО "Управляющая компания "Светал"</b>										
ул.Горбатого, д.25	1,800	0,188	1,988	136	6,6	142,6	0,36	2,85	1,07	н/д
<b>ООО "БрянскСпиртПром"</b>										
бул.Гагарина, д.14	1,115	0,120	1,23	84	4,2	88,4	0,22	1,77	0,66	н/д
<b>ООО "Рубин"</b>										
с.Супонево, пер.Комсомольский,5б	2,794	0,221	3,01	211	7,7	218,9	0,55	4,38	1,64	н/д
<b>ООО "Котельная "Электроаппарат"</b>										
ул. Вали Сафроновой, д.56а	10,60	0,81	11,41	801	28	829,5	2,07	16,59	6,22	н/д
<b>ООО "Регион ТРЦ"</b>										
ул. Объездная, 30	4,25	0,83	5,08	321	29	350,0	0,88	7,00	2,63	н/д
<b>АО "Брянские коммунальные системы"</b>										
ул.Луначарского, 42а	6,292	0,04792	6,34	476	1,7	477,2	1,19	9,54	3,58	н/д
ул.Комсомольская, 4б	5,341	0,08292	5,42	404	2,9	406,6	1,02	8,13	3,05	н/д
ул.22 Съезда КПСС,2А	1,923	0,24833	2,17	145	8,7	154,0	0,39	3,08	1,16	1,7
<b>ОАО "Брянский молочный комбинат"</b>										
ул. 2-я Почепская, д.35а	0,430	0	0,43	32	0	32,5	0,08	0,65	0,24	н/д

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	СО	ГВС	Подключенная тепловая нагрузка ОВ+ГВС	Фактический (расчетный) объем сети отопления	Фактический (расчетный) объем сети ГВС	Суммарный фактический (расчетный) объем теплосетей	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	Необходимая аварийная подпитка теплосети	Расчетная производительность ВПУ	Фактическая производительность ВПУ
	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	М <sup>3</sup>	М <sup>3</sup>	М <sup>3</sup>	М <sup>3</sup> /ч	М <sup>3</sup> /ч	М <sup>3</sup> /ч	М <sup>3</sup> /ч
<b>ОАО "Брянск-автодор" Брянский ДРСУч</b>										
пр-т Станке Димитрова, д.76	0,54	0	0,54	41	0	40,8	0,10	0,82	0,31	н/д
<b>ГБУ Управление домами Администрации Брянской области</b>										
пр-т Ленина, д.33	0,78	0,02	0,80	59	0,5	59,5	0,15	1,19	0,45	н/д
<b>Муниципальное унитарное ремонтно-эксплуатационное предприятие</b>										
ул.Фокина,90 (котельная 1-6)	1,65	0,097	1,75	124,7	3,4	128,1	0,32	2,56	0,96	0,0
ул.пр-т Ст.Дмитрова, 57А	0,53	0,025	0,55	40,1	0,9	40,9	0,10	0,82	0,31	0,0
ул.пр-т Ст.Дмитрова, 69	0,32	0,023	0,34	24,2	0,8	25,0	0,06	0,50	0,19	0,0
ул.пр-т Ст.Дмитрова, 72	0,07	0,003	0,07	5,3	0,1	5,4	0,01	0,11	0,04	0,0
<b>ООО "Управляющая компания "Агат"</b>										
пр-т Ст. Димитрова, д.67	2,71	0,60	3,31	204,8	20,8	225,6	0,56	4,51	1,69	н/д
пр-т Ст. Димитрова, д.67 кор.3	1,77	0,46	2,23	134,0	16,0	150,0	0,37	3,00	1,12	н/д
пр-т Ст. Димитрова, д.67 кор.5	1,79	0,23	2,02	135,2	8,1	143,4	0,36	2,87	1,08	н/д
пр-т ул. Фокина д.95	1,02	0,11	1,13	77,1	3,9	81,0	0,20	1,62	0,61	н/д
пр-т ул. Крахмалева д.55	0,92	0,146	1,07	69,5	5,1	74,6	0,19	1,49	0,56	н/д
<b>ООО "Актив"</b>										
ул. Совет ская, 89	1,115	0,065	1,180	84,3	2,3	86,6	0,22	1,73	0,65	1,4
<b>ОАО "РЖД"</b>										
ул. Речная,4, ДС Брянск 1	1,340	0,115	1,45	101,3	4,0	105,3	0,26	2,11	0,79	н/д
<b>Итого: по Советскому участку</b>	<b>302,7</b>	<b>17,4</b>	<b>320,1</b>			<b>7559</b>	<b>19</b>	<b>151</b>	<b>57</b>	
<b>Фокинский участок</b>										
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго"</b>										
пр-т Московский, 126а	3,42	0,05	3,46	41,6	0	41,6	0,10	0,83	0,31	
ул. Победы,5	0,29	0	0,29	0,9	0	0,9	0,00	0,02	0,01	2,03
ул. Новозыбковская, 12а №1	1,75	0	1,75	70,4	0	70,4	0,18	1,41	0,53	0,16
ул. Новозыбковская, 12а №2	2,14	0	2,14	16	0	16,0	0,04	0,32	0,12	1,62

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	СО	ГВС	Подключенная тепловая нагрузка ОВ+ГВС	Фактический (расчетный) объем сети отопления	Фактический (расчетный) объем сети ГВС	Суммарный фактический (расчетный) объем теплосетей	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	Необходимая аварийная подпитка теплосети	Расчетная производительность ВПУ	Фактическая производительность ВПУ
	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	м <sup>3</sup>	м <sup>3</sup>	м <sup>3</sup>	м <sup>3</sup> /ч	м <sup>3</sup> /ч	м <sup>3</sup> /ч	м <sup>3</sup> /ч
пер.О.Кошевого,41 (мкр-н Чкаловский)	1,84	0,15	2,00	9,8	5,6	15,4	0,04	0,31	0,12	0,93
пр-т Московский,93а	1,37	0,07	1,43	28,2	7,4	35,6	0,09	0,71	0,27	5,0
ул. О.Кошевого,69а	6,52	0,28	6,80	90,7	13,4	104,1	0,26	2,08	0,78	5,0
ул. Киевская, 32	4,41	0,00	4,41	57,8	0	57,8	0,14	1,16	0,43	3,5
ул. Киевская, 2	2,66	0,00	2,66	22,1	0	22,1	0,06	0,44	0,17	2,5
ул. Дзержинского, 47	1,03	0,05	1,08	11,5	1,3	12,8	0,03	0,26	0,10	1,51
ул. Чкалова, 3	12,86	1,04	13,90	158,6	59,2	217,8	0,54	4,36	1,63	0,63
пр. Московский,7а	10,43	0,82	11,25	137,2	48,1	185,3	0,46	3,71	1,39	3,0
пр-т Московский,103 ("Брянскмясо")	4,62	0,23	4,84	120,4	115,5	235,9	0,59	4,72	1,77	3,0
пер. Новозыбковский, 14	12,52	0,39	12,91	108,2	26,9	135,1	0,34	2,70	1,01	15,0
пр-т Московский,10 (КЭЧ)	1,11	0	1,11	13,4	0	13,4	0,03	0,27	0,10	3,0
проезд Трофименко,12 (шк. №40)	0,22	0	0,22	0,65	0	0,7	0,00	0,01	0,00	0,0
пр-т Московский,86а	19,18	1,06	20,24		112,5	112,5	0,28	2,25	0,84	0,0
пер. Менжинского, 9б	0,08	0,00	0,08			0,0	0,00	0,00	0,00	15,0
пр-т Московский, 83 ("Мелькрукк")	4,61	0,23	4,85	126,4	39,9	166,3	0,42	3,33	1,25	0
п.Бел.Берега, ул. Коминтерна,1	17,13	0,58	17,70	693,3	46,4	739,7	1,85	14,79	5,55	15,0
п. Бел. Берега,КНР 365 км а/д "Украина"	0,18	0	0,18	3,5	0	3,5	0,01	0,07	0,03	
<b>Итого: ГУП "Брянсккоммунэнерго" по Фокинскому участку</b>	<b>109,3</b>	<b>4,9</b>	<b>114,2</b>	<b>1764</b>	<b>484</b>	<b>2248</b>	<b>5,6</b>	<b>45,0</b>	<b>16,9</b>	<b>76,9</b>
<b>ОАО "РЖД"</b>										
ул. 2-я Аллея,27	4,034	0,000	4,03	304,9	0,0	304,9	0,76	6,10	2,29	н/д
ул. Дзержинского,6	0,679	0,092	0,77	51,3	3,2	54,5	0,14	1,09	0,41	н/д
пр-т Московский,56	3,305	0,003	3,31	249,8	0,1	249,9	0,62	5,00	1,87	н/д
ул. 2-я Аллея,5	3,748	0,000	3,75	283,3	0,0	283,3	0,71	5,67	2,12	н/д
ул. Дзержинского,42	1,876	0,303	2,18	141,8	10,6	152,4	0,38	3,05	1,14	н/д

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	СО	ГВС	Подключенная тепловая нагрузка ОВ+ГВС	Фактический (расчетный) объем сети отопления	Фактический (расчетный) объем сети ГВС	Суммарный фактический (расчетный) объем теплосетей	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	Необходимая аварийная подпитка теплосети	Расчетная производительность ВПУ	Фактическая производительность ВПУ
	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	м <sup>3</sup>	м <sup>3</sup>	м <sup>3</sup>	м <sup>3</sup> /ч	м <sup>3</sup> /ч	м <sup>3</sup> /ч	м <sup>3</sup> /ч
ст.Брянск-Льговский, ТЧР-47	1,769	0,000	1,77	133,7	0,0	133,7	0,33	2,67	1,00	н/д
ул. 1-я Аллея,4	0,841	0,000	0,84	63,6	0,0	63,6	0,16	1,27	0,48	н/д
ул. Белорусская,48, мик-н Железнодорожный	5,688	0,868	6,56	429,9	30,3	460,2	1,15	9,20	3,45	н/д
<b>АО "ВРК-1"</b>										
ул. 2-я Аллея, д.22	7,088	0,105	7,19	535,7	3,7	539,4	1,35	10,79	4,05	н/д
<b>ООО "Стройдеталь и Ко"</b>										
ул.Держинского,51	2,693	0,625	3,32	203,5	21,8	225,3	0,56	4,51	1,69	н/д
<b>ООО "Дизел-ремонт"</b>										
ул. Уральская,107	3,990	0,639	4,63	301,6	22,3	323,9	0,81	6,48	2,43	н/д
<b>ОАО "Стройсервис"</b>										
ул.Транспортная, д.9	3,042	1,500	4,54	229,9	52,3	282,2	0,71	5,64	2,12	н/д
<b>ООО "Теплопоставка"</b>										
пр-т Московский, д.142/3	9,47	0,38	9,85	715,5	13,4	728,8	1,82	14,58	5,47	н/д
<b>ООО "Брянский завод красок"</b>										
Карачевское шоссе, 4км	0,42	0,04	0,46	31,7	1,4	33,1	0,08	0,66	0,25	н/д
ул. Красноармейская, 29	0,30	0	0,30	22,5	0,0	22,5	0,06	0,45	0,17	н/д
ул. Красноармейская, 1	0,35	0	0,36	26,7	0,2	26,9	0,07	0,54	0,20	н/д
пр. Московский, 10, инв.159	1,87	0	1,88	141,6	0,1	141,7	0,35	2,83	1,06	н/д
пр. Московский, 10, инв.188	0,27	0	0,27	20,5	0,0	20,5	0,05	0,41	0,15	н/д
<b>ООО "Ремонтно эксплуатационное управление"</b>										
ул. О. Кошевого,23а	0,48	0	0,49	37	0	36,6	0,09	0,73	0,27	н/д
<b>Итого: по Фокинскому участку</b>	<b>163,6</b>	<b>10,9</b>	<b>174,5</b>			<b>6561</b>	<b>16</b>	<b>131</b>	<b>49</b>	
<b>ВСЕГО: по г. Брянску</b>	<b>850,5</b>	<b>52,1</b>	<b>902,6</b>			<b>23185</b>	<b>58</b>	<b>464</b>	<b>177</b>	

За исключением ГУП «Брянсккоммунэнерго», информация о водоподготовительных установках не предоставлена.

Анализ не достаточно полных данных, показывает, что даже известная фактическая производительность водоподготовительных установок 471 м<sup>3</sup>/ч (см. таблицу) в 2,5-3 раза превышает необходимую расчетную производительность ВПУ.

## **Глава 1. Часть 7. Раздел 2. Структура балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения**

Норматив аварийной подпитки имеет в виду инцидентную подпитку, которая полностью или в значительной степени компенсирует инцидентную утечку воды при повреждении элементов теплосети. Именно эта подпитка и называется аварийной подпиткой.

Согласно п. 6.17 СНиП 41-02-2003 для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой, расход которой принимается в количестве *2% объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления, вентиляции и в системах горячего водоснабжения для открытых систем теплоснабжения*. При наличии нескольких отдельных тепловых сетей, отходящих от коллектора теплоисточника, аварийную подпитку допускается определять только для одной наибольшей по объему тепловой сети. Для открытых систем теплоснабжения аварийная подпитка должна обеспечиваться только из систем хозяйственно-питьевого водоснабжения.

Утвержденные балансы производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей отсутствуют. Расчетные балансы производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимальное потребление



теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения показан в Таблице 1.7.1.

**Вывод:**

Существующие системы ХВО котельных городского округа Брянск обеспечивают подпитку теплосети в соответствии с требованиями норм.

**Глава 1. Часть 8. Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом**

**Глава 1. Часть 8. Раздел 1. Виды и количество используемого основного топлива для каждого источника тепловой энергии**

Котельные городского округа Брянск используют в качестве топлива природный газ по ГОСТ 5542-87 "Газы горючие природные для промышленного и коммунально-бытового назначения".

Средняя низшая теплота сгорания (2015 г.) – 8184 ккал/м<sup>3</sup>.

Общий годовой расход природного газа по котельным городского округа Брянск составил:

2015 г. – 334439 тыс.м<sup>3</sup>/год (38178 м<sup>3</sup>/час).

Топливный баланс (*согласно договорным нагрузкам потребителей на отопление, вентиляцию и ГВС городского округа Брянск*) приведен в таблице 1.8.1.

Расчет сделан из условия потерь тепловой энергии топлива в котлах, на СН котельной и в теплосети согласно п.1.2.6, п. 1.2.13 и 1.6.1 (Табл. 1.8.1).

Анализ расчетных данных показывает, что в целом по городу Брянск недоотпуск тепла по году составил около 3,6%.

Наибольший недоотпуск тепла за 2015 год был по Фокинскому участку – 6,3%, а наименьший по Бежицкому участку – 0,3%.

**Таблица 1.8.1. Топливный баланс котельных городского округа Брянск**

Адрес котельной	Расчетная нагрузка на отопление	Расчетная нагрузка на вентиляцию	Расчетная нагрузка Q <sup>ср</sup> ГВС	Период	Продолжительность ОВ за период		Потребность тепла, Гкал				Потребность топлива, тыс. нм <sup>3</sup>				Фактический расход топлива по данным формы №1-ТЭП
	Гкал/ч	Гкал/ч			Гкал/ч	Дней	°С	2015 год	ОВ	ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.	Всего	ОВ	ГВС <sup>ср.</sup>	
<b>Бежицкий участок</b>															
<b>ГУП "Брянскоммунэнерго"</b>															
ул.Клинцовская, 67	17,98	0,00	1,10	Январь	31	-3,4	6506	819	0,00	7325	1036	130	0	1166	6359
				Февраль	28	-2,6	5657	740	0,00	6397	901	118	0	1018	
				Март	31	2,7	4652	819	0,00	5471	741	130	0	871	
				Апрель	30	6,8	3295	793	0,00	4088	525	126	0	651	
				Май	31	14,6	0	546	0,00	546	0	87	0	87	
				Июнь	30	17,9	0	528	0,00	528	0	84	0	84	
				Июль	31	18,7	0	546	0,00	546	0	87	0	87	
				Август	31	18,6	0	546	0,00	546	0	87	0	87	
				Сентябрь	30	15,0	0	528	0,00	528	0	84	0	84	
				Октябрь	31	4,2	4196	819	0,00	5015	668	130	0	798	
				Ноябрь	30	1,8	4766	793	0,00	5559	759	126	0	885	
				Декабрь	31	0,3	5381	819	0,00	6200	857	130	0	987	
<b>Год</b>	<b>209</b>			<b>34453</b>			<b>8297</b>	<b>0</b>	<b>42750</b>	<b>5485</b>	<b>1321</b>	<b>0</b>	<b>6806</b>		
ул.Донбасская, 53	5,227	0	0	Январь	31	-3,4	1891	0,0	0,00	1891	244	0	0	244	1286
				Февраль	28	-2,6	1645	0,0	0,00	1645	212	0	0	212	
				Март	31	2,7	1352	0,0	0,00	1352	175	0	0	175	
				Апрель	30	6,8	958	0,0	0,00	958	124	0	0	124	
				Май	31	14,6	0	0,0	0,00	0	0	0	0	0	
				Июнь	30	17,9	0	0,0	0,00	0	0	0	0	0	
				Июль	31	18,7	0	0,0	0,00	0	0	0	0	0	
				Август	31	18,6	0	0,0	0,00	0	0	0	0	0	
				Сентябрь	30	15,0	0	0,0	0,00	0	0	0	0	0	

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Расчетная нагрузка на отопление	Расчетная нагрузка на вентиляцию	Расчетная нагрузка Q <sup>ср</sup> <sub>ГВС</sub>	Период	Продолжительность ОВ за период Средняя температура наружного воздуха за 2015 год	Потребность тепла, Гкал				Потребность топлива, тыс. нм <sup>3</sup>				Фактический расход топлива по данным формы №1-ТЕП  тыс.нм <sup>3</sup> / год		
	Гкал/ч	Гкал/ч				Гкал/ч	Дней	°С	ОВ	ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.	Всего	ОВ		ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.
				Октябрь	31	4,2	1220	0,0	0,00	1220	158	0	0	158		
				Ноябрь	30	1,8	1386	0,0	0,00	1386	179	0	0	179		
				Декабрь	31	0,3	1564	0,0	0,00	1564	202	0	0	202		
				<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>10016</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>10016</b>	<b>1293</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1293</b>		
ул.Дружбы, 56б+ул.Дружбы, 56а	7,96	0	0,081	Январь	31	-3,4	2880	60,3	0,00	2941	454	9	0	463	2341	
				Февраль	28	-2,6	2504	54,4	0,00	2559	394	9	0	403		
				Март	31	2,7	2059	60,3	0,00	2120	324	9	0	334		
				Апрель	30	6,8	1459	58,3	0,00	1517	230	9	0	239		
				Май	31	14,6	0	40,2	0,00	40	0	6	0	6		
				Июнь	30	17,9	0	38,9	0,00	39	0	6	0	6		
				Июль	31	18,7	0	40,2	0,00	40	0	6	0	6		
				Август	31	18,6	0	40,2	0,00	40	0	6	0	6		
				Сентябрь	30	15,0	0	38,9	0,00	39	0	6	0	6		
				Октябрь	31	4,2	1857	60,3	0,00	1918	293	9	0	302		
				Ноябрь	30	1,8	2110	58,3	0,00	2168	332	9	0	342		
				Декабрь	31	0,3	2382	60,3	0,00	2443	375	9	0	385		
				<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>15253</b>	<b>610</b>	<b>0</b>	<b>15863</b>	<b>2403</b>	<b>96</b>	<b>0</b>	<b>2499</b>		
ул.Клинцовская, 61	4,759	0	0,330	Январь	31	-3,4	1722	245,5	0,00	1968	287	41	0	328	1633,3	
				Февраль	28	-2,6	1497	221,7	0,00	1719	250	37	0	287		
				Март	31	2,7	1231	245,5	0,00	1477	205	41	0	246		
				Апрель	30	6,8	872	237,6	0,00	1110	145	40	0	185		
				Май	31	14,6	0	163,7	0,00	164	0	27	0	27		
				Июнь	30	17,9	0	158,4	0,00	158	0	26	0	26		
				Июль	31	18,7	0	163,7	0,00	164	0	27	0	27		
				Август	31	18,6	0	163,7	0,00	164	0	27	0	27		
Сентябрь	30	15,0	0	158,4	0,00	158	0	26	0	26						

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Расчетная нагрузка на отопление	Расчетная нагрузка на вентиляцию	Расчетная нагрузка $Q_{ГВС}$	Период	Продолжительность ОВ за период	Средняя температура наружного воздуха за 2015 год	Потребность тепла, Гкал				Потребность топлива, тыс. нм <sup>3</sup>				Фактический расход топлива по данным формы №1-ТЕП		
	Гкал/ч	Гкал/ч					Гкал/ч	Дней	°С	ОВ	ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.	Всего	ОВ		ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.
							тыс.нм <sup>3</sup> / год										
				Октябрь	31	4,2	1110	245,5	0,00	1356	185	41	0	226			
				Ноябрь	30	1,8	1262	237,6	0,00	1499	210	40	0	250			
				Декабрь	31	0,3	1424	245,5	0,00	1670	238	41	0	278			
				<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>9119</b>	<b>2487</b>	<b>0</b>	<b>11606</b>	<b>1521</b>	<b>415</b>	<b>0</b>	<b>1935</b>			
ул.Клинцовская, 636	5,238	0	0,137	Январь	31	-3,4	1895	102,0	0,00	1997	305	16	0	321	1469,6		
				Февраль	28	-2,6	1648	92,2	0,00	1740	265	15	0	280			
				Март	31	2,7	1355	102,0	0,00	1457	218	16	0	234			
				Апрель	30	6,8	960	98,7	0,00	1059	154	16	0	170			
				Май	31	14,6	0	68,0	0,00	68	0	11	0	11			
				Июнь	30	17,9	0	65,8	0,00	66	0	11	0	11			
				Июль	31	18,7	0	68,0	0,00	68	0	11	0	11			
				Август	31	18,6	0	68,0	0,00	68	0	11	0	11			
				Сентябрь	30	15,0	0	65,8	0,00	66	0	11	0	11			
				Октябрь	31	4,2	1222	102,0	0,00	1324	197	16	0	213			
				Ноябрь	30	1,8	1389	98,7	0,00	1487	223	16	0	239			
				Декабрь	31	0,3	1568	102,0	0,00	1670	252	16	0	269			
				<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>10037</b>	<b>1034</b>	<b>0</b>	<b>11070</b>	<b>1614</b>	<b>166</b>	<b>0</b>	<b>1781</b>			
				ул.Ново-Советская, 48	2,932	0	0,110	Январь	31	-3,4	1061	82,0	0,00	1143		166	13
Февраль	28	-2,6	922					74,0	0,00	996	144	12	0	156			
Март	31	2,7	759					82,0	0,00	841	118	13	0	131			
Апрель	30	6,8	537					79,3	0,00	617	84	12	0	96			
Май	31	14,6	0					54,6	0,00	55	0	9	0	9			
Июнь	30	17,9	0					52,9	0,00	53	0	8	0	8			
Июль	31	18,7	0					54,6	0,00	55	0	9	0	9			
Август	31	18,6	0					54,6	0,00	55	0	9	0	9			
Сентябрь	30	15,0	0					52,9	0,00	53	0	8	0	8			

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Расчетная нагрузка на отопление	Расчетная нагрузка на вентиляцию	Расчетная нагрузка Q <sup>ср</sup> <sub>ГВС</sub>	Период	Продолжительность ОВ за период Средняя температура наружного воздуха за 2015 год	Потребность тепла, Гкал				Потребность топлива, тыс. нм <sup>3</sup>				Фактический расход топлива по данным формы №1-ТЕП  тыс.нм <sup>3</sup> / год		
	Гкал/ч	Гкал/ч				Гкал/ч	Дней	°С	ОВ	ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.	Всего	ОВ		ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.
				Октябрь	31	4,2	684	82,0	0,00	766	107	13	0	120		
				Ноябрь	30	1,8	777	79,3	0,00	857	121	12	0	134		
				Декабрь	31	0,3	878	82,0	0,00	959	137	13	0	150		
				<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>5618</b>	<b>830</b>	<b>0</b>	<b>6449</b>	<b>877</b>	<b>130</b>	<b>0</b>	<b>1006</b>		
ул.Ново-Советская,34	0,274	0	0,000	Январь	31	-3,4	99	0,00	0,00	99	19	0	0	19	109,9	
				Февраль	28	-2,6	86	0,00	0,00	86	17	0	0	17		
				Март	31	2,7	71	0,00	0,00	71	14	0	0	14		
				Апрель	30	6,8	50	0,00	0,00	50	10	0	0	10		
				Май	31	14,6	0	0,00	0,00	0	0	0	0	0		
				Июнь	30	17,9	0	0,00	0,00	0	0	0	0	0		
				Июль	31	18,7	0	0,00	0,00	0	0	0	0	0		
				Август	31	18,6	0	0,00	0,00	0	0	0	0	0		
				Сентябрь	30	15,0	0	0,00	0,00	0	0	0	0	0		
				Октябрь	31	4,2	64	0,00	0,00	64	13	0	0	13		
				Ноябрь	30	1,8	73	0,00	0,00	73	14	0	0	14		
				Декабрь	31	0,3	82	0,00	0,00	82	16	0	0	16		
				<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>525</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>525</b>	<b>103</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>103</b>		
ул.Дятьковская, 119а	4,809	0	0,219	Январь	31	-3,4	1740	163,1	0,00	1903	290	27	0	318	1628,6	
				Февраль	28	-2,6	1513	147,3	0,00	1660	252	25	0	277		
				Март	31	2,7	1244	163,1	0,00	1407	208	27	0	235		
				Апрель	30	6,8	881	157,9	0,00	1039	147	26	0	173		
				Май	31	14,6	0	108,8	0,00	109	0	18	0	18		
				Июнь	30	17,9	0	105,2	0,00	105	0	18	0	18		
				Июль	31	18,7	0	108,8	0,00	109	0	18	0	18		
				Август	31	18,6	0	108,8	0,00	109	0	18	0	18		
Сентябрь	30	15,0	0	105,2	0,00	105	0	18	0	18						

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Расчетная нагрузка на отопление	Расчетная нагрузка на вентиляцию	Расчетная нагрузка $Q_{ГВС}$	Период	Продолжительность ОВ за период	Средняя температура наружного воздуха за 2015 год	Потребность тепла, Гкал				Потребность топлива, тыс. нм <sup>3</sup>				Фактический расход топлива по данным формы №1-ТЕП		
	Гкал/ч	Гкал/ч					Гкал/ч	Дней	°С	ОВ	ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.	Всего	ОВ		ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.
							тыс.нм <sup>3</sup> / год										
				Октябрь	31	4,2	1122	163,1	0,00	1285	187	27	0	214			
				Ноябрь	30	1,8	1275	157,9	0,00	1433	213	26	0	239			
				Декабрь	31	0,3	1439	163,1	0,00	1602	240	27	0	267			
				<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>9215</b>	<b>1652</b>	<b>0</b>	<b>10867</b>	<b>1537</b>	<b>276</b>	<b>0</b>	<b>1813</b>			
ул.Дятьковская, 166а	0,367	0	0,007	Январь	31	-3,4	133	4,92	0,00	138	23	1	0	24	95,9		
				Февраль	28	-2,6	115	4,44	0,00	120	20	1	0	21			
				Март	31	2,7	95	4,92	0,00	100	17	1	0	17			
				Апрель	30	6,8	67	4,76	0,00	72	12	1	0	13			
				Май	31	14,6	0	3,28	0,00	3	0	1	0	1			
				Июнь	30	17,9	0	3,17	0,00	3	0	1	0	1			
				Июль	31	18,7	0	3,28	0,00	3	0	1	0	1			
				Август	31	18,6	0	3,28	0,00	3	0	1	0	1			
				Сентябрь	30	15,0	0	3,17	0,00	3	0	1	0	1			
				Октябрь	31	4,2	86	4,92	0,00	91	15	1	0	16			
				Ноябрь	30	1,8	97	4,76	0,00	102	17	1	0	18			
				Декабрь	31	0,3	110	4,92	0,00	115	19	1	0	20			
				<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>703</b>	<b>50</b>	<b>0</b>	<b>753</b>	<b>122</b>	<b>9</b>	<b>0</b>	<b>131</b>			
ул.Ново-Советская 83А	2,702	0	0,047	Январь	31	-3,4	978	35,0	0,00	1013	124	4	0	128	588,2		
				Февраль	28	-2,6	850	31,6	0,00	882	108	4	0	112			
				Март	31	2,7	699	35,0	0,00	734	88	4	0	93			
				Апрель	30	6,8	495	33,9	0,00	529	63	4	0	67			
				Май	31	14,6	0	23,3	0,00	23	0	3	0	3			
				Июнь	30	17,9	0	22,6	0,00	23	0	3	0	3			
				Июль	31	18,7	0	23,3	0,00	23	0	3	0	3			
				Август	31	18,6	0	23,3	0,00	23	0	3	0	3			
Сентябрь	30	15,0	0	22,6	0,00	23	0	3	0	3							

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Расчетная нагрузка на отопление	Расчетная нагрузка на вентиляцию	Расчетная нагрузка Q <sub>ГВС</sub>	Период	Продолжительность ОВ за период Средняя температура наружного воздуха за 2015 год	Потребность тепла, Гкал				Потребность топлива, тыс. нм <sup>3</sup>				Фактический расход топлива по данным формы №1-ТЕП  тыс.нм <sup>3</sup> / год		
	Гкал/ч	Гкал/ч				Гкал/ч	Дней	°С	ОВ	ГВС <sup>ср.</sup>	Прозв.	Всего	ОВ		ГВС <sup>ср.</sup>	Прозв.
				Октябрь	31	4,2	630	35,0	0,00	665	80	4	0	84		
				Ноябрь	30	1,8	716	33,9	0,00	750	91	4	0	95		
				Декабрь	31	0,3	809	35,0	0,00	844	102	4	0	107		
				<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>5178</b>	<b>354</b>	<b>0</b>	<b>5532</b>	<b>655</b>	<b>45</b>	<b>0</b>	<b>700</b>		
ул.Ново-Советская,103А	5,920	0	0,121	Январь	31	-3,4	2142	90,3	0,00	2233	335	14	0	349	1462,4	
				Февраль	28	-2,6	1863	81,5	0,00	1944	291	13	0	304		
				Март	31	2,7	1532	90,3	0,00	1622	239	14	0	253		
				Апрель	30	6,8	1085	87,4	0,00	1172	169	14	0	183		
				Май	31	14,6	0	60,2	0,00	60	0	9	0	9		
				Июнь	30	17,9	0	58,2	0,00	58	0	9	0	9		
				Июль	31	18,7	0	60,2	0,00	60	0	9	0	9		
				Август	31	18,6	0	60,2	0,00	60	0	9	0	9		
				Сентябрь	30	15,0	0	58,2	0,00	58	0	9	0	9		
				Октябрь	31	4,2	1381	90,3	0,00	1472	216	14	0	230		
				Ноябрь	30	1,8	1569	87,4	0,00	1657	245	14	0	259		
				Декабрь	31	0,3	1772	90,3	0,00	1862	277	14	0	291		
				<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>11344</b>	<b>914</b>	<b>0</b>	<b>12258</b>	<b>1772</b>	<b>143</b>	<b>0</b>	<b>1915</b>		
ул.Нахимова,124	1,422	0	0,080	Январь	31	-3,4	515	59,3	0,00	574	90	10	0	100	460,7	
				Февраль	28	-2,6	447	53,5	0,00	501	78	9	0	87		
				Март	31	2,7	368	59,3	0,00	427	64	10	0	75		
				Апрель	30	6,8	261	57,3	0,00	318	45	10	0	55		
				Май	31	14,6	0	39,5	0,00	40	0	7	0	7		
				Июнь	30	17,9	0	38,2	0,00	38	0	7	0	7		
				Июль	31	18,7	0	39,5	0,00	40	0	7	0	7		
				Август	31	18,6	0	39,5	0,00	40	0	7	0	7		
				Сентябрь	30	15,0	0	38,2	0,00	38	0	7	0	7		

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Расчетная нагрузка на отопление	Расчетная нагрузка на вентиляцию	Расчетная нагрузка Q <sup>ср</sup> <sub>ГВС</sub>	Период	Продолжительность ОВ за период Средняя температура наружного воздуха за 2015 год	Потребность тепла, Гкал				Потребность топлива, тыс. нм <sup>3</sup>				Фактический расход топлива по данным формы №1-ТЕП  тыс.нм <sup>3</sup> / год		
	Гкал/ч	Гкал/ч				Гкал/ч	Дней	°С	ОВ	ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.	Всего	ОВ		ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.
				Октябрь	31	4,2	332	59,3	0,00	391	58	10	0	68		
				Ноябрь	30	1,8	377	57,3	0,00	434	66	10	0	76		
				Декабрь	31	0,3	426	59,3	0,00	485	74	10	0	85		
				<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>2725</b>	<b>600</b>	<b>0</b>	<b>3325</b>	<b>476</b>	<b>105</b>	<b>0</b>	<b>580</b>		
ул.Заводская, 1а	1,640	0	0,015	Январь	31	-3,4	593	10,97	0,00	604	103	2	0	105	641,7	
				Февраль	28	-2,6	516	9,91	0,00	526	89	2	0	91		
				Март	31	2,7	424	10,97	0,00	435	74	2	0	75		
				Апрель	30	6,8	300	10,62	0,00	311	52	2	0	54		
				Май	31	14,6	0	7,31	0,00	7	0	1	0	1		
				Июнь	30	17,9	0	7,08	0,00	7	0	1	0	1		
				Июль	31	18,7	0	7,31	0,00	7	0	1	0	1		
				Август	31	18,6	0	7,31	0,00	7	0	1	0	1		
				Сентябрь	30	15,0	0	7,08	0,00	7	0	1	0	1		
				Октябрь	31	4,2	383	10,97	0,00	394	66	2	0	68		
				Ноябрь	30	1,8	435	10,62	0,00	445	75	2	0	77		
				Декабрь	31	0,3	491	10,97	0,00	502	85	2	0	87		
				<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>3142</b>	<b>111</b>	<b>0</b>	<b>3253</b>	<b>545</b>	<b>19</b>	<b>0</b>	<b>564</b>		
ул.Дятьковская, 155а	4,032	0	0,218	Январь	31	-3,4	1459	162,3	0,00	1621	283	31	0	314	1630	
				Февраль	28	-2,6	1269	146,6	0,00	1415	246	28	0	274		
				Март	31	2,7	1043	162,3	0,00	1205	202	31	0	234		
				Апрель	30	6,8	739	157,1	0,00	896	143	30	0	174		
				Май	31	14,6	0	108,2	0,00	108	0	21	0	21		
				Июнь	30	17,9	0	104,7	0,00	105	0	20	0	20		
				Июль	31	18,7	0	108,2	0,00	108	0	21	0	21		
				Август	31	18,6	0	108,2	0,00	108	0	21	0	21		
Сентябрь	30	15,0	0	104,7	0,00	105	0	20	0	20						



**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Расчетная нагрузка на отопление	Расчетная нагрузка на вентиляцию	Расчетная нагрузка $Q_{ГВС}$	Период	Продолжительность ОВ за период	Средняя температура наружного воздуха за 2015 год	Потребность тепла, Гкал				Потребность топлива, тыс. нм <sup>3</sup>				Фактический расход топлива по данным формы №1-ТЕП		
	Гкал/ч	Гкал/ч					Гкал/ч	Дней	°С	ОВ	ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.	Всего	ОВ		ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.
							тыс.нм <sup>3</sup> / год										
				Октябрь	31	4,2	941	162,3	0,00	1103	182	31	0	214			
				Ноябрь	30	1,8	1069	157,1	0,00	1226	207	30	0	238			
				Декабрь	31	0,3	1207	162,3	0,00	1369	234	31	0	265			
				<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>7726</b>	<b>1644</b>	<b>0</b>	<b>9370</b>	<b>1497</b>	<b>319</b>	<b>0</b>	<b>1815</b>			
ул. Мало-Озерная,1	2,11	0	0,246	Январь	31	-3,4	764	182,8	0,00	946	47	11	0	58	387,8		
				Февраль	28	-2,6	664	165,1	0,00	829	41	10	0	51			
				Март	31	2,7	546	182,8	0,00	729	33	11	0	45			
				Апрель	30	6,8	387	176,9	0,00	564	24	11	0	34			
				Май	31	14,6	0	121,9	0,00	122	0	7	0	7			
				Июнь	30	17,9	0	117,9	0,00	118	0	7	0	7			
				Июль	31	18,7	0	121,9	0,00	122	0	7	0	7			
				Август	31	18,6	0	121,9	0,00	122	0	7	0	7			
				Сентябрь	30	15,0	0	117,9	0,00	118	0	7	0	7			
				Октябрь	31	4,2	492	182,8	0,00	675	30	11	0	41			
				Ноябрь	30	1,8	559	176,9	0,00	736	34	11	0	45			
				Декабрь	31	0,3	632	182,8	0,00	814	39	11	0	50			
				<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>4043</b>	<b>1852</b>	<b>0</b>	<b>5895</b>	<b>247</b>	<b>113</b>	<b>0</b>	<b>361</b>			
ул. Почтовая, 13а	2,622	0	0,067	Январь	31	-3,4	949	49,7	0,00	999	158	8	0	167	860,7		
				Февраль	28	-2,6	825	44,9	0,00	870	138	7	0	145			
				Март	31	2,7	678	49,7	0,00	728	113	8	0	121			
				Апрель	30	6,8	481	48,1	0,00	529	80	8	0	88			
				Май	31	14,6	0	33,1	0,00	33	0	6	0	6			
				Июнь	30	17,9	0	32,1	0,00	32	0	5	0	5			
				Июль	31	18,7	0	33,1	0,00	33	0	6	0	6			
				Август	31	18,6	0	33,1	0,00	33	0	6	0	6			
				Сентябрь	30	15,0	0	32,1	0,00	32	0	5	0	5			

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Расчетная нагрузка на отопление	Расчетная нагрузка на вентиляцию	Расчетная нагрузка $Q_{ГВС}$	Период	Продолжительность ОВ за период	Средняя температура наружного воздуха за 2015 год	Потребность тепла, Гкал				Потребность топлива, тыс. $нм^3$				Фактический расход топлива по данным формы №1-ТЕП		
	Гкал/ч	Гкал/ч					Гкал/ч	Дней	°C	ОВ	ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.	Всего	ОВ		ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.
							тыс. $нм^3$ / год										
				Октябрь	31	4,2	612	49,7	0,00	662	102	8	0	110			
				Ноябрь	30	1,8	695	48,1	0,00	743	116	8	0	124			
				Декабрь	31	0,3	785	49,7	0,00	834	131	8	0	139			
				<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>5024</b>	<b>504</b>	<b>0</b>	<b>5528</b>	<b>838</b>	<b>84</b>	<b>0</b>	<b>922</b>			
ул.Почтовая, 4а	2,026	0	0,011	Январь	31	-3,4	733	8,27	0,00	741	118	1	0	119	616,4		
				Февраль	28	-2,6	637	7,47	0,00	645	102	1	0	104			
				Март	31	2,7	524	8,27	0,00	532	84	1	0	86			
				Апрель	30	6,8	371	8,00	0,00	379	60	1	0	61			
				Май	31	14,6	0	5,51	0,00	6	0	1	0	1			
				Июнь	30	17,9	0	5,34	0,00	5	0	1	0	1			
				Июль	31	18,7	0	5,51	0,00	6	0	1	0	1			
				Август	31	18,6	0	5,51	0,00	6	0	1	0	1			
				Сентябрь	30	15,0	0	5,34	0,00	5	0	1	0	1			
				Октябрь	31	4,2	473	8,27	0,00	481	76	1	0	77			
				Ноябрь	30	1,8	537	8,00	0,00	545	86	1	0	88			
				Декабрь	31	0,3	606	8,27	0,00	615	97	1	0	99			
				<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>3882</b>	<b>84</b>	<b>0</b>	<b>3966</b>	<b>624</b>	<b>13</b>	<b>0</b>	<b>637</b>			
ул.Почтовая, 118	1,881	0	0,108	Январь	31	-3,4	681	80,1	0,00	761	105	12	0	117	752,3		
				Февраль	28	-2,6	592	72,4	0,00	664	91	11	0	102			
				Март	31	2,7	487	80,1	0,00	567	75	12	0	87			
				Апрель	30	6,8	345	77,5	0,00	422	53	12	0	65			
				Май	31	14,6	0	53,4	0,00	53	0	8	0	8			
				Июнь	30	17,9	0	51,7	0,00	52	0	8	0	8			
				Июль	31	18,7	0	53,4	0,00	53	0	8	0	8			
				Август	31	18,6	0	53,4	0,00	53	0	8	0	8			
Сентябрь	30	15,0	0	51,7	0,00	52	0	8	0	8							

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Расчетная нагрузка на отопление	Расчетная нагрузка на вентиляцию	Расчетная нагрузка $Q_{ГВС}$	Период	Продолжительность ОВ за период	Средняя температура наружного воздуха за 2015 год	Потребность тепла, Гкал				Потребность топлива, тыс. нм <sup>3</sup>				Фактический расход топлива по данным формы №1-ТЕП		
	Гкал/ч	Гкал/ч					Гкал/ч	Дней	°С	ОВ	ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.	Всего	ОВ		ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.
							тыс.нм <sup>3</sup> / год										
				Октябрь	31	4,2	439	80,1	0,00	519	68	12	0	80			
				Ноябрь	30	1,8	499	77,5	0,00	576	77	12	0	89			
				Декабрь	31	0,3	563	80,1	0,00	643	87	12	0	99			
				<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>3604</b>	<b>811</b>	<b>0</b>	<b>4416</b>	<b>555</b>	<b>125</b>	<b>0</b>	<b>681</b>			
п. Чайковичи, пер. Магистральный, 1 (шк.№21)	0,2425	0	0,000	Январь	31	-3,4	88	0,00	0,00	88	12	0	0	12	54,9		
				Февраль	28	-2,6	76	0,00	0,00	76	10	0	0	10			
				Март	31	2,7	63	0,00	0,00	63	9	0	0	9			
				Апрель	30	6,8	44	0,00	0,00	44	6	0	0	6			
				Май	31	14,6	0	0,00	0,00	0	0	0	0	0			
				Июнь	30	17,9	0	0,00	0,00	0	0	0	0	0			
				Июль	31	18,7	0	0,00	0,00	0	0	0	0	0			
				Август	31	18,6	0	0,00	0,00	0	0	0	0	0			
				Сентябрь	30	15,0	0	0,00	0,00	0	0	0	0	0			
				Октябрь	31	4,2	57	0,00	0,00	57	8	0	0	8			
				Ноябрь	30	1,8	64	0,00	0,00	64	9	0	0	9			
				Декабрь	31	0,3	73	0,00	0,00	73	10	0	0	10			
				<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>465</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>465</b>	<b>64</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>64</b>			
ул.Литейная, 59	13,4199	0	1,794	Январь	31	-3,4	4856	1335	0,00	6191	801	220	0	1021	7376		
				Февраль	28	-2,6	4222	1205	0,00	5428	696	199	0	895			
				Март	31	2,7	3472	1335	0,00	4806	573	220	0	793			
				Апрель	30	6,8	2460	1292	0,00	3751	406	213	0	619			
				Май	31	14,6	0	890	0,00	890	0	147	0	147			
				Июнь	30	17,9	0	861	0,00	861	0	142	0	142			
				Июль	31	18,7	0	890	0,00	890	0	147	0	147			
				Август	31	18,6	0	890	0,00	890	0	147	0	147			
Сентябрь	30	15,0	0	861	0,00	861	0	142	0	142							

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Расчетная нагрузка на отопление	Расчетная нагрузка на вентиляцию	Расчетная нагрузка $Q_{ГВС}$	Период	Продолжительность ОВ за период	Средняя температура наружного воздуха за 2015 год	Потребность тепла, Гкал				Потребность топлива, тыс. нм <sup>3</sup>				Фактический расход топлива по данным формы №1-ТЕП		
	Гкал/ч	Гкал/ч					Гкал/ч	Дней	°С	ОВ	ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.	Всего	ОВ		ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.
							тыс.нм <sup>3</sup> / год										
				Октябрь	31	4,2	3131	1335	0,00	4466	516	220	0	736			
				Ноябрь	30	1,8	3557	1292	0,00	4849	587	213	0	800			
				Декабрь	31	0,3	4016	1335	0,00	5351	662	220	0	882			
				<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>25715</b>	<b>13519</b>	<b>0</b>	<b>39234</b>	<b>4241</b>	<b>2229</b>	<b>0</b>	<b>6470</b>			
ул.Литейная, 86 (Промтехмонтаж)	7,413	0	0,000	Январь	31	-3,4	2682	0,00	0,00	2682	344	0	0	344	1537,6		
				Февраль	28	-2,6	2332	0,00	0,00	2332	299	0	0	299			
				Март	31	2,7	1918	0,00	0,00	1918	246	0	0	246			
				Апрель	30	6,8	1359	0,00	0,00	1359	174	0	0	174			
				Май	31	14,6	0	0,00	0,00	0	0	0	0	0			
				Июнь	30	17,9	0	0,00	0,00	0	0	0	0	0			
				Июль	31	18,7	0	0,00	0,00	0	0	0	0	0			
				Август	31	18,6	0	0,00	0,00	0	0	0	0	0			
				Сентябрь	30	15,0	0	0,00	0,00	0	0	0	0	0			
				Октябрь	31	4,2	1730	0,00	0,00	1730	222	0	0	222			
				Ноябрь	30	1,8	1965	0,00	0,00	1965	252	0	0	252			
				Декабрь	31	0,3	2219	0,00	0,00	2219	284	0	0	284			
				<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>14205</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>14205</b>	<b>1820</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1820</b>			
				пер.Ново-Советский, 69	2,2847	0	0,085	Январь	31	-3,4	827	63,1	0,00	890		137	10
Февраль	28	-2,6	719					57,0	0,00	776	119	9	0	129			
Март	31	2,7	591					63,1	0,00	654	98	10	0	109			
Апрель	30	6,8	419					61,1	0,00	480	69	10	0	80			
Май	31	14,6	0					42,1	0,00	42	0	7	0	7			
Июнь	30	17,9	0					40,7	0,00	41	0	7	0	7			
Июль	31	18,7	0					42,1	0,00	42	0	7	0	7			
Август	31	18,6	0					42,1	0,00	42	0	7	0	7			
Сентябрь	30	15,0	0					40,7	0,00	41	0	7	0	7			

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Расчетная нагрузка на отопление	Расчетная нагрузка на вентиляцию	Расчетная нагрузка $Q_{ГВС}$	Период	Продолжительность ОВ за период	Средняя температура наружного воздуха за 2015 год	Потребность тепла, Гкал				Потребность топлива, тыс. нм <sup>3</sup>				Фактический расход топлива по данным формы №1-ТЕП		
	Гкал/ч	Гкал/ч					Гкал/ч	Дней	°С	ОВ	ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.	Всего	ОВ		ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.
							тыс.нм <sup>3</sup> / год										
				Октябрь	31	4,2	533	63,1	0,00	596	88	10	0	99			
				Ноябрь	30	1,8	606	61,1	0,00	667	101	10	0	111			
				Декабрь	31	0,3	684	63,1	0,00	747	113	10	0	124			
				<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>4378</b>	<b>639</b>	<b>0</b>	<b>5017</b>	<b>727</b>	<b>106</b>	<b>0</b>	<b>833</b>			
пер.Ново-Советский, 44	1,966	0	0,070	Январь	31	-3,4	711	52,1	0,00	764	129	9	0	138	624,1		
				Февраль	28	-2,6	619	47,1	0,00	666	112	9	0	120			
				Март	31	2,7	509	52,1	0,00	561	92	9	0	101			
				Апрель	30	6,8	360	50,4	0,00	411	65	9	0	74			
				Май	31	14,6	0	34,8	0,00	35	0	6	0	6			
				Июнь	30	17,9	0	33,6	0,00	34	0	6	0	6			
				Июль	31	18,7	0	34,8	0,00	35	0	6	0	6			
				Август	31	18,6	0	34,8	0,00	35	0	6	0	6			
				Сентябрь	30	15,0	0	33,6	0,00	34	0	6	0	6			
				Октябрь	31	4,2	459	52,1	0,00	511	83	9	0	92			
				Ноябрь	30	1,8	521	50,4	0,00	572	94	9	0	103			
				Декабрь	31	0,3	588	52,1	0,00	641	106	9	0	116			
				<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>3767</b>	<b>528</b>	<b>0</b>	<b>4295</b>	<b>681</b>	<b>95</b>	<b>0</b>	<b>776</b>			
пер.Коммунистический, 24а	0,5558	0	0,000	Январь	31	-3,4	201	0,00	0,00	201	33	0	0	33	173,4		
				Февраль	28	-2,6	175	0,00	0,00	175	29	0	0	29			
				Март	31	2,7	144	0,00	0,00	144	24	0	0	24			
				Апрель	30	6,8	102	0,00	0,00	102	17	0	0	17			
				Май	31	14,6	0	0,00	0,00	0	0	0	0	0			
				Июнь	30	17,9	0	0,00	0,00	0	0	0	0	0			
				Июль	31	18,7	0	0,00	0,00	0	0	0	0	0			
				Август	31	18,6	0	0,00	0,00	0	0	0	0	0			
Сентябрь	30	15,0	0	0,00	0,00	0	0	0	0	0							

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Расчетная нагрузка на отопление	Расчетная нагрузка на вентиляцию	Расчетная нагрузка $Q_{ГВС}$	Период	Продолжительность ОВ за период		Потребность тепла, Гкал				Потребность топлива, тыс. $нм^3$				Фактический расход топлива по данным формы №1-ТЕП
	Гкал/ч	Гкал/ч			Гкал/ч	Дней	Средняя температура наружного воздуха за 2015 год °С	ОБ	ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.	Всего	ОБ	ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.	
			тыс. $нм^3$												
				Октябрь	31	4,2	130	0,00	0,00	130	22	0	0	22	
				Ноябрь	30	1,8	147	0,00	0,00	147	25	0	0	25	
				Декабрь	31	0,3	166	0,00	0,00	166	28	0	0	28	
				<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>1065</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1065</b>	<b>177</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>177</b>	
ул. Медведева, 79	13,104	0	0,932	Январь	31	-3,4	4742	693	0,00	5435	788	115	0	903	5965
				Февраль	28	-2,6	4123	626	0,00	4749	685	104	0	789	
				Март	31	2,7	3390	693	0,00	4083	564	115	0	679	
				Апрель	30	6,8	2402	671	0,00	3072	399	111	0	511	
				Май	31	14,6	0	462	0,00	462	0	77	0	77	
				Июнь	30	17,9	0	447	0,00	447	0	74	0	74	
				Июль	31	18,7	0	462	0,00	462	0	77	0	77	
				Август	31	18,6	0	462	0,00	462	0	77	0	77	
				Сентябрь	30	15,0	0	447	0,00	447	0	74	0	74	
				Октябрь	31	4,2	3058	693	0,00	3751	508	115	0	623	
				Ноябрь	30	1,8	3474	671	0,00	4144	577	111	0	689	
				Декабрь	31	0,3	3922	693	0,00	4615	652	115	0	767	
				<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>25110</b>	<b>7020</b>	<b>0</b>	<b>32130</b>	<b>4174</b>	<b>1167</b>	<b>0</b>	<b>5341</b>	
пер.Металлистов, ба	1,153495	0	0,000	Январь	31	-3,4	417	0,00	0,00	417	69	0	0	69	342,4
				Февраль	28	-2,6	363	0,00	0,00	363	60	0	0	60	
				Март	31	2,7	298	0,00	0,00	298	49	0	0	49	
				Апрель	30	6,8	211	0,00	0,00	211	35	0	0	35	
				Май	31	14,6	0	0,00	0,00	0	0	0	0	0	
				Июнь	30	17,9	0	0,00	0,00	0	0	0	0	0	
				Июль	31	18,7	0	0,00	0,00	0	0	0	0	0	
				Август	31	18,6	0	0,00	0,00	0	0	0	0	0	
				Сентябрь	30	15,0	0	0,00	0,00	0	0	0	0	0	

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Расчетная нагрузка на отопление	Расчетная нагрузка на вентиляцию	Расчетная нагрузка $Q_{ГВС}$	Период	Продолжительность ОВ за период	Средняя температура наружного воздуха за 2015 год	Потребность тепла, Гкал				Потребность топлива, тыс. нм <sup>3</sup>				Фактический расход топлива по данным формы №1-ТЕП		
	Гкал/ч	Гкал/ч					Гкал/ч	Дней	°С	ОВ	ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.	Всего	ОВ		ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.
							тыс.нм <sup>3</sup> / год										
				Октябрь	31	4,2	269	0,00	0,00	269	44	0	0	44			
				Ноябрь	30	1,8	306	0,00	0,00	306	51	0	0	51			
				Декабрь	31	0,3	345	0,00	0,00	345	57	0	0	57			
				<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>2210</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2210</b>	<b>365</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>365</b>			
ул. Союзная,10а (Металист)	11,957	0	0,794	Январь	31	-3,4	4327	591	0,00	4918	656	90	0	745	4647,5		
				Февраль	28	-2,6	3762	534	0,00	4296	570	81	0	651			
				Март	31	2,7	3093	591	0,00	3684	469	90	0	558			
				Апрель	30	6,8	2191	572	0,00	2763	332	87	0	419			
				Май	31	14,6	0	394	0,00	394	0	60	0	60			
				Июнь	30	17,9	0	381	0,00	381	0	58	0	58			
				Июль	31	18,7	0	394	0,00	394	0	60	0	60			
				Август	31	18,6	0	394	0,00	394	0	60	0	60			
				Сентябрь	30	15,0	0	381	0,00	381	0	58	0	58			
				Октябрь	31	4,2	2790	591	0,00	3381	423	90	0	512			
				Ноябрь	30	1,8	3170	572	0,00	3741	480	87	0	567			
				Декабрь	31	0,3	3579	591	0,00	4169	542	90	0	632			
				<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>22912</b>	<b>5985</b>	<b>0</b>	<b>28896</b>	<b>3471</b>	<b>907</b>	<b>0</b>	<b>4378</b>			
ул.Камозина,38а	15,413	0	1,315	Январь	31	-3,4	5577	978	0,00	6555	900	158	0	1058	7260,6		
				Февраль	28	-2,6	4849	883	0,00	5733	783	143	0	925			
				Март	31	2,7	3987	978	0,00	4966	644	158	0	802			
				Апрель	30	6,8	2825	947	0,00	3771	456	153	0	609			
				Май	31	14,6	0	652	0,00	652	0	105	0	105			
				Июнь	30	17,9	0	631	0,00	631	0	102	0	102			
				Июль	31	18,7	0	652	0,00	652	0	105	0	105			
				Август	31	18,6	0	652	0,00	652	0	105	0	105			
Сентябрь	30	15,0	0	631	0,00	631	0	102	0	102							

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Расчетная нагрузка на отопление	Расчетная нагрузка на вентиляцию	Расчетная нагрузка $Q_{ГВС}$	Период	Продолжительность ОВ за период	Средняя температура наружного воздуха за 2015 год	Потребность тепла, Гкал				Потребность топлива, тыс. нм <sup>3</sup>				Фактический расход топлива по данным формы №1-ТЕП		
	Гкал/ч	Гкал/ч					Гкал/ч	Дней	°С	ОВ	ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.	Всего	ОВ		ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.
							тыс.нм <sup>3</sup> / год										
				Октябрь	31	4,2	3597	978	0,00	4575	581	158	0	738			
				Ноябрь	30	1,8	4086	947	0,00	5032	660	153	0	812			
				Декабрь	31	0,3	4613	978	0,00	5591	745	158	0	902			
				<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>29534</b>	<b>9907</b>	<b>0</b>	<b>39441</b>	<b>4767</b>	<b>1599</b>	<b>0</b>	<b>6366</b>			
ул.Институтская, 141	2,039	0	0,112	Январь	31	-3,4	738	83,2	0,00	821	125	14	0	139	711,1		
				Февраль	28	-2,6	642	75,2	0,00	717	109	13	0	122			
				Март	31	2,7	528	83,2	0,00	611	90	14	0	104			
				Апрель	30	6,8	374	80,6	0,00	454	63	14	0	77			
				Май	31	14,6	0	55,5	0,00	55	0	9	0	9			
				Июнь	30	17,9	0	53,7	0,00	54	0	9	0	9			
				Июль	31	18,7	0	55,5	0,00	55	0	9	0	9			
				Август	31	18,6	0	55,5	0,00	55	0	9	0	9			
				Сентябрь	30	15,0	0	53,7	0,00	54	0	9	0	9			
				Октябрь	31	4,2	476	83,2	0,00	559	81	14	0	95			
				Ноябрь	30	1,8	541	80,6	0,00	621	92	14	0	105			
				Декабрь	31	0,3	610	83,2	0,00	694	104	14	0	118			
				<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>3907</b>	<b>843</b>	<b>0</b>	<b>4750</b>	<b>663</b>	<b>143</b>	<b>0</b>	<b>806</b>			
ул.Орловская,32	13,793	0	0,911	Январь	31	-3,4	4991	678	0,00	5669	803	109	0	912	5685,8		
				Февраль	28	-2,6	4340	612	0,00	4952	698	98	0	797			
				Март	31	2,7	3568	678	0,00	4246	574	109	0	683			
				Апрель	30	6,8	2528	656	0,00	3184	407	106	0	512			
				Май	31	14,6	0	452	0,00	452	0	73	0	73			
				Июнь	30	17,9	0	437	0,00	437	0	70	0	70			
				Июль	31	18,7	0	452	0,00	452	0	73	0	73			
				Август	31	18,6	0	452	0,00	452	0	73	0	73			
				Сентябрь	30	15,0	0	437	0,00	437	0	70	0	70			



**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Расчетная нагрузка на отопление	Расчетная нагрузка на вентиляцию	Расчетная нагрузка $Q_{ГВС}$	Период	Продолжительность ОВ за период	Средняя температура наружного воздуха за 2015 год	Потребность тепла, Гкал				Потребность топлива, тыс. нм <sup>3</sup>				Фактический расход топлива по данным формы №1-ТЕП		
	Гкал/ч	Гкал/ч					Гкал/ч	Дней	°С	ОВ	ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.	Всего	ОВ		ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.
							тыс.нм <sup>3</sup> / год										
				Октябрь	31	4,2	3219	678	0,00	3896	518	109	0	627			
				Ноябрь	30	1,8	3656	656	0,00	4312	588	106	0	694			
				Декабрь	31	0,3	4128	678	0,00	4806	664	109	0	773			
				<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>26430</b>	<b>6864</b>	<b>0</b>	<b>33293</b>	<b>4253</b>	<b>1104</b>	<b>0</b>	<b>5358</b>			
ул. Бежицкая, 315а (10 мкр-н)	8,958	0	0,776	Январь	31	-3,4	3241	577	0,00	3819	528	94	0	622	4291,2		
				Февраль	28	-2,6	2818	521	0,00	3340	459	85	0	544			
				Март	31	2,7	2318	577	0,00	2895	378	94	0	472			
				Апрель	30	6,8	1642	559	0,00	2200	267	91	0	359			
				Май	31	14,6	0	385	0,00	385	0	63	0	63			
				Июнь	30	17,9	0	372	0,00	372	0	61	0	61			
				Июль	31	18,7	0	385	0,00	385	0	63	0	63			
				Август	31	18,6	0	385	0,00	385	0	63	0	63			
				Сентябрь	30	15,0	0	372	0,00	372	0	61	0	61			
				Октябрь	31	4,2	2090	577	0,00	2668	341	94	0	435			
				Ноябрь	30	1,8	2375	559	0,00	2933	387	91	0	478			
				Декабрь	31	0,3	2681	577	0,00	3258	437	94	0	531			
				<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>17165</b>	<b>5847</b>	<b>0</b>	<b>23012</b>	<b>2797</b>	<b>953</b>	<b>0</b>	<b>3749</b>			
п. Бордовичи, ул. Каховская 1 (баня)	0,03	0	0,005	Январь	31	-3,4	11	4,08	0,00	15	6	2	0	8	57,6		
				Февраль	28	-2,6	9	3,69	0,00	13	5	2	0	7			
				Март	31	2,7	8	4,08	0,00	12	4	2	0	7			
				Апрель	30	6,8	5	3,95	0,00	9	3	2	0	5			
				Май	31	14,6	0	2,72	0,00	3	0	2	0	2			
				Июнь	30	17,9	0	2,63	0,00	3	0	1	0	1			
				Июль	31	18,7	0	2,72	0,00	3	0	2	0	2			
				Август	31	18,6	0	2,72	0,00	3	0	2	0	2			
Сентябрь	30	15,0	0	2,63	0,00	3	0	1	0	1							

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Расчетная нагрузка на отопление	Расчетная нагрузка на вентиляцию	Расчетная нагрузка $Q_{ГВС}$	Период	Продолжительность ОВ за период	Средняя температура наружного воздуха за 2015 год	Потребность тепла, Гкал				Потребность топлива, тыс. нм <sup>3</sup>				Фактический расход топлива по данным формы №1-ТЕП					
	Гкал/ч	Гкал/ч					Гкал/ч	Дней	°С	ОВ	ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.	Всего	ОВ		ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.	Всего		
							тыс.нм <sup>3</sup> / год													
				Октябрь	31	4,2	7	4,08	0,00	11	4	2	0	6						
				Ноябрь	30	1,8	8	3,95	0,00	12	4	2	0	7						
				Декабрь	31	0,3	9	4,08	0,00	13	5	2	0	7						
				<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>57</b>	<b>41</b>	<b>0</b>	<b>99</b>	<b>32</b>	<b>23</b>	<b>0</b>	<b>56</b>						
				Январь	31	-3,4	130	0,00	0,00	130	22	0	0	22						
п.Бордовичи, ул.Островского 77 (шк. №23)	0,36	0	0,000	Февраль	28	-2,6	113	0,00	0,00	113	20	0	0	20	118,5					
				Март	31	2,7	93	0,00	0,00	93	16	0	0	16						
				Апрель	30	6,8	66	0,00	0,00	66	11	0	0	11						
				Май	31	14,6	0	0,00	0,00	0	0	0	0	0						
				Июнь	30	17,9	0	0,00	0,00	0	0	0	0	0						
				Июль	31	18,7	0	0,00	0,00	0	0	0	0	0						
				Август	31	18,6	0	0,00	0,00	0	0	0	0	0						
				Сентябрь	30	15,0	0	0,00	0,00	0	0	0	0	0						
				Октябрь	31	4,2	84	0,00	0,00	84	14	0	0	14						
				Ноябрь	30	1,8	95	0,00	0,00	95	16	0	0	16						
				Декабрь	31	0,3	108	0,00	0,00	108	19	0	0	19						
				<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>690</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>690</b>	<b>119</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>119</b>						
				ул.Делегатская 76 (шк. №22)	0,1812	0	0,000	Январь	31	-3,4	66	0,00	0,00	66		11	0	0	11	57,5
								Февраль	28	-2,6	57	0,00	0,00	57		9	0	0	9	
Март	31	2,7	47					0,00	0,00	47	8	0	0	8						
Апрель	30	6,8	33					0,00	0,00	33	5	0	0	5						
Май	31	14,6	0					0,00	0,00	0	0	0	0	0						
Июнь	30	17,9	0					0,00	0,00	0	0	0	0	0						
Июль	31	18,7	0					0,00	0,00	0	0	0	0	0						
Август	31	18,6	0					0,00	0,00	0	0	0	0	0						
Сентябрь	30	15,0	0					0,00	0,00	0	0	0	0	0						

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Расчетная нагрузка на отопление	Расчетная нагрузка на вентиляцию	Расчетная нагрузка $Q_{ГВС}$	Период	Продолжительность ОВ за период	Средняя температура наружного воздуха за 2015 год	Потребность тепла, Гкал				Потребность топлива, тыс. нм <sup>3</sup>				Фактический расход топлива по данным формы №1-ТЕП		
	Гкал/ч	Гкал/ч					Гкал/ч	Дней	°С	ОВ	ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.	Всего	ОВ		ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.
							тыс.нм <sup>3</sup> / год										
				Октябрь	31	4,2	42	0,00	0,00	42	7	0	0	7			
				Ноябрь	30	1,8	48	0,00	0,00	48	8	0	0	8			
				Декабрь	31	0,3	54	0,00	0,00	54	9	0	0	9			
				<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>347</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>347</b>	<b>56</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>56</b>			
ул.3-го Интернационала,31	0,312	0	0,020	Январь	31	-3,4	113	14,88	0,00	128	19	3	0	22	111,7		
				Февраль	28	-2,6	98	13,44	0,00	112	17	2	0	19			
				Март	31	2,7	81	14,88	0,00	96	14	3	0	16			
				Апрель	30	6,8	57	14,40	0,00	72	10	2	0	12			
				Май	31	14,6	0	9,92	0,00	10	0	2	0	2			
				Июнь	30	17,9	0	9,60	0,00	10	0	2	0	2			
				Июль	31	18,7	0	9,92	0,00	10	0	2	0	2			
				Август	31	18,6	0	9,92	0,00	10	0	2	0	2			
				Сентябрь	30	15,0	0	9,60	0,00	10	0	2	0	2			
				Октябрь	31	4,2	73	14,88	0,00	88	12	3	0	15			
				Ноябрь	30	1,8	83	14,40	0,00	97	14	2	0	16			
				Декабрь	31	0,3	93	14,88	0,00	108	16	3	0	18			
				<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>598</b>	<b>151</b>	<b>0</b>	<b>749</b>	<b>101</b>	<b>25</b>	<b>0</b>	<b>127</b>			
ул.Харьковская,10	3,441	0	0,170	Январь	31	-3,4	1245	126,5	0,00	1372	196	20	0	216	1089,4		
				Февраль	28	-2,6	1083	114,2	0,00	1197	171	18	0	189			
				Март	31	2,7	890	126,5	0,00	1017	140	20	0	160			
				Апрель	30	6,8	631	122,4	0,00	753	99	19	0	119			
				Май	31	14,6	0	84,3	0,00	84	0	13	0	13			
				Июнь	30	17,9	0	81,6	0,00	82	0	13	0	13			
				Июль	31	18,7	0	84,3	0,00	84	0	13	0	13			
				Август	31	18,6	0	84,3	0,00	84	0	13	0	13			
Сентябрь	30	15,0	0	81,6	0,00	82	0	13	0	13							

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Расчетная нагрузка на отопление	Расчетная нагрузка на вентиляцию	Расчетная нагрузка $Q_{ГВС}$	Период	Продолжительность ОВ за период	Средняя температура наружного воздуха за 2015 год	Потребность тепла, Гкал				Потребность топлива, тыс. $нм^3$				Фактический расход топлива по данным формы №1-ТЕП					
	Гкал/ч	Гкал/ч					Гкал/ч	Дней	°С	ОВ	ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.	Всего	ОВ		ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.	Всего		
							тыс. $нм^3$ / год													
				Октябрь	31	4,2	803	126,5	0,00	929	127	20	0	146						
				Ноябрь	30	1,8	912	122,4	0,00	1035	144	19	0	163						
				Декабрь	31	0,3	1030	126,5	0,00	1156	162	20	0	182						
				<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>6594</b>	<b>1281</b>	<b>0</b>	<b>7875</b>	<b>1039</b>	<b>202</b>	<b>0</b>	<b>1241</b>						
				Январь	31	-3,4	1214	0,00	0,00	1214	191	0	0	191						
ул.Брянской Пролетар. Дивизии, 40	3,356	0	0,000	Февраль	28	-2,6	1056	0,00	0,00	1056	166	0	0	166	897,9					
				Март	31	2,7	868	0,00	0,00	868	137	0	0	137						
				Апрель	30	6,8	615	0,00	0,00	615	97	0	0	97						
				Май	31	14,6	0	0,00	0,00	0	0	0	0	0						
				Июнь	30	17,9	0	0,00	0,00	0	0	0	0	0						
				Июль	31	18,7	0	0,00	0,00	0	0	0	0	0						
				Август	31	18,6	0	0,00	0,00	0	0	0	0	0						
				Сентябрь	30	15,0	0	0,00	0,00	0	0	0	0	0						
				Октябрь	31	4,2	783	0,00	0,00	783	123	0	0	123						
				Ноябрь	30	1,8	890	0,00	0,00	890	140	0	0	140						
				Декабрь	31	0,3	1004	0,00	0,00	1004	158	0	0	158						
				<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>6431</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>6431</b>	<b>1014</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1014</b>						
				ул.Камозина, 11	1,6505	0	0,240	Январь	31	-3,4	597	178,6	0,00	776		93	28	0	121	706,3
								Февраль	28	-2,6	519	161,3	0,00	681		81	25	0	106	
Март	31	2,7	427					178,6	0,00	606	67	28	0	94						
Апрель	30	6,8	302					172,8	0,00	475	47	27	0	74						
Май	31	14,6	0					119,0	0,00	119	0	19	0	19						
Июнь	30	17,9	0					115,2	0,00	115	0	18	0	18						
Июль	31	18,7	0					119,0	0,00	119	0	19	0	19						
Август	31	18,6	0					119,0	0,00	119	0	19	0	19						
Сентябрь	30	15,0	0					115,2	0,00	115	0	18	0	18						

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Расчетная нагрузка на отопление	Расчетная нагрузка на вентиляцию	Расчетная нагрузка Q <sup>ср</sup> <sub>ГВС</sub>	Период	Продолжительность ОВ за период Средняя температура наружного воздуха за 2015 год	Потребность тепла, Гкал				Потребность топлива, тыс. нм <sup>3</sup>				Фактический расход топлива по данным формы №1-ТЕП  тыс.нм <sup>3</sup> / год		
	Гкал/ч	Гкал/ч				Гкал/ч	Дней	°С	ОВ	ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.	Всего	ОВ		ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.
				Октябрь	31	4,2	385	178,6	0,00	564	60	28	0	88		
				Ноябрь	30	1,8	438	172,8	0,00	610	68	27	0	95		
				Декабрь	31	0,3	494	178,6	0,00	673	77	28	0	105		
				<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>3163</b>	<b>1809</b>	<b>0</b>	<b>4971</b>	<b>493</b>	<b>282</b>	<b>0</b>	<b>774</b>		
ул.Куйбышева, 21	4,665	0	0,090	Январь	31	-3,4	1688	67,0	0,00	1755	273	11	0	283	1582,1	
				Февраль	28	-2,6	1468	60,5	0,00	1528	237	10	0	247		
				Март	31	2,7	1207	67,0	0,00	1274	195	11	0	206		
				Апрель	30	6,8	855	64,8	0,00	920	138	10	0	149		
				Май	31	14,6	0	44,6	0,00	45	0	7	0	7		
				Июнь	30	17,9	0	43,2	0,00	43	0	7	0	7		
				Июль	31	18,7	0	44,6	0,00	45	0	7	0	7		
				Август	31	18,6	0	44,6	0,00	45	0	7	0	7		
				Сентябрь	30	15,0	0	43,2	0,00	43	0	7	0	7		
				Октябрь	31	4,2	1089	67,0	0,00	1156	176	11	0	187		
				Ноябрь	30	1,8	1237	64,8	0,00	1301	200	10	0	210		
				Декабрь	31	0,3	1396	67,0	0,00	1463	226	11	0	236		
				<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>8939</b>	<b>678</b>	<b>0</b>	<b>9617</b>	<b>1444</b>	<b>110</b>	<b>0</b>	<b>1553</b>		
ул. Орловская,2	15,742	0	1,120	Январь	31	-3,4	5696	833	0,00	6530	872	128	0	1000	5270,4	
				Февраль	28	-2,6	4953	753	0,00	5705	758	115	0	873		
				Март	31	2,7	4073	833	0,00	4906	623	128	0	751		
				Апрель	30	6,8	2885	806	0,00	3691	442	123	0	565		
				Май	31	14,6	0	556	0,00	556	0	85	0	85		
				Июнь	30	17,9	0	538	0,00	538	0	82	0	82		
				Июль	31	18,7	0	556	0,00	556	0	85	0	85		
				Август	31	18,6	0	556	0,00	556	0	85	0	85		
Сентябрь	30	15,0	0	538	0,00	538	0	82	0	82						

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Расчетная нагрузка на отопление	Расчетная нагрузка на вентиляцию	Расчетная нагрузка $Q_{ГВС}$	Период	Продолжительность ОВ за период	Средняя температура наружного воздуха за 2015 год	Потребность тепла, Гкал				Потребность топлива, тыс. нм <sup>3</sup>				Фактический расход топлива по данным формы №1-ТЕП		
	Гкал/ч	Гкал/ч					Гкал/ч	Дней	°С	ОВ	ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.	Всего	ОВ		ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.
							тыс.нм <sup>3</sup> / год										
				Октябрь	31	4,2	3673	833	0,00	4507	562	128	0	690			
				Ноябрь	30	1,8	4173	806	0,00	4979	639	123	0	762			
				Декабрь	31	0,3	4711	833	0,00	5545	721	128	0	849			
				<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>30165</b>	<b>8440</b>	<b>0</b>	<b>38605</b>	<b>4618</b>	<b>1292</b>	<b>0</b>	<b>5910</b>			
ул.Бузинова, 2б	3,468	0	0,220	Январь	31	-3,4	1255	163,7	0,00	1419	227	30	0	257	1386,9		
				Февраль	28	-2,6	1091	147,8	0,00	1239	198	27	0	224			
				Март	31	2,7	897	163,7	0,00	1061	162	30	0	192			
				Апрель	30	6,8	636	158,4	0,00	794	115	29	0	144			
				Май	31	14,6	0	109,1	0,00	109	0	20	0	20			
				Июнь	30	17,9	0	105,6	0,00	106	0	19	0	19			
				Июль	31	18,7	0	109,1	0,00	109	0	20	0	20			
				Август	31	18,6	0	109,1	0,00	109	0	20	0	20			
				Сентябрь	30	15,0	0	105,6	0,00	106	0	19	0	19			
				Октябрь	31	4,2	809	163,7	0,00	973	147	30	0	176			
				Ноябрь	30	1,8	919	158,4	0,00	1078	166	29	0	195			
				Декабрь	31	0,3	1038	163,7	0,00	1202	188	30	0	218			
				<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>6645</b>	<b>1658</b>	<b>0</b>	<b>8303</b>	<b>1203</b>	<b>300</b>	<b>0</b>	<b>1503</b>			
ул.Институтская, 3а	3,017	0	0,130	Январь	31	-3,4	1092	96,7	0,00	1188	191	17	0	208	1119,3		
				Февраль	28	-2,6	949	87,4	0,00	1037	166	15	0	181			
				Март	31	2,7	781	96,7	0,00	877	136	17	0	153			
				Апрель	30	6,8	553	93,6	0,00	647	97	16	0	113			
				Май	31	14,6	0	64,5	0,00	64	0	11	0	11			
				Июнь	30	17,9	0	62,4	0,00	62	0	11	0	11			
				Июль	31	18,7	0	64,5	0,00	64	0	11	0	11			
				Август	31	18,6	0	64,5	0,00	64	0	11	0	11			
Сентябрь	30	15,0	0	62,4	0,00	62	0	11	0	11							

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Расчетная нагрузка на отопление	Расчетная нагрузка на вентиляцию	Расчетная нагрузка $Q_{ГВС}$	Период	Продолжительность ОВ за период	Средняя температура наружного воздуха за 2015 год	Потребность тепла, Гкал				Потребность топлива, тыс. нм <sup>3</sup>				Фактический расход топлива по данным формы №1-ТЕП		
	Гкал/ч	Гкал/ч					Гкал/ч	Дней	°С	ОВ	ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.	Всего	ОВ		ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.
							тыс.нм <sup>3</sup> / год										
				Октябрь	31	4,2	704	96,7	0,00	801	123	17	0	140			
				Ноябрь	30	1,8	800	93,6	0,00	893	140	16	0	156			
				Декабрь	31	0,3	903	96,7	0,00	1000	158	17	0	175			
				<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>5781</b>	<b>980</b>	<b>0</b>	<b>6761</b>	<b>1010</b>	<b>171</b>	<b>0</b>	<b>1182</b>			
ул.Бурова, 26	18,0615	0	1,170	Январь	31	-3,4	6536	870	0,00	7406	980	130	0	1110	7175,8		
				Февраль	28	-2,6	5682	786	0,00	6469	852	118	0	970			
				Март	31	2,7	4673	870	0,00	5543	700	130	0	831			
				Апрель	30	6,8	3310	842	0,00	4153	496	126	0	622			
				Май	31	14,6	0	580	0,00	580	0	87	0	87			
				Июнь	30	17,9	0	562	0,00	562	0	84	0	84			
				Июль	31	18,7	0	580	0,00	580	0	87	0	87			
				Август	31	18,6	0	580	0,00	580	0	87	0	87			
				Сентябрь	30	15,0	0	562	0,00	562	0	84	0	84			
				Октябрь	31	4,2	4215	870	0,00	5085	632	130	0	762			
				Ноябрь	30	1,8	4788	842	0,00	5630	718	126	0	844			
				Декабрь	31	0,3	5406	870	0,00	6276	810	130	0	941			
				<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>34609</b>	<b>8817</b>	<b>0</b>	<b>43426</b>	<b>5188</b>	<b>1322</b>	<b>0</b>	<b>6509</b>			
ул.Ленинградская, 24	2,041	0	0,200	Январь	31	-3,4	739	148,8	0,00	887	132	27	0	159	1122		
				Февраль	28	-2,6	642	134,4	0,00	777	115	24	0	139			
				Март	31	2,7	528	148,8	0,00	677	95	27	0	121			
				Апрель	30	6,8	374	144,0	0,00	518	67	26	0	93			
				Май	31	14,6	0	99,2	0,00	99	0	18	0	18			
				Июнь	30	17,9	0	96,0	0,00	96	0	17	0	17			
				Июль	31	18,7	0	99,2	0,00	99	0	18	0	18			
				Август	31	18,6	0	99,2	0,00	99	0	18	0	18			
Сентябрь	30	15,0	0	96,0	0,00	96	0	17	0	17							

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Расчетная нагрузка на отопление	Расчетная нагрузка на вентиляцию	Расчетная нагрузка Q <sup>ср</sup> <sub>ГВС</sub>	Период	Продолжительность ОВ за период Средняя температура наружного воздуха за 2015 год	Потребность тепла, Гкал				Потребность топлива, тыс. нм <sup>3</sup>				Фактический расход топлива по данным формы №1-ТЕП  тыс.нм <sup>3</sup> / год		
	Гкал/ч	Гкал/ч				Гкал/ч	Дней	°С	ОВ	ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.	Всего	ОВ		ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.
				Октябрь	31	4,2	476	148,8	0,00	625	85	27	0	112		
				Ноябрь	30	1,8	541	144,0	0,00	685	97	26	0	123		
				Декабрь	31	0,3	611	148,8	0,00	760	109	27	0	136		
				<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>3911</b>	<b>1507</b>	<b>0</b>	<b>5418</b>	<b>700</b>	<b>270</b>	<b>0</b>	<b>970</b>		
пер.Кромского, 37	8,12	0	0,480	Январь	31	-3,4	2938	357,1	0,00	3295	485	59	0	544	3631,9	
				Февраль	28	-2,6	2555	322,6	0,00	2877	422	53	0	475		
				Март	31	2,7	2101	357,1	0,00	2458	347	59	0	406		
				Апрель	30	6,8	1488	345,6	0,00	1834	246	57	0	303		
				Май	31	14,6	0	238,1	0,00	238	0	39	0	39		
				Июнь	30	17,9	0	230,4	0,00	230	0	38	0	38		
				Июль	31	18,7	0	238,1	0,00	238	0	39	0	39		
				Август	31	18,6	0	238,1	0,00	238	0	39	0	39		
				Сентябрь	30	15,0	0	230,4	0,00	230	0	38	0	38		
				Октябрь	31	4,2	1895	357,1	0,00	2252	313	59	0	372		
				Ноябрь	30	1,8	2153	345,6	0,00	2498	356	57	0	413		
				Декабрь	31	0,3	2430	357,1	0,00	2787	401	59	0	460		
				<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>15559</b>	<b>3617</b>	<b>0</b>	<b>19177</b>	<b>2571</b>	<b>598</b>	<b>0</b>	<b>3168</b>		
ул.3-го Интернационала, 1А	4,3556	0	0,030	Январь	31	-3,4	1576	22,32	0,00	1598	277	4	0	281	1510,9	
				Февраль	28	-2,6	1370	20,16	0,00	1391	241	4	0	245		
				Март	31	2,7	1127	22,32	0,00	1149	198	4	0	202		
				Апрель	30	6,8	798	21,60	0,00	820	141	4	0	144		
				Май	31	14,6	0	14,88	0,00	15	0	3	0	3		
				Июнь	30	17,9	0	14,40	0,00	14	0	3	0	3		
				Июль	31	18,7	0	14,88	0,00	15	0	3	0	3		
				Август	31	18,6	0	14,88	0,00	15	0	3	0	3		
				Сентябрь	30	15,0	0	14,40	0,00	14	0	3	0	3		



**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Расчетная нагрузка на отопление	Расчетная нагрузка на вентиляцию	Расчетная нагрузка $Q_{ГВС}$	Период	Продолжительность ОВ за период	Средняя температура наружного воздуха за 2015 год	Потребность тепла, Гкал				Потребность топлива, тыс. нм <sup>3</sup>				Фактический расход топлива по данным формы №1-ТЕП		
	Гкал/ч	Гкал/ч					Гкал/ч	Дней	°С	ОВ	ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.	Всего	ОВ		ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.
							тыс.нм <sup>3</sup> / год										
				Октябрь	31	4,2	1016	22,32	0,00	1039	179	4	0	183			
				Ноябрь	30	1,8	1155	21,60	0,00	1176	203	4	0	207			
				Декабрь	31	0,3	1304	22,32	0,00	1326	230	4	0	233			
				<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>8346</b>	<b>226</b>	<b>0</b>	<b>8572</b>	<b>1469</b>	<b>40</b>	<b>0</b>	<b>1509</b>			
ул.Ульянова,39	1,6294	0	0,060	Январь	31	-3,4	590	44,6	0,00	634	87	7	0	94	384,1		
				Февраль	28	-2,6	513	40,3	0,00	553	76	6	0	82			
				Март	31	2,7	422	44,6	0,00	466	62	7	0	69			
				Апрель	30	6,8	299	43,2	0,00	342	44	6	0	51			
				Май	31	14,6	0	29,8	0,00	30	0	4	0	4			
				Июнь	30	17,9	0	28,8	0,00	29	0	4	0	4			
				Июль	31	18,7	0	29,8	0,00	30	0	4	0	4			
				Август	31	18,6	0	29,8	0,00	30	0	4	0	4			
				Сентябрь	30	15,0	0	28,8	0,00	29	0	4	0	4			
				Октябрь	31	4,2	380	44,6	0,00	425	56	7	0	63			
				Ноябрь	30	1,8	432	43,2	0,00	475	64	6	0	70			
				Декабрь	31	0,3	488	44,6	0,00	532	72	7	0	79			
				<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>3122</b>	<b>452</b>	<b>0</b>	<b>3574</b>	<b>462</b>	<b>67</b>	<b>0</b>	<b>529</b>			
ул. Шоссейная, 65 (м/р Автозаводец)	3,3377	0	0,210	Январь	31	-3,4	1208	156,2	0,00	1364	177	23	0	200	1283,3		
				Февраль	28	-2,6	1050	141,1	0,00	1191	154	21	0	174			
				Март	31	2,7	863	156,2	0,00	1020	126	23	0	149			
				Апрель	30	6,8	612	151,2	0,00	763	90	22	0	112			
				Май	31	14,6	0	104,2	0,00	104	0	15	0	15			
				Июнь	30	17,9	0	100,8	0,00	101	0	15	0	15			
				Июль	31	18,7	0	104,2	0,00	104	0	15	0	15			
				Август	31	18,6	0	104,2	0,00	104	0	15	0	15			
Сентябрь	30	15,0	0	100,8	0,00	101	0	15	0	15							

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Расчетная нагрузка на отопление	Расчетная нагрузка на вентиляцию	Расчетная нагрузка $Q_{ГВС}$	Период	Продолжительность ОВ за период	Средняя температура наружного воздуха за 2015 год	Потребность тепла, Гкал				Потребность топлива, тыс. нм <sup>3</sup>				Фактический расход топлива по данным формы №1-ТЕП		
	Гкал/ч	Гкал/ч					Гкал/ч	Дней	°С	ОВ	ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.	Всего	ОВ		ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.
	тыс.нм <sup>3</sup> / ГОД																
				Октябрь	31	4,2	779	156,2	0,00	935	114	23	0	137			
				Ноябрь	30	1,8	885	151,2	0,00	1036	130	22	0	152			
				Декабрь	31	0,3	999	156,2	0,00	1155	146	23	0	169			
				<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>6396</b>	<b>1583</b>	<b>0</b>	<b>7978</b>	<b>937</b>	<b>232</b>	<b>0</b>	<b>1168</b>			
ул. Кромская, 48а (Хокк. клуб)	0,4144	0	0,010	Январь	31	-3,4	150	7,4	0,00	157	40	2	0	42	245,6		
				Февраль	28	-2,6	130	6,7	0,00	137	35	2	0	37			
				Март	31	2,7	107	7,4	0,00	115	29	2	0	31			
				Апрель	30	6,8	76	7,2	0,00	83	20	2	0	22			
				Май	31	14,6	0	5,0	0,00	5	0	1	0	1			
				Июнь	30	17,9	0	4,8	0,00	5	0	1	0	1			
				Июль	31	18,7	0	5,0	0,00	5	0	1	0	1			
				Август	31	18,6	0	5,0	0,00	5	0	1	0	1			
				Сентябрь	30	15,0	0	4,8	0,00	5	0	1	0	1			
				Октябрь	31	4,2	97	7,4	0,00	104	26	2	0	28			
				Ноябрь	30	1,8	110	7,2	0,00	117	30	2	0	31			
				Декабрь	31	0,3	124	7,4	0,00	131	33	2	0	35			
				<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>794</b>	<b>75</b>	<b>0</b>	<b>869</b>	<b>214</b>	<b>20</b>	<b>0</b>	<b>234</b>			
<b>Итого: ГУП "Брянсккомунэнерго" по Бежицкому участку</b>	240,4	0,0	13,8											89669	90664		
<b>Акционерное общество «Брянский электромеханический завод»</b>																	
ул. Вокзальная, 136	10,934	0	1,73	Январь	31	-3,4	3957	1287	3440	8683	646	210	484	1341	9996,2		
				Февраль	28	-2,6	3440	1162	3107	7709	562	190	438	1189			
				Март	31	2,7	2829	1287	3440	7555	462	210	484	1157			
				Апрель	30	6,8	2004	1245	3329	6578	327	203	469	999			

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Расчетная нагрузка на отопление	Расчетная нагрузка на вентиляцию	Расчетная нагрузка $Q_{ГВС}^{ср}$	Период	Продолжительность ОВ за период		Потребность тепла, Гкал				Потребность топлива, тыс. $нм^3$				Фактический расход топлива по данным формы №1-ТЕП
	Гкал/ч	Гкал/ч			Гкал/ч	Дней	°С	ОВ	ГВС <sup>ср.</sup>	Прозв.	Всего	ОВ	ГВС <sup>ср.</sup>	Прозв.	
				Май	31	14,6	0	858	3440	4297	0	140	484	625	
				Июнь	30	17,9	0	830	3329	4159	0	136	469	604	
				Июль	31	18,7	0	858	3440	4297	0	140	484	625	
				Август	31	18,6	0	858	3440	4297	0	140	484	625	
				Сентябрь	30	15,0	0	830	3329	4159	0	136	469	604	
				Октябрь	31	4,2	2551	1287	3440	7278	417	210	484	1111	
				Ноябрь	30	1,8	2899	1245	3329	7472	473	203	469	1146	
				Декабрь	31	0,3	3272	1287	3440	7999	535	210	484	1229	
				<b>Год</b>	<b>209</b>			<b>20952</b>	<b>13031</b>	<b>40500</b>	<b>74483</b>	<b>3422</b>	<b>2128</b>	<b>5704</b>	<b>11254</b>
<b>ООО "Брянский камвольный комбинат"</b>															
ул.50-й Армии, д.1	0,623495	0	0	Январь	31	-3,4	226	0,00	2777	3002	35	0	402	437	5039,8
				Февраль	28	-2,6	196	0,00	2508	2704	30	0	363	393	
				Март	31	2,7	161	0,00	2777	2938	25	0	402	427	
				Апрель	30	6,8	114	0,00	2687	2801	18	0	389	406	
				Май	31	14,6	0	0,00	2777	2777	0	0	402	402	
				Июнь	30	17,9	0	0,00	2687	2687	0	0	389	389	
				Июль	31	18,7	0	0,00	2777	2777	0	0	402	402	
				Август	31	18,6	0	0,00	2777	2777	0	0	402	402	
				Сентябрь	30	15,0	0	0,00	2687	2687	0	0	389	389	
				Октябрь	31	4,2	145	0,00	2777	2922	22	0	402	424	

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Расчетная нагрузка на отопление	Расчетная нагрузка на вентиляцию	Расчетная нагрузка $Q_{ГВС}$	Период	Продолжительность ОВ за период		Потребность тепла, Гкал				Потребность топлива, тыс. $нм^3$				Фактический расход топлива по данным формы №1-ТЕП
	Гкал/ч	Гкал/ч			Гкал/ч	Дней	°С	ОВ	ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.	Всего	ОВ	ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.	
				Ноябрь	30	1,8	165	0,00	2687	2852	26	0	389	414	
				Декабрь	31	0,3	187	0,00	2777	2963	29	0	402	431	
				<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>1195</b>	<b>0</b>	<b>32694</b>	<b>33888</b>	<b>184</b>	<b>0</b>	<b>4730</b>	<b>4915</b>	
<b>ОАО "Фабрика-кухня"</b>															
ул.Майской Стачки, д.1	1,183	0,372	0,245	Январь	31	-3,4	563	182,0	0	745	83	27	0	110	712,0
				Февраль	28	-2,6	489	164,4	0	654	73	24	0	97	
				Март	31	2,7	402	182,0	0	584	60	27	0	87	
				Апрель	30	6,8	285	176,1	0	461	42	26	0	68	
				Май	31	14,6	0	121,3	0	121	0	18	0	18	
				Июнь	30	17,9	0	117,4	0	117	0	17	0	17	
				Июль	31	18,7	0	121,3	0	121	0	18	0	18	
				Август	31	18,6	0	121,3	0	121	0	18	0	18	
				Сентябрь	30	15,0	0	117,4	0	117	0	17	0	17	
				Октябрь	31	4,2	363	182,0	0	545	54	27	0	81	
				Ноябрь	30	1,8	412	176,1	0	588	61	26	0	87	
				Декабрь	31	0,3	465	182,0	0	647	69	27	0	96	
				<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>2980</b>	<b>1843</b>	<b>0</b>	<b>4823</b>	<b>442</b>	<b>273</b>	<b>0</b>	<b>715</b>	
<b>ОАО ТЦ "Московский"</b>															
мк-н Московский, 44Б	0,434	0,451	0,005	Январь	31	-3,4	320	3,9	0	324	46	1	0	46	195,31
				Февраль	28	-2,6	278	3,5	0	282	40	1	0	40	

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Расчетная нагрузка на отопление	Расчетная нагрузка на вентиляцию	Расчетная нагрузка $Q_{ГВС}$	Период	Продолжительность ОВ за период	Средняя температура наружного воздуха за 2015 год	Потребность тепла, Гкал				Потребность топлива, тыс. $нм^3$				Фактический расход топлива по данным формы №1-ТЕП			
	Гкал/ч	Гкал/ч			Гкал/ч		Дней	°С	ОВ	ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.	Всего	ОВ	ГВС <sup>ср.</sup>		Произв.	Всего	тыс. $нм^3$ / ГОД
					Март	31	2,7	229	3,9	0	233	33	1	0	33			
					Апрель	30	6,8	162	3,8	0	166	23	1	0	24			
					Май	31	14,6	0	2,6	0	3	0	0	0	0			
					Июнь	30	17,9	0	2,5	0	3	0	0	0	0			
					Июль	31	18,7	0	2,6	0	3	0	0	0	0			
					Август	31	18,6	0	2,6	0	3	0	0	0	0			
					Сентябрь	30	15,0	0	2,5	0	3	0	0	0	0			
					Октябрь	31	4,2	207	3,9	0	210	30	1	0	30			
					Ноябрь	30	1,8	235	3,8	0	238	34	1	0	34			
					Декабрь	31	0,3	265	3,9	0	269	38	1	0	39			
					<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>1696</b>	<b>40</b>	<b>0</b>	<b>1735</b>	<b>243</b>	<b>6</b>	<b>0</b>	<b>249</b>			
<b>ОАО "Энергосервис"</b>																		
ул.Дуки, д.71	2,468	0	0,07333		Январь	31	-3,4	893	54,6	0	948	126	8	0	134	606,95		
					Февраль	28	-2,6	776	49,3	0	826	110	7	0	117			
					Март	31	2,7	638	54,6	0	693	90	8	0	98			
					Апрель	30	6,8	452	52,8	0	505	64	7	0	71			
					Май	31	14,6	0	36,4	0	36	0	5	0	5			
					Июнь	30	17,9	0	35,2	0	35	0	5	0	5			
					Июль	31	18,7	0	36,4	0	36	0	5	0	5			
					Август	31	18,6	0	36,4	0	36	0	5	0	5			

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Расчетная нагрузка на отопление	Расчетная нагрузка на вентиляцию	Расчетная нагрузка $Q_{ГВС}$	Период	Продолжительность ОВ за период	Средняя температура наружного воздуха за 2015 год	Потребность тепла, Гкал				Потребность топлива, тыс. нм <sup>3</sup>				Фактический расход топлива по данным формы №1-ТЕП
	Гкал/ч	Гкал/ч			Гкал/ч		Дней	°С	ОВ	ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.	Всего	ОВ	ГВС <sup>ср.</sup>	
					Сентябрь	30	15,0	0	35,2	0	35	0	5	0	5
				Октябрь	31	4,2	576	54,6	0	630	81	8	0	89	
				Ноябрь	30	1,8	654	52,8	0	707	92	7	0	100	
				Декабрь	31	0,3	739	54,6	0	793	104	8	0	112	
				<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>4729</b>	<b>553</b>	<b>0</b>	<b>5282</b>	<b>667</b>	<b>78</b>	<b>0</b>	<b>745</b>	
<b>ООО "Управляющая компания "Светал"</b>															
ул.Горбатого, д.25	1,8	0	0,188	Январь	31	-3,4	651	139,7	0	791	110	24	0	133	765
				Февраль	28	-2,6	566	126,2	0	693	96	21	0	117	
				Март	31	2,7	466	139,7	0	605	79	24	0	102	
				Апрель	30	6,8	330	135,2	0	465	56	23	0	78	
				Май	31	14,6	0	93,2	0	93	0	16	0	16	
				Июнь	30	17,9	0	90,2	0	90	0	15	0	15	
				Июль	31	18,7	0	93,2	0	93	0	16	0	16	
				Август	31	18,6	0	93,2	0	93	0	16	0	16	
				Сентябрь	30	15,0	0	90,2	0	90	0	15	0	15	
				Октябрь	31	4,2	420	139,7	0	560	71	24	0	94	
				Ноябрь	30	1,8	477	135,2	0	612	80	23	0	103	
				Декабрь	31	0,3	539	139,7	0	678	91	24	0	114	
				<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>3449</b>	<b>1415</b>	<b>0</b>	<b>4865</b>	<b>582</b>	<b>239</b>	<b>0</b>	<b>821</b>	
<b>ЗАО "Брянский завод силикатного кирпича"</b>															

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Расчетная нагрузка на отопление	Расчетная нагрузка на вентиляцию	Расчетная нагрузка $Q_{ГВС}$	Период	Продолжительность ОВ за период	Средняя температура наружного воздуха за 2015 год	Потребность тепла, Гкал				Потребность топлива, тыс. нм <sup>3</sup>				Фактический расход топлива по данным формы №1-ТЕП
	Гкал/ч	Гкал/ч					Гкал/ч	Дней	°С	ОВ	ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.	Всего	ОВ	
ул. Сталелительная, 5	0,324935	0,565	0	Январь	31	-3,4	322	0,0	2440	2762	50	0	358	407	4600
				Февраль	28	-2,6	280	0,0	2204	2484	43	0	323	366	
				Март	31	2,7	230	0,0	2440	2670	36	0	358	393	
				Апрель	30	6,8	163	0,0	2361	2524	25	0	346	371	
				Май	31	14,6	0	0,0	2440	2440	0	0	358	358	
				Июнь	30	17,9	0	0,0	2361	2361	0	0	346	346	
				Июль	31	18,7	0	0,0	2440	2440	0	0	358	358	
				Август	31	18,6	0	0,0	2440	2440	0	0	358	358	
				Сентябрь	30	15,0	0	0,0	2361	2361	0	0	346	346	
				Октябрь	31	4,2	208	0,0	2440	2647	32	0	358	390	
				Ноябрь	30	1,8	236	0,0	2361	2597	37	0	346	383	
				Декабрь	31	0,3	266	0,0	2440	2706	41	0	358	399	
<b>Год</b>				<b>209</b>			<b>1705</b>	<b>0</b>	<b>28726</b>	<b>30431</b>	<b>264</b>	<b>0</b>	<b>4211</b>	<b>4475</b>	
<b>Муниципальное унитарное ремонтно-эксплуатационное предприятие</b>															
Радица-Крыловка, ул. Фокина, 33, д/с №18 "Колобок"	0,232	0	0	Январь	31	-3,4	84	0,0	0	84	12	0	0	12	60
				Февраль	28	-2,6	73	0,0	0	73	11	0	0	11	
				Март	31	2,7	60	0,0	0	60	9	0	0	9	
				Апрель	30	6,8	43	0,0	0	43	6	0	0	6	
				Май	31	14,6	0	0,0	0	0	0	0	0	0	
				Июнь	30	17,9	0	0,0	0	0	0	0	0	0	

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Расчетная нагрузка на отопление	Расчетная нагрузка на вентиляцию	Расчетная нагрузка $Q_{ГВС}$	Период	Продолжительность ОВ за период	Средняя температура наружного воздуха за 2015 год	Потребность тепла, Гкал				Потребность топлива, тыс. $нм^3$				Фактический расход топлива по данным формы №1-ТЕП				
	Гкал/ч	Гкал/ч					Гкал/ч	Дней	°С	ОВ	ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.	Всего	ОВ		ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.	Всего	тыс. $нм^3$ / ГОД
				Июль	31	18,7	0	0,0	0	0	0	0	0	0					
				Август	31	18,6	0	0,0	0	0	0	0	0	0		0			
				Сентябрь	30	15,0	0	0,0	0	0	0	0	0	0		0			
				Октябрь	31	4,2	54	0,0	0	54	8	0	0	8					
				Ноябрь	30	1,8	62	0,0	0	62	9	0	0	9					
				Декабрь	31	0,3	69	0,0	0	69	10	0	0	10					
				<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>445</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>445</b>	<b>65</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>65</b>					
Радица-Крыловка, ул. Комсомольская, 2а "ДК"	0,166	0	0	Январь	31	-3,4	60	0,0	0	60	9	0	0	9	43,2				
				Февраль	28	-2,6	52	0,0	0	52	8	0	0	8					
				Март	31	2,7	43	0,0	0	43	6	0	0	6					
				Апрель	30	6,8	30	0,0	0	30	4	0	0	4					
				Май	31	14,6	0	0,0	0	0	0	0	0	0					
				Июнь	30	17,9	0	0,0	0	0	0	0	0	0					
				Июль	31	18,7	0	0,0	0	0	0	0	0	0					
				Август	31	18,6	0	0,0	0	0	0	0	0	0					
				Сентябрь	30	15,0	0	0,0	0	0	0	0	0	0					
				Октябрь	31	4,2	39	0,0	0	39	6	0	0	6					
				Ноябрь	30	1,8	44	0,0	0	44	6	0	0	6					
				Декабрь	31	0,3	50	0,0	0	50	7	0	0	7					
<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>318</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>318</b>	<b>47</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>47</b>									



**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Расчетная нагрузка на отопление	Расчетная нагрузка на вентиляцию	Расчетная нагрузка $Q_{ГВС}^{ср}$	Период	Продолжительность ОВ за период	Средняя температура наружного воздуха за 2015 год	Потребность тепла, Гкал				Потребность топлива, тыс. $нм^3$				Фактический расход топлива по данным формы №1-ТЕП
	Гкал/ч	Гкал/ч					Гкал/ч	Дней	°С	ОВ	ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.	Всего	ОВ	
Радица-Крыловка, ул. Ленина, 2, 2а Бежицкая адм.	0,125	0	0	Январь	31	-3,4	45	0,0	0	45	7	0	0	7	32,1
				Февраль	28	-2,6	39	0,0	0	39	6	0	0	6	
				Март	31	2,7	32	0,0	0	32	5	0	0	5	
				Апрель	30	6,8	23	0,0	0	23	3	0	0	3	
				Май	31	14,6	0	0,0	0	0	0	0	0	0	
				Июнь	30	17,9	0	0,0	0	0	0	0	0	0	
				Июль	31	18,7	0	0,0	0	0	0	0	0	0	
				Август	31	18,6	0	0,0	0	0	0	0	0	0	
				Сентябрь	30	15,0	0	0,0	0	0	0	0	0	0	
				Октябрь	31	4,2	29	0,0	0	29	4	0	0	4	
				Ноябрь	30	1,8	33	0,0	0	33	5	0	0	5	
				Декабрь	31	0,3	37	0,0	0	37	5	0	0	5	
<b>Год</b>				<b>209</b>			<b>240</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>240</b>	<b>35</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>35</b>	
<b>ООО "Соло"</b>															
ул.Литейная, д.68	0,677	0	0,062	Январь	31	-3,4	245	46,0	0	291	38	7	0	45	226
				Февраль	28	-2,6	213	41,5	0	255	33	6	0	40	
				Март	31	2,7	175	46,0	0	221	27	7	0	34	
				Апрель	30	6,8	124	44,5	0	169	19	7	0	26	
				Май	31	14,6	0	30,6	0	31	0	5	0	5	
				Июнь	30	17,9	0	29,7	0	30	0	5	0	5	
				Июль	31	18,7	0	30,6	0	31	0	5	0	5	
Август	31	18,6	0	30,6	0	31	0	5	0	5					

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Расчетная нагрузка на отопление	Расчетная нагрузка на вентиляцию	Расчетная нагрузка $Q_{ГВС}$	Период	Продолжительность ОВ за период		Потребность тепла, Гкал				Потребность топлива, тыс. нм <sup>3</sup>				Фактический расход топлива по данным формы №1-ТЕП
	Гкал/ч	Гкал/ч			Гкал/ч	Дней	°С	ОВ	ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.	Всего	ОВ	ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.	
				Сентябрь	30	15,0	0	29,7	0	30	0	5	0	5	
				Октябрь	31	4,2	158	46,0	0	204	25	7	0	32	
				Ноябрь	30	1,8	179	44,5	0	224	28	7	0	35	
				Декабрь	31	0,3	203	46,0	0	249	32	7	0	39	
				<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>1297</b>	<b>466</b>	<b>0</b>	<b>1763</b>	<b>202</b>	<b>73</b>	<b>0</b>	<b>275</b>	
<b>Итого: по Бежицкому участку</b>	259,3	1,4	16,1											<b>113264</b>	<b>112941</b>
<b>Володарский участок</b>															
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго"</b>															
ул. Чернышевского, 58а	13,831	0	1,020	Январь	31	-3,4	5005	759	0	5764	780	118	0	898	6201,7
				Февраль	28	-2,6	4351	685	0	5037	678	107	0	785	
				Март	31	2,7	3578	759	0	4337	558	118	0	676	
				Апрель	30	6,8	2535	734	0	3269	395	114	0	510	
				Май	31	14,6	0	506	0	506	0	79	0	79	
				Июнь	30	17,9	0	490	0	490	0	76	0	76	
				Июль	31	18,7	0	506	0	506	0	79	0	79	
				Август	31	18,6	0	506	0	506	0	79	0	79	
				Сентябрь	30	15,0	0	490	0	490	0	76	0	76	
				Октябрь	31	4,2	3227	759	0	3986	503	118	0	621	
				Ноябрь	30	1,8	3666	734	0	4401	571	114	0	686	
				Декабрь	31	0,3	4139	759	0	4898	645	118	0	763	
				<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>26503</b>	<b>7687</b>	<b>0</b>	<b>34189</b>	<b>4131</b>	<b>1198</b>	<b>0</b>	<b>5329</b>	
пер.Чернышевского,14	3,11556	0	0,000	Январь	31	-3,4	1127	0,0	0	1127	198	0	0	198	1065,1
				Февраль	28	-2,6	980	0,0	0	980	172	0	0	172	
				Март	31	2,7	806	0,0	0	806	142	0	0	142	
				Апрель	30	6,8	571	0,0	0	571	100	0	0	100	

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Расчетная нагрузка на отопление	Расчетная нагрузка на вентиляцию	Расчетная нагрузка $Q_{ГВС}$	Период	Продолжительность ОВ за период	Средняя температура наружного воздуха за 2015 год	Потребность тепла, Гкал				Потребность топлива, тыс. нм <sup>3</sup>				Фактический расход топлива по данным формы №1-ТЕП		
	Гкал/ч	Гкал/ч					Гкал/ч	Дней	°С	ОВ	ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.	Всего	ОВ		ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.
	тыс.нм <sup>3</sup> / ГОД																
				Май	31	14,6	0	0,0	0	0	0	0	0	0	0		
				Июнь	30	17,9	0	0,0	0	0	0	0	0	0	0		
				Июль	31	18,7	0	0,0	0	0	0	0	0	0	0		
				Август	31	18,6	0	0,0	0	0	0	0	0	0	0		
				Сентябрь	30	15,0	0	0,0	0	0	0	0	0	0	0		
				Октябрь	31	4,2	727	0,0	0	727	128	0	0	128			
				Ноябрь	30	1,8	826	0,0	0	826	145	0	0	145			
				Декабрь	31	0,3	932	0,0	0	932	164	0	0	164			
				<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>5970</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>5970</b>	<b>1049</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1049</b>			
ул. Фосфоритная, 17а	11,8749	0	1,380	Январь	31	-3,4	4297	1027	0	5324	678	162	0	840	5206,1		
				Февраль	28	-2,6	3736	927	0	4663	589	146	0	736			
				Март	31	2,7	3072	1027	0	4099	485	162	0	646			
				Апрель	30	6,8	2176	994	0	3170	343	157	0	500			
				Май	31	14,6	0	684	0	684	0	108	0	108			
				Июнь	30	17,9	0	662	0	662	0	104	0	104			
				Июль	31	18,7	0	684	0	684	0	108	0	108			
				Август	31	18,6	0	684	0	684	0	108	0	108			
				Сентябрь	30	15,0	0	662	0	662	0	104	0	104			
				Октябрь	31	4,2	2771	1027	0	3798	437	162	0	599			
				Ноябрь	30	1,8	3148	994	0	4142	496	157	0	653			
				Декабрь	31	0,3	3554	1027	0	4581	561	162	0	722			
				<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>22754</b>	<b>10400</b>	<b>0</b>	<b>33154</b>	<b>3589</b>	<b>1640</b>	<b>0</b>	<b>5229</b>			
ул.Салтыкова-Щедрина, 1а	0,6239	0	0,090	Январь	31	-3,4	226	67,0	0	293	38	11	0	50	295,9		
				Февраль	28	-2,6	196	60,5	0	257	33	10	0	44			
				Март	31	2,7	161	67,0	0	228	27	11	0	39			
				Апрель	30	6,8	114	64,8	0	179	19	11	0	30			

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Расчетная нагрузка на отопление	Расчетная нагрузка на вентиляцию	Расчетная нагрузка $Q_{ГВС}$	Период	Продолжительность ОВ за период	Средняя температура наружного воздуха за 2015 год	Потребность тепла, Гкал				Потребность топлива, тыс. нм <sup>3</sup>				Фактический расход топлива по данным формы №1-ТЕП				
	Гкал/ч	Гкал/ч					Гкал/ч	Дней	°С	ОВ	ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.	Всего	ОВ		ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.	Всего	тыс.нм <sup>3</sup> / год
				Май	31	14,6	0	44,6	0	45	0	8	0	8					
				Июнь	30	17,9	0	43,2	0	43	0	7	0	7					
				Июль	31	18,7	0	44,6	0	45	0	8	0	8					
				Август	31	18,6	0	44,6	0	45	0	8	0	8					
				Сентябрь	30	15,0	0	43,2	0	43	0	7	0	7					
				Октябрь	31	4,2	146	67,0	0	213	25	11	0	36					
				Ноябрь	30	1,8	165	64,8	0	230	28	11	0	39					
				Декабрь	31	0,3	187	67,0	0	254	32	11	0	43					
				<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>1196</b>	<b>678</b>	<b>0</b>	<b>1874</b>	<b>203</b>	<b>115</b>	<b>0</b>	<b>318</b>					
ул.Пушкина, 4	6,583637	0	0,540	Январь	31	-3,4	2382	402	0	2784	404	68	0	473	2800,5				
				Февраль	28	-2,6	2071	363	0	2434	352	62	0	413					
				Март	31	2,7	1703	402	0	2105	289	68	0	357					
				Апрель	30	6,8	1207	389	0	1595	205	66	0	271					
				Май	31	14,6	0	268	0	268	0	45	0	45					
				Июнь	30	17,9	0	259	0	259	0	44	0	44					
				Июль	31	18,7	0	268	0	268	0	45	0	45					
				Август	31	18,6	0	268	0	268	0	45	0	45					
				Сентябрь	30	15,0	0	259	0	259	0	44	0	44					
				Октябрь	31	4,2	1536	402	0	1938	261	68	0	329					
				Ноябрь	30	1,8	1745	389	0	2134	296	66	0	362					
				Декабрь	31	0,3	1970	402	0	2372	334	68	0	403					
<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>12615</b>	<b>4069</b>	<b>0</b>	<b>16685</b>	<b>2142</b>	<b>691</b>	<b>0</b>	<b>2832</b>									
ул.Суворова, 2	0,7884	0	0,000	Январь	31	-3,4	285	0,0	0	285	52	0	0	52	260,3				
				Февраль	28	-2,6	248	0,0	0	248	45	0	0	45					
				Март	31	2,7	204	0,0	0	204	37	0	0	37					
				Апрель	30	6,8	144	0,0	0	144	26	0	0	26					

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Расчетная нагрузка на отопление	Расчетная нагрузка на вентиляцию	Расчетная нагрузка $Q_{ГВС}$	Период	Продолжительность ОВ за период	Средняя температура наружного воздуха за 2015 год	Потребность тепла, Гкал				Потребность топлива, тыс. нм <sup>3</sup>				Фактический расход топлива по данным формы №1-ТЕП				
	Гкал/ч	Гкал/ч					Гкал/ч	Дней	°С	ОВ	ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.	Всего	ОВ		ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.	Всего	тыс.нм <sup>3</sup> / год
				Май	31	14,6	0	0,0	0	0	0	0	0	0					
				Июнь	30	17,9	0	0,0	0	0	0	0	0	0					
				Июль	31	18,7	0	0,0	0	0	0	0	0	0					
				Август	31	18,6	0	0,0	0	0	0	0	0	0					
				Сентябрь	30	15,0	0	0,0	0	0	0	0	0	0					
				Октябрь	31	4,2	184	0,0	0	184	33	0	0	33					
				Ноябрь	30	1,8	209	0,0	0	209	38	0	0	38					
				Декабрь	31	0,3	236	0,0	0	236	43	0	0	43					
				<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>1511</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1511</b>	<b>274</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>274</b>					
ул.Димитрова, 66а	5,02	0	0,100	Январь	31	-3,4	1817	74,4	0	1891	285	12	0	297	1545				
				Февраль	28	-2,6	1579	67,2	0	1647	248	11	0	259					
				Март	31	2,7	1299	74,4	0	1373	204	12	0	216					
				Апрель	30	6,8	920	72,0	0	992	145	11	0	156					
				Май	31	14,6	0	49,6	0	50	0	8	0	8					
				Июнь	30	17,9	0	48,0	0	48	0	8	0	8					
				Июль	31	18,7	0	49,6	0	50	0	8	0	8					
				Август	31	18,6	0	49,6	0	50	0	8	0	8					
				Сентябрь	30	15,0	0	48,0	0	48	0	8	0	8					
				Октябрь	31	4,2	1171	74,4	0	1246	184	12	0	196					
				Ноябрь	30	1,8	1331	72,0	0	1403	209	11	0	220					
				Декабрь	31	0,3	1502	74,4	0	1577	236	12	0	248					
				<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>9619</b>	<b>754</b>	<b>0</b>	<b>10373</b>	<b>1511</b>	<b>118</b>	<b>0</b>	<b>1629</b>					
ул.Пушкина, 44а	9,79433	0	0,190	Январь	31	-3,4	3544	141,4	0	3685	625	25	0	650	2672				
				Февраль	28	-2,6	3081	127,7	0	3209	544	23	0	566					
				Март	31	2,7	2534	141,4	0	2675	447	25	0	472					
				Апрель	30	6,8	1795	136,8	0	1932	317	24	0	341					

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Расчетная нагрузка на отопление	Расчетная нагрузка на вентиляцию	Расчетная нагрузка $Q_{ГВС}^{ср}$	Период	Продолжительность ОВ за период	Средняя температура наружного воздуха за 2015 год	Потребность тепла, Гкал				Потребность топлива, тыс. нм <sup>3</sup>				Фактический расход топлива по данным формы №1-ТЕП				
	Гкал/ч	Гкал/ч					Гкал/ч	Дней	°С	ОВ	ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.	Всего	ОВ		ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.	Всего	тыс.нм <sup>3</sup> / год
				Май	31	14,6	0	94,2	0	94	0	17	0	17					
				Июнь	30	17,9	0	91,2	0	91	0	16	0	16					
				Июль	31	18,7	0	94,2	0	94	0	17	0	17					
				Август	31	18,6	0	94,2	0	94	0	17	0	17					
				Сентябрь	30	15,0	0	91,2	0	91	0	16	0	16					
				Октябрь	31	4,2	2285	141,4	0	2427	403	25	0	428					
				Ноябрь	30	1,8	2596	136,8	0	2733	458	24	0	482					
				Декабрь	31	0,3	2931	141,4	0	3073	517	25	0	542					
				<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>18768</b>	<b>1432</b>	<b>0</b>	<b>20200</b>	<b>3311</b>	<b>253</b>	<b>0</b>	<b>3563</b>					
				ул.Кольцова, 9а	3,5965	0	0,000	Январь	31	-3,4	1301	0,0	0	1301		128	0	0	128
Февраль	28	-2,6	1132					0,0	0	1132	111	0	0	111					
Март	31	2,7	930					0,0	0	930	91	0	0	91					
Апрель	30	6,8	659					0,0	0	659	65	0	0	65					
Май	31	14,6	0					0,0	0	0	0	0	0	0					
Июнь	30	17,9	0					0,0	0	0	0	0	0	0					
Июль	31	18,7	0					0,0	0	0	0	0	0	0					
Август	31	18,6	0					0,0	0	0	0	0	0	0					
Сентябрь	30	15,0	0					0,0	0	0	0	0	0	0					
Октябрь	31	4,2	839					0,0	0	839	82	0	0	82					
Ноябрь	30	1,8	953					0,0	0	953	94	0	0	94					
Декабрь	31	0,3	1076					0,0	0	1076	106	0	0	106					
<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>6892</b>					<b>0</b>	<b>0</b>	<b>6892</b>	<b>677</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>677</b>					
Радица-Крыловка, ул. Гончарова, 19	0,19	0	0,010	Январь	31	-3,4	69	7,4	0	76	9	1	0	10	61,5				
				Февраль	28	-2,6	60	6,7	0	66	8	1	0	9					
				Март	31	2,7	49	7,4	0	57	6	1	0	7					
				Апрель	30	6,8	35	7,2	0	42	5	1	0	5					

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Расчетная нагрузка на отопление	Расчетная нагрузка на вентиляцию	Расчетная нагрузка $Q_{ГВС}$	Период	Продолжительность ОВ за период	Средняя температура наружного воздуха за 2015 год	Потребность тепла, Гкал				Потребность топлива, тыс. нм <sup>3</sup>				Фактический расход топлива по данным формы №1-ТЕП				
	Гкал/ч	Гкал/ч					Гкал/ч	Дней	°С	ОВ	ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.	Всего	ОВ		ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.	Всего	тыс.нм <sup>3</sup> / год
				Май	31	14,6	0	5,0	0	5	0	1	0	1					
				Июнь	30	17,9	0	4,8	0	5	0	1	0	1					
				Июль	31	18,7	0	5,0	0	5	0	1	0	1					
				Август	31	18,6	0	5,0	0	5	0	1	0	1					
				Сентябрь	30	15,0	0	4,8	0	5	0	1	0	1					
				Октябрь	31	4,2	44	7,4	0	52	6	1	0	7					
				Ноябрь	30	1,8	50	7,2	0	58	7	1	0	7					
				Декабрь	31	0,3	57	7,4	0	64	7	1	0	8					
				<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>364</b>	<b>75</b>	<b>0</b>	<b>439</b>	<b>47</b>	<b>10</b>	<b>0</b>	<b>57</b>					
ул.Володарского, 46	6,97538	0	0,190	Январь	31	-3,4	2524	141,4	0	2665	430	24	0	454	1935,2				
				Февраль	28	-2,6	2195	127,7	0	2322	374	22	0	395					
				Март	31	2,7	1805	141,4	0	1946	307	24	0	331					
				Апрель	30	6,8	1278	136,8	0	1415	218	23	0	241					
				Май	31	14,6	0	94,2	0	94	0	16	0	16					
				Июнь	30	17,9	0	91,2	0	91	0	16	0	16					
				Июль	31	18,7	0	94,2	0	94	0	16	0	16					
				Август	31	18,6	0	94,2	0	94	0	16	0	16					
				Сентябрь	30	15,0	0	91,2	0	91	0	16	0	16					
				Октябрь	31	4,2	1628	141,4	0	1769	277	24	0	301					
				Ноябрь	30	1,8	1849	136,8	0	1986	315	23	0	338					
				Декабрь	31	0,3	2088	141,4	0	2229	355	24	0	379					
			<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>13366</b>	<b>1432</b>	<b>0</b>	<b>14798</b>	<b>2275</b>	<b>244</b>	<b>0</b>	<b>2519</b>						
ул.Красной Гвардии, 20	3,821	0	0,010	Январь	31	-3,4	1383	7,4	0	1390	238	1	0	239	1117				
				Февраль	28	-2,6	1202	6,7	0	1209	207	1	0	208					
				Март	31	2,7	989	7,4	0	996	170	1	0	171					
				Апрель	30	6,8	700	7,2	0	707	121	1	0	122					

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Расчетная нагрузка на отопление	Расчетная нагрузка на вентиляцию	Расчетная нагрузка $Q_{ГВС}$	Период	Продолжительность ОВ за период	Средняя температура наружного воздуха за 2015 год	Потребность тепла, Гкал				Потребность топлива, тыс. нм <sup>3</sup>				Фактический расход топлива по данным формы №1-ТЕП				
	Гкал/ч	Гкал/ч					Гкал/ч	Дней	°С	ОВ	ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.	Всего	ОВ		ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.	Всего	тыс.нм <sup>3</sup> / год
				Май	31	14,6	0	5,0	0	5	0	1	0	1					
				Июнь	30	17,9	0	4,8	0	5	0	5	0	1		0	1		
				Июль	31	18,7	0	5,0	0	5	0	5	0	1		0	1		
				Август	31	18,6	0	5,0	0	5	0	5	0	1		0	1		
				Сентябрь	30	15,0	0	4,8	0	5	0	5	0	1		0	1		
				Октябрь	31	4,2	892	7,4	0	899	154	1	0	155					
				Ноябрь	30	1,8	1013	7,2	0	1020	174	1	0	176					
				Декабрь	31	0,3	1144	7,4	0	1151	197	1	0	198					
				<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>7322</b>	<b>75</b>	<b>0</b>	<b>7397</b>	<b>1261</b>	<b>13</b>	<b>0</b>	<b>1274</b>					
ул. Профсоюзов, 1А	4,1341	0	0,040	Январь	31	-3,4	1496	29,8	0	1526	231	5	0	236	1257,4				
				Февраль	28	-2,6	1301	26,9	0	1328	201	4	0	205					
				Март	31	2,7	1070	29,8	0	1099	165	5	0	170					
				Апрель	30	6,8	758	28,8	0	786	117	4	0	121					
				Май	31	14,6	0	19,8	0	20	0	3	0	3					
				Июнь	30	17,9	0	19,2	0	19	0	3	0	3					
				Июль	31	18,7	0	19,8	0	20	0	3	0	3					
				Август	31	18,6	0	19,8	0	20	0	3	0	3					
				Сентябрь	30	15,0	0	19,2	0	19	0	3	0	3					
				Октябрь	31	4,2	965	29,8	0	994	149	5	0	154					
				Ноябрь	30	1,8	1096	28,8	0	1125	169	4	0	174					
				Декабрь	31	0,3	1237	29,8	0	1267	191	5	0	196					
<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>7922</b>	<b>301</b>	<b>0</b>	<b>8223</b>	<b>1224</b>	<b>47</b>	<b>0</b>	<b>1270</b>									
ул. Кл. Цеткин, 12б	5,676329	0	0,390	Январь	31	-3,4	2054	290,2	0	2344	292	41	0	333	1653,2				
				Февраль	28	-2,6	1786	262,1	0	2048	254	37	0	291					
				Март	31	2,7	1469	290,2	0	1759	209	41	0	250					
				Апрель	30	6,8	1040	280,8	0	1321	148	40	0	188					



**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Расчетная нагрузка на отопление	Расчетная нагрузка на вентиляцию	Расчетная нагрузка $Q_{ГВС}$	Период	Продолжительность ОВ за период	Средняя температура наружного воздуха за 2015 год	Потребность тепла, Гкал				Потребность топлива, тыс. нм <sup>3</sup>				Фактический расход топлива по данным формы №1-ТЕП				
	Гкал/ч	Гкал/ч					Гкал/ч	Дней	°С	ОВ	ГВС <sup>ср.</sup>	Прозв.	Всего	ОВ		ГВС <sup>ср.</sup>	Прозв.	Всего	тыс.нм <sup>3</sup> / год
				Май	31	14,6	0	193,4	0	193	0	27	0	27					
				Июнь	30	17,9	0	187,2	0	187	0	187	0	27		0	27		
				Июль	31	18,7	0	193,4	0	193	0	193	0	27		0	27		
				Август	31	18,6	0	193,4	0	193	0	193	0	27		0	27		
				Сентябрь	30	15,0	0	187,2	0	187	0	187	0	27		0	27		
				Октябрь	31	4,2	1325	290,2	0	1615	188	41	0	229					
				Ноябрь	30	1,8	1505	280,8	0	1786	214	40	0	254					
				Декабрь	31	0,3	1699	290,2	0	1989	241	41	0	283					
				<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>10877</b>	<b>2939</b>	<b>0</b>	<b>13816</b>	<b>1546</b>	<b>418</b>	<b>0</b>	<b>1963</b>					
ул. Свободы, ба	8,377461	0	0,590	Январь	31	-3,4	3031	439,0	0	3470	490	71	0	561	3090,4				
				Февраль	28	-2,6	2636	396,5	0	3032	426	64	0	490					
				Март	31	2,7	2167	439,0	0	2606	350	71	0	421					
				Апрель	30	6,8	1535	424,8	0	1960	248	69	0	317					
				Май	31	14,6	0	292,6	0	293	0	47	0	47					
				Июнь	30	17,9	0	283,2	0	283	0	46	0	46					
				Июль	31	18,7	0	292,6	0	293	0	47	0	47					
				Август	31	18,6	0	292,6	0	293	0	47	0	47					
				Сентябрь	30	15,0	0	283,2	0	283	0	46	0	46					
				Октябрь	31	4,2	1955	439,0	0	2394	316	71	0	387					
				Ноябрь	30	1,8	2221	424,8	0	2646	359	69	0	427					
				Декабрь	31	0,3	2507	439,0	0	2946	405	71	0	476					
<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>16053</b>	<b>4446</b>	<b>0</b>	<b>20499</b>	<b>2593</b>	<b>718</b>	<b>0</b>	<b>3311</b>									
ул. Никитина, 13А	1,1762	0	0,000	Январь	31	-3,4	426	0,0	0	426	63	0	0	63	355,7				
				Февраль	28	-2,6	370	0,0	0	370	55	0	0	55					
				Март	31	2,7	304	0,0	0	304	45	0	0	45					
				Апрель	30	6,8	216	0,0	0	216	32	0	0	32					

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Расчетная нагрузка на отопление	Расчетная нагрузка на вентиляцию	Расчетная нагрузка $Q_{ГВС}$	Период	Продолжительность ОВ за период	Средняя температура наружного воздуха за 2015 год	Потребность тепла, Гкал				Потребность топлива, тыс. нм <sup>3</sup>				Фактический расход топлива по данным формы №1-ТЕП				
	Гкал/ч	Гкал/ч					Гкал/ч	Дней	°С	ОВ	ГВС <sup>ср.</sup>	Прозв.	Всего	ОВ		ГВС <sup>ср.</sup>	Прозв.	Всего	тыс.нм <sup>3</sup> / ГОД
				Май	31	14,6	0	0,0	0	0	0	0	0	0					
				Июнь	30	17,9	0	0,0	0	0	0	0	0	0		0			
				Июль	31	18,7	0	0,0	0	0	0	0	0	0		0			
				Август	31	18,6	0	0,0	0	0	0	0	0	0		0			
				Сентябрь	30	15,0	0	0,0	0	0	0	0	0	0		0			
				Октябрь	31	4,2	274	0,0	0	274	41	0	0	41					
				Ноябрь	30	1,8	312	0,0	0	312	46	0	0	46					
				Декабрь	31	0,3	352	0,0	0	352	52	0	0	52					
				<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>2254</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2254</b>	<b>336</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>336</b>					
ул.Афанасьева, 18а	8,6269	0	0,260	Январь	31	-3,4	3122	193	0	3315	492	30	0	523	3129				
				Февраль	28	-2,6	2714	175	0	2889	428	28	0	455					
				Март	31	2,7	2232	193	0	2425	352	30	0	382					
				Апрель	30	6,8	1581	187	0	1768	249	30	0	279					
				Май	31	14,6	0	129	0	129	0	20	0	20					
				Июнь	30	17,9	0	125	0	125	0	20	0	20					
				Июль	31	18,7	0	129	0	129	0	20	0	20					
				Август	31	18,6	0	129	0	129	0	20	0	20					
				Сентябрь	30	15,0	0	125	0	125	0	20	0	20					
				Октябрь	31	4,2	2013	193	0	2206	317	30	0	348					
				Ноябрь	30	1,8	2287	187	0	2474	360	30	0	390					
				Декабрь	31	0,3	2582	193	0	2775	407	30	0	437					
<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>16531</b>	<b>1959</b>	<b>0</b>	<b>18490</b>	<b>2606</b>	<b>309</b>	<b>0</b>	<b>2914</b>									
ул.Афанасьева, 18а (новая)	11,6638	0	1,210	Январь	31	-3,4	4221	900	0	5121	635	135	0	771	5167,4				
				Февраль	28	-2,6	3670	813	0	4483	552	122	0	675					
				Март	31	2,7	3018	900	0	3918	454	135	0	590					
				Апрель	30	6,8	2138	871	0	3009	322	131	0	453					

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Расчетная нагрузка на отопление	Расчетная нагрузка на вентиляцию	Расчетная нагрузка $Q_{ГВС}$	Период	Продолжительность ОВ за период	Средняя температура наружного воздуха за 2015 год	Потребность тепла, Гкал				Потребность топлива, тыс. нм <sup>3</sup>				Фактический расход топлива по данным формы №1-ТЕП				
	Гкал/ч	Гкал/ч					Гкал/ч	Дней	°С	ОВ	ГВС <sup>ср.</sup>	Прозв.	Всего	ОВ		ГВС <sup>ср.</sup>	Прозв.	Всего	тыс.нм <sup>3</sup> / год
				Май	31	14,6	0	600	0	600	0	90	0	90					
				Июнь	30	17,9	0	581	0	581	0	87	0	87					
				Июль	31	18,7	0	600	0	600	0	90	0	90					
				Август	31	18,6	0	600	0	600	0	90	0	90					
				Сентябрь	30	15,0	0	581	0	581	0	87	0	87					
				Октябрь	31	4,2	2722	900	0	3622	410	135	0	545					
				Ноябрь	30	1,8	3092	871	0	3963	465	131	0	596					
				Декабрь	31	0,3	3491	900	0	4391	525	135	0	661					
				<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>22350</b>	<b>9119</b>	<b>0</b>	<b>31469</b>	<b>3364</b>	<b>1372</b>	<b>0</b>	<b>4736</b>					
ул. 2-я Мичурина (ФОК)	3,6426	0	0,070	Январь	31	-3,4	1318	52,1	0	1370	202	8	0	209	965,4				
				Февраль	28	-2,6	1146	47,0	0	1193	175	7	0	182					
				Март	31	2,7	942	52,1	0	994	144	8	0	152					
				Апрель	30	6,8	668	50,4	0	718	102	8	0	110					
				Май	31	14,6	0	34,7	0	35	0	5	0	5					
				Июнь	30	17,9	0	33,6	0	34	0	5	0	5					
				Июль	31	18,7	0	34,7	0	35	0	5	0	5					
				Август	31	18,6	0	34,7	0	35	0	5	0	5					
				Сентябрь	30	15,0	0	33,6	0	34	0	5	0	5					
				Октябрь	31	4,2	850	52,1	0	902	130	8	0	138					
				Ноябрь	30	1,8	966	50,4	0	1016	148	8	0	155					
				Декабрь	31	0,3	1090	52,1	0	1142	167	8	0	175					
<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>6980</b>	<b>528</b>	<b>0</b>	<b>7507</b>	<b>1067</b>	<b>81</b>	<b>0</b>	<b>1148</b>									
<b>Итого: ГУП "Брянсккоммунэнерго" по Володарскому участку</b>	109,5	0,0	6,1										<b>40430</b>	<b>39450</b>					

ЗАО "Паросиловое хозяйство"

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Расчетная нагрузка на отопление	Расчетная нагрузка на вентиляцию	Расчетная нагрузка $Q_{ГВС}$	Период	Продолжительность ОВ за период	Средняя температура наружного воздуха за 2015 год	Потребность тепла, Гкал				Потребность топлива, тыс. нм <sup>3</sup>				Фактический расход топлива по данным формы №1-ТЕП
	Гкал/ч	Гкал/ч					Гкал/ч	Дней	°С	ОВ	ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.	Всего	ОВ	
ул.Чернышевского, 10	12,02	0	1,64583	Январь	31	-3,4	4348	1224,5	0	5573	729	205	0	935	6247
				Февраль	28	-2,6	3781	1106,0	0	4887	634	185	0	820	
				Март	31	2,7	3109	1224,5	0	4333	521	205	0	727	
				Апрель	30	6,8	2202	1185,0	0	3387	369	199	0	568	
				Май	31	14,6	0	816,3	0	816	0	137	0	137	
				Июнь	30	17,9	0	790,0	0	790	0	132	0	132	
				Июль	31	18,7	0	816,3	0	816	0	137	0	137	
				Август	31	18,6	0	816,3	0	816	0	137	0	137	
				Сентябрь	30	15,0	0	790,0	0	790	0	132	0	132	
				Октябрь	31	4,2	2804	1224,5	0	4028	470	205	0	676	
				Ноябрь	30	1,8	3185	1185,0	0	4370	534	199	0	733	
				Декабрь	31	0,3	3596	1224,5	0	4821	603	205	0	808	
<b>Год</b>				<b>209</b>			<b>23025</b>	<b>12403</b>	<b>0</b>	<b>35428</b>	<b>3861</b>	<b>2080</b>	<b>0</b>	<b>5942</b>	
<b>Муниципальное унитарное ремонтно-эксплуатационное предприятие</b>															
ул.Центральная, д.70 (п.Большое Полпино)	1,85	0	0	Январь	31	-3,4	669	0,0	0	669	93	0	0	93	392,8
				Февраль	28	-2,6	582	0,0	0	582	81	0	0	81	
				Март	31	2,7	479	0,0	0	479	66	0	0	66	
				Апрель	30	6,8	339	0,0	0	339	47	0	0	47	
				Май	31	14,6	0	0,0	0	0	0	0	0	0	
				Июнь	30	17,9	0	0,0	0	0	0	0	0	0	
				Июль	31	18,7	0	0,0	0	0	0	0	0	0	
				Август	31	18,6	0	0,0	0	0	0	0	0	0	
				Сентябрь	30	15,0	0	0,0	0	0	0	0	0	0	
				Октябрь	31	4,2	432	0,0	0	432	60	0	0	60	
				Ноябрь	30	1,8	490	0,0	0	490	68	0	0	68	
				Декабрь	31	0,3	554	0,0	0	554	77	0	0	77	

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Расчетная нагрузка на отопление	Расчетная нагрузка на вентиляцию	Расчетная нагрузка $Q_{ГВС}$	Период	Продолжительность ОВ за период		Потребность тепла, Гкал				Потребность топлива, тыс. $нм^3$				Фактический расход топлива по данным формы №1-ТЕП
	Гкал/ч	Гкал/ч			Гкал/ч	Дней	°С	ОВ	ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.	Всего	ОВ	ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.	
					Год	209		3545	0	0	3545	491	0	0	491
<b>Итого: по Володарскому участку</b>	123,4	0,0	7,7											<b>46862</b>	<b>46089</b>
<b>Советский участок</b>															
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго"</b>															
ул.Вали Сафроновой, 56в	2,8884	0	0,007	Январь	31	-3,4	1045	5,4	0	1051	225	1	0	226	985,3
				Февраль	28	-2,6	909	4,9	0	914	195	1	0	197	
				Март	31	2,7	747	5,4	0	753	161	1	0	162	
				Апрель	30	6,8	529	5,3	0	535	114	1	0	115	
				Май	31	14,6	0	3,6	0	4	0	1	0	1	
				Июнь	30	17,9	0	3,5	0	4	0	1	0	1	
				Июль	31	18,7	0	3,6	0	4	0	1	0	1	
				Август	31	18,6	0	3,6	0	4	0	1	0	1	
				Сентябрь	30	15,0	0	3,5	0	4	0	1	0	1	
				Октябрь	31	4,2	674	5,4	0	679	145	1	0	146	
				Ноябрь	30	1,8	766	5,3	0	771	165	1	0	166	
				Декабрь	31	0,3	864	5,4	0	870	186	1	0	187	
				<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>5535</b>	<b>55</b>	<b>0</b>	<b>5590</b>	<b>1191</b>	<b>12</b>	<b>0</b>	<b>1202</b>	
ул.Степная, 3	1,407	0	0,074	Январь	31	-3,4	509	55,3	0	564	97	11	0	107	589,9
				Февраль	28	-2,6	443	50,0	0	493	84	9	0	94	
				Март	31	2,7	364	55,3	0	419	69	11	0	80	
				Апрель	30	6,8	258	53,5	0	311	49	10	0	59	
				Май	31	14,6	0	36,9	0	37	0	7	0	7	
				Июнь	30	17,9	0	35,7	0	36	0	7	0	7	
				Июль	31	18,7	0	36,9	0	37	0	7	0	7	
				Август	31	18,6	0	36,9	0	37	0	7	0	7	

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Расчетная нагрузка на отопление	Расчетная нагрузка на вентиляцию	Расчетная нагрузка $Q_{ГВС}^{ср}$	Период	Продолжительность ОВ за период	Средняя температура наружного воздуха за 2015 год	Потребность тепла, Гкал				Потребность топлива, тыс. $нм^3$				Фактический расход топлива по данным формы №1-ТЕП		
	Гкал/ч	Гкал/ч					Гкал/ч	Дней	°С	ОВ	ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.	Всего	ОВ		ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.
							тыс. $нм^3$ / год										
				Сентябрь	30	15,0	0	35,7	0	36	0	7	0	7			
				Октябрь	31	4,2	328	55,3	0	384	62	11	0	73			
				Ноябрь	30	1,8	373	53,5	0	427	71	10	0	81			
				Декабрь	31	0,3	421	55,3	0	476	80	11	0	91			
				<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>2696</b>	<b>560</b>	<b>0</b>	<b>3256</b>	<b>513</b>	<b>107</b>	<b>0</b>	<b>619</b>			
ул. 3-его Июля, 48	3,6875	0	0,075	Январь	31	-3,4	1334	55,7	0	1390	229	10	0	239	1106,5		
				Февраль	28	-2,6	1160	50,3	0	1210	199	9	0	208			
				Март	31	2,7	954	55,7	0	1010	164	10	0	173			
				Апрель	30	6,8	676	53,9	0	730	116	9	0	125			
				Май	31	14,6	0	37,1	0	37	0	6	0	6			
				Июнь	30	17,9	0	35,9	0	36	0	6	0	6			
				Июль	31	18,7	0	37,1	0	37	0	6	0	6			
				Август	31	18,6	0	37,1	0	37	0	6	0	6			
				Сентябрь	30	15,0	0	35,9	0	36	0	6	0	6			
				Октябрь	31	4,2	860	55,7	0	916	148	10	0	157			
				Ноябрь	30	1,8	978	53,9	0	1031	168	9	0	177			
				Декабрь	31	0,3	1104	55,7	0	1159	189	10	0	199			
				<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>7066</b>	<b>564</b>	<b>0</b>	<b>7630</b>	<b>1213</b>	<b>97</b>	<b>0</b>	<b>1310</b>			
ул.Бежицкая, 8а	6,6107	0	0,391	Январь	31	-3,4	2392	291,1	0	2683	393	48	0	441	2260,7		
				Февраль	28	-2,6	2080	262,9	0	2343	341	43	0	385			
				Март	31	2,7	1710	291,1	0	2001	281	48	0	329			
				Апрель	30	6,8	1212	281,7	0	1493	199	46	0	245			
				Май	31	14,6	0	194,1	0	194	0	32	0	32			
				Июнь	30	17,9	0	187,8	0	188	0	31	0	31			
				Июль	31	18,7	0	194,1	0	194	0	32	0	32			
Август	31	18,6	0	194,1	0	194	0	32	0	32							

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Расчетная нагрузка на отопление	Расчетная нагрузка на вентиляцию	Расчетная нагрузка $Q_{ГВС}$	Период	Продолжительность ОВ за период	Средняя температура наружного воздуха за 2015 год	Потребность тепла, Гкал				Потребность топлива, тыс. нм <sup>3</sup>				Фактический расход топлива по данным формы №1-ТЕП		
	Гкал/ч	Гкал/ч					Гкал/ч	Дней	°С	ОВ	ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.	Всего	ОВ		ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.
							тыс.нм <sup>3</sup> / год										
				Сентябрь	30	15,0	0	187,8	0	188	0	31	0	31			
				Октябрь	31	4,2	1543	291,1	0	1834	253	48	0	301			
				Ноябрь	30	1,8	1752	281,7	0	2034	288	46	0	334			
				Декабрь	31	0,3	1979	291,1	0	2270	325	48	0	373			
				<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>12667</b>	<b>2949</b>	<b>0</b>	<b>15616</b>	<b>2080</b>	<b>484</b>	<b>0</b>	<b>2564</b>			
ул. Бежицкая, 38	9,4117	0	0,527	Январь	31	-3,4	3406	392	0	3798	470	54	0	524	2405,5		
				Февраль	28	-2,6	2961	354	0	3315	408	49	0	457			
				Март	31	2,7	2435	392	0	2827	336	54	0	390			
				Апрель	30	6,8	1725	380	0	2104	238	52	0	290			
				Май	31	14,6	0	261	0	261	0	36	0	36			
				Июнь	30	17,9	0	253	0	253	0	35	0	35			
				Июль	31	18,7	0	261	0	261	0	36	0	36			
				Август	31	18,6	0	261	0	261	0	36	0	36			
				Сентябрь	30	15,0	0	253	0	253	0	35	0	35			
				Октябрь	31	4,2	2196	392	0	2588	303	54	0	357			
				Ноябрь	30	1,8	2495	380	0	2875	344	52	0	396			
				Декабрь	31	0,3	2817	392	0	3209	388	54	0	443			
				<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>18035</b>	<b>3973</b>	<b>0</b>	<b>22007</b>	<b>2487</b>	<b>548</b>	<b>0</b>	<b>3035</b>			
пр.Ленина, 105	4,97167	0	0,122	Январь	31	-3,4	1799	91,1	0	1890	257	13	0	270	1202		
				Февраль	28	-2,6	1564	82,3	0	1646	223	12	0	235			
				Март	31	2,7	1286	91,1	0	1377	183	13	0	196			
				Апрель	30	6,8	911	88,1	0	999	130	13	0	142			
				Май	31	14,6	0	60,7	0	61	0	9	0	9			
				Июнь	30	17,9	0	58,8	0	59	0	8	0	8			
				Июль	31	18,7	0	60,7	0	61	0	9	0	9			
Август	31	18,6	0	60,7	0	61	0	9	0	9							

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Расчетная нагрузка на отопление	Расчетная нагрузка на вентиляцию	Расчетная нагрузка $Q_{ГВС}$	Период	Продолжительность ОВ за период	Средняя температура наружного воздуха за 2015 год	Потребность тепла, Гкал				Потребность топлива, тыс. нм <sup>3</sup>				Фактический расход топлива по данным формы №1-ТЕП					
	Гкал/ч	Гкал/ч					Гкал/ч	Дней	°С	ОВ	ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.	Всего	ОВ		ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.	Всего		
							тыс.нм <sup>3</sup> / ГОД													
				Сентябрь	30	15,0	0	58,8	0	59	0	8	0	8						
				Октябрь	31	4,2	1160	91,1	0	1251	165	13	0	178						
				Ноябрь	30	1,8	1318	88,1	0	1406	188	13	0	200						
				Декабрь	31	0,3	1488	91,1	0	1579	212	13	0	225						
				<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>9527</b>	<b>923</b>	<b>0</b>	<b>10449</b>	<b>1358</b>	<b>132</b>	<b>0</b>	<b>1490</b>						
				Январь	31	-3,4	116	0,0	0	116	20	0	0	20						
ул.Калинина, 152	0,3217	0	0,000	Февраль	28	-2,6	101	0,0	0	101	17	0	0	17	75,2					
				Март	31	2,7	83	0,0	0	83	14	0	0	14						
				Апрель	30	6,8	59	0,0	0	59	10	0	0	10						
				Май	31	14,6	0	0,0	0	0	0	0	0	0						
				Июнь	30	17,9	0	0,0	0	0	0	0	0	0						
				Июль	31	18,7	0	0,0	0	0	0	0	0	0						
				Август	31	18,6	0	0,0	0	0	0	0	0	0						
				Сентябрь	30	15,0	0	0,0	0	0	0	0	0	0						
				Октябрь	31	4,2	75	0,0	0	75	13	0	0	13						
				Ноябрь	30	1,8	85	0,0	0	85	15	0	0	15						
				Декабрь	31	0,3	96	0,0	0	96	17	0	0	17						
				<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>616</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>616</b>	<b>106</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>106</b>						
				ул.Калинина, 125	0,033	0	0,000	Январь	31	-3,4	12	0,0	0	12		2	0	0	2	11,4
								Февраль	28	-2,6	10	0,0	0	10		2	0	0	2	
Март	31	2,7	9					0,0	0	9	1	0	0	1						
Апрель	30	6,8	6					0,0	0	6	1	0	0	1						
Май	31	14,6	0					0,0	0	0	0	0	0	0						
Июнь	30	17,9	0					0,0	0	0	0	0	0	0						
Июль	31	18,7	0					0,0	0	0	0	0	0	0						
Август	31	18,6	0					0,0	0	0	0	0	0	0						



**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Расчетная нагрузка на отопление	Расчетная нагрузка на вентиляцию	Расчетная нагрузка $Q_{ГВС}$	Период	Продолжительность ОВ за период		Потребность тепла, Гкал				Потребность топлива, тыс. $нм^3$				Фактический расход топлива по данным формы №1-ТЕП	
	Гкал/ч	Гкал/ч			Гкал/ч	Дней	°С	ОВ	ГВС <sup>ср.</sup>	Прозв.	Всего	ОВ	ГВС <sup>ср.</sup>	Прозв.		Всего
				Сентябрь	30	15,0	0	0,0	0	0	0	0	0	0	0	
				Октябрь	31	4,2	8	0,0	0	8	1	0	0	1		
				Ноябрь	30	1,8	9	0,0	0	9	1	0	0	1		
				Декабрь	31	0,3	10	0,0	0	10	2	0	0	2		
				<b>Год 209</b>			<b>63</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>63</b>	<b>10</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>10</b>		
ул. Октябрьская, 107	16,68948	0	0,620	Январь	31	-3,4	6039	461	0	6500	946	72	0	1018	5431	
				Февраль	28	-2,6	5251	416	0	5667	822	65	0	887		
				Март	31	2,7	4318	461	0	4779	676	72	0	748		
				Апрель	30	6,8	3059	446	0	3505	479	70	0	549		
				Май	31	14,6	0	307	0	307	0	48	0	48		
				Июнь	30	17,9	0	297	0	297	0	47	0	47		
				Июль	31	18,7	0	307	0	307	0	48	0	48		
				Август	31	18,6	0	307	0	307	0	48	0	48		
				Сентябрь	30	15,0	0	297	0	297	0	47	0	47		
				Октябрь	31	4,2	3894	461	0	4355	610	72	0	682		
				Ноябрь	30	1,8	4424	446	0	4870	693	70	0	763		
				Декабрь	31	0,3	4995	461	0	5456	782	72	0	854		
				<b>Год 209</b>			<b>31980</b>	<b>4669</b>	<b>0</b>	<b>36649</b>	<b>5008</b>	<b>731</b>	<b>0</b>	<b>5739</b>		
пер.Горького, 20	2,24884	0	0,000	Январь	31	-3,4	814	0,0	0	814	155	0	0	155	675,596	
				Февраль	28	-2,6	708	0,0	0	708	135	0	0	135		
				Март	31	2,7	582	0,0	0	582	111	0	0	111		
				Апрель	30	6,8	412	0,0	0	412	79	0	0	79		
				Май	31	14,6	0	0,0	0	0	0	0	0	0		
				Июнь	30	17,9	0	0,0	0	0	0	0	0	0		
				Июль	31	18,7	0	0,0	0	0	0	0	0	0		
				Август	31	18,6	0	0,0	0	0	0	0	0	0		

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Расчетная нагрузка на отопление	Расчетная нагрузка на вентиляцию	Расчетная нагрузка $Q_{ГВС}$	Период	Продолжительность ОВ за период Средняя температура наружного воздуха за 2015 год	Потребность тепла, Гкал				Потребность топлива, тыс. $нм^3$				Фактический расход топлива по данным формы №1-ТЕП  тыс. $нм^3$ / ГОД		
	Гкал/ч	Гкал/ч				Гкал/ч	Дней	°C	ОВ	ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.	Всего	ОВ		ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.
				Сентябрь	30	15,0	0	0,0	0	0	0	0	0	0		
				Октябрь	31	4,2	525	0,0	0	525	100	0	0	100		
				Ноябрь	30	1,8	596	0,0	0	596	114	0	0	114		
				Декабрь	31	0,3	673	0,0	0	673	128	0	0	128		
				<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>4309</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>4309</b>	<b>823</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>823</b>		
ул.Горького, 22	3,692	0	0,088	Январь	31	-3,4	1336	65,1	0	1401	203	10	0	213	1037,6	
				Февраль	28	-2,6	1162	58,8	0	1220	176	9	0	185		
				Март	31	2,7	955	65,1	0	1020	145	10	0	155		
				Апрель	30	6,8	677	63,0	0	740	103	10	0	112		
				Май	31	14,6	0	43,4	0	43	0	7	0	7		
				Июнь	30	17,9	0	42,0	0	42	0	6	0	6		
				Июль	31	18,7	0	43,4	0	43	0	7	0	7		
				Август	31	18,6	0	43,4	0	43	0	7	0	7		
				Сентябрь	30	15,0	0	42,0	0	42	0	6	0	6		
				Октябрь	31	4,2	862	65,1	0	927	131	10	0	141		
				Ноябрь	30	1,8	979	63,0	0	1042	148	10	0	158		
				Декабрь	31	0,3	1105	65,1	0	1170	168	10	0	178		
				<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>7075</b>	<b>660</b>	<b>0</b>	<b>7734</b>	<b>1073</b>	<b>100</b>	<b>0</b>	<b>1173</b>		
ул.Октябрьская, 39а	3,191652	0	0,103	Январь	31	-3,4	1155	76,3	0	1231	195	13	0	208	1130,6	
				Февраль	28	-2,6	1004	68,9	0	1073	170	12	0	182		
				Март	31	2,7	826	76,3	0	902	140	13	0	153		
				Апрель	30	6,8	585	73,9	0	659	99	12	0	111		
				Май	31	14,6	0	50,9	0	51	0	9	0	9		
				Июнь	30	17,9	0	49,2	0	49	0	8	0	8		
				Июль	31	18,7	0	50,9	0	51	0	9	0	9		
				Август	31	18,6	0	50,9	0	51	0	9	0	9		

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Расчетная нагрузка на отопление	Расчетная нагрузка на вентиляцию	Расчетная нагрузка $Q_{ГВС}$	Период	Продолжительность ОВ за период	Средняя температура наружного воздуха за 2015 год	Потребность тепла, Гкал				Потребность топлива, тыс. нм <sup>3</sup>				Фактический расход топлива по данным формы №1-ТЕП	
	Гкал/ч	Гкал/ч			Гкал/ч		Дней	°С	ОВ	ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.	Всего	ОВ	ГВС <sup>ср.</sup>		Произв.
				Сентябрь	30	15,0	0	49,2	0	49	0	8	0	8		
				Октябрь	31	4,2	745	76,3	0	821	126	13	0	139		
				Ноябрь	30	1,8	846	73,9	0	920	143	12	0	156		
				Декабрь	31	0,3	955	76,3	0	1032	162	13	0	175		
				<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>6116</b>	<b>773</b>	<b>0</b>	<b>6889</b>	<b>1035</b>	<b>131</b>	<b>0</b>	<b>1165</b>		
ул.Калинина, 51	0,84715	0	0,000	Январь	31	-3,4	307	0,0	0	307	55	0	0	55	236,9	
				Февраль	28	-2,6	267	0,0	0	267	48	0	0	48		
				Март	31	2,7	219	0,0	0	219	39	0	0	39		
				Апрель	30	6,8	155	0,0	0	155	28	0	0	28		
				Май	31	14,6	0	0,0	0	0	0	0	0	0		
				Июнь	30	17,9	0	0,0	0	0	0	0	0	0		
				Июль	31	18,7	0	0,0	0	0	0	0	0	0		
				Август	31	18,6	0	0,0	0	0	0	0	0	0		
				Сентябрь	30	15,0	0	0,0	0	0	0	0	0	0		
				Октябрь	31	4,2	198	0,0	0	198	36	0	0	36		
				Ноябрь	30	1,8	225	0,0	0	225	40	0	0	40		
				Декабрь	31	0,3	254	0,0	0	254	46	0	0	46		
				<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>1623</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1623</b>	<b>292</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>292</b>		
ул.Советская, 48б	11,04765	0	0,435	Январь	31	-3,4	3998	324	0	4322	659	53	0	712	3840,4	
				Февраль	28	-2,6	3476	293	0	3768	573	48	0	621		
				Март	31	2,7	2858	324	0	3182	471	53	0	524		
				Апрель	30	6,8	2025	314	0	2338	334	52	0	385		
				Май	31	14,6	0	216	0	216	0	36	0	36		
				Июнь	30	17,9	0	209	0	209	0	34	0	34		
				Июль	31	18,7	0	216	0	216	0	36	0	36		
				Август	31	18,6	0	216	0	216	0	36	0	36		

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Расчетная нагрузка на отопление	Расчетная нагрузка на вентиляцию	Расчетная нагрузка $Q_{ГВС}^{ср}$	Период	Продолжительность ОВ за период	Средняя температура наружного воздуха за 2015 год	Потребность тепла, Гкал				Потребность топлива, тыс. нм <sup>3</sup>				Фактический расход топлива по данным формы №1-ТЕП					
	Гкал/ч	Гкал/ч			Гкал/ч		Дней	°С	ОВ	ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.	Всего	ОВ	ГВС <sup>ср.</sup>		Произв.	Всего	тыс.нм <sup>3</sup> / год		
				Сентябрь	30	15,0	0	209	0	209	0	34	0	34						
				Октябрь	31	4,2	2578	324	0	2902	425	53	0	478						
				Ноябрь	30	1,8	2929	314	0	3242	483	52	0	534						
				Декабрь	31	0,3	3306	324	0	3630	545	53	0	598						
				<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>21169</b>	<b>3282</b>	<b>0</b>	<b>24451</b>	<b>3489</b>	<b>541</b>	<b>0</b>	<b>4030</b>						
				Январь	31	-3,4	826	67,8	0	894	135	11	0	146						
ул.Фокина, 72а	2,28209	0	0,091	Февраль	28	-2,6	718	61,2	0	779	117	10	0	128	881,1					
				Март	31	2,7	590	67,8	0	658	97	11	0	108						
				Апрель	30	6,8	418	65,6	0	484	68	11	0	79						
				Май	31	14,6	0	45,2	0	45	0	7	0	7						
				Июнь	30	17,9	0	43,7	0	44	0	7	0	7						
				Июль	31	18,7	0	45,2	0	45	0	7	0	7						
				Август	31	18,6	0	45,2	0	45	0	7	0	7						
				Сентябрь	30	15,0	0	43,7	0	44	0	7	0	7						
				Октябрь	31	4,2	533	67,8	0	600	87	11	0	98						
				Ноябрь	30	1,8	605	65,6	0	671	99	11	0	110						
				Декабрь	31	0,3	683	67,8	0	751	112	11	0	123						
				<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>4373</b>	<b>687</b>	<b>0</b>	<b>5060</b>	<b>716</b>	<b>112</b>	<b>0</b>	<b>828</b>						
				ул.Советская, 8	2,7	0	0,174	Январь	31	-3,4	977	129,2	0	1106		163	22	0	184	1076,7
								Февраль	28	-2,6	849	116,7	0	966		142	19	0	161	
Март	31	2,7	699					129,2	0	828	116	22	0	138						
Апрель	30	6,8	495					125,1	0	620	82	21	0	103						
Май	31	14,6	0					86,2	0	86	0	14	0	14						
Июнь	30	17,9	0					83,4	0	83	0	14	0	14						
Июль	31	18,7	0					86,2	0	86	0	14	0	14						
Август	31	18,6	0					86,2	0	86	0	14	0	14						

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Расчетная нагрузка на отопление	Расчетная нагрузка на вентиляцию	Расчетная нагрузка $Q_{ГВС}$	Период	Продолжительность ОВ за период	Средняя температура наружного воздуха за 2015 год	Потребность тепла, Гкал				Потребность топлива, тыс. нм <sup>3</sup>				Фактический расход топлива по данным формы №1-ТЕП		
	Гкал/ч	Гкал/ч					Гкал/ч	Дней	°С	ОВ	ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.	Всего	ОВ		ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.
							тыс.нм <sup>3</sup> / год										
				Сентябрь	30	15,0	0	83,4	0	83	0	14	0	14			
				Октябрь	31	4,2	630	129,2	0	759	105	22	0	127			
				Ноябрь	30	1,8	716	125,1	0	841	119	21	0	140			
				Декабрь	31	0,3	808	129,2	0	937	135	22	0	156			
				<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>5174</b>	<b>1309</b>	<b>0</b>	<b>6483</b>	<b>862</b>	<b>218</b>	<b>0</b>	<b>1080</b>			
пр.Ст. Димитрова,1	4,15903	0	0,326	Январь	31	-3,4	1505	242,2	0	1747	249	40	0	289	1807		
				Февраль	28	-2,6	1309	218,8	0	1527	217	36	0	253			
				Март	31	2,7	1076	242,2	0	1318	178	40	0	218			
				Апрель	30	6,8	762	234,4	0	997	126	39	0	165			
				Май	31	14,6	0	161,5	0	161	0	27	0	27			
				Июнь	30	17,9	0	156,3	0	156	0	26	0	26			
				Июль	31	18,7	0	161,5	0	161	0	27	0	27			
				Август	31	18,6	0	161,5	0	161	0	27	0	27			
				Сентябрь	30	15,0	0	156,3	0	156	0	26	0	26			
				Октябрь	31	4,2	970	242,2	0	1213	161	40	0	201			
				Ноябрь	30	1,8	1103	234,4	0	1337	182	39	0	221			
				Декабрь	31	0,3	1245	242,2	0	1487	206	40	0	246			
				<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>7969</b>	<b>2453</b>	<b>0</b>	<b>10423</b>	<b>1319</b>	<b>406</b>	<b>0</b>	<b>1725</b>			
пер. Трудовой,2	2,040547	0	0	Январь	31	-3,4	738	0,0	0	738	125	0	0	125	668,2		
				Февраль	28	-2,6	642	0,0	0	642	109	0	0	109			
				Март	31	2,7	528	0,0	0	528	90	0	0	90			
				Апрель	30	6,8	374	0,0	0	374	63	0	0	63			
				Май	31	14,6	0	0,0	0	0	0	0	0	0			
				Июнь	30	17,9	0	0,0	0	0	0	0	0	0			
				Июль	31	18,7	0	0,0	0	0	0	0	0	0			
Август	31	18,6	0	0,0	0	0	0	0	0	0							

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Расчетная нагрузка на отопление	Расчетная нагрузка на вентиляцию	Расчетная нагрузка $Q_{ГВС}^{ср}$	Период	Продолжительность ОВ за период	Средняя температура наружного воздуха за 2015 год	Потребность тепла, Гкал				Потребность топлива, тыс. нм <sup>3</sup>				Фактический расход топлива по данным формы №1-ТЕП		
	Гкал/ч	Гкал/ч					Гкал/ч	Дней	°С	ОВ	ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.	Всего	ОВ		ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.
							тыс.нм <sup>3</sup> / год										
				Сентябрь	30	15,0	0	0,0	0	0	0	0	0	0			
				Октябрь	31	4,2	476	0,0	0	476	81	0	0	81			
				Ноябрь	30	1,8	541	0,0	0	541	92	0	0	92			
				Декабрь	31	0,3	611	0,0	0	611	104	0	0	104			
				<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>3910</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>3910</b>	<b>663</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>663</b>			
ул. Советская, 98 (Лицей)	2,300933	0	0,255	Январь	31	-3,4	833	189,8	0	1022	128	29	0	157	930,4		
				Февраль	28	-2,6	724	171,4	0	895	111	26	0	137			
				Март	31	2,7	595	189,8	0	785	91	29	0	120			
				Апрель	30	6,8	422	183,7	0	605	65	28	0	93			
				Май	31	14,6	0	126,5	0	127	0	19	0	19			
				Июнь	30	17,9	0	122,4	0	122	0	19	0	19			
				Июль	31	18,7	0	126,5	0	127	0	19	0	19			
				Август	31	18,6	0	126,5	0	127	0	19	0	19			
				Сентябрь	30	15,0	0	122,4	0	122	0	19	0	19			
				Октябрь	31	4,2	537	189,8	0	727	82	29	0	111			
				Ноябрь	30	1,8	610	183,7	0	794	93	28	0	122			
				Декабрь	31	0,3	689	189,8	0	878	106	29	0	135			
				<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>4409</b>	<b>1922</b>	<b>0</b>	<b>6331</b>	<b>676</b>	<b>295</b>	<b>0</b>	<b>970</b>			
ул. Красноармейская, 58	14,7551	0	0,599	Январь	31	-3,4	5339	445	0	5784	822	69	0	891	5304,7		
				Февраль	28	-2,6	4642	402	0	5044	715	62	0	777			
				Март	31	2,7	3817	445	0	4263	588	69	0	657			
				Апрель	30	6,8	2704	431	0	3135	417	66	0	483			
				Май	31	14,6	0	297	0	297	0	46	0	46			
				Июнь	30	17,9	0	287	0	287	0	44	0	44			
				Июль	31	18,7	0	297	0	297	0	46	0	46			
				Август	31	18,6	0	297	0	297	0	46	0	46			

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Расчетная нагрузка на отопление	Расчетная нагрузка на вентиляцию	Расчетная нагрузка $Q_{ГВС}^{ср}$	Период	Продолжительность ОВ за период	Средняя температура наружного воздуха за 2015 год	Потребность тепла, Гкал				Потребность топлива, тыс. нм <sup>3</sup>				Фактический расход топлива по данным формы №1-ТЕП		
	Гкал/ч	Гкал/ч					Гкал/ч	Дней	°С	ОВ	ГВС <sup>ср.</sup>	Прозв.	Всего	ОВ		ГВС <sup>ср.</sup>	Прозв.
							тыс.нм <sup>3</sup> / год										
				Сентябрь	30	15,0	0	287	0	287	0	44	0	44			
				Октябрь	31	4,2	3443	445	0	3888	530	69	0	599			
				Ноябрь	30	1,8	3911	431	0	4342	602	66	0	669			
				Декабрь	31	0,3	4416	445	0	4861	680	69	0	749			
				<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>28273</b>	<b>4510</b>	<b>0</b>	<b>32784</b>	<b>4355</b>	<b>695</b>	<b>0</b>	<b>5049</b>			
ул.Пионерская, 14	0,266397	0	0,022	Январь	31	-3,4	96	16,3	0	113	15	3	0	18	103,2		
				Февраль	28	-2,6	84	14,8	0	99	13	2	0	16			
				Март	31	2,7	69	16,3	0	85	11	3	0	14			
				Апрель	30	6,8	49	15,8	0	65	8	3	0	10			
				Май	31	14,6	0	10,9	0	11	0	2	0	2			
				Июнь	30	17,9	0	10,5	0	11	0	2	0	2			
				Июль	31	18,7	0	10,9	0	11	0	2	0	2			
				Август	31	18,6	0	10,9	0	11	0	2	0	2			
				Сентябрь	30	15,0	0	10,5	0	11	0	2	0	2			
				Октябрь	31	4,2	62	16,3	0	78	10	3	0	13			
				Ноябрь	30	1,8	71	15,8	0	86	11	3	0	14			
				Декабрь	31	0,3	80	16,3	0	96	13	3	0	15			
				<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>510</b>	<b>165</b>	<b>0</b>	<b>676</b>	<b>82</b>	<b>26</b>	<b>0</b>	<b>108</b>			
ул.Луначарского, 2а	5,928151	0	0,281	Январь	31	-3,4	2145	209,4	0	2354	345	34	0	379	2535,7		
				Февраль	28	-2,6	1865	189,1	0	2054	300	30	0	331			
				Март	31	2,7	1534	209,4	0	1743	247	34	0	281			
				Апрель	30	6,8	1086	202,6	0	1289	175	33	0	208			
				Май	31	14,6	0	139,6	0	140	0	22	0	22			
				Июнь	30	17,9	0	135,1	0	135	0	22	0	22			
				Июль	31	18,7	0	139,6	0	140	0	22	0	22			
				Август	31	18,6	0	139,6	0	140	0	22	0	22			

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Расчетная нагрузка на отопление	Расчетная нагрузка на вентиляцию	Расчетная нагрузка $Q_{ГВС}$	Период	Продолжительность ОВ за период	Средняя температура наружного воздуха за 2015 год	Потребность тепла, Гкал				Потребность топлива, тыс. нм <sup>3</sup>				Фактический расход топлива по данным формы №1-ТЕП		
	Гкал/ч	Гкал/ч					Гкал/ч	Дней	°С	ОВ	ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.	Всего	ОВ		ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.
							тыс.нм <sup>3</sup> / год										
				Сентябрь	30	15,0	0	135,1	0	135	0	22	0	22			
				Октябрь	31	4,2	1383	209,4	0	1593	223	34	0	256			
				Ноябрь	30	1,8	1571	202,6	0	1774	253	33	0	286			
				Декабрь	31	0,3	1774	209,4	0	1984	286	34	0	319			
				<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>11359</b>	<b>2121</b>	<b>0</b>	<b>13480</b>	<b>1829</b>	<b>341</b>	<b>0</b>	<b>2171</b>			
				Январь	31	-3,4	7329	930	0	8258	1146	145	0	1291		6690	
Февраль	28	-2,6	6372	840	0	7212	996	131	0	1128							
Март	31	2,7	5240	930	0	6169	819	145	0	965							
Апрель	30	6,8	3712	900	0	4611	580	141	0	721							
Май	31	14,6	0	620	0	620	0	97	0	97							
Июнь	30	17,9	0	600	0	600	0	94	0	94							
Июль	31	18,7	0	620	0	620	0	97	0	97							
Август	31	18,6	0	620	0	620	0	97	0	97							
Сентябрь	30	15,0	0	600	0	600	0	94	0	94							
Октябрь	31	4,2	4726	930	0	5656	739	145	0	884							
Ноябрь	30	1,8	5369	900	0	6269	839	141	0	980							
Декабрь	31	0,3	6061	930	0	6991	948	145	0	1093							
<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>38808</b>	<b>9417</b>	<b>0</b>	<b>48225</b>	<b>6068</b>	<b>1472</b>	<b>0</b>	<b>7540</b>							
ул.Красноармейская, 65	0,752093	0	0,028	Январь	31	-3,4	272	20,5	0	293	46	3	0	49	293,8		
				Февраль	28	-2,6	237	18,5	0	255	40	3	0	43			
				Март	31	2,7	195	20,5	0	215	33	3	0	36			
				Апрель	30	6,8	138	19,8	0	158	23	3	0	26			
				Май	31	14,6	0	13,7	0	14	0	2	0	2			
				Июнь	30	17,9	0	13,2	0	13	0	2	0	2			
				Июль	31	18,7	0	13,7	0	14	0	2	0	2			
				Август	31	18,6	0	13,7	0	14	0	2	0	2			



**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Расчетная нагрузка на отопление	Расчетная нагрузка на вентиляцию	Расчетная нагрузка $Q_{ГВС}$	Период	Продолжительность ОВ за период	Средняя температура наружного воздуха за 2015 год	Потребность тепла, Гкал				Потребность топлива, тыс. нм <sup>3</sup>				Фактический расход топлива по данным формы №1-ТЕП		
	Гкал/ч	Гкал/ч					Гкал/ч	Дней	°С	ОВ	ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.	Всего	ОВ		ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.
							тыс.нм <sup>3</sup> / год										
				Сентябрь	30	15,0	0	13,2	0	13	0	2	0	2			
				Октябрь	31	4,2	175	20,5	0	196	29	3	0	33			
				Ноябрь	30	1,8	199	19,8	0	219	33	3	0	37			
				Декабрь	31	0,3	225	20,5	0	246	38	3	0	41			
				<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>1441</b>	<b>207</b>	<b>0</b>	<b>1649</b>	<b>241</b>	<b>35</b>	<b>0</b>	<b>276</b>			
пер.Осоавиахима, 3д	3,196547	0	0,000	Январь	31	-3,4	1157	0,0	0	1157	189	0	0	189	939,2		
				Февраль	28	-2,6	1006	0,0	0	1006	164	0	0	164			
				Март	31	2,7	827	0,0	0	827	135	0	0	135			
				Апрель	30	6,8	586	0,0	0	586	96	0	0	96			
				Май	31	14,6	0	0,0	0	0	0	0	0	0			
				Июнь	30	17,9	0	0,0	0	0	0	0	0	0			
				Июль	31	18,7	0	0,0	0	0	0	0	0	0			
				Август	31	18,6	0	0,0	0	0	0	0	0	0			
				Сентябрь	30	15,0	0	0,0	0	0	0	0	0	0			
				Октябрь	31	4,2	746	0,0	0	746	122	0	0	122			
				Ноябрь	30	1,8	847	0,0	0	847	139	0	0	139			
				Декабрь	31	0,3	957	0,0	0	957	156	0	0	156			
				<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>6125</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>6125</b>	<b>1001</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1001</b>			
				пр-т Ст.Димитрова, 14	7,426672	0	0,063	Январь	31	-3,4	2687	47,0	0	2734		429	8
Февраль	28	-2,6	2337					42,5	0	2379	373	7	0	380			
Март	31	2,7	1921					47,0	0	1968	307	8	0	314			
Апрель	30	6,8	1361					45,5	0	1407	217	7	0	225			
Май	31	14,6	0					31,3	0	31	0	5	0	5			
Июнь	30	17,9	0					30,3	0	30	0	5	0	5			
Июль	31	18,7	0					31,3	0	31	0	5	0	5			
Август	31	18,6	0					31,3	0	31	0	5	0	5			

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Расчетная нагрузка на отопление	Расчетная нагрузка на вентиляцию	Расчетная нагрузка $Q_{ГВС}$	Период	Продолжительность ОВ за период	Средняя температура наружного воздуха за 2015 год	Потребность тепла, Гкал				Потребность топлива, тыс. $нм^3$				Фактический расход топлива по данным формы №1-ТЕП					
	Гкал/ч	Гкал/ч					Гкал/ч	Дней	°C	ОВ	ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.	Всего	ОВ		ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.	Всего		
							тыс. $нм^3$ / год													
				Сентябрь	30	15,0	0	30,3	0	30	0	5	0	5						
				Октябрь	31	4,2	1733	47,0	0	1780	277	8	0	284						
				Ноябрь	30	1,8	1969	45,5	0	2014	315	7	0	322						
				Декабрь	31	0,3	2223	47,0	0	2270	355	8	0	363						
				<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>14231</b>	<b>476</b>	<b>0</b>	<b>14707</b>	<b>2274</b>	<b>76</b>	<b>0</b>	<b>2350</b>						
				Январь	31	-3,4	1588	69,4	0	1658	266	12	0	277						
ул.Емлютина, 37 (Ц. рынок)	4,38983	0	0,093	Февраль	28	-2,6	1381	62,6	0	1444	231	10	0	242	1467,9					
				Март	31	2,7	1136	69,4	0	1205	190	12	0	202						
				Апрель	30	6,8	805	67,1	0	872	135	11	0	146						
				Май	31	14,6	0	46,2	0	46	0	8	0	8						
				Июнь	30	17,9	0	44,7	0	45	0	7	0	7						
				Июль	31	18,7	0	46,2	0	46	0	8	0	8						
				Август	31	18,6	0	46,2	0	46	0	8	0	8						
				Сентябрь	30	15,0	0	44,7	0	45	0	7	0	7						
				Октябрь	31	4,2	1024	69,4	0	1094	171	12	0	183						
				Ноябрь	30	1,8	1164	67,1	0	1231	195	11	0	206						
				Декабрь	31	0,3	1314	69,4	0	1383	220	12	0	231						
				<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>8412</b>	<b>703</b>	<b>0</b>	<b>9114</b>	<b>1407</b>	<b>118</b>	<b>0</b>	<b>1525</b>						
				ул.Брянского Фронта,18/2	15,89901	0	1,726	Январь	31	-3,4	5753	1284	0	7037		944	211	0	1155	8243,5
								Февраль	28	-2,6	5002	1160	0	6162		821	190	0	1011	
Март	31	2,7	4113					1284	0	5398	675	211	0	886						
Апрель	30	6,8	2914					1243	0	4157	478	204	0	682						
Май	31	14,6	0					856	0	856	0	141	0	141						
Июнь	30	17,9	0					829	0	829	0	136	0	136						
Июль	31	18,7	0					856	0	856	0	141	0	141						
Август	31	18,6	0					856	0	856	0	141	0	141						

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Расчетная нагрузка на отопление	Расчетная нагрузка на вентиляцию	Расчетная нагрузка $Q_{ГВС}$	Период	Продолжительность ОВ за период	Средняя температура наружного воздуха за 2015 год	Потребность тепла, Гкал				Потребность топлива, тыс. нм <sup>3</sup>				Фактический расход топлива по данным формы №1-ТЕП		
	Гкал/ч	Гкал/ч					Гкал/ч	Дней	°С	ОВ	ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.	Всего	ОВ		ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.
							тыс.нм <sup>3</sup> / год										
				Сентябрь	30	15,0	0	829	0	829	0	136	0	136			
				Октябрь	31	4,2	3710	1284	0	4994	609	211	0	820			
				Ноябрь	30	1,8	4215	1243	0	5458	692	204	0	896			
				Декабрь	31	0,3	4758	1284	0	6043	781	211	0	992			
				<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>30465</b>	<b>13009</b>	<b>0</b>	<b>43474</b>	<b>5001</b>	<b>2135</b>	<b>0</b>	<b>7136</b>			
ул. Р.Брянского,9	3,929246	0	0,174	Январь	31	-3,4	1422	129,1	0	1551	60	5	0	66	353,1		
				Февраль	28	-2,6	1236	116,6	0	1353	52	5	0	57			
				Март	31	2,7	1017	129,1	0	1146	43	5	0	49			
				Апрель	30	6,8	720	125,0	0	845	31	5	0	36			
				Май	31	14,6	0	86,1	0	86	0	4	0	4			
				Июнь	30	17,9	0	83,3	0	83	0	4	0	4			
				Июль	31	18,7	0	86,1	0	86	0	4	0	4			
				Август	31	18,6	0	86,1	0	86	0	4	0	4			
				Сентябрь	30	15,0	0	83,3	0	83	0	4	0	4			
				Октябрь	31	4,2	917	129,1	0	1046	39	5	0	44			
				Ноябрь	30	1,8	1042	125,0	0	1167	44	5	0	49			
				Декабрь	31	0,3	1176	129,1	0	1305	50	5	0	55			
				<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>7529</b>	<b>1308</b>	<b>0</b>	<b>8837</b>	<b>319</b>	<b>55</b>	<b>0</b>	<b>375</b>			
				ул.Горбатова, 5а	14,09698	0	1,154	Январь	31	-3,4	5101	859	0	5960		848	143
Февраль	28	-2,6	4435					775	0	5211	737	129	0	866			
Март	31	2,7	3647					859	0	4506	606	143	0	749			
Апрель	30	6,8	2584					831	0	3414	429	138	0	567			
Май	31	14,6	0					572	0	572	0	95	0	95			
Июнь	30	17,9	0					554	0	554	0	92	0	92			
Июль	31	18,7	0					572	0	572	0	95	0	95			
Август	31	18,6	0					572	0	572	0	95	0	95			

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Расчетная нагрузка на отопление	Расчетная нагрузка на вентиляцию	Расчетная нагрузка $Q_{ГВС}$	Период	Продолжительность ОВ за период	Средняя температура наружного воздуха за 2015 год	Потребность тепла, Гкал				Потребность топлива, тыс. нм <sup>3</sup>				Фактический расход топлива по данным формы №1-ТЕП		
	Гкал/ч	Гкал/ч					Гкал/ч	Дней	°С	ОВ	ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.	Всего	ОВ		ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.
							тыс.нм <sup>3</sup> / год										
				Сентябрь	30	15,0	0	554	0	554	0	92	0	92			
				Октябрь	31	4,2	3289	859	0	4148	547	143	0	689			
				Ноябрь	30	1,8	3737	831	0	4568	621	138	0	759			
				Декабрь	31	0,3	4219	859	0	5078	701	143	0	844			
				<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>27012</b>	<b>8697</b>	<b>0</b>	<b>35709</b>	<b>4489</b>	<b>1445</b>	<b>0</b>	<b>5934</b>			
ул.Крахмалёва, 5а	19,5086	0	1,778	Январь	31	-3,4	7059	1323	0	8382	1060	199	0	1259	7129,1		
				Февраль	28	-2,6	6138	1195	0	7333	922	179	0	1101			
				Март	31	2,7	5047	1323	0	6370	758	199	0	957			
				Апрель	30	6,8	3575	1280	0	4856	537	192	0	729			
				Май	31	14,6	0	882	0	882	0	132	0	132			
				Июнь	30	17,9	0	853	0	853	0	128	0	128			
				Июль	31	18,7	0	882	0	882	0	132	0	132			
				Август	31	18,6	0	882	0	882	0	132	0	132			
				Сентябрь	30	15,0	0	853	0	853	0	128	0	128			
				Октябрь	31	4,2	4552	1323	0	5875	684	199	0	882			
				Ноябрь	30	1,8	5172	1280	0	6452	777	192	0	969			
				Декабрь	31	0,3	5839	1323	0	7162	877	199	0	1076			
				<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>37382</b>	<b>13398</b>	<b>0</b>	<b>50780</b>	<b>5615</b>	<b>2012</b>	<b>0</b>	<b>7627</b>			
ул.Красноармейская,164а	14,55503	0	0,511	Январь	31	-3,4	5267	380,0	0	5647	822	59	0	881	4670		
				Февраль	28	-2,6	4579	343,2	0	4922	714	54	0	768			
				Март	31	2,7	3766	380,0	0	4145	588	59	0	647			
				Апрель	30	6,8	2668	367,7	0	3035	416	57	0	474			
				Май	31	14,6	0	253,3	0	253	0	40	0	40			
				Июнь	30	17,9	0	245,1	0	245	0	38	0	38			
				Июль	31	18,7	0	253,3	0	253	0	40	0	40			
Август	31	18,6	0	253,3	0	253	0	40	0	40							

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Расчетная нагрузка на отопление	Расчетная нагрузка на вентиляцию	Расчетная нагрузка $Q_{ГВС}$	Период	Продолжительность ОВ за период	Средняя температура наружного воздуха за 2015 год	Потребность тепла, Гкал				Потребность топлива, тыс. нм <sup>3</sup>				Фактический расход топлива по данным формы №1-ТЕП
	Гкал/ч	Гкал/ч			Гкал/ч		Дней	°С	ОВ	ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.	Всего	ОВ	ГВС <sup>ср.</sup>	
				Сентябрь	30	15,0	0	245,1	0	245	0	38	0	38	
				Октябрь	31	4,2	3396	380,0	0	3776	530	59	0	589	
				Ноябрь	30	1,8	3858	367,7	0	4226	602	57	0	659	
				Декабрь	31	0,3	4356	380,0	0	4736	680	59	0	739	
				<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>27890</b>	<b>3849</b>	<b>0</b>	<b>31739</b>	<b>4352</b>	<b>600</b>	<b>0</b>	<b>4952</b>	
ул.Спартаковская, 128а	4,36163	0	0,326	Январь	31	-3,4	1578	242,8	0	1821	276	42	0	319	1864,4
				Февраль	28	-2,6	1372	219,3	0	1592	240	38	0	279	
				Март	31	2,7	1128	242,8	0	1371	197	42	0	240	
				Апрель	30	6,8	799	235,0	0	1034	140	41	0	181	
				Май	31	14,6	0	161,9	0	162	0	28	0	28	
				Июнь	30	17,9	0	156,7	0	157	0	27	0	27	
				Июль	31	18,7	0	161,9	0	162	0	28	0	28	
				Август	31	18,6	0	161,9	0	162	0	28	0	28	
				Сентябрь	30	15,0	0	156,7	0	157	0	27	0	27	
				Октябрь	31	4,2	1018	242,8	0	1261	178	42	0	221	
				Ноябрь	30	1,8	1156	235,0	0	1391	202	41	0	243	
				Декабрь	31	0,3	1305	242,8	0	1548	228	42	0	271	
				<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>8358</b>	<b>2459</b>	<b>0</b>	<b>10817</b>	<b>1462</b>	<b>430</b>	<b>0</b>	<b>1893</b>	
пр.Ст.Димитрова, 73, шк.59	1,7875	0	0,114	Январь	31	-3,4	647	85,2	0	732	112	15	0	126	692,8
				Февраль	28	-2,6	562	76,9	0	639	97	13	0	110	
				Март	31	2,7	462	85,2	0	548	80	15	0	94	
				Апрель	30	6,8	328	82,4	0	410	56	14	0	71	
				Май	31	14,6	0	56,8	0	57	0	10	0	10	
				Июнь	30	17,9	0	55,0	0	55	0	9	0	9	
				Июль	31	18,7	0	56,8	0	57	0	10	0	10	
				Август	31	18,6	0	56,8	0	57	0	10	0	10	

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Расчетная нагрузка на отопление	Расчетная нагрузка на вентиляцию	Расчетная нагрузка $Q_{ГВС}$	Период	Продолжительность ОВ за период		Потребность тепла, Гкал				Потребность топлива, тыс. $нм^3$				Фактический расход топлива по данным формы №1-ТЕП
	Гкал/ч	Гкал/ч			Гкал/ч	Дней	°С	ОВ	ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.	Всего	ОВ	ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.	
				Сентябрь	30	15,0	0	55,0	0	55	0	9	0	9	
				Октябрь	31	4,2	417	85,2	0	502	72	15	0	87	
				Ноябрь	30	1,8	474	82,4	0	556	82	14	0	96	
				Декабрь	31	0,3	535	85,2	0	620	92	15	0	107	
				<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>3425</b>	<b>863</b>	<b>0</b>	<b>4288</b>	<b>591</b>	<b>149</b>	<b>0</b>	<b>739</b>	
пр.Ст.Димитрова, 53а	6,15	0	0,22	Январь	31	-3,4	2225	164,3	0	2390	339	25	0	364	1999,5
				Февраль	28	-2,6	1935	148,4	0	2083	295	23	0	317	
				Март	31	2,7	1591	164,3	0	1755	242	25	0	267	
				Апрель	30	6,8	1127	159,0	0	1286	172	24	0	196	
				Май	31	14,6	0	109,5	0	110	0	17	0	17	
				Июнь	30	17,9	0	106,0	0	106	0	16	0	16	
				Июль	31	18,7	0	109,5	0	110	0	17	0	17	
				Август	31	18,6	0	109,5	0	110	0	17	0	17	
				Сентябрь	30	15,0	0	106,0	0	106	0	16	0	16	
				Октябрь	31	4,2	1435	164,3	0	1599	219	25	0	244	
				Ноябрь	30	1,8	1630	159,0	0	1789	248	24	0	273	
				Декабрь	31	0,3	1841	164,3	0	2005	280	25	0	305	
				<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>11785</b>	<b>1664</b>	<b>0</b>	<b>13449</b>	<b>1795</b>	<b>253</b>	<b>0</b>	<b>2048</b>	
пр.Ст.Димитрова, 64	0,611586	0	0,000	Январь	31	-3,4	221	0,0	0	221	39	0	0	39	184,4
				Февраль	28	-2,6	192	0,0	0	192	34	0	0	34	
				Март	31	2,7	158	0,0	0	158	28	0	0	28	
				Апрель	30	6,8	112	0,0	0	112	20	0	0	20	
				Май	31	14,6	0	0,0	0	0	0	0	0	0	
				Июнь	30	17,9	0	0,0	0	0	0	0	0	0	
				Июль	31	18,7	0	0,0	0	0	0	0	0	0	
				Август	31	18,6	0	0,0	0	0	0	0	0	0	

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Расчетная нагрузка на отопление	Расчетная нагрузка на вентиляцию	Расчетная нагрузка $Q_{ГВС}$	Период	Продолжительность ОВ за период	Средняя температура наружного воздуха за 2015 год	Потребность тепла, Гкал				Потребность топлива, тыс. нм <sup>3</sup>				Фактический расход топлива по данным формы №1-ТЕП		
	Гкал/ч	Гкал/ч					Гкал/ч	Дней	°С	ОВ	ГВС <sup>ср.</sup>	Прозв.	Всего	ОВ		ГВС <sup>ср.</sup>	Прозв.
							тыс.нм <sup>3</sup> / год										
				Сентябрь	30	15,0	0	0,0	0	0	0	0	0	0			
				Октябрь	31	4,2	143	0,0	0	143	25	0	0	25			
				Ноябрь	30	1,8	162	0,0	0	162	28	0	0	28			
				Декабрь	31	0,3	183	0,0	0	183	32	0	0	32			
				<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>1172</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1172</b>	<b>206</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>206</b>			
ул. Красноармейская, 97а	3,0892	0	0,078	Январь	31	-3,4	1118	58,1	0	1176	185	10	0	195	981,3		
				Февраль	28	-2,6	972	52,5	0	1024	161	9	0	170			
				Март	31	2,7	799	58,1	0	857	132	10	0	142			
				Апрель	30	6,8	566	56,2	0	622	94	9	0	103			
				Май	31	14,6	0	38,7	0	39	0	6	0	6			
				Июнь	30	17,9	0	37,5	0	37	0	6	0	6			
				Июль	31	18,7	0	38,7	0	39	0	6	0	6			
				Август	31	18,6	0	38,7	0	39	0	6	0	6			
				Сентябрь	30	15,0	0	37,5	0	37	0	6	0	6			
				Октябрь	31	4,2	721	58,1	0	779	119	10	0	129			
				Ноябрь	30	1,8	819	56,2	0	875	136	9	0	145			
				Декабрь	31	0,3	925	58,1	0	983	153	10	0	163			
				<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>5919</b>	<b>588</b>	<b>0</b>	<b>6508</b>	<b>980</b>	<b>97</b>	<b>0</b>	<b>1078</b>			
пр. Ст. Димитрова, 86б	9,893541	0	0,988	Январь	31	-3,4	3580	735	0	4315	551	113	0	664	3420		
				Февраль	28	-2,6	3113	664	0	3776	479	102	0	581			
				Март	31	2,7	2560	735	0	3294	394	113	0	507			
				Апрель	30	6,8	1813	711	0	2524	279	109	0	389			
				Май	31	14,6	0	490	0	490	0	75	0	75			
				Июнь	30	17,9	0	474	0	474	0	73	0	73			
				Июль	31	18,7	0	490	0	490	0	75	0	75			
Август	31	18,6	0	490	0	490	0	75	0	75							

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Расчетная нагрузка на отопление	Расчетная нагрузка на вентиляцию	Расчетная нагрузка $Q_{ГВС}^{ср}$	Период	Продолжительность ОВ за период	Средняя температура наружного воздуха за 2015 год	Потребность тепла, Гкал				Потребность топлива, тыс. $нм^3$				Фактический расход топлива по данным формы №1-ТЕП		
	Гкал/ч	Гкал/ч					Гкал/ч	Дней	°С	ОВ	ГВС <sup>ср.</sup>	Прозв.	Всего	ОВ		ГВС <sup>ср.</sup>	Прозв.
							тыс. $нм^3$ / год										
				Сентябрь	30	15,0	0	474	0	474	0	73	0	73			
				Октябрь	31	4,2	2309	735	0	3044	355	113	0	468			
				Ноябрь	30	1,8	2623	711	0	3334	404	109	0	513			
				Декабрь	31	0,3	2961	735	0	3696	456	113	0	569			
				<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>18958</b>	<b>7444</b>	<b>0</b>	<b>26402</b>	<b>2918</b>	<b>1146</b>	<b>0</b>	<b>4064</b>			
ул. Урицкого, 124	1,083	0	0,032	Январь	31	-3,4	392	23,9	0	416	59	4	0	63	403,6		
				Февраль	28	-2,6	341	21,5	0	362	52	3	0	55			
				Март	31	2,7	280	23,9	0	304	42	4	0	46			
				Апрель	30	6,8	198	23,1	0	222	30	3	0	34			
				Май	31	14,6	0	15,9	0	16	0	2	0	2			
				Июнь	30	17,9	0	15,4	0	15	0	2	0	2			
				Июль	31	18,7	0	15,9	0	16	0	2	0	2			
				Август	31	18,6	0	15,9	0	16	0	2	0	2			
				Сентябрь	30	15,0	0	15,4	0	15	0	2	0	2			
				Октябрь	31	4,2	253	23,9	0	277	38	4	0	42			
				Ноябрь	30	1,8	287	23,1	0	310	43	3	0	47			
				Декабрь	31	0,3	324	23,9	0	348	49	4	0	53			
				<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>2075</b>	<b>242</b>	<b>0</b>	<b>2317</b>	<b>314</b>	<b>37</b>	<b>0</b>	<b>351</b>			
ул. Дуки, 78	4,206458	0	0,234	Январь	31	-3,4	1522	173,8	0	1696	218	25	0	243	1296,9		
				Февраль	28	-2,6	1323	157,0	0	1480	190	22	0	212			
				Март	31	2,7	1088	173,8	0	1262	156	25	0	181			
				Апрель	30	6,8	771	168,2	0	939	110	24	0	135			
				Май	31	14,6	0	115,9	0	116	0	17	0	17			
				Июнь	30	17,9	0	112,1	0	112	0	16	0	16			
				Июль	31	18,7	0	115,9	0	116	0	17	0	17			
				Август	31	18,6	0	115,9	0	116	0	17	0	17			



**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Расчетная нагрузка на отопление	Расчетная нагрузка на вентиляцию	Расчетная нагрузка $Q_{ГВС}^{ср}$	Период	Продолжительность ОВ за период	Средняя температура наружного воздуха за 2015 год	Потребность тепла, Гкал				Потребность топлива, тыс. нм <sup>3</sup>				Фактический расход топлива по данным формы №1-ТЕП		
	Гкал/ч	Гкал/ч					Гкал/ч	Дней	°С	ОВ	ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.	Всего	ОВ		ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.
							тыс.нм <sup>3</sup> / год										
				Сентябрь	30	15,0	0	112,1	0	112	0	16	0	16			
				Октябрь	31	4,2	982	173,8	0	1155	141	25	0	166			
				Ноябрь	30	1,8	1115	168,2	0	1283	160	24	0	184			
				Декабрь	31	0,3	1259	173,8	0	1433	180	25	0	205			
				<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>8060</b>	<b>1760</b>	<b>0</b>	<b>9821</b>	<b>1155</b>	<b>252</b>	<b>0</b>	<b>1407</b>			
б-р Гагарина, 25а	9,35265	0	0,247	Январь	31	-3,4	3384	184	0	3568	543	29	0	572	2913,3		
				Февраль	28	-2,6	2943	166	0	3109	472	27	0	499			
				Март	31	2,7	2420	184	0	2603	388	29	0	418			
				Апрель	30	6,8	1714	178	0	1892	275	29	0	303			
				Май	31	14,6	0	123	0	123	0	20	0	20			
				Июнь	30	17,9	0	119	0	119	0	19	0	19			
				Июль	31	18,7	0	123	0	123	0	20	0	20			
				Август	31	18,6	0	123	0	123	0	20	0	20			
				Сентябрь	30	15,0	0	119	0	119	0	19	0	19			
				Октябрь	31	4,2	2182	184	0	2366	350	29	0	380			
				Ноябрь	30	1,8	2479	178	0	2657	398	29	0	426			
				Декабрь	31	0,3	2799	184	0	2983	449	29	0	478			
				<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>17921</b>	<b>1862</b>	<b>0</b>	<b>19784</b>	<b>2874</b>	<b>299</b>	<b>0</b>	<b>3173</b>			
ул. Пионерская, 7	7,6	0	0,007	Январь	31	-3,4	2750	5,3	0	2755	449	1	0	450	2308,1		
				Февраль	28	-2,6	2391	4,8	0	2396	390	1	0	391			
				Март	31	2,7	1966	5,3	0	1971	321	1	0	322			
				Апрель	30	6,8	1393	5,1	0	1398	227	1	0	228			
				Май	31	14,6	0	3,5	0	4	0	1	0	1			
				Июнь	30	17,9	0	3,4	0	3	0	1	0	1			
				Июль	31	18,7	0	3,5	0	4	0	1	0	1			
Август	31	18,6	0	3,5	0	4	0	1	0	1							

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Расчетная нагрузка на отопление	Расчетная нагрузка на вентиляцию	Расчетная нагрузка $Q_{ГВС}$	Период	Продолжительность ОВ за период	Средняя температура наружного воздуха за 2015 год	Потребность тепла, Гкал				Потребность топлива, тыс. нм <sup>3</sup>				Фактический расход топлива по данным формы №1-ТЕП		
	Гкал/ч	Гкал/ч					Гкал/ч	Дней	°С	ОВ	ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.	Всего	ОВ		ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.
							тыс.нм <sup>3</sup> / год										
				Сентябрь	30	15,0	0	3,4	0	3	0	1	0	1			
				Октябрь	31	4,2	1773	5,3	0	1779	289	1	0	290			
				Ноябрь	30	1,8	2015	5,1	0	2020	329	1	0	330			
				Декабрь	31	0,3	2275	5,3	0	2280	371	1	0	372			
				<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>14563</b>	<b>54</b>	<b>0</b>	<b>14617</b>	<b>2377</b>	<b>9</b>	<b>0</b>	<b>2385</b>			
пр.Ст.Димитрова, 42 (баня)	1,82467	0	0,053	Январь	31	-3,4	660	39,2	0	699	120	7	0	127	679,3		
				Февраль	28	-2,6	574	35,4	0	609	104	6	0	111			
				Март	31	2,7	472	39,2	0	511	86	7	0	93			
				Апрель	30	6,8	334	38,0	0	372	61	7	0	68			
				Май	31	14,6	0	26,1	0	26	0	5	0	5			
				Июнь	30	17,9	0	25,3	0	25	0	5	0	5			
				Июль	31	18,7	0	26,1	0	26	0	5	0	5			
				Август	31	18,6	0	26,1	0	26	0	5	0	5			
				Сентябрь	30	15,0	0	25,3	0	25	0	5	0	5			
				Октябрь	31	4,2	426	39,2	0	465	77	7	0	85			
				Ноябрь	30	1,8	484	38,0	0	522	88	7	0	95			
				Декабрь	31	0,3	546	39,2	0	585	99	7	0	106			
				<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>3496</b>	<b>397</b>	<b>0</b>	<b>3894</b>	<b>636</b>	<b>72</b>	<b>0</b>	<b>708</b>			
пр-т Станке Димитрова, 100 (Онко-гематологический центр)	0,62	0	0,012	Январь	31	-3,4	224	8,8	0	233	31	1	0	32	148,3		
				Февраль	28	-2,6	195	7,9	0	203	27	1	0	28			
				Март	31	2,7	160	8,8	0	169	22	1	0	24			
				Апрель	30	6,8	114	8,5	0	122	16	1	0	17			
				Май	31	14,6	0	5,8	0	6	0	1	0	1			
				Июнь	30	17,9	0	5,7	0	6	0	1	0	1			
				Июль	31	18,7	0	5,8	0	6	0	1	0	1			
				Август	31	18,6	0	5,8	0	6	0	1	0	1			

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Расчетная нагрузка на отопление	Расчетная нагрузка на вентиляцию	Расчетная нагрузка $Q_{ГВС}$	Период	Продолжительность ОВ за период	Средняя температура наружного воздуха за 2015 год	Потребность тепла, Гкал				Потребность топлива, тыс. нм <sup>3</sup>				Фактический расход топлива по данным формы №1-ТЕП			
	Гкал/ч	Гкал/ч					Гкал/ч	Дней	°С	ОВ	ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.	Всего	ОВ		ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.	Всего
				Сентябрь	30	15,0	0	5,7	0	6	0	1	0	1				
				Октябрь	31	4,2	145	8,8	0	153	20	1	0	21				
				Ноябрь	30	1,8	164	8,5	0	173	23	1	0	24				
				Декабрь	31	0,3	186	8,8	0	194	26	1	0	27				
				<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>1188</b>	<b>89</b>	<b>0</b>	<b>1277</b>	<b>165</b>	<b>12</b>	<b>0</b>	<b>178</b>				
ул.Бежицкая 187	0,219	0	0	Январь	31	-3,4	79	0,0	0	79	4	0	0	4	20,8			
				Февраль	28	-2,6	69	0,0	0	69	4	0	0	4				
				Март	31	2,7	57	0,0	0	57	3	0	0	3				
				Апрель	30	6,8	40	0,0	0	40	2	0	0	2				
				Май	31	14,6	0	0,0	0	0	0	0	0	0				
				Июнь	30	17,9	0	0,0	0	0	0	0	0	0				
				Июль	31	18,7	0	0,0	0	0	0	0	0	0				
				Август	31	18,6	0	0,0	0	0	0	0	0	0				
				Сентябрь	30	15,0	0	0,0	0	0	0	0	0	0				
				Октябрь	31	4,2	51	0,0	0	51	3	0	0	3				
				Ноябрь	30	1,8	58	0,0	0	58	3	0	0	3				
				Декабрь	31	0,3	66	0,0	0	66	3	0	0	3				
				<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>420</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>420</b>	<b>22</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>22</b>				
<b>Итого: ГУП "Брянсккоммунэнерго" по Советскому участку</b>	<b>256,3</b>	<b>0,0</b>	<b>13,3</b>										<b>93120</b>	<b>89964</b>				
<b>ООО "БрянскСпиртПром"</b>																		
бул.Гагарина, д.14	1,094	0,021	0,120	Январь	31	-3,4	403	88,9	125	617	63	14	17	94	545,36			
				Февраль	28	-2,6	351	80,3	113	544	54	12	16	83				
				Март	31	2,7	288	88,9	125	502	45	14	17	76				
				Апрель	30	6,8	204	86,0	121	411	32	13	17	62				

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Расчетная нагрузка на отопление	Расчетная нагрузка на вентиляцию	Расчетная нагрузка $Q_{ГВС}$	Период	Продолжительность ОВ за период		Потребность тепла, Гкал				Потребность топлива, тыс. $нм^3$				Фактический расход топлива по данным формы №1-ТЕП  тыс. $нм^3$ / ГОД	
	Гкал/ч	Гкал/ч			Гкал/ч	Дней	Средняя температура наружного воздуха за 2015 год °С	ОВ	ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.	Всего	ОВ	ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.		Всего
				Май	31	14,6	0	59,3	125	184	0	9	17	27		
				Июнь	30	17,9	0	57,4	121	178	0	9	17	26		
				Июль	31	18,7	0	59,3	125	184	0	9	17	27		
				Август	31	18,6	0	59,3	125	184	0	9	17	27		
				Сентябрь	30	15,0	0	57,4	121	178	0	9	17	26		
				Октябрь	31	4,2	260	88,9	125	474	40	14	17	72		
				Ноябрь	30	1,8	296	86,0	121	502	46	13	17	76		
				Декабрь	31	0,3	334	88,9	125	547	52	14	17	83		
				<b>Год</b>	<b>209</b>			<b>2137</b>	<b>901</b>	<b>1467</b>	<b>4504</b>	<b>331</b>	<b>140</b>	<b>205</b>	<b>676</b>	
<b>ООО "Рубин"</b>																
с.Супонево, пер.Комсомольский,5б	2,794	0,000	0,221	Январь	31	-3,4	1011	164,1	0	1175	153	25	0	178	1067,1	
				Февраль	28	-2,6	879	148,2	0	1027	133	22	0	156		
				Март	31	2,7	723	164,1	0	887	110	25	0	134		
				Апрель	30	6,8	512	158,8	0	671	78	24	0	102		
				Май	31	14,6	0	109,4	0	109	0	17	0	17		
				Июнь	30	17,9	0	105,9	0	106	0	16	0	16		
				Июль	31	18,7	0	109,4	0	109	0	17	0	17		
				Август	31	18,6	0	109,4	0	109	0	17	0	17		
				Сентябрь	30	15,0	0	105,9	0	106	0	16	0	16		
				Октябрь	31	4,2	652	164,1	0	816	99	25	0	124		
				Ноябрь	30	1,8	741	158,8	0	900	112	24	0	136		
				Декабрь	31	0,3	836	164,1	0	1000	127	25	0	152		
				<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>5354</b>	<b>1662</b>	<b>0</b>	<b>7016</b>	<b>812</b>	<b>252</b>	<b>0</b>	<b>1064</b>		
<b>ООО "Котельная "Электроаппарат"</b>																
ул. Вали Сафроновой, д.56а	10,6	0	0,813	Январь	31	-3,4	3836	605	0	4440	850	134	0	984	4400	
				Февраль	28	-2,6	3335	546	0	3881	739	121	0	860		

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Расчетная нагрузка на отопление	Расчетная нагрузка на вентиляцию	Расчетная нагрузка $Q_{ГВС}$	Период	Продолжительность ОВ за период		Потребность тепла, Гкал				Потребность топлива, тыс. нм <sup>3</sup>				Фактический расход топлива по данным формы №1-ТЕП  тыс.нм <sup>3</sup> / год	
	Гкал/ч	Гкал/ч			Гкал/ч	Дней	Средняя температура наружного воздуха за 2015 год °С	ОБ	ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.	Всего	ОБ	ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.		Всего
				Март	31	2,7	2742	605	0	3347	608	134	0	742		
				Апрель	30	6,8	1943	585	0	2528	431	130	0	560		
				Май	31	14,6	0	403	0	403	0	89	0	89		
				Июнь	30	17,9	0	390	0	390	0	86	0	86		
				Июль	31	18,7	0	403	0	403	0	89	0	89		
				Август	31	18,6	0	403	0	403	0	89	0	89		
				Сентябрь	30	15,0	0	390	0	390	0	86	0	86		
				Октябрь	31	4,2	2473	605	0	3078	548	134	0	682		
				Ноябрь	30	1,8	2810	585	0	3395	623	130	0	753		
				Декабрь	31	0,3	3172	605	0	3777	703	134	0	837		
				<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>20312</b>	<b>6123</b>	<b>0</b>	<b>26435</b>	<b>4503</b>	<b>1357</b>	<b>0</b>	<b>5860</b>		
<b>ООО "Регион ТРЦ"</b>																
пр-т Ленина, д.67	4,25	0	0,825	Январь	31	-3,4	1538	613,8	0	2152	230	92	0	322	2041,6	
				Февраль	28	-2,6	1337	554,4	0	1892	200	83	0	283		
				Март	31	2,7	1100	613,8	0	1713	165	92	0	256		
				Апрель	30	6,8	779	594,0	0	1373	117	89	0	206		
				Май	31	14,6	0	409,2	0	409	0	61	0	61		
				Июнь	30	17,9	0	396,0	0	396	0	59	0	59		
				Июль	31	18,7	0	409,2	0	409	0	61	0	61		
				Август	31	18,6	0	409,2	0	409	0	61	0	61		
				Сентябрь	30	15,0	0	396,0	0	396	0	59	0	59		
				Октябрь	31	4,2	992	613,8	0	1606	148	92	0	240		
				Ноябрь	30	1,8	1127	594,0	0	1721	169	89	0	258		
				Декабрь	31	0,3	1272	613,8	0	1886	190	92	0	282		
				<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>8144</b>	<b>6217</b>	<b>0</b>	<b>14361</b>	<b>1219</b>	<b>931</b>	<b>0</b>	<b>2150</b>		
<b>АО "Брянские коммунальные системы"</b>																

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Расчетная нагрузка на отопление	Расчетная нагрузка на вентиляцию	Расчетная нагрузка $Q_{ГВС}^{ср}$	Период	Продолжительность ОВ за период	Средняя температура наружного воздуха за 2015 год	Потребность тепла, Гкал				Потребность топлива, тыс. нм <sup>3</sup>				Фактический расход топлива по данным формы №1-ТЕП
	Гкал/ч	Гкал/ч					Гкал/ч	Дней	°С	ОВ	ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.	Всего	ОВ	
ул.Луначарского, 42А	6,292	0	0,048	Январь	31	-3,4	2277	35,7	0	2312	380	6	0	386	1558,99
				Февраль	28	-2,6	1980	32,2	0	2012	331	5	0	336	
				Март	31	2,7	1628	35,7	0	1663	272	6	0	278	
				Апрель	30	6,8	1153	34,5	0	1188	193	6	0	198	
				Май	31	14,6	0	23,8	0	24	0	4	0	4	
				Июнь	30	17,9	0	23,0	0	23	0	4	0	4	
				Июль	31	18,7	0	23,8	0	24	0	4	0	4	
				Август	31	18,6	0	23,8	0	24	0	4	0	4	
				Сентябрь	30	15,0	0	23,0	0	23	0	4	0	4	
				Октябрь	31	4,2	1468	35,7	0	1504	245	6	0	251	
				Ноябрь	30	1,8	1668	34,5	0	1702	279	6	0	284	
				Декабрь	31	0,3	1883	35,7	0	1919	315	6	0	320	
<b>Год</b>	<b>209</b>			<b>12057</b>	<b>361</b>	<b>0</b>	<b>12418</b>	<b>2014</b>	<b>60</b>	<b>0</b>	<b>2074</b>				
ул.Комсомольская, 4Б	5,341	0	0,083	Январь	31	-3,4	1933	61,7	0	1994	307	10	0	317	1445,3
				Февраль	28	-2,6	1680	55,7	0	1736	267	9	0	276	
				Март	31	2,7	1382	61,7	0	1443	219	10	0	229	
				Апрель	30	6,8	979	59,7	0	1039	155	9	0	165	
				Май	31	14,6	0	41,1	0	41	0	7	0	7	
				Июнь	30	17,9	0	39,8	0	40	0	6	0	6	
				Июль	31	18,7	0	41,1	0	41	0	7	0	7	
				Август	31	18,6	0	41,1	0	41	0	7	0	7	
				Сентябрь	30	15,0	0	39,8	0	40	0	6	0	6	
				Октябрь	31	4,2	1246	61,7	0	1308	198	10	0	208	
				Ноябрь	30	1,8	1416	59,7	0	1476	225	9	0	234	
				Декабрь	31	0,3	1599	61,7	0	1660	254	10	0	264	
<b>Год</b>	<b>209</b>			<b>10234</b>	<b>625</b>	<b>0</b>	<b>10859</b>	<b>1626</b>	<b>99</b>	<b>0</b>	<b>1725</b>				

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Расчетная нагрузка на отопление	Расчетная нагрузка на вентиляцию	Расчетная нагрузка $Q_{ГВС}$	Период	Продолжительность ОВ за период	Средняя температура наружного воздуха за 2015 год	Потребность тепла, Гкал				Потребность топлива, тыс. нм <sup>3</sup>				Фактический расход топлива по данным формы №1-ТЕП
	Гкал/ч	Гкал/ч					Гкал/ч	Дней	°С	ОВ	ГВС <sup>ср.</sup>	Прозв.	Всего	ОВ	
ул.22 Съезда КПСС,2А	1,923	0	0,248	Январь	31	-3,4	696	184,8	0	881	110	29	0	139	899,3
				Февраль	28	-2,6	605	166,9	0	772	95	26	0	122	
				Март	31	2,7	497	184,8	0	682	78	29	0	107	
				Апрель	30	6,8	352	178,8	0	531	56	28	0	84	
				Май	31	14,6	0	123,2	0	123	0	19	0	19	
				Июнь	30	17,9	0	119,2	0	119	0	19	0	19	
				Июль	31	18,7	0	123,2	0	123	0	19	0	19	
				Август	31	18,6	0	123,2	0	123	0	19	0	19	
				Сентябрь	30	15,0	0	119,2	0	119	0	19	0	19	
				Октябрь	31	4,2	449	184,8	0	633	71	29	0	100	
				Ноябрь	30	1,8	510	178,8	0	689	80	28	0	108	
				Декабрь	31	0,3	576	184,8	0	760	91	29	0	120	
<b>ООО "Ремонтно эксплуатационное управление"</b>															
ул. О. Кошевого,23а	0,4841	0	0,00171	Январь	31	-3,4	175	1,3	0	176	29	0	0	29	147,243
				Февраль	28	-2,6	152	1,1	0	153	25	0	0	25	
				Март	31	2,7	125	1,3	0	127	21	0	0	21	
				Апрель	30	6,8	89	1,2	0	90	15	0	0	15	
				Май	31	14,6	0	0,8	0	1	0	0	0	0	
				Июнь	30	17,9	0	0,8	0	1	0	0	0	0	
				Июль	31	18,7	0	0,8	0	1	0	0	0	0	
				Август	31	18,6	0	0,8	0	1	0	0	0	0	
				Сентябрь	30	15,0	0	0,8	0	1	0	0	0	0	
				Октябрь	31	4,2	113	1,3	0	114	19	0	0	19	
				Ноябрь	30	1,8	128	1,2	0	130	21	0	0	21	
				Декабрь	31	0,3	145	1,3	0	146	24	0	0	24	

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Расчетная нагрузка на отопление	Расчетная нагрузка на вентиляцию	Расчетная нагрузка $Q_{ГВС}$	Период	Продолжительность ОВ за период		Потребность тепла, Гкал				Потребность топлива, тыс. нм <sup>3</sup>				Фактический расход топлива по данным формы №1-ТЕП
	Гкал/ч	Гкал/ч			Гкал/ч	Дней	°С	ОВ	ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.	Всего	ОВ	ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.	
					Год	209		928	13	0	940	153	2	0	155
<b>ОАО "Брянский молочный комбинат"</b>															
ул. 2-я Почепская, д.35а	0,429506	0	0	Январь	31	-3,4	155	0,0	402	557	27	0	64	90	956,79
				Февраль	28	-2,6	135	0,0	363	498	23	0	57	81	
				Март	31	2,7	111	0,0	402	513	19	0	64	83	
				Апрель	30	6,8	79	0,0	389	467	13	0	62	75	
				Май	31	14,6	0	0,0	402	402	0	0	64	64	
				Июнь	30	17,9	0	0,0	389	389	0	0	62	62	
				Июль	31	18,7	0	0,0	402	402	0	0	64	64	
				Август	31	18,6	0	0,0	402	402	0	0	64	64	
				Сентябрь	30	15,0	0	0,0	389	389	0	0	62	62	
				Октябрь	31	4,2	100	0,0	402	502	17	0	64	81	
				Ноябрь	30	1,8	114	0,0	389	503	20	0	62	81	
				Декабрь	31	0,3	129	0,0	402	530	22	0	64	86	
Год	209			823	0	4730	5553	141	0	748	889				
<b>ОАО "Брянск-автодор" Брянский ДРСУч</b>															
пр-т Станке Димитрова, д.76	0,54	0	0	Январь	31	-3,4	195	0,0	32	227	34	0	5	38	225,69
				Февраль	28	-2,6	170	0,0	29	199	30	0	4	34	
				Март	31	2,7	140	0,0	32	172	24	0	5	29	
				Апрель	30	6,8	99	0,0	31	130	17	0	4	22	
				Май	31	14,6	0	0,0	32	32	0	0	5	5	
				Июнь	30	17,9	0	0,0	31	31	0	0	4	4	
				Июль	31	18,7	0	0,0	32	32	0	0	5	5	
				Август	31	18,6	0	0,0	32	32	0	0	5	5	
				Сентябрь	30	15,0	0	0,0	31	31	0	0	4	4	
				Октябрь	31	4,2	126	0,0	32	158	22	0	5	26	



**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Расчетная нагрузка на отопление	Расчетная нагрузка на вентиляцию	Расчетная нагрузка Q <sup>ср</sup> <sub>ГВС</sub>	Период	Продолжительность ОВ за период		Потребность тепла, Гкал				Потребность топлива, тыс. нм <sup>3</sup>				Фактический расход топлива по данным формы №1-ТЕП
	Гкал/ч	Гкал/ч			Гкал/ч	Дней	°С	ОВ	ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.	Всего	ОВ	ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.	
				Ноябрь	30	1,8	143	0,0	31	174	25	0	4	29	
				Декабрь	31	0,3	162	0,0	32	193	28	0	5	33	
				<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>1035</b>	<b>0</b>	<b>375</b>	<b>1410</b>	<b>180</b>	<b>0</b>	<b>53</b>	<b>233</b>	
<b>ГБУ Управление домами Администрации Брянской области</b>															
пр-т Ленина, д.33	0,78	0	0,015	Январь	31	-3,4	282	11,2	15	309	42	2	2	46	269
				Февраль	28	-2,6	245	10,1	14	269	37	2	2	40	
				Март	31	2,7	202	11,2	15	228	30	2	2	34	
				Апрель	30	6,8	143	10,8	15	169	22	2	2	25	
				Май	31	14,6	0	7,4	15	23	0	1	2	3	
				Июнь	30	17,9	0	7,2	15	22	0	1	2	3	
				Июль	31	18,7	0	7,4	15	23	0	1	2	3	
				Август	31	18,6	0	7,4	15	23	0	1	2	3	
				Сентябрь	30	15,0	0	7,2	15	22	0	1	2	3	
				Октябрь	31	4,2	182	11,2	15	208	27	2	2	31	
				Ноябрь	30	1,8	207	10,8	15	232	31	2	2	35	
				Декабрь	31	0,3	233	11,2	15	260	35	2	2	39	
<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>1495</b>	<b>113</b>	<b>180</b>	<b>1788</b>	<b>225</b>	<b>17</b>	<b>25</b>	<b>267</b>					
пл. К. Маркса, 2	0,45	0	0,008	Январь	31	-3,4	163	6,0	0	169	25	1	0	26	147
				Февраль	28	-2,6	142	5,4	0	147	22	1	0	23	
				Март	31	2,7	116	6,0	0	122	18	1	0	19	
				Апрель	30	6,8	82	5,8	0	88	13	1	0	14	
				Май	31	14,6	0	6,0	0	6	0	1	0	1	
				Июнь	30	17,9	0	5,8	0	6	0	1	0	1	
				Июль	31	18,7	0	6,0	0	6	0	1	0	1	
				Август	31	18,6	0	6,0	0	6	0	1	0	1	
				Сентябрь	30	15,0	0	5,8	0	6	0	1	0	1	

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Расчетная нагрузка на отопление	Расчетная нагрузка на вентиляцию	Расчетная нагрузка $Q_{ГВС}$	Период	Продолжительность ОВ за период	Средняя температура наружного воздуха за 2015 год	Потребность тепла, Гкал				Потребность топлива, тыс. нм <sup>3</sup>				Фактический расход топлива по данным формы №1-ТЕП		
	Гкал/ч	Гкал/ч					Гкал/ч	Дней	°С	ОВ	ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.	Всего	ОВ		ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.
							тыс.нм <sup>3</sup> / год										
				Октябрь	31	4,2	105	6,0	0	111	16	1	0	17			
				Ноябрь	30	1,8	119	5,8	0	125	18	1	0	19			
				Декабрь	31	0,3	135	6,0	0	141	21	1	0	22			
				<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>862</b>	<b>70</b>	<b>0</b>	<b>932</b>	<b>133</b>	<b>11</b>	<b>0</b>	<b>144</b>			

**Муниципальное унитарное ремонтно-эксплуатационное предприятие**

ул. Фокина, 90 (котельная 1-6)	1,65	0	0,097	Январь	31	-3,4	597	72,5	0	670	98	12	0	110	562
				Февраль	28	-2,6	519	65,5	0	585	85	11	0	96	
				Март	31	2,7	427	72,5	0	499	70	12	0	82	
				Апрель	30	6,8	302	70,2	0	373	50	12	0	61	
				Май	31	14,6	0	48,3	0	48	0	8	0	8	
				Июнь	30	17,9	0	46,8	0	47	0	8	0	8	
				Июль	31	18,7	0	48,3	0	48	0	8	0	8	
				Август	31	18,6	0	48,3	0	48	0	8	0	8	
				Сентябрь	30	15,0	0	46,8	0	47	0	8	0	8	
				Октябрь	31	4,2	385	72,5	0	458	63	12	0	75	
				Ноябрь	30	1,8	437	70,2	0	508	72	12	0	83	
				Декабрь	31	0,3	494	72,5	0	566	81	12	0	93	
				<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>3162</b>	<b>734</b>	<b>0</b>	<b>3896</b>	<b>520</b>	<b>121</b>	<b>0</b>	<b>640</b>	
ул. пр-т Ст. Дмитрова, 57А	0,53	0	0,025	Январь	31	-3,4	192	18,4	0	210	29	2,8	0	32	149,5
				Февраль	28	-2,6	167	16,7	0	183	25	2,5	0	28	
				Март	31	2,7	137	18,4	0	156	21	2,8	0	24	
				Апрель	30	6,8	97	17,8	0	115	15	2,7	0	18	
				Май	31	14,6	0	12,3	0	12	0	1,9	0	2	
				Июнь	30	17,9	0	11,9	0	12	0	1,8	0	2	
				Июль	31	18,7	0	12,3	0	12	0	1,9	0	2	
				Август	31	18,6	0	12,3	0	12	0	1,9	0	2	

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Расчетная нагрузка на отопление	Расчетная нагрузка на вентиляцию	Расчетная нагрузка $Q_{ГВС}$	Период	Продолжительность ОВ за период	Средняя температура наружного воздуха за 2015 год	Потребность тепла, Гкал				Потребность топлива, тыс. нм <sup>3</sup>				Фактический расход топлива по данным формы №1-ТЕП		
	Гкал/ч	Гкал/ч					Гкал/ч	Дней	°С	ОВ	ГВС <sup>ср.</sup>	Прозв.	Всего	ОВ		ГВС <sup>ср.</sup>	Прозв.
							тыс.нм <sup>3</sup> / ГОД										
				Сентябрь	30	15,0	0	11,9	0	12	0	1,8	0	2			
				Октябрь	31	4,2	124	18,4	0	142	19	2,8	0	22			
				Ноябрь	30	1,8	140	17,8	0	158	21	2,7	0	24			
				Декабрь	31	0,3	159	18,4	0	177	24	2,8	0	27			
				<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>1016</b>	<b>187</b>	<b>0</b>	<b>1202</b>	<b>155</b>	<b>28</b>	<b>0</b>	<b>183</b>			
ул.пр-т Ст.Дмитрова, 69	0,32	0	0,023	Январь	31	-3,4	116	17,0	0	133	18	2,6	0	20	101,5		
				Февраль	28	-2,6	101	15,3	0	116	15	2,4	0	18			
				Март	31	2,7	83	17,0	0	100	13	2,6	0	15			
				Апрель	30	6,8	59	16,4	0	75	9	2,5	0	12			
				Май	31	14,6	0	11,3	0	11	0	1,7	0	2			
				Июнь	30	17,9	0	11,0	0	11	0	1,7	0	2			
				Июль	31	18,7	0	11,3	0	11	0	1,7	0	2			
				Август	31	18,6	0	11,3	0	11	0	1,7	0	2			
				Сентябрь	30	15,0	0	11,0	0	11	0	1,7	0	2			
				Октябрь	31	4,2	75	17,0	0	92	11	2,6	0	14			
				Ноябрь	30	1,8	85	16,4	0	101	13	2,5	0	16			
				Декабрь	31	0,3	96	17,0	0	113	15	2,6	0	17			
				<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>613</b>	<b>172</b>	<b>0</b>	<b>785</b>	<b>94</b>	<b>26</b>	<b>0</b>	<b>121</b>			
ул.пр-т Ст.Дмитрова, 72	0,07	0	0,003	Январь	31	-3,4	25	2,4	0	28	4	0,4	0	5	22		
				Февраль	28	-2,6	22	2,2	0	24	4	0,4	0	4			
				Март	31	2,7	18	2,4	0	20	3	0,4	0	3			
				Апрель	30	6,8	13	2,3	0	15	2	0,4	0	2			
				Май	31	14,6	0	1,6	0	2	0	0,3	0	0			
				Июнь	30	17,9	0	1,5	0	2	0	0,3	0	0			
				Июль	31	18,7	0	1,6	0	2	0	0,3	0	0			
				Август	31	18,6	0	1,6	0	2	0	0,3	0	0			

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Расчетная нагрузка на отопление	Расчетная нагрузка на вентиляцию	Расчетная нагрузка Q <sup>ср</sup> <sub>ГВС</sub>	Период	Продолжительность ОВ за период	Средняя температура наружного воздуха за 2015 год	Потребность тепла, Гкал				Потребность топлива, тыс. нм <sup>3</sup>				Фактический расход топлива по данным формы №1-ТЕП  тыс.нм <sup>3</sup> / ГОД
	Гкал/ч	Гкал/ч					Гкал/ч	Дней	°С	ОВ	ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.	Всего	ОВ	
					Сентябрь	30	15,0	0	1,5	0	2	0	0,3	0	0
				Октябрь	31	4,2	16	2,4	0	19	3	0,4	0	3	
				Ноябрь	30	1,8	19	2,3	0	21	3	0,4	0	3	
				Декабрь	31	0,3	21	2,4	0	23	3	0,4	0	4	
				<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>134</b>	<b>24</b>	<b>0</b>	<b>158</b>	<b>22</b>	<b>4</b>	<b>0</b>	<b>26</b>	
<b>ООО "Управляющая компания "Агат"</b>															
пр-т Ст. Димитрова, д.67	2,71	0	0,596	Январь	31	-3,4	981	443,3	0	1424	152	69	0	221	1080,0
				Февраль	28	-2,6	853	400,4	0	1253	132	62	0	195	
				Март	31	2,7	701	443,3	0	1144	109	69	0	178	
				Апрель	30	6,8	497	429,0	0	926	77	67	0	144	
				Май	31	14,6	0	295,5	0	296	0	46	0	46	
				Июнь	30	17,9	0	286,0	0	286	0	44	0	44	
				Июль	31	18,7	0	295,5	0	296	0	46	0	46	
				Август	31	18,6	0	295,5	0	296	0	46	0	46	
				Сентябрь	30	15,0	0	286,0	0	286	0	44	0	44	
				Октябрь	31	4,2	632	443,3	0	1076	98	69	0	167	
				Ноябрь	30	1,8	718	429,0	0	1147	112	67	0	178	
				Декабрь	31	0,3	811	443,3	0	1254	126	69	0	195	
				<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>5193</b>	<b>4490</b>	<b>0</b>	<b>9683</b>	<b>807</b>	<b>698</b>	<b>0</b>	<b>1505</b>	
пр-т Ст. Димитрова, д.67 кор.3	1,773	0	0,458	Январь	31	-3,4	642	341,0	0	983	96	51	0	147	725,0
				Февраль	28	-2,6	558	308,0	0	866	83	46	0	129	
				Март	31	2,7	459	341,0	0	800	69	51	0	120	
				Апрель	30	6,8	325	330,0	0	655	49	49	0	98	
				Май	31	14,6	0	227,3	0	227	0	34	0	34	
				Июнь	30	17,9	0	220,0	0	220	0	33	0	33	
				Июль	31	18,7	0	227,3	0	227	0	34	0	34	

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Расчетная нагрузка на отопление	Расчетная нагрузка на вентиляцию	Расчетная нагрузка $Q_{ГВС}^{ср}$	Период	Продолжительность ОВ за период	Средняя температура наружного воздуха за 2015 год	Потребность тепла, Гкал				Потребность топлива, тыс. нм <sup>3</sup>				Фактический расход топлива по данным формы №1-ТЕП
	Гкал/ч	Гкал/ч					Гкал/ч	Дней	°С	ОВ	ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.	Всего	ОВ	
					Август	31	18,6	0	227,3	0	227	0	34	0	34
				Сентябрь	30	15,0	0	220,0	0	220	0	33	0	33	
				Октябрь	31	4,2	414	341,0	0	755	62	51	0	113	
				Ноябрь	30	1,8	470	330,0	0	800	70	49	0	120	
				Декабрь	31	0,3	531	341,0	0	872	79	51	0	130	
				<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>3397</b>	<b>3454</b>	<b>0</b>	<b>6851</b>	<b>508</b>	<b>516</b>	<b>0</b>	<b>1024</b>	
пр-т Ст. Димитрова, д.67 кор.5	1,789	0	0,233	Январь	31	-3,4	647	173,6	0	821	99	26	0	125	622,3
				Февраль	28	-2,6	563	156,8	0	720	86	24	0	110	
				Март	31	2,7	463	173,6	0	636	71	26	0	97	
				Апрель	30	6,8	328	168,0	0	496	50	26	0	76	
				Май	31	14,6	0	115,7	0	116	0	18	0	18	
				Июнь	30	17,9	0	112,0	0	112	0	17	0	17	
				Июль	31	18,7	0	115,7	0	116	0	18	0	18	
				Август	31	18,6	0	115,7	0	116	0	18	0	18	
				Сентябрь	30	15,0	0	112,0	0	112	0	17	0	17	
				Октябрь	31	4,2	417	173,6	0	591	64	26	0	90	
				Ноябрь	30	1,8	474	168,0	0	642	72	26	0	98	
				Декабрь	31	0,3	535	173,6	0	709	82	26	0	108	
				<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>3428</b>	<b>1758</b>	<b>0</b>	<b>5186</b>	<b>523</b>	<b>268</b>	<b>0</b>	<b>791</b>	
пр-т ул. Фокина д.95	1,02	0	0,111	Январь	31	-3,4	369	82,8	0	452	55	12	0	68	350,3
				Февраль	28	-2,6	321	74,8	0	396	48	11	0	59	
				Март	31	2,7	264	82,8	0	347	40	12	0	52	
				Апрель	30	6,8	187	80,1	0	267	28	12	0	40	
				Май	31	14,6	0	55,2	0	55	0	8	0	8	
				Июнь	30	17,9	0	53,4	0	53	0	8	0	8	
				Июль	31	18,7	0	55,2	0	55	0	8	0	8	

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Расчетная нагрузка на отопление	Расчетная нагрузка на вентиляцию	Расчетная нагрузка $Q_{ГВС}$	Период	Продолжительность ОВ за период	Средняя температура наружного воздуха за 2015 год	Потребность тепла, Гкал				Потребность топлива, тыс. нм <sup>3</sup>				Фактический расход топлива по данным формы №1-ТЕП
	Гкал/ч	Гкал/ч					Гкал/ч	Дней	°С	ОВ	ГВС <sup>ср.</sup>	Прозв.	Всего	ОВ	
					Август	31	18,6	0	55,2	0	55	0	8	0	8
				Сентябрь	30	15,0	0	53,4	0	53	0	8	0	8	
				Октябрь	31	4,2	238	82,8	0	321	36	12	0	48	
				Ноябрь	30	1,8	270	80,1	0	350	40	12	0	52	
				Декабрь	31	0,3	305	82,8	0	388	46	12	0	58	
				<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>1955</b>	<b>838</b>	<b>0</b>	<b>2793</b>	<b>293</b>	<b>125</b>	<b>0</b>	<b>418</b>	
пр-т ул. Крахмалева д.55	0,92	0	0,146	Январь	31	-3,4	333	108,5	0	441	50	16	0	66	369,8
				Февраль	28	-2,6	289	98,0	0	387	43	15	0	58	
				Март	31	2,7	238	108,5	0	347	36	16	0	52	
				Апрель	30	6,8	169	105,0	0	274	25	16	0	41	
				Май	31	14,6	0	72,3	0	72	0	11	0	11	
				Июнь	30	17,9	0	70,0	0	70	0	10	0	10	
				Июль	31	18,7	0	72,3	0	72	0	11	0	11	
				Август	31	18,6	0	72,3	0	72	0	11	0	11	
				Сентябрь	30	15,0	0	70,0	0	70	0	10	0	10	
				Октябрь	31	4,2	215	108,5	0	323	32	16	0	48	
				Ноябрь	30	1,8	244	105,0	0	349	37	16	0	52	
				Декабрь	31	0,3	275	108,5	0	384	41	16	0	57	
				<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>1763</b>	<b>1099</b>	<b>0</b>	<b>2862</b>	<b>264</b>	<b>165</b>	<b>0</b>	<b>429</b>	
<b>ООО "Актив"</b>															
ул. Советская, 89	1,115	0	0,065	Январь	31	-3,4	403	48,7	0	452	62	7	0	69	306,0
				Февраль	28	-2,6	351	44,0	0	395	54	7	0	60	
				Март	31	2,7	288	48,7	0	337	44	7	0	52	
				Апрель	30	6,8	204	47,1	0	251	31	7	0	38	
				Май	31	14,6	0	48,7	0	49	0	7	0	7	
				Июнь	30	17,9	0	47,1	0	47	0	7	0	7	

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Расчетная нагрузка на отопление	Расчетная нагрузка на вентиляцию	Расчетная нагрузка $Q_{ГВС}$	Период	Продолжительность ОВ за период	Средняя температура наружного воздуха за 2015 год	Потребность тепла, Гкал				Потребность топлива, тыс. нм <sup>3</sup>				Фактический расход топлива по данным формы №1-ТЕП				
	Гкал/ч	Гкал/ч					Гкал/ч	Дней	°С	ОВ	ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.	Всего	ОВ		ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.	Всего	тыс.нм <sup>3</sup> / год
				Июль	31	18,7	0	48,7	0	49	0	7	0	7					
				Август	31	18,6	0	48,7	0	49	0	7	0	7					
				Сентябрь	30	15,0	0	47,1	0	47	0	7	0	7					
				Октябрь	31	4,2	260	48,7	0	309	40	7	0	47					
				Ноябрь	30	1,8	296	47,1	0	343	45	7	0	52					
				Декабрь	31	0,3	334	48,7	0	382	51	7	0	59					
				<b>Год</b>	<b>209</b>				<b>2137</b>	<b>573</b>	<b>0</b>	<b>2710</b>	<b>327</b>	<b>88</b>	<b>0</b>	<b>415</b>			
<b>Итого: по Советскому участку</b>	303,2	0,0	17,4												<b>114784</b>	<b>107956</b>			

**Фокинский участок**

**ГУП "Брянсккомунэнерго"**

пр-т Московский, 126а	3,416107	0	0,048	Январь	31	-3,4	1236	35,6	0	1272	199	6	0	205	1113,5
				Февраль	28	-2,6	1075	32,1	0	1107	173	5	0	178	
				Март	31	2,7	884	35,6	0	919	142	6	0	148	
				Апрель	30	6,8	626	34,4	0	661	101	6	0	106	
				Май	31	14,6	0	23,7	0	24	0	4	0	4	
				Июнь	30	17,9	0	23,0	0	23	0	4	0	4	
				Июль	31	18,7	0	23,7	0	24	0	4	0	4	
				Август	31	18,6	0	23,7	0	24	0	4	0	4	
				Сентябрь	30	15,0	0	23,0	0	23	0	4	0	4	
				Октябрь	31	4,2	797	35,6	0	833	128	6	0	134	
				Ноябрь	30	1,8	906	34,4	0	940	146	6	0	152	
				Декабрь	31	0,3	1022	35,6	0	1058	165	6	0	171	
				<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>6546</b>	<b>361</b>	<b>0</b>	<b>6906</b>	<b>1055</b>	<b>58</b>	<b>0</b>	<b>1113</b>	
ул. Победы,5	0,293	0	0	Январь	31	-3,4	106	0,0	0	106	18	0	0	18	97,4
				Февраль	28	-2,6	92	0,0	0	92	16	0	0	16	

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Расчетная нагрузка на отопление	Расчетная нагрузка на вентиляцию	Расчетная нагрузка $Q_{ГВС}$	Период	Продолжительность ОВ за период	Средняя температура наружного воздуха за 2015 год	Потребность тепла, Гкал				Потребность топлива, тыс. нм <sup>3</sup>				Фактический расход топлива по данным формы №1-ТЕП		
	Гкал/ч	Гкал/ч					Гкал/ч	Дней	°С	ОВ	ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.	Всего	ОВ		ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.
	тыс.нм <sup>3</sup> / год																
				Март	31	2,7	76	0,0	0	76	13	0	0	13			
				Апрель	30	6,8	54	0,0	0	54	9	0	0	9			
				Май	31	14,6	0	0,0	0	0	0	0	0	0			
				Июнь	30	17,9	0	0,0	0	0	0	0	0	0			
				Июль	31	18,7	0	0,0	0	0	0	0	0	0			
				Август	31	18,6	0	0,0	0	0	0	0	0	0			
				Сентябрь	30	15,0	0	0,0	0	0	0	0	0	0			
				Октябрь	31	4,2	68	0,0	0	68	12	0	0	12			
				Ноябрь	30	1,8	78	0,0	0	78	13	0	0	13			
				Декабрь	31	0,3	88	0,0	0	88	15	0	0	15			
				<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>561</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>561</b>	<b>96</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>96</b>			
ул. Новозыбковская, 12а №1	1,747004	0	0	Январь	31	-3,4	632	0,0	0	632	121	0	0	121	550,1		
				Февраль	28	-2,6	550	0,0	0	550	105	0	0	105			
				Март	31	2,7	452	0,0	0	452	86	0	0	86			
				Апрель	30	6,8	320	0,0	0	320	61	0	0	61			
				Май	31	14,6	0	0,0	0	0	0	0	0	0			
				Июнь	30	17,9	0	0,0	0	0	0	0	0	0			
				Июль	31	18,7	0	0,0	0	0	0	0	0	0			
				Август	31	18,6	0	0,0	0	0	0	0	0	0			
				Сентябрь	30	15,0	0	0,0	0	0	0	0	0	0			
				Октябрь	31	4,2	408	0,0	0	408	78	0	0	78			
				Ноябрь	30	1,8	463	0,0	0	463	89	0	0	89			
Декабрь	31	0,3	523	0,0	0	523	100	0	0	100							
<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>3348</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>3348</b>	<b>640</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>640</b>							
ул. Новозыбковская, 12а №2	2,14291	0	0	Январь	31	-3,4	775	0,0	0	775	120	0	0	120	750,8		
				Февраль	28	-2,6	674	0,0	0	674	104	0	0	104			



**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Расчетная нагрузка на отопление	Расчетная нагрузка на вентиляцию	Расчетная нагрузка $Q_{ГВС}^{ср}$	Период	Продолжительность ОВ за период	Средняя температура наружного воздуха за 2015 год	Потребность тепла, Гкал				Потребность топлива, тыс. нм <sup>3</sup>				Фактический расход топлива по данным формы №1-ТЕП				
	Гкал/ч	Гкал/ч					Гкал/ч	Дней	°С	ОВ	ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.	Всего	ОВ		ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.	Всего	тыс.нм <sup>3</sup> / год
				Март	31	2,7	554	0,0	0	554	86	0	0	86					
				Апрель	30	6,8	393	0,0	0	393	61	0	0	61					
				Май	31	14,6	0	0,0	0	0	0	0	0	0		0			
				Июнь	30	17,9	0	0,0	0	0	0	0	0	0		0			
				Июль	31	18,7	0	0,0	0	0	0	0	0	0		0			
				Август	31	18,6	0	0,0	0	0	0	0	0	0		0			
				Сентябрь	30	15,0	0	0,0	0	0	0	0	0	0		0			
				Октябрь	31	4,2	500	0,0	0	500	77	0	0	77					
				Ноябрь	30	1,8	568	0,0	0	568	88	0	0	88					
				Декабрь	31	0,3	641	0,0	0	641	99	0	0	99					
				<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>4106</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>4106</b>	<b>635</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>635</b>					
пер.О.Кошевого,41 (мкр-н Чкаловский)	1,8438	0	0,15468	Январь	31	-3,4	667	115,1	0	782	100	17	0	117	803,2				
				Февраль	28	-2,6	580	103,9	0	684	87	16	0	102					
				Март	31	2,7	477	115,1	0	592	71	17	0	89					
				Апрель	30	6,8	338	111,4	0	449	51	17	0	67					
				Май	31	14,6	0	76,7	0	77	0	11	0	11					
				Июнь	30	17,9	0	74,2	0	74	0	11	0	11					
				Июль	31	18,7	0	76,7	0	77	0	11	0	11					
				Август	31	18,6	0	76,7	0	77	0	11	0	11					
				Сентябрь	30	15,0	0	74,2	0	74	0	11	0	11					
				Октябрь	31	4,2	430	115,1	0	545	64	17	0	82					
				Ноябрь	30	1,8	489	111,4	0	600	73	17	0	90					
				Декабрь	31	0,3	552	115,1	0	667	83	17	0	100					
				<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>3533</b>	<b>1166</b>	<b>0</b>	<b>4699</b>	<b>529</b>	<b>174</b>	<b>0</b>	<b>703</b>					
пр-т Московский,93а	1,3686	0	0,066	Январь	31	-3,4	495	49,1	0	544	86	8	0	94	463,7				
				Февраль	28	-2,6	431	44,3	0	475	75	8	0	82					

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Расчетная нагрузка на отопление	Расчетная нагрузка на вентиляцию	Расчетная нагрузка $Q_{ГВС}^{ср}$	Период	Продолжительность ОВ за период	Средняя температура наружного воздуха за 2015 год	Потребность тепла, Гкал				Потребность топлива, тыс. нм <sup>3</sup>				Фактический расход топлива по данным формы №1-ТЕП				
	Гкал/ч	Гкал/ч					Гкал/ч	Дней	°С	ОВ	ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.	Всего	ОВ		ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.	Всего	тыс.нм <sup>3</sup> / год
							Март	31	2,7	354	49,1	0	403	61	8	0	70		
							Апрель	30	6,8	251	47,5	0	298	43	8	0	52		
							Май	31	14,6	0	32,7	0	33	0	6	0	6		
							Июнь	30	17,9	0	31,7	0	32	0	5	0	5		
							Июль	31	18,7	0	32,7	0	33	0	6	0	6		
							Август	31	18,6	0	32,7	0	33	0	6	0	6		
							Сентябрь	30	15,0	0	31,7	0	32	0	5	0	5		
							Октябрь	31	4,2	319	49,1	0	368	55	8	0	64		
							Ноябрь	30	1,8	363	47,5	0	410	63	8	0	71		
							Декабрь	31	0,3	410	49,1	0	459	71	8	0	79		
							<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>2622</b>	<b>497</b>	<b>0</b>	<b>3120</b>	<b>454</b>	<b>86</b>	<b>0</b>	<b>540</b>		
ул. О.Кошевого,69а	6,5192	0	0,276				Январь	31	-3,4	2359	205,7	0	2565	306	27	0	333	1651,2	
							Февраль	28	-2,6	2051	185,8	0	2237	266	24	0	291		
							Март	31	2,7	1687	205,7	0	1892	219	27	0	246		
							Апрель	30	6,8	1195	199,1	0	1394	155	26	0	181		
							Май	31	14,6	0	137,1	0	137	0	18	0	18		
							Июнь	30	17,9	0	132,7	0	133	0	17	0	17		
							Июль	31	18,7	0	137,1	0	137	0	18	0	18		
							Август	31	18,6	0	137,1	0	137	0	18	0	18		
							Сентябрь	30	15,0	0	132,7	0	133	0	17	0	17		
							Октябрь	31	4,2	1521	205,7	0	1727	198	27	0	224		
							Ноябрь	30	1,8	1728	199,1	0	1927	224	26	0	250		
							Декабрь	31	0,3	1951	205,7	0	2157	253	27	0	280		
							<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>12492</b>	<b>2084</b>	<b>0</b>	<b>14576</b>	<b>1623</b>	<b>271</b>	<b>0</b>	<b>1893</b>		
ул. Киевская, 32	4,41451	0	0				Январь	31	-3,4	1597	0,0	0	1597	241	0	0	241	1275,6	
							Февраль	28	-2,6	1389	0,0	0	1389	210	0	0	210		

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Расчетная нагрузка на отопление	Расчетная нагрузка на вентиляцию	Расчетная нагрузка $Q_{ГВС}$	Период	Продолжительность ОВ за период	Средняя температура наружного воздуха за 2015 год	Потребность тепла, Гкал				Потребность топлива, тыс. нм <sup>3</sup>				Фактический расход топлива по данным формы №1-ТЕП				
	Гкал/ч	Гкал/ч					Гкал/ч	Дней	°С	ОВ	ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.	Всего	ОВ		ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.	Всего	тыс.нм <sup>3</sup> / год
							Март	31	2,7	1142	0,0	0	1142	172	0	0	172		
							Апрель	30	6,8	809	0,0	0	809	122	0	0	122		
							Май	31	14,6	0	0,0	0	0	0	0	0	0		
							Июнь	30	17,9	0	0,0	0	0	0	0	0	0		
							Июль	31	18,7	0	0,0	0	0	0	0	0	0		
							Август	31	18,6	0	0,0	0	0	0	0	0	0		
							Сентябрь	30	15,0	0	0,0	0	0	0	0	0	0		
							Октябрь	31	4,2	1030	0,0	0	1030	155	0	0	155		
							Ноябрь	30	1,8	1170	0,0	0	1170	177	0	0	177		
							Декабрь	31	0,3	1321	0,0	0	1321	199	0	0	199		
							<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>8459</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>8459</b>	<b>1277</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1277</b>		
ул. Киевская, 2	2,66342	0	0				Январь	31	-3,4	964	0,0	0	964	143	0	0	143	733,7	
							Февраль	28	-2,6	838	0,0	0	838	124	0	0	124		
							Март	31	2,7	689	0,0	0	689	102	0	0	102		
							Апрель	30	6,8	488	0,0	0	488	73	0	0	73		
							Май	31	14,6	0	0,0	0	0	0	0	0	0		
							Июнь	30	17,9	0	0,0	0	0	0	0	0	0		
							Июль	31	18,7	0	0,0	0	0	0	0	0	0		
							Август	31	18,6	0	0,0	0	0	0	0	0	0		
							Сентябрь	30	15,0	0	0,0	0	0	0	0	0	0		
							Октябрь	31	4,2	621	0,0	0	621	92	0	0	92		
							Ноябрь	30	1,8	706	0,0	0	706	105	0	0	105		
Декабрь	31	0,3	797	0,0	0	797	118	0	0	118									
<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>5104</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>5104</b>	<b>758</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>758</b>									
ул. Дзержинского, 47	1,030389	0	0,053				Январь	31	-3,4	373	39,6	0	412	64	7	0	70	410,2	
							Февраль	28	-2,6	324	35,8	0	360	55	6	0	61		

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Расчетная нагрузка на отопление	Расчетная нагрузка на вентиляцию	Расчетная нагрузка Q <sup>ср</sup> <sub>ГВС</sub>	Период	Продолжительность ОВ за период Средняя температура наружного воздуха за 2015 год	Потребность тепла, Гкал				Потребность топлива, тыс. нм <sup>3</sup>				Фактический расход топлива по данным формы №1-ТЕП  тыс.нм <sup>3</sup> / год			
	Гкал/ч	Гкал/ч				Гкал/ч	Дней	°С	ОВ	ГВС <sup>ср.</sup>	Прозв.	Всего	ОВ		ГВС <sup>ср.</sup>	Прозв.	Всего
				Март	31	2,7	267	39,6	0	306	45	7	0	52			
				Апрель	30	6,8	189	38,4	0	227	32	7	0	39			
				Май	31	14,6	0	26,4	0	26	0	5	0	5			
				Июнь	30	17,9	0	25,6	0	26	0	4	0	4			
				Июль	31	18,7	0	26,4	0	26	0	5	0	5			
				Август	31	18,6	0	26,4	0	26	0	5	0	5			
				Сентябрь	30	15,0	0	25,6	0	26	0	4	0	4			
				Октябрь	31	4,2	240	39,6	0	280	41	7	0	48			
				Ноябрь	30	1,8	273	38,4	0	312	47	7	0	53			
				Декабрь	31	0,3	308	39,6	0	348	53	7	0	59			
				<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>1974</b>	<b>401</b>	<b>0</b>	<b>2376</b>	<b>337</b>	<b>68</b>	<b>0</b>	<b>405</b>			
ул. Чкалова, 3	12,30595	0,556	1,035	Январь	31	-3,4	4654	770	0	5424	743	123	0	866	5232,0		
				Февраль	28	-2,6	4047	696	0	4742	646	111	0	757			
				Март	31	2,7	3328	770	0	4098	531	123	0	654			
				Апрель	30	6,8	2357	745	0	3103	376	119	0	495			
				Май	31	14,6	0	513	0	513	0	82	0	82			
				Июнь	30	17,9	0	497	0	497	0	79	0	79			
				Июль	31	18,7	0	513	0	513	0	82	0	82			
				Август	31	18,6	0	513	0	513	0	82	0	82			
				Сентябрь	30	15,0	0	497	0	497	0	79	0	79			
				Октябрь	31	4,2	3001	770	0	3771	479	123	0	602			
				Ноябрь	30	1,8	3410	745	0	4155	544	119	0	663			
				Декабрь	31	0,3	3849	770	0	4620	615	123	0	737			
<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>24646</b>	<b>7801</b>	<b>0</b>	<b>32446</b>	<b>3934</b>	<b>1245</b>	<b>0</b>	<b>5180</b>							
пр. Московский, 7а	10,43334	0	0,817	Январь	31	-3,4	3775	608	0	4383	574	92	0	667	3613,5		
				Февраль	28	-2,6	3283	549	0	3832	499	84	0	583			

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Расчетная нагрузка на отопление	Расчетная нагрузка на вентиляцию	Расчетная нагрузка Q <sup>ср</sup> <sub>ГВС</sub>	Период	Продолжительность ОВ за период	Средняя температура наружного воздуха за 2015 год	Потребность тепла, Гкал				Потребность топлива, тыс. нм <sup>3</sup>				Фактический расход топлива по данным формы №1-ТЕП				
	Гкал/ч	Гкал/ч					Гкал/ч	Дней	°С	ОВ	ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.	Всего	ОВ		ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.	Всего	тыс.нм <sup>3</sup> / год
							Март	31	2,7	2699	608	0	3307	411	92	0	503		
							Апрель	30	6,8	1912	588	0	2501	291	90	0	380		
							Май	31	14,6	0	405	0	405	0	62	0	62		
							Июнь	30	17,9	0	392	0	392	0	60	0	60		
							Июль	31	18,7	0	405	0	405	0	62	0	62		
							Август	31	18,6	0	405	0	405	0	62	0	62		
							Сентябрь	30	15,0	0	392	0	392	0	60	0	60		
							Октябрь	31	4,2	2435	608	0	3043	370	92	0	463		
							Ноябрь	30	1,8	2766	588	0	3354	421	90	0	510		
							Декабрь	31	0,3	3123	608	0	3731	475	92	0	567		
							<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>19992</b>	<b>6159</b>	<b>0</b>	<b>26152</b>	<b>3041</b>	<b>937</b>	<b>0</b>	<b>3977</b>		
пр-т Московский, 103 ("Брянскмясо")	4,616484	0	0,228				Январь	31	-3,4	1670	170	0	1840	326	33	0	360	2410,6	
							Февраль	28	-2,6	1452	153	0	1606	284	30	0	314		
							Март	31	2,7	1194	170	0	1364	233	33	0	267		
							Апрель	30	6,8	846	164	0	1010	165	32	0	197		
							Май	31	14,6	0	113	0	113	0	22	0	22		
							Июнь	30	17,9	0	110	0	110	0	21	0	21		
							Июль	31	18,7	0	113	0	113	0	22	0	22		
							Август	31	18,6	0	113	0	113	0	22	0	22		
							Сентябрь	30	15,0	0	110	0	110	0	21	0	21		
							Октябрь	31	4,2	1077	170	0	1247	211	33	0	244		
							Ноябрь	30	1,8	1224	164	0	1388	239	32	0	271		
							Декабрь	31	0,3	1382	170	0	1551	270	33	0	303		
							<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>8846</b>	<b>1720</b>	<b>0</b>	<b>10566</b>	<b>1729</b>	<b>336</b>	<b>0</b>	<b>2065</b>		
пер. Новозыбковский, 14	11,8998	0,62183	0,391				Январь	31	-3,4	4531	291,2	0	4822	644	41	0	686	2787,0	
							Февраль	28	-2,6	3940	263,0	0	4203	560	37	0	598		

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Расчетная нагрузка на отопление	Расчетная нагрузка на вентиляцию	Расчетная нагрузка $Q_{ГВС}$	Период	Продолжительность ОВ за период	Средняя температура наружного воздуха за 2015 год	Потребность тепла, Гкал				Потребность топлива, тыс. нм <sup>3</sup>				Фактический расход топлива по данным формы №1-ТЕП				
	Гкал/ч	Гкал/ч					Гкал/ч	Дней	°С	ОВ	ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.	Всего	ОВ		ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.	Всего	тыс.нм <sup>3</sup> / год
				Март	31	2,7	3239	291,2	0	3531	461	41	0	502					
				Апрель	30	6,8	2295	281,8	0	2577	326	40	0	366					
				Май	31	14,6	0	194,1	0	194	0	28	0	28					
				Июнь	30	17,9	0	187,9	0	188	0	27	0	27					
				Июль	31	18,7	0	194,1	0	194	0	28	0	28					
				Август	31	18,6	0	194,1	0	194	0	28	0	28					
				Сентябрь	30	15,0	0	187,9	0	188	0	27	0	27					
				Октябрь	31	4,2	2922	291,2	0	3213	415	41	0	457					
				Ноябрь	30	1,8	3319	281,8	0	3601	472	40	0	512					
				Декабрь	31	0,3	3748	291,2	0	4039	533	41	0	574					
				<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>23994</b>	<b>2949</b>	<b>0</b>	<b>26943</b>	<b>3412</b>	<b>419</b>	<b>0</b>	<b>3831</b>					
пр-т Московский,10	1,1101	0	0	Январь	31	-3,4	402	0,0	0	402	70	0	0	70	311,0				
				Февраль	28	-2,6	349	0,0	0	349	61	0	0	61					
				Март	31	2,7	287	0,0	0	287	50	0	0	50					
				Апрель	30	6,8	203	0,0	0	203	36	0	0	36					
				Май	31	14,6	0	0,0	0	0	0	0	0	0					
				Июнь	30	17,9	0	0,0	0	0	0	0	0	0					
				Июль	31	18,7	0	0,0	0	0	0	0	0	0					
				Август	31	18,6	0	0,0	0	0	0	0	0	0					
				Сентябрь	30	15,0	0	0,0	0	0	0	0	0	0					
				Октябрь	31	4,2	259	0,0	0	259	45	0	0	45					
				Ноябрь	30	1,8	294	0,0	0	294	52	0	0	52					
Декабрь	31	0,3	332	0,0	0	332	58	0	0	58									
<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>2127</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2127</b>	<b>373</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>373</b>									
проезд Трофименко,12 (шк. №40)	0,22143	0	0	Январь	31	-3,4	80	0,0	0	80	11	0	0	11	51,5				
				Февраль	28	-2,6	70	0,0	0	70	9	0	0	9					

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Расчетная нагрузка на отопление	Расчетная нагрузка на вентиляцию	Расчетная нагрузка $Q_{ГВС}$	Период	Продолжительность ОВ за период	Средняя температура наружного воздуха за 2015 год	Потребность тепла, Гкал				Потребность топлива, тыс. нм <sup>3</sup>				Фактический расход топлива по данным формы №1-ТЕП				
	Гкал/ч	Гкал/ч					Гкал/ч	Дней	°С	ОВ	ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.	Всего	ОВ		ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.	Всего	тыс.нм <sup>3</sup> / ГОД
							Март	31	2,7	57	0,0	0	57	8	0	0	8		
							Апрель	30	6,8	41	0,0	0	41	5	0	0	5		
							Май	31	14,6	0	0,0	0	0	0	0	0	0		
							Июнь	30	17,9	0	0,0	0	0	0	0	0	0		
							Июль	31	18,7	0	0,0	0	0	0	0	0	0		
							Август	31	18,6	0	0,0	0	0	0	0	0	0		
							Сентябрь	30	15,0	0	0,0	0	0	0	0	0	0		
							Октябрь	31	4,2	52	0,0	0	52	7	0	0	7		
							Ноябрь	30	1,8	59	0,0	0	59	8	0	0	8		
							Декабрь	31	0,3	66	0,0	0	66	9	0	0	9		
							<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>424</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>424</b>	<b>57</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>57</b>		
пр-т Московский,86а	18,1	1,077	1,062				Январь	31	-3,4	6939	790	0	7729	1038	118	0	1156	6329,3	
							Февраль	28	-2,6	6033	714	0	6747	902	107	0	1009		
							Март	31	2,7	4961	790	0	5751	742	118	0	860		
							Апрель	30	6,8	3515	765	0	4279	526	114	0	640		
							Май	31	14,6	0	527	0	527	0	79	0	79		
							Июнь	30	17,9	0	510	0	510	0	76	0	76		
							Июль	31	18,7	0	527	0	527	0	79	0	79		
							Август	31	18,6	0	527	0	527	0	79	0	79		
							Сентябрь	30	15,0	0	510	0	510	0	76	0	76		
							Октябрь	31	4,2	4475	790	0	5265	669	118	0	787		
							Ноябрь	30	1,8	5084	765	0	5848	760	114	0	875		
							Декабрь	31	0,3	5740	790	0	6530	858	118	0	977		
<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>36747</b>	<b>8002</b>	<b>0</b>	<b>44749</b>	<b>5496</b>	<b>1197</b>	<b>0</b>	<b>6692</b>									
пер. Менжинского, 9б	0,077	0					Январь	31	-3,4	28	0,0	0	28	2	0	0	2	12,6	
							Февраль	28	-2,6	24	0,0	0	24	2	0	0	2		

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Расчетная нагрузка на отопление	Расчетная нагрузка на вентиляцию	Расчетная нагрузка $Q_{ГВС}$	Период	Продолжительность ОВ за период	Средняя температура наружного воздуха за 2015 год	Потребность тепла, Гкал				Потребность топлива, тыс. нм <sup>3</sup>				Фактический расход топлива по данным формы №1-ТЕП		
	Гкал/ч	Гкал/ч					Гкал/ч	Дней	°С	ОВ	ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.	Всего	ОВ		ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.
	тыс.нм <sup>3</sup> / ГОД																
				Март	31	2,7	20	0,0	0	20	2	0	0	2			
				Апрель	30	6,8	14	0,0	0	14	1	0	0	1			
				Май	31	14,6	0	0,0	0	0	0	0	0	0		0	
				Июнь	30	17,9	0	0,0	0	0	0	0	0	0		0	
				Июль	31	18,7	0	0,0	0	0	0	0	0	0		0	
				Август	31	18,6	0	0,0	0	0	0	0	0	0		0	
				Сентябрь	30	15,0	0	0,0	0	0	0	0	0	0		0	
				Октябрь	31	4,2	18	0,0	0	18	1	0	0	1			
				Ноябрь	30	1,8	20	0,0	0	20	2	0	0	2			
				Декабрь	31	0,3	23	0,0	0	23	2	0	0	2			
				<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>148</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>148</b>	<b>12</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>12</b>			
пр-т Московский, 83 ("Мелькрукк")	4,61095	0	0,234	Январь	31	-3,4	1668	174,3	0	1843	271	28	0	299	1735,0		
				Февраль	28	-2,6	1451	157,4	0	1608	236	26	0	261			
				Март	31	2,7	1193	174,3	0	1367	194	28	0	222			
				Апрель	30	6,8	845	168,7	0	1014	137	27	0	165			
				Май	31	14,6	0	116,2	0	116	0	19	0	19			
				Июнь	30	17,9	0	112,4	0	112	0	18	0	18			
				Июль	31	18,7	0	116,2	0	116	0	19	0	19			
				Август	31	18,6	0	116,2	0	116	0	19	0	19			
				Сентябрь	30	15,0	0	112,4	0	112	0	18	0	18			
				Октябрь	31	4,2	1076	174,3	0	1250	175	28	0	203			
				Ноябрь	30	1,8	1222	168,7	0	1391	199	27	0	226			
				Декабрь	31	0,3	1380	174,3	0	1554	224	28	0	252			
<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>8835</b>	<b>1765</b>	<b>0</b>	<b>10601</b>	<b>1435</b>	<b>287</b>	<b>0</b>	<b>1722</b>							
п.Бел.Берега, ул. Коминтерна,1	17,1267	0	0,577	Январь	31	-3,4	6197	429	0	6627	928	64	0	993	6484,6		
				Февраль	28	-2,6	5388	388	0	5776	807	58	0	865			



**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Расчетная нагрузка на отопление	Расчетная нагрузка на вентиляцию	Расчетная нагрузка $Q_{ГВС}$	Период	Продолжительность ОВ за период	Средняя температура наружного воздуха за 2015 год	Потребность тепла, Гкал				Потребность топлива, тыс. нм <sup>3</sup>				Фактический расход топлива по данным формы №1-ТЕП				
	Гкал/ч	Гкал/ч					Гкал/ч	Дней	°С	ОВ	ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.	Всего	ОВ		ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.	Всего	тыс.нм <sup>3</sup> / ГОД
				Март	31	2,7	4431	429	0	4860	664	64	0	728					
				Апрель	30	6,8	3139	415	0	3554	470	62	0	532					
				Май	31	14,6	0	286	0	286	0	43	0	43					
				Июнь	30	17,9	0	277	0	277	0	41	0	41					
				Июль	31	18,7	0	286	0	286	0	43	0	43					
				Август	31	18,6	0	286	0	286	0	43	0	43					
				Сентябрь	30	15,0	0	277	0	277	0	41	0	41					
				Октябрь	31	4,2	3996	429	0	4426	599	64	0	663					
				Ноябрь	30	1,8	4540	415	0	4956	680	62	0	742					
				Декабрь	31	0,3	5126	429	0	5555	768	64	0	832					
				<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>32818</b>	<b>4348</b>	<b>0</b>	<b>37166</b>	<b>4916</b>	<b>651</b>	<b>0</b>	<b>5567</b>					
п. Бел. Берега, КНР 365 км а/д "Украина"	0,1834	0	0,000	Январь	31	-3,4	66	0,0	0	66	18	0	0	18	71,8				
				Февраль	28	-2,6	58	0,0	0	58	16	0	0	16					
				Март	31	2,7	47	0,0	0	47	13	0	0	13					
				Апрель	30	6,8	34	0,0	0	34	9	0	0	9					
				Май	31	14,6	0	0,0	0	0	0	0	0	0					
				Июнь	30	17,9	0	0,0	0	0	0	0	0	0					
				Июль	31	18,7	0	0,0	0	0	0	0	0	0					
				Август	31	18,6	0	0,0	0	0	0	0	0	0					
				Сентябрь	30	15,0	0	0,0	0	0	0	0	0	0					
				Октябрь	31	4,2	43	0,0	0	43	12	0	0	12					
				Ноябрь	30	1,8	49	0,0	0	49	13	0	0	13					
Декабрь	31	0,3	55	0,0	0	55	15	0	0	15									
<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>351</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>351</b>	<b>96</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>96</b>									
<b>Итого: ГУП "Брянсккоммунэнерго"</b>	107,0	2,3	4,9										<b>38405</b>	<b>37635</b>					

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Расчетная нагрузка на отопление	Расчетная нагрузка на вентиляцию	Расчетная нагрузка $Q_{ГВС}$	Период	Продолжительность ОВ за период	Средняя температура наружного воздуха за 2015 год	Потребность тепла, Гкал				Потребность топлива, тыс. нм <sup>3</sup>				Фактический расход топлива по данным формы №1-ТЕП
	Гкал/ч	Гкал/ч					Гкал/ч	Дней	°С	ОВ	ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.	Всего	ОВ	
по Фокинскому участку															

**ОАО "РЖД"**

ул. 2-я Аллея,27	4,034	0	0	Январь	31	-3,4	1460	0,0	436	1895	236	0	61	297	1286,5
				Февраль	28	-2,6	1269	0,0	393	1663	206	0	55	260	
				Март	31	2,7	1044	0,0	436	1479	169	0	61	230	
				Апрель	30	6,8	739	0,0	421	1161	120	0	59	178	
				Май	31	14,6	0	0,0	436	436	0	0	61	61	
				Июнь	30	17,9	0	0,0	421	421	0	0	59	59	
				Июль	31	18,7	0	0,0	436	436	0	0	61	61	
				Август	31	18,6	0	0,0	436	436	0	0	61	61	
				Сентябрь	30	15,0	0	0,0	421	421	0	0	59	59	
				Октябрь	31	4,2	941	0,0	436	1377	152	0	61	213	
				Ноябрь	30	1,8	1069	0,0	421	1491	173	0	59	232	
				Декабрь	31	0,3	1207	0,0	436	1643	196	0	61	256	
<b>Год</b>	<b>209</b>			<b>7730</b>	<b>0</b>	<b>5128</b>	<b>12858</b>	<b>1252</b>	<b>0</b>	<b>712</b>	<b>1965</b>				
ул. Вокзальная,17	1,233	0	0	Январь	31	-3,4	446	0,0	145	592	53	0	15	68	531,5
				Февраль	28	-2,6	388	0,0	131	519	46	0	14	60	
				Март	31	2,7	319	0,0	145	464	38	0	15	53	
				Апрель	30	6,8	226	0,0	141	367	27	0	15	42	
				Май	31	14,6	0	0,0	145	145	0	0	15	15	
				Июнь	30	17,9	0	0,0	141	141	0	0	15	15	
				Июль	31	18,7	0	0,0	145	145	0	0	15	15	
				Август	31	18,6	0	0,0	145	145	0	0	15	15	
				Сентябрь	30	15,0	0	0,0	141	141	0	0	15	15	
				Октябрь	31	4,2	288	0,0	145	433	34	0	15	49	
Ноябрь	30	1,8	327	0,0	141	468	39	0	15	54					

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Расчетная нагрузка на отопление	Расчетная нагрузка на вентиляцию	Расчетная нагрузка $Q_{ГВС}$	Период	Продолжительность ОВ за период	Средняя температура наружного воздуха за 2015 год	Потребность тепла, Гкал				Потребность топлива, тыс. нм <sup>3</sup>				Фактический расход топлива по данным формы №1-ТЕП		
	Гкал/ч	Гкал/ч					Гкал/ч	Дней	°С	ОВ	ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.	Всего	ОВ		ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.
							тыс.нм <sup>3</sup> / год										
				Декабрь	31	0,3	369	0,0	145	514	44	0	15	59			
				Год	<b>209</b>		<b>2363</b>	<b>0</b>	<b>1711</b>	<b>4074</b>	<b>279</b>	<b>0</b>	<b>182</b>	<b>461</b>			
				Январь	31	-3,4	246	68,2	0	314	39	11	0	50		403,8	
Февраль	28	-2,6	214	61,6	0	275	34	10	0	44							
Март	31	2,7	176	68,2	0	244	28	11	0	39							
Апрель	30	6,8	124	66,0	0	190	20	11	0	31							
Май	31	14,6	0	45,4	0	45	0	7	0	7							
Июнь	30	17,9	0	44,0	0	44	0	7	0	7							
Июль	31	18,7	0	45,4	0	45	0	7	0	7							
Август	31	18,6	0	45,4	0	45	0	7	0	7							
Сентябрь	30	15,0	0	44,0	0	44	0	7	0	7							
Октябрь	31	4,2	158	68,2	0	227	25	11	0	36							
Ноябрь	30	1,8	180	66,0	0	246	29	11	0	40							
Декабрь	31	0,3	203	68,2	0	271	33	11	0	44							
Год	<b>209</b>		<b>1301</b>	<b>691</b>	<b>0</b>	<b>1992</b>	<b>209</b>	<b>111</b>	<b>0</b>	<b>320</b>							
ул. Держинского,6	0,679	0	0,092	Январь	31	-3,4	1196	2,1	0	1198	193	0	0	193	1172,8		
				Февраль	28	-2,6	1040	1,9	0	1042	168	0	0	168			
				Март	31	2,7	855	2,1	0	857	138	0	0	138			
				Апрель	30	6,8	606	2,0	0	608	98	0	0	98			
				Май	31	14,6	0	1,4	0	1	0	0	0	0			
				Июнь	30	17,9	0	1,3	0	1	0	0	0	0			
				Июль	31	18,7	0	1,4	0	1	0	0	0	0			
				Август	31	18,6	0	1,4	0	1	0	0	0	0			
				Сентябрь	30	15,0	0	1,3	0	1	0	0	0	0			
				Октябрь	31	4,2	771	2,1	0	773	124	0	0	125			
				Ноябрь	30	1,8	876	2,0	0	878	141	0	0	141			
пр-т Московский,56	3,305392	0	0,003	Январь	31	-3,4	1196	2,1	0	1198	193	0	0	193	1172,8		
				Февраль	28	-2,6	1040	1,9	0	1042	168	0	0	168			
				Март	31	2,7	855	2,1	0	857	138	0	0	138			
				Апрель	30	6,8	606	2,0	0	608	98	0	0	98			
				Май	31	14,6	0	1,4	0	1	0	0	0	0			
				Июнь	30	17,9	0	1,3	0	1	0	0	0	0			
				Июль	31	18,7	0	1,4	0	1	0	0	0	0			
				Август	31	18,6	0	1,4	0	1	0	0	0	0			
				Сентябрь	30	15,0	0	1,3	0	1	0	0	0	0			
				Октябрь	31	4,2	771	2,1	0	773	124	0	0	125			
				Ноябрь	30	1,8	876	2,0	0	878	141	0	0	141			

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Расчетная нагрузка на отопление	Расчетная нагрузка на вентиляцию	Расчетная нагрузка $Q_{ГВС}$	Период	Продолжительность ОВ за период	Средняя температура наружного воздуха за 2015 год	Потребность тепла, Гкал				Потребность топлива, тыс. нм <sup>3</sup>				Фактический расход топлива по данным формы №1-ТЕП		
	Гкал/ч	Гкал/ч					Гкал/ч	Дней	°С	ОВ	ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.	Всего	ОВ		ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.
							тыс.нм <sup>3</sup> / год										
				Декабрь	31	0,3	989	2,1	0	991	159	0	0	160			
				Год	<b>209</b>		<b>6334</b>	<b>21</b>	<b>0</b>	<b>6355</b>	<b>1020</b>	<b>3</b>	<b>0</b>	<b>1024</b>			
				Январь	31	-3,4	1356	0	69	1425	210	0	9	219		1002,1	
Февраль	28	-2,6	1179	0	62	1241	182	0	9	191							
Март	31	2,7	970	0	69	1038	150	0	9	159							
Апрель	30	6,8	687	0	66	753	106	0	9	115							
Май	31	14,6	0	0	69	69	0	0	9	9							
Июнь	30	17,9	0	0	66	66	0	0	9	9							
Июль	31	18,7	0	0	69	69	0	0	9	9							
Август	31	18,6	0	0	69	69	0	0	9	9							
Сентябрь	30	15,0	0	0	66	66	0	0	9	9							
Октябрь	31	4,2	875	0	69	943	135	0	9	145							
Ноябрь	30	1,8	994	0	66	1060	154	0	9	163							
Декабрь	31	0,3	1122	0	69	1191	174	0	9	183							
Год	<b>209</b>		<b>7183</b>	<b>0</b>	<b>809</b>	<b>7992</b>	<b>1111</b>	<b>0</b>	<b>111</b>	<b>1222</b>							
ул. 2-я Аллея,5	3,748	0	0,000	Январь	31	-3,4	119	916,7	106	1142	19	145	15	179	1093,8		
				Февраль	28	-2,6	103	828,0	96	1027	16	131	13	161			
				Март	31	2,7	85	916,7	106	1108	13	145	15	173			
				Апрель	30	6,8	60	887,1	103	1050	10	141	14	164			
				Май	31	14,6	0	611,1	106	717	0	97	15	112			
				Июнь	30	17,9	0	591,4	103	694	0	94	14	108			
				Июль	31	18,7	0	611,1	106	717	0	97	15	112			
				Август	31	18,6	0	611,1	106	717	0	97	15	112			
				Сентябрь	30	15,0	0	591,4	103	694	0	94	14	108			
				Октябрь	31	4,2	77	916,7	106	1099	12	145	15	172			
				Ноябрь	30	1,8	87	887,1	103	1077	14	141	14	169			

Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы

Адрес котельной	Расчетная нагрузка на отопление	Расчетная нагрузка на вентиляцию	Расчетная нагрузка $Q_{ГВС}^{ср}$	Период	Продолжительность ОВ за период	Средняя температура наружного воздуха за 2015 год	Потребность тепла, Гкал				Потребность топлива, тыс. нм <sup>3</sup>				Фактический расход топлива по данным формы №1-ТЕП		
	Гкал/ч	Гкал/ч			Гкал/ч		Дней	°С	ОВ	ГВС <sup>ср.</sup>	Прозв.	Всего	ОВ	ГВС <sup>ср.</sup>		Прозв.	Всего
				Декабрь	31	0,3	98	916,7	106	1121	16	145	15	176			
				Год	<b>209</b>		<b>629</b>	<b>9285</b>	<b>1250</b>	<b>11164</b>	<b>100</b>	<b>1472</b>	<b>173</b>	<b>1744</b>			
ул. Речная,4, ДС Брянск 1	1,340	0	0,115	Январь	31	-3,4	485	85,5	7	577	89	16	1,0	106	512,0		
				Февраль	28	-2,6	422	77,2	6	505	77	14	0,9	92			
				Март	31	2,7	347	85,5	7	439	64	16	1,0	80			
				Апрель	30	6,8	246	82,7	7	335	45	15	1,0	61			
				Май	31	14,6	0	57,0	7	64	0	10	1,0	11			
				Июнь	30	17,9	0	55,2	7	62	0	10	1,0	11			
				Июль	31	18,7	0	57,0	7	64	0	10	1,0	11			
				Август	31	18,6	0	57,0	7	64	0	10	1,0	11			
				Сентябрь	30	15,0	0	55,2	7	62	0	10	1,0	11			
				Октябрь	31	4,2	313	85,5	7	405	57	16	1,0	74			
				Ноябрь	30	1,8	355	82,7	7	444	65	15	1,0	81			
				Декабрь	31	0,3	401	85,5	7	493	74	16	1,0	90			
				Год	<b>209</b>		<b>2567</b>	<b>866</b>	<b>80</b>	<b>3513</b>	<b>471</b>	<b>159</b>	<b>12</b>	<b>641</b>			
ул. Держинского,42	1,876	0	0,303	Январь	31	-3,4	679	225,6	349	1253	110	37	49	195	1069,0		
				Февраль	28	-2,6	590	203,8	315	1109	96	33	44	173			
				Март	31	2,7	485	225,6	349	1060	79	37	49	164			
				Апрель	30	6,8	344	218,4	338	900	56	35	47	138			
				Май	31	14,6	0	150,4	349	499	0	24	49	73			
				Июнь	30	17,9	0	145,6	338	483	0	24	47	71			
				Июль	31	18,7	0	150,4	349	499	0	24	49	73			
				Август	31	18,6	0	150,4	349	499	0	24	49	73			
				Сентябрь	30	15,0	0	145,6	338	483	0	24	47	71			
				Октябрь	31	4,2	438	225,6	349	1012	71	37	49	156			
				Ноябрь	30	1,8	497	218,4	338	1053	81	35	47	163			

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Расчетная нагрузка на отопление	Расчетная нагрузка на вентиляцию	Расчетная нагрузка $Q_{ГВС}^{ср}$	Период	Продолжительность ОВ за период		Потребность тепла, Гкал				Потребность топлива, тыс. нм <sup>3</sup>				Фактический расход топлива по данным формы №1-ТЕП
	Гкал/ч	Гкал/ч			Гкал/ч	Дней	°С	ОВ	ГВС <sup>ср.</sup>	Прозв.	Всего	ОВ	ГВС <sup>ср.</sup>	Прозв.	
				Декабрь	31	0,3	562	225,6	349	1136	91	37	49	176	
				Год	<b>209</b>		<b>3595</b>	<b>2285</b>	<b>4107</b>	<b>9988</b>	<b>583</b>	<b>371</b>	<b>572</b>	<b>1526</b>	
				Январь	31	-3,4	640	0,0	2215	2855	95	0	286	381	
ст.Брянск-Льговский, ТЧР-47	1,768955	0	0,000	Февраль	28	-2,6	557	0,0	2000	2557	83	0	258	341	3901,8
				Март	31	2,7	458	0,0	2215	2672	68	0	286	354	
				Апрель	30	6,8	324	0,0	2143	2468	48	0	277	325	
				Май	31	14,6	0	0,0	2215	2215	0	0	286	286	
				Июнь	30	17,9	0	0,0	2143	2143	0	0	277	277	
				Июль	31	18,7	0	0,0	2215	2215	0	0	286	286	
				Август	31	18,6	0	0,0	2215	2215	0	0	286	286	
				Сентябрь	30	15,0	0	0,0	2143	2143	0	0	277	277	
				Октябрь	31	4,2	413	0,0	2215	2628	61	0	286	347	
				Ноябрь	30	1,8	469	0,0	2143	2612	70	0	277	346	
				Декабрь	31	0,3	529	0,0	2215	2744	79	0	286	365	
				Год	<b>209</b>		<b>3390</b>	<b>0</b>	<b>26077</b>	<b>29467</b>	<b>504</b>	<b>0</b>	<b>3367</b>	<b>3871</b>	
				ул. 1-я Аллея,4	0,8411	0	0,000	Январь	31	-3,4	304	0,0	126	430	
Февраль	28	-2,6	265					0,0	114	378	39	0	15	54	
Март	31	2,7	218					0,0	126	344	32	0	16	49	
Апрель	30	6,8	154					0,0	122	276	23	0	16	39	
Май	31	14,6	0					0,0	126	126	0	0	16	16	
Июнь	30	17,9	0					0,0	122	122	0	0	16	16	
Июль	31	18,7	0					0,0	126	126	0	0	16	16	
Август	31	18,6	0					0,0	126	126	0	0	16	16	
Сентябрь	30	15,0	0					0,0	122	122	0	0	16	16	
Октябрь	31	4,2	196					0,0	126	322	29	0	16	45	
Ноябрь	30	1,8	223	0,0	122	345	33	0	16	49					

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Расчетная нагрузка на отопление	Расчетная нагрузка на вентиляцию	Расчетная нагрузка $Q_{ГВС}^{ср}$	Период	Продолжительность ОВ за период		Потребность тепла, Гкал				Потребность топлива, тыс. нм <sup>3</sup>				Фактический расход топлива по данным формы №1-ТЕП
	Гкал/ч	Гкал/ч			Гкал/ч	Дней	°С	ОВ	ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.	Всего	ОВ	ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.	
				Декабрь	31	0,3	252	0,0	126	378	37	0	16	54	
				Год	<b>209</b>		<b>1612</b>	<b>0</b>	<b>1484</b>	<b>3095</b>	<b>240</b>	<b>0</b>	<b>191</b>	<b>431</b>	
				Январь	31	-3,4	2058	645,8	317	3021	386	121	50	556	
Февраль	28	-2,6	1790	583,3	286	2659	335	109	45	489					
Март	31	2,7	1472	645,8	317	2434	276	121	50	446					
Апрель	30	6,8	1042	625,0	307	1974	195	117	48	360					
Май	31	14,6	0	430,6	317	747	0	81	50	130					
Июнь	30	17,9	0	416,7	307	723	0	78	48	126					
Июль	31	18,7	0	430,6	317	747	0	81	50	130					
Август	31	18,6	0	430,6	317	747	0	81	50	130					
Сентябрь	30	15,0	0	416,7	307	723	0	78	48	126					
Октябрь	31	4,2	1327	645,8	317	2290	249	121	50	419					
Ноябрь	30	1,8	1508	625,0	307	2440	283	117	48	448					
Декабрь	31	0,3	1702	645,8	317	2665	319	121	50	490					
Год	<b>209</b>		<b>10900</b>	<b>6542</b>	<b>3731</b>	<b>21173</b>	<b>2042</b>	<b>1226</b>	<b>584</b>	<b>3851</b>					
<b>АО "ВРК-1"</b>															
ул. 2-я Аллея, д.22	7,088	0	0,105	Январь	31	-3,4	2565	78,1	565	3208	376	11	77	465	2433,0
				Февраль	28	-2,6	2230	70,6	511	2811	327	10	70	407	
				Март	31	2,7	1834	78,1	565	2477	269	11	77	357	
				Апрель	30	6,8	1299	75,6	547	1922	190	11	75	276	
				Май	31	14,6	0	52,1	565	617	0	8	77	85	
				Июнь	30	17,9	0	50,4	547	598	0	7	75	82	
				Июль	31	18,7	0	52,1	565	617	0	8	77	85	
				Август	31	18,6	0	52,1	565	617	0	8	77	85	
				Сентябрь	30	15,0	0	50,4	547	598	0	7	75	82	
				Октябрь	31	4,2	1654	78,1	565	2297	242	11	77	331	

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Расчетная нагрузка на отопление	Расчетная нагрузка на вентиляцию	Расчетная нагрузка Q <sup>ср</sup> <sub>ГВС</sub>	Период	Продолжительность ОВ за период		Потребность тепла, Гкал				Потребность топлива, тыс. нм <sup>3</sup>				Фактический расход топлива по данным формы №1-ТЕП  тыс.нм <sup>3</sup> / год
	Гкал/ч	Гкал/ч			Гкал/ч	Дней	°С	ОВ	ГВС <sup>ср.</sup>	Прозв.	Всего	ОВ	ГВС <sup>ср.</sup>	Прозв.	
						Ноябрь	30	1,8	1879	75,6	547	2502	275	11	
				Декабрь	31	0,3	2121	78,1	565	2765	311	11	77	400	
				<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>13581</b>	<b>791</b>	<b>6657</b>	<b>21030</b>	<b>1991</b>	<b>116</b>	<b>909</b>	<b>3016</b>	

**ООО "Стройдеталь и Ко"**

ул.Держинского,51	2,693	0	0,625	Январь	31	-3,4	974	465,0	0	1439	154	74	0	228	1484,7
				Февраль	28	-2,6	847	420,0	0	1267	134	67	0	201	
				Март	31	2,7	697	465,0	0	1162	110	74	0	184	
				Апрель	30	6,8	493	450,0	0	943	78	71	0	149	
				Май	31	14,6	0	310,0	0	310	0	49	0	49	
				Июнь	30	17,9	0	300,0	0	300	0	48	0	48	
				Июль	31	18,7	0	310,0	0	310	0	49	0	49	
				Август	31	18,6	0	310,0	0	310	0	49	0	49	
				Сентябрь	30	15,0	0	300,0	0	300	0	48	0	48	
				Октябрь	31	4,2	628	465,0	0	1093	99	74	0	173	
				Ноябрь	30	1,8	714	450,0	0	1164	113	71	0	184	
				Декабрь	31	0,3	806	465,0	0	1271	128	74	0	201	
				<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>5159</b>	<b>4710</b>	<b>0</b>	<b>9869</b>	<b>817</b>	<b>746</b>	<b>0</b>	<b>1563</b>	

**ООО "Дизел-ремонт"**

ул. Уральская,107	3,990	0	0,639	Январь	31	-3,4	1444	475	672	2591	217	71	96	384	2875,3
				Февраль	28	-2,6	1255	429	607	2292	188	64	87	339	
				Март	31	2,7	1032	475	672	2180	155	71	96	322	
				Апрель	30	6,8	731	460	651	1842	110	69	93	272	
				Май	31	14,6	0	317	672	989	0	48	96	143	
				Июнь	30	17,9	0	306	651	957	0	46	93	139	
				Июль	31	18,7	0	317	672	989	0	48	96	143	
				Август	31	18,6	0	317	672	989	0	48	96	143	



**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Расчетная нагрузка на отопление	Расчетная нагрузка на вентиляцию	Расчетная нагрузка $Q_{ГВС}$	Период	Продолжительность ОВ за период		Потребность тепла, Гкал				Потребность топлива, тыс. нм <sup>3</sup>				Фактический расход топлива по данным формы №1-ТЕП	
	Гкал/ч	Гкал/ч			Гкал/ч	Дней	°С	ОВ	ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.	Всего	ОВ	ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.		Всего
					Сентябрь	30	15,0	0	306	651	957	0	46	93	139	
					Октябрь	31	4,2	931	475	672	2079	140	71	96	307	
					Ноябрь	30	1,8	1058	460	651	2168	159	69	93	320	
					Декабрь	31	0,3	1194	475	672	2342	179	71	96	346	
					<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>7646</b>	<b>4812</b>	<b>7918</b>	<b>20376</b>	<b>1147</b>	<b>722</b>	<b>1129</b>	<b>2998</b>	
<b>ОАО "Стройсервис"</b>																
ул.Транспортная, д.9	3,042	0	1,5	Январь	31	-3,4	1101	1116	0	2217	180	183	0	363	2761,6	
				Февраль	28	-2,6	957	1008	0	1965	157	165	0	322		
				Март	31	2,7	787	1116	0	1903	129	183	0	312		
				Апрель	30	6,8	557	1080	0	1637	91	177	0	268		
				Май	31	14,6	0	744	0	744	0	122	0	122		
				Июнь	30	17,9	0	720	0	720	0	118	0	118		
				Июль	31	18,7	0	744	0	744	0	122	0	122		
				Август	31	18,6	0	744	0	744	0	122	0	122		
				Сентябрь	30	15,0	0	720	0	720	0	118	0	118		
				Октябрь	31	4,2	710	1116	0	1826	116	183	0	299		
				Ноябрь	30	1,8	806	1080	0	1886	132	177	0	309		
				Декабрь	31	0,3	910	1116	0	2026	149	183	0	332		
				<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>5828</b>	<b>11304</b>	<b>0</b>	<b>17132</b>	<b>955</b>	<b>1852</b>	<b>0</b>	<b>2807</b>		
<b>ООО "Теплопоставка"</b>																
пр-т Московский, д.142/3	9,466	0	0,383	Январь	31	-3,4	3425	285,2	0	3711	560	47	0	607	2962,0	
				Февраль	28	-2,6	2978	257,6	0	3236	487	42	0	529		
				Март	31	2,7	2449	285,2	0	2734	400	47	0	447		
				Апрель	30	6,8	1735	276,0	0	2011	284	45	0	329		
				Май	31	14,6	0	190,1	0	190	0	31	0	31		
				Июнь	30	17,9	0	184,0	0	184	0	30	0	30		

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Расчетная нагрузка на отопление	Расчетная нагрузка на вентиляцию	Расчетная нагрузка $Q_{ГВС}$	Период	Продолжительность ОВ за период		Потребность тепла, Гкал				Потребность топлива, тыс. $нм^3$				Фактический расход топлива по данным формы №1-ТЕП  тыс. $нм^3$ / год	
	Гкал/ч	Гкал/ч			Гкал/ч	Дней	Средняя температура наружного воздуха за 2015 год °С	ОВ	ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.	Всего	ОВ	ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.		Всего
				Июль	31	18,7	0	190,1	0	190	0	31	0	31		
				Август	31	18,6	0	190,1	0	190	0	31	0	31		
				Сентябрь	30	15,0	0	184,0	0	184	0	30	0	30		
				Октябрь	31	4,2	2209	285,2	0	2494	361	47	0	408		
				Ноябрь	30	1,8	2509	276,0	0	2785	410	45	0	455		
				Декабрь	31	0,3	2833	285,2	0	3118	463	47	0	510		
				<b>Год</b>	<b>209</b>			<b>18139</b>	<b>2889</b>	<b>0</b>	<b>21027</b>	<b>2965</b>	<b>472</b>	<b>0</b>	<b>3438</b>	

**ООО "Брянский завод красок"**

Карачевское шоссе, 4км	0,420	0	0,04	Январь	31	-3,4	152	29,8	46	228	26,3	5,1	7,1	38,5	249,5
				Февраль	28	-2,6	132	26,9	42	201	22,9	4,6	6,4	33,9	
				Март	31	2,7	109	29,8	46	185	18,8	5,1	7,1	31,0	
				Апрель	30	6,8	77	28,8	45	150	13,3	5,0	6,9	25,2	
				Май	31	14,6	0	19,8	46	66	0,0	3,4	7,1	10,5	
				Июнь	30	17,9	0	19,2	45	64	0,0	3,3	6,9	10,2	
				Июль	31	18,7	0	19,8	46	66	0,0	3,4	7,1	10,5	
				Август	31	18,6	0	19,8	46	66	0,0	3,4	7,1	10,5	
				Сентябрь	30	15,0	0	19,2	45	64	0,0	3,3	6,9	10,2	
				Октябрь	31	4,2	98	29,8	46	174	17,0	5,1	7,1	29,2	
				Ноябрь	30	1,8	111	28,8	45	185	19,3	5,0	6,9	31,1	
				Декабрь	31	0,3	126	29,8	46	202	21,7	5,1	7,1	34,0	
				<b>Год</b>	<b>209</b>			<b>805</b>	<b>301</b>	<b>544</b>	<b>1650</b>	<b>139</b>	<b>52</b>	<b>84</b>	

**АО ГУ ЖКХ**

ул. Красноармейская, 29	0,298	0	0	Январь	31	-3,4	108	0,0	0	108	18,9	0,0	0,0	18,9	94,6
				Февраль	28	-2,6	94	0,0	0	94	16,4	0,0	0,0	16,4	
				Март	31	2,7	77	0,0	0	77	13,5	0,0	0,0	13,5	
				Апрель	30	6,8	55	0,0	0	55	9,6	0,0	0,0	9,6	

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Расчетная нагрузка на отопление	Расчетная нагрузка на вентиляцию	Расчетная нагрузка $Q_{ГВС}^{ср}$	Период	Продолжительность ОВ за период	Средняя температура наружного воздуха за 2015 год	Потребность тепла, Гкал				Потребность топлива, тыс. нм <sup>3</sup>				Фактический расход топлива по данным формы №1-ТЕП				
	Гкал/ч	Гкал/ч					Гкал/ч	Дней	°С	ОВ	ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.	Всего	ОВ		ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.	Всего	тыс.нм <sup>3</sup> / ГОД
				Май	31	14,6	0	0,0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0					
				Июнь	30	17,9	0	0,0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0					
				Июль	31	18,7	0	0,0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0					
				Август	31	18,6	0	0,0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0					
				Сентябрь	30	15,0	0	0,0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0					
				Октябрь	31	4,2	70	0,0	0	70	12,2	0,0	0,0	12,2					
				Ноябрь	30	1,8	79	0,0	0	79	13,8	0,0	0,0	13,8					
				Декабрь	31	0,3	89	0,0	0	89	15,6	0,0	0,0	15,6					
				<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>571</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>571</b>	<b>100</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>100</b>					
ул. Красноармейская, 1	0,353	0	0,00492	Январь	31	-3,4	128	3,7	0	131	21,4	0,6	0,0	22,0	113,1				
				Февраль	28	-2,6	111	3,3	0	114	18,6	0,6	0,0	19,1					
				Март	31	2,7	91	3,7	0	95	15,3	0,6	0,0	15,9					
				Апрель	30	6,8	65	3,5	0	68	10,8	0,6	0,0	11,4					
				Май	31	14,6	0	3,7	0	4	0,0	0,6	0,0	0,6					
				Июнь	30	17,9	0	3,5	0	4	0,0	0,6	0,0	0,6					
				Июль	31	18,7	0	3,7	0	4	0,0	0,6	0,0	0,6					
				Август	31	18,6	0	3,7	0	4	0,0	0,6	0,0	0,6					
				Сентябрь	30	15,0	0	3,5	0	4	0,0	0,6	0,0	0,6					
				Октябрь	31	4,2	82	3,7	0	86	13,8	0,6	0,0	14,4					
				Ноябрь	30	1,8	94	3,5	0	97	15,7	0,6	0,0	16,3					
				Декабрь	31	0,3	106	3,7	0	109	17,7	0,6	0,0	18,3					
				<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>676</b>	<b>43</b>	<b>0</b>	<b>719</b>	<b>113</b>	<b>7</b>	<b>0</b>	<b>120</b>					
пр. Московский, 10, инв.159	1,873	0	0,00308	Январь	31	-3,4	678	2,3	844	1524	107,2	0,4	129,8	237,4	2113,2				
				Февраль	28	-2,6	589	2,1	762	1353	93,2	0,3	117,2	210,8					
				Март	31	2,7	485	2,3	844	1331	76,7	0,4	129,8	206,8					
				Апрель	30	6,8	343	2,2	817	1162	54,3	0,4	125,6	180,3					

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Расчетная нагрузка на отопление	Расчетная нагрузка на вентиляцию	Расчетная нагрузка $Q_{ГВС}$	Период	Продолжительность ОВ за период	Средняя температура наружного воздуха за 2015 год	Потребность тепла, Гкал				Потребность топлива, тыс. нм <sup>3</sup>				Фактический расход топлива по данным формы №1-ТЕП				
	Гкал/ч	Гкал/ч					Гкал/ч	Дней	°С	ОВ	ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.	Всего	ОВ		ГВС <sup>ср.</sup>	Произв.	Всего	тыс.нм <sup>3</sup> / год
				Май	31	14,6	0	2,3	844	846	0,0	0,4	129,8	130,1					
				Июнь	30	17,9	0	2,2	817	819	0,0	0,4	125,6	125,9					
				Июль	31	18,7	0	2,3	844	846	0,0	0,4	129,8	130,1					
				Август	31	18,6	0	2,3	844	846	0,0	0,4	129,8	130,1					
				Сентябрь	30	15,0	0	2,2	817	819	0,0	0,4	125,6	125,9					
				Октябрь	31	4,2	437	2,3	844	1283	69,2	0,4	129,8	199,3					
				Ноябрь	30	1,8	496	2,2	817	1315	78,6	0,4	125,6	204,5					
				Декабрь	31	0,3	561	2,3	844	1407	88,7	0,4	129,8	218,8					
				<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>3589</b>	<b>27</b>	<b>9935</b>	<b>13551</b>	<b>568</b>	<b>4</b>	<b>1528</b>	<b>2100</b>					
				пр. Московский, 10, инв.188	0,272	0	0	Январь	31	-3,4	98	0,0	0	98		16,8	0,0	0,0	16,8
Февраль	28	-2,6	85					0,0	0	85	14,6	0,0	0,0	14,6					
Март	31	2,7	70					0,0	0	70	12,0	0,0	0,0	12,0					
Апрель	30	6,8	50					0,0	0	50	8,5	0,0	0,0	8,5					
Май	31	14,6	0					0,0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0					
Июнь	30	17,9	0					0,0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0					
Июль	31	18,7	0					0,0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0					
Август	31	18,6	0					0,0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0					
Сентябрь	30	15,0	0					0,0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0					
Октябрь	31	4,2	63					0,0	0	63	10,8	0,0	0,0	10,8					
Ноябрь	30	1,8	72					0,0	0	72	12,3	0,0	0,0	12,3					
Декабрь	31	0,3	81					0,0	0	81	13,9	0,0	0,0	13,9					
<b>Год</b>	<b>209</b>		<b>520</b>					<b>0</b>	<b>0</b>	<b>520</b>	<b>89</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>89</b>					
<b>Итого: по Фокинскому участку</b>	<b>161,4</b>	<b>2,3</b>	<b>10,9</b>									<b>71967</b>	<b>67453</b>						
<b>ВСЕГО: по г. Брянску</b>	<b>847,3</b>	<b>3,7</b>	<b>52,2</b>									<b>346877</b>	<b>334439</b>						



## Глава 1. Часть 8. Раздел 2. Виды резервного и аварийного топлива и возможности обеспечения ими в соответствии с нормативными требованиями

Согласно, представленным данным, резервное топливо практически для всех котельных городского округа Брянск не предусматривается, за исключением:

- котельной, по адресу ул. Вали Сафоновой, д.56а теплоснабжающей организации ООО «Котельная «Электроаппарат» — дизельное топливо;
- котельной, по адресу пр-т Московский, д.142/3 теплоснабжающей организации ООО «Теплопоставка» — дизельное топливо.

Из-за отсутствия резервного топлива, расчет необходимого его запаса, в соответствии с нормативными требованиями, не выполнен.

## Глава 1. Часть 8. Раздел 3. Особенности характеристик топлива в зависимости от мест поставки

Природный газ в городское поселение Брянск подается через газораспределительные станции (пункты) по газопроводам Тула-Шосика-Киев 140-373 км, Шебелинка-Белгород-Курск\_Брянск 449-541 км, Брянск-Смоленск 0-70 км, ДКМБ 324,5-550 км.

Список ГРС Брянского ЛПУМГ, приведен в таблице 1.8.3

**Таблица 1.8.3. Список ГРС Брянского ЛПУМГ**

1. АГНКС-2	2. Ивот	3. Пеклино
4. Алешня	5. Карачев	6. Пильшино
7. Б. Березка	8. Каташин	9. Плюсковский
10. Б. Березка-2	<b>11. Киров-1</b>	12. Погар
13. Березовский	<b>14. Киров-2</b>	15. Погребы
16. Бетово	17. Клетня	18. Почеп
19. Бобовня	20. Климово	21. Прилепы
22. Брянскустичи	23. Клинцы	24. Свень
25. Бытошь	26. Кокино	27. Севск
28. в/ч 30045	29. Комаричи	30. Селечня
31. в/ч 33841	<b>32. Которец</b>	33. Сельцо
34. Глинищево	35. Кр. Гора	36. Синицкое
37. Гордеевка	38. Красновичи	39. Слободище

40. Городище	41. Л. Буда	42. Случевск
43. Гостиловка	44. Локоть	45. Снежжа
46. ГРС-1	47. Лубошево	48. Ст. Радица
49. ГРС-2	50. Любохна	51. Стародуб
52. ГРС-3	<b>53. Людиново-1</b>	54. Старь
55. ГРС-4	<b>56. Людиново-2</b>	57. Суземка
58. Гулевка	<b>59. Манино</b>	60. Сураж
61. Добрунь	62. Мглин	63. Титовка
64. Дроново	65. Мышковка	66. Трубчевск
67. Дубровка	68. Молотино	<b>69. Ульяново</b>
70. Дубровка-2	71. Мохоновка	72. Унеча
<b>73. Думиничи</b>	74. Новля	75. Усошки
76. Дятьково	77. Найтоповичи	78. Фокино
<b>79. Еленский</b>	80. Новозыбков	<b>81. Хвастовичи</b>
<b>82. Жиздра</b>	<b>83. Огорь</b>	84. Хохловка
85. Жуковка	86. П. Буда	87. Цветники
88. Злынка	89. Палики	90. Хомутовка

## Глава 1. Часть температур наружного воздуха 8. Раздел 4. Анализ поставки топлива в периоды расчетных

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

Котельные городского округа Брянск присоединены к газораспределительным сети низкого давления от ГРУ. Снижение давления газа в период стояния минимальных температур наружного воздуха не ограничивает её теплопроизводительность. Критического снижения давления при котором происходит аварийное отключение газоиспользующего оборудования, не наблюдалось.

Количество поставляемого газового топлива на котельную (лимит) *практически обеспечивает* потребности в производстве тепловой энергии в течение всего периода года.

## Глава 1. Часть 9. Надежность теплоснабжения

### Глава 1. Часть 9. Раздел 1. Показатели, определяемые в соответствии с методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров, оказываемых услуг для организаций, осуществляющих деятельность по производству и (или) передаче тепловой энергии

Оценка надежности систем теплоснабжения проведена в соответствии с «Методическими указаниями по анализу показателей, используемых для оценки надежности систем теплоснабжения», (далее - Методические указания) разработанными в соответствии с пунктом 2 постановления Правительства Российской Федерации от 8 августа 2012 г. № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 34, ст. 4734)

С 01.09.2003 года в России действует новый СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети и системы», в котором надежность и живучесть утверждены определяющими критериями при оценке проектов и качества эксплуатации систем централизованного теплоснабжения.

Надежность систем теплоснабжения - их способность производить, транспортировать и распределять среди потребителей в необходимых количествах теплоноситель с соблюдением заданных параметров при нормальных условиях эксплуатации.

Главный критерий надежности систем теплоснабжения — безотказная работа элемента (системы) в течение расчетного времени.

Интегральными показателями оценки надежности теплоснабжения в целом являются такие эмпирические показатели как интенсивность отказов  $n_{от}$  [1/год] и относительный аварийный недоотпуск тепла  $Q_{ав}/Q_{расч}$ , где  $Q_{ав}$  – аварийный недоотпуск тепла за год [Гкал],  $Q_{расч}$  – расчетный отпуск тепла системой теплоснабжения за год [Гкал]. Динамика изменения



данных показателей указывает на прогресс или деградацию надежности каждой конкретной системы теплоснабжения. Однако они не могут быть применены в качестве универсальных системных показателей, поскольку не содержат элементов сопоставимости систем теплоснабжения.

Для оценки надежности систем теплоснабжения необходимо использовать показатели надежности структурных элементов системы теплоснабжения и внешних систем электро-, водо-, топливоснабжения источников тепловой энергии.

1. Показатель надежности электроснабжения источников тепла ( $K_э$ ) характеризуется наличием или отсутствием резервного электропитания:

- при наличии резервного электроснабжения  $K_э = 1,0$ ;
- при отсутствии резервного электроснабжения при мощности источника тепловой энергии (Гкал/ч):

до 5,0 -  $K_э = 0,8$ ;

5,0 – 20 -  $K_э = 0,7$ ;

свыше 20 -  $K_э = 0,6$ .

2. Показатель надежности водоснабжения источников тепла ( $K_в$ ) характеризуется наличием или отсутствием резервного водоснабжения:

- при наличии резервного водоснабжения  $K_в = 1,0$ ;
- при отсутствии резервного водоснабжения при мощности источника тепловой энергии (Гкал/ч):

до 5,0 -  $K_в = 0,8$ ;

5,0 – 20 -  $K_в = 0,7$ ;

свыше 20 -  $K_в = 0,6$ .

3. Показатель надежности топливоснабжения источников тепла ( $K_т$ ) характеризуется наличием или отсутствием резервного топливоснабжения:

- при наличии резервного топлива  $K_T = 1,0$ ;
- при отсутствии резервного топлива при мощности источника тепловой энергии (Гкал/ч):

до 5,0 -  $K_T = 1,0$ ;

5,0 – 20 -  $K_T = 0,7$ ;

свыше 20 -  $K_T = 0,5$ .

4. Показатель соответствия тепловой мощности источников тепла и пропускной способности тепловых сетей фактическим тепловым нагрузкам потребителей ( $K_6$ ).

Величина этого показателя определяется размером дефицита (%):

до 10 -  $K_6 = 1,0$ ;

10 – 20 -  $K_6 = 0,8$ ;

20 – 30 -  $K_6 = 0,6$ ;

свыше 30 -  $K_6 = 0,3$ .

5. Показатель уровня резервирования ( $K_p$ ) источников тепла и элементов тепловой сети, характеризуемый отношением резервируемой фактической тепловой нагрузки к фактической тепловой нагрузке (%) системы теплоснабжения, подлежащей резервированию:

90 – 100 -  $K_p = 1,0$ ;

70 – 90 -  $K_p = 0,7$ ;

50 – 70 -  $K_p = 0,5$ ;

30 – 50 -  $K_p = 0,3$ ;

менее 30 -  $K_p = 0,2$ .

6. Показатель технического состояния тепловых сетей ( $K_c$ ), характеризуемый долей ветхих, подлежащих замене (%) трубопроводов:

до 10 -  $K_c = 1,0$ ;

10 – 20 -  $K_c = 0,8$ ;

20 – 30 -  $K_c = 0,6$ ;

свыше 30 -  $K_c = 0,5$ .

7. Показатель интенсивности отказов тепловых сетей ( $K_{отк}$ ), характеризуемый количеством вынужденных отключений участков тепловой сети с ограничением отпуска тепловой энергии потребителям, вызванным отказом и его устранением за последние три года

$$I_{отк} = n_{отк} / (3 * S) \quad [1 / (\text{км} * \text{год})],$$

где  $n_{отк}$  - количество отказов за последние три года;

S - протяженность тепловой сети данной системы теплоснабжения [км].

В зависимости от интенсивности отказов ( $I_{отк}$ ) определяется показатель надежности ( $K_{отк}$ )

до 0,5                    -  $K_{отк} = 1,0$ ;

0,5 - 0,8                -  $K_{отк} = 0,8$ ;

0,8 - 1,2                -  $K_{отк} = 0,6$ ;

свыше 1,2               -  $K_{отк} = 0,5$ ;

8. Показатель относительного недоотпуска тепла ( $K_{нед}$ ) в результате аварий и инцидентов определяется по формуле:

$$Q_{нед} = Q_{ав} / Q_{факт} * 100 \quad [\%]$$

где  $Q_{ав}$  - аварийный недоотпуск тепла за последние 3 года;

$Q_{факт}$  - фактический отпуск тепла системой теплоснабжения за последние три года.

В зависимости от величины недоотпуска тепла ( $Q_{нед}$ ) определяется показатель надежности ( $K_{нед}$ )

до 0,1                    -  $K_{нед} = 1,0$ ;

0,1 - 0,3                -  $K_{нед} = 0,8$ ;

0,3 - 0,5                -  $K_{нед} = 0,6$ ;

свыше 0,5               -  $K_{нед} = 0,5$ ;

свыше 1,0               -  $K_{нед} = 0,2$ .

9. Показатель качества теплоснабжения ( $K_{ж}$ ), характеризуемый количеством жалоб потребителей тепла на нарушение качества теплоснабжения.

$$Ж = D_{жал} / D_{сумм} * 100 [\%]$$

где  $D_{сумм}$  - количество зданий, снабжающихся теплом от системы теплоснабжения;

$D_{жал}$  - количество зданий, по которым поступили жалобы на работу системы теплоснабжения.

В зависимости от рассчитанного коэффициента ( $Ж$ ) определяется показатель надежности ( $K_{ж}$ )

до 0,2 -  $K_{ж} = 1,0$ ;

0,2 – 0,5 -  $K_{ж} = 0,8$ ;

0,5 – 0,8 -  $K_{ж} = 0,6$ ;

свыше 0,8 -  $K_{ж} = 0,4$ .

10. Показатель надежности конкретной системы теплоснабжения ( $K_{над}$ ) определяется как средний по частным показателям  $K_{э}$ ,  $K_{в}$ ,  $K_{т}$ ,  $K_{б}$ ,  $K_{р}$  и  $K_{с}$ :

$$K_{над} = \frac{K_{э} + K_{в} + K_{т} + K_{б} + K_{р} + K_{с} + K_{отк} + K_{нед} + K_{ж}}{n}$$

где  $n$  - число показателей, учтенных в числителе.

11. Общий показатель надежности систем теплоснабжения округа, городского округа (при наличии нескольких систем теплоснабжения) определяется:

$$K_{над}^{сист} = \frac{Q_1 \cdot K_{над}^{сист1} + \dots + Q_n \cdot K_{над}^{систn}}{Q_1 + \dots + Q_n}$$

где  $K_{над}^{сист1}$ ,  $K_{над}^{систn}$  - значения показателей надежности отдельных систем теплоснабжения;

$Q_1$ ,  $Q_n$  - расчетные тепловые нагрузки потребителей отдельных систем теплоснабжения (см. таблицу 1.9.1).

Данные по расчету коэффициента надежности приведены в таблице  
1.9.1.

**Таблица 1.9.1. Расчет коэффициента надежности системы теплоснабжения.**

Адрес котельной	Показатель надежности электроснабжения	Показатель надежности водоснабжения	Показатель надежности топливоснабжения	Показатель соответствия тепловой мощности фактическим тепловым нагрузкам	Показатель уровня резервирования	Показатель технического состояния тепловых сетей	Показатель интенсивности отказов тепловых сетей	Показатель относительного недоотпуска тепла	Показатель качества теплоснабжения	Показатель надежности
	КЭ	КВ	КТ	КБ	КР	КС	КОТК	КНЕД	КЖАЛ	КНАД
<b>Бежицкий участок</b>										
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго"</b>										
ул.Клинцовская, 67	0,6	0,6	0,5	1,0	1,0	0,5	0,8	0,6	1,0	0,73
ул.Донбасская, 53	0,8	0,8	1	1,0	1,0	0,5	0,8	0,6	1,0	0,83
ул.Дружбы, 56б	0,8	0,8	1	1,0	1,0	0,5	0,8	0,6	1,0	0,83
ул.Дружбы, 56а	0,8	0,8	1	1,0	1,0	0,5	0,8	0,6	1,0	0,83
ул.Клинцовская, 61	0,8	0,8	1	1,0	1,0	0,5	0,8	0,6	1,0	0,83
ул.Клинцовская, 63б	0,7	0,7	0,7	1,0	1,0	0,5	0,8	0,6	1,0	0,78
ул.Ново-Советская, 48	0,8	0,8	1	1,0	1,0	0,5	0,8	0,6	1,0	0,83
ул.Ново-Советская,34	0,8	0,8	1	1,0	1,0	0,5	0,8	0,6	1,0	0,83
ул.Дятьковская, 119а	0,7	0,7	0,7	1,0	1,0	0,5	0,8	0,6	1,0	0,78
ул.Дятьковская, 166а	0,8	0,8	1	1,0	1,0	0,5	0,8	0,6	1,0	0,83
ул.Ново-Советская 83А	0,8	0,8	1	1,0	1,0	0,5	0,8	0,6	1,0	0,83
ул.Ново-Советская,103А	0,7	0,7	0,7	1,0	1,0	0,5	0,8	0,6	1,0	0,78
ул.Нахимова,124	0,8	0,8	1	1,0	1,0	0,5	0,8	0,6	1,0	0,83
ул.Заводская,1а	0,8	0,8	1	1,0	1,0	0,5	0,8	0,6	1,0	0,83
ул.Дятьковская, 155а	0,7	0,7	0,7	1,0	1,0	0,5	0,8	0,6	1,0	0,78
ул. Мало-Озерная,1	0,7	0,7	0,7	1,0	1,0	0,5	0,8	0,6	1,0	0,78
ул.Почтовая,13а	0,8	0,8	1	1,0	1,0	0,5	0,8	0,6	1,0	0,83
ул.Почтовая, 4а	0,8	0,8	1	1,0	1,0	0,5	0,8	0,6	1,0	0,83
ул.Почтовая, 118	0,8	0,8	1	1,0	1,0	0,5	0,8	0,6	1,0	0,83
п. Чайковичи,пер. Магистральный,1 (шк.№21)	0,8	0,8	1	1,0	1,0	0,5	0,8	0,6	1,0	0,83
ул.Литейная, 59+ТП 50 армии 18 отоп	0,6	0,6	0,5	1,0	1,0	0,5	0,8	0,6	1,0	0,73
ул.Литейная, 86 (Промтехмонтаж)	0,7	0,7	0,7	1,0	1,0	0,5	0,8	0,6	1,0	0,78
пер.Ново-Советский, 69	0,8	0,8	1	1,0	1,0	0,5	0,8	0,6	1,0	0,83

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

пер.Ново-Советский, 44	0,8	0,8	1	1,0	1,0	0,5	0,8	0,6	1,0	0,83
пер.Коммунистический, 24а	0,8	0,8	1	1,0	1,0	0,5	0,8	0,6	1,0	0,83
ул. Медведева, 79	0,6	0,6	0,5	1,0	1,0	0,5	0,8	0,6	1,0	0,73
пер.Металлистов, 6а	0,8	0,8	1	1,0	1,0	0,5	0,8	0,6	1,0	0,83
ул. Союзная,10а (Металист)	0,7	0,7	0,7	1,0	1,0	0,5	0,8	0,6	1,0	0,78
ул.Камозина,38а	0,6	0,6	0,5	1,0	1,0	0,5	0,8	0,6	1,0	0,73
ул.Институтская, 141	0,8	0,8	1	1,0	1,0	0,5	0,8	0,6	1,0	0,83
ул.Орловская,32	0,6	0,6	0,5	1,0	1,0	0,5	0,8	0,6	1,0	0,73
ул. Бежицкая, 315а (10 мкр-н)	0,7	0,7	0,7	1,0	1,0	0,5	0,8	0,6	1,0	0,78
п. Бордовичи, ул. Каховская 1 (баня)	0,8	0,8	1	1,0	1,0	0,5	0,8	0,6	1,0	0,83
п.Бордовичи, ул.Островского 77 (шк. №23)	0,8	0,8	1	1,0	1,0	0,5	0,8	0,6	1,0	0,83
ул.Делегатская 76 (шк. №22)	0,8	0,8	1	1,0	1,0	0,5	0,8	0,6	1,0	0,83
ул.3-го Интернационала,31	0,8	0,8	1	1,0	1,0	0,5	0,8	0,6	1,0	0,83
ул.Харьковская,10	0,7	0,7	0,7	1,0	1,0	0,5	0,8	0,6	1,0	0,78
ул.Брянской Пролетар. Дивизии, 40	0,8	0,8	1	1,0	1,0	0,5	0,8	0,6	1,0	0,83
ул.Камозина, 11	0,8	0,8	1	1,0	1,0	0,5	0,8	0,6	1,0	0,83
ул.Куйбышева, 21	0,7	0,7	0,7	1,0	1,0	0,5	0,8	0,6	1,0	0,78
ул. Орловская,2	0,6	0,6	0,5	1,0	1,0	0,5	0,8	0,6	1,0	0,73
ул.Бузинова, 2б	0,8	0,8	1	1,0	1,0	0,5	0,8	0,6	1,0	0,83
ул.Институтская, 3а	0,8	0,8	1	1,0	1,0	0,5	0,8	0,6	1,0	0,83
ул.Бурова, 2б	0,6	0,6	0,5	1,0	1,0	0,5	0,8	0,6	1,0	0,73
ул.Ленинградская, 24 (шк. №52)	0,8	0,8	1	1,0	1,0	0,5	0,8	0,6	1,0	0,83
пер.Кромского, 37	0,7	0,7	0,7	1,0	1,0	0,5	0,8	0,6	1,0	0,78
ул.3-го Интернационала, 1А	0,7	0,7	0,7	1,0	1,0	0,5	0,8	0,6	1,0	0,78
ул.Ульянова,39	0,8	0,8	1	1,0	1,0	0,5	0,8	0,6	1,0	0,83
ул. Шоссейная, 65 (м/р Автозаводец)	0,7	0,7	0,7	1,0	1,0	0,5	0,8	0,6	1,0	0,78
ул. Кромская, 48а (Хокк. клуб)	0,8	0,8	1	1,0	1,0	0,5	0,8	0,6	1,0	0,83
Итого: ГУП "Брянскомунэнерго" по Бежицкому участку	0,680	0,680	0,683	1,000	1,000	0,500	0,800	0,600	1,000	0,771
<b>Акционерное общество «Брянский электромеханический завод»</b>										
ул.Вокзальная,136	0,6	0,6	1	1,0	1,0	0,5	0,8	0,8	1,0	0,81
<b>ООО "Брянский камвольный комбинат"</b>										
ул.50-й Армии, д.1	0,6	0,6	0,5	1,0	1,0	0,5	0,8	0,8	1,0	0,76
<b>ОАО "Фабрика-кухня"</b>										
ул.Майской Стачки, д.1	0,8	0,8	1	1,0	1,0	0,5	0,8	0,8	1,0	0,86
<b>ОАО ТЦ "Московский"</b>										
мк-н Московский, 44Б	0,8	0,8	1	1,0	1,0	0,5	0,8	0,8	1,0	0,86
<b>ОАО "Энергосервис"</b>										

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

ул. Дуки, д. 71	0,7	0,7	0,7	1,0	1,0	0,5	0,8	0,8	1,0	0,80
<b>ЗАО "Брянский завод силикатного кирпича"</b>										
ул. Сталелительная, 5	0,7	0,7	0,7	1,0	1,0	0,5	0,8	0,8	1,0	0,80
<b>Муниципальное унитарное ремонтно-эксплуатационное предприятие</b>										
Радица-Крыловка, ул. Фокина, 33, д/с №18 "Колобок"	0,8	0,8	1	1,0	1,0	0,5	0,8	0,8	1,0	0,86
Радица-Крыловка, ул. Комсомольская, 2а "ДК"	0,8	0,8	1	1,0	1,0	0,5	0,8	0,8	1,0	0,86
Радица-Крыловка, ул. Ленина, 2, 2а Бежицкая адм.	0,8	0,8	1	1,0	1,0	0,5	0,8	0,8	1,0	0,86
	0,800	0,800	1,000	1,000	1,000	0,500	0,800	0,800	1,000	0,856
<b>ООО "Соло"</b>										
ул. Литейная, д. 68	0,8	0,8	1	1,0	1,0	0,5	0,8	0,8	1,0	0,86
Итого: по Бежицкому участку	0,678	0,678	0,704	1,000	1,000	0,500	0,800	0,616	1,000	0,775
<b>ОАО "РЖД"</b>										
ул. Вокзальная, 17	0,8	0,8	1	1,0	1,0	0,5	0,6	0,6	1,0	0,81
ул. Вокзальная, 9, ст. Брянск-Восточный	0,7	0,7	0,7	1,0	1,0	0,5	0,6	0,6	1,0	0,76
<b>Володарский участок</b>										
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго"</b>										
ул. Чернышевского, 58а	0,6	0,6	0,5	1,0	1,0	0,5	0,8	0,6	1,0	0,73
пер. Чернышевского, 14	0,8	0,8	1	1,0	1,0	0,5	0,8	0,6	1,0	0,83
ул. Фосфоритная, 17а	0,7	0,7	0,7	1,0	1,0	0,5	0,8	0,6	1,0	0,78
ул. Салтыкова-Щедрина, 1а	0,8	0,8	1	1,0	1,0	0,5	0,8	0,6	1,0	0,83
ул. Пушкина, 4	0,7	0,7	0,7	1,0	1,0	0,5	0,8	0,6	1,0	0,78
ул. Суворова, 2	0,8	0,8	1,00	1,0	1,0	0,5	0,8	0,6	1,0	0,83
ул. Димитрова, 66а	0,7	0,7	0,7	1,0	1,0	0,5	0,8	0,6	1,0	0,78
ул. Пушкина, 44а	0,7	0,7	0,7	1,0	1,0	0,5	0,8	0,6	1,0	0,78
ул. Кольцова, 9а	0,8	0,8	1	1,0	1,0	0,5	0,8	0,6	1,0	0,83
Радица-Крыловка, ул. Гончарова, 19	0,8	0,8	1	1,0	1,0	0,5	0,8	0,6	1,0	0,83
ул. Володарского, 46	0,7	0,7	0,7	1,0	1,0	0,5	0,8	0,6	1,0	0,78
ул. Красной Гвардии, 20	0,7	0,7	0,7	1,0	1,0	0,5	0,8	0,6	1,0	0,78
ул. Профсоюзов, 1А	0,7	0,7	0,7	1,0	1,0	0,5	0,8	0,6	1,0	0,78
ул. Кл. Цеткин, 12б	0,7	0,7	0,7	1,0	1,0	0,5	0,8	0,6	1,0	0,78
ул. Свободы, 6а	0,7	0,7	0,7	1,0	1,0	0,5	0,8	0,6	1,0	0,78
ул. Никитина, 13А	0,8	0,8	1	1,0	1,0	0,5	0,8	0,6	1,0	0,83
ул. Афанасьева, 18а	0,7	0,7	0,7	1,0	1,0	0,5	0,8	0,6	1,0	0,78
ул. Афанасьева, 18а (новая)	0,7	0,7	0,7	1,0	1,0	0,5	0,8	0,6	1,0	0,78
ул. 2-я Мичурина (ФОК)	0,7	0,7	0,7	1,0	1,0	0,5	0,8	0,6	1,0	0,78
Итого: ГУП "Брянсккоммунэнерго" по Володарскому участку	0,69	0,69	0,69	1,000	1,000	0,500	0,800	0,600	1,000	0,775



**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

<b>ЗАО "Паросиловое хозяйство"</b>										
ул.Чернышевского, 10	0,6	0,6	0,5	1,0	1,0	0,5	0,8	0,8	1,0	0,76
<b>Муниципальное унитарное ремонтно-эксплуатационное предприятие</b>										
ул.Центральная, д.70 (п.Большое Полпино)	0,8	0,8	1	1,0	1,0	0,5	0,8	0,8	1,0	0,86
<b>Итого: по Володарскому участку</b>	<b>0,687</b>	<b>0,687</b>	<b>0,681</b>	<b>1,000</b>	<b>1,000</b>	<b>0,500</b>	<b>0,800</b>	<b>0,621</b>	<b>1,000</b>	<b>0,775</b>
<b>Советский участок</b>										
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго"</b>										
ул.Вали Сафроновой, 56в	0,7	0,7	0,7	1,0	1,0	0,5	0,8	0,6	1,0	0,78
ул.Степная, 3	0,8	0,8	1	1,0	1,0	0,5	0,8	0,6	1,0	0,83
ул. 3-его Июля, 48	0,8	0,8	1	1,0	1,0	0,5	0,8	0,6	1,0	0,83
ул.Бежицкая, 8а	0,7	0,7	0,7	1,0	1,0	0,5	0,8	0,6	1,0	0,78
ул. Бежицкая, 38	0,7	0,7	0,7	1,0	1,0	0,5	0,8	0,6	1,0	0,78
пр.Ленина, 105	0,7	0,7	0,7	1,0	1,0	0,5	0,8	0,6	1,0	0,78
ул.Калинина, 152	0,8	0,8	1	1,0	1,0	0,5	0,8	0,6	1,0	0,83
ул.Калинина, 125	0,8	0,8	1	1,0	1,0	0,5	0,8	0,6	1,0	0,83
ул. Октябрьская, 107	0,6	0,6	0,5	1,0	1,0	0,5	0,8	0,6	1,0	0,73
пер.Горького, 20	0,8	0,8	1	1,0	1,0	0,5	0,8	0,6	1,0	0,83
ул.Горького, 22	0,8	0,8	1	1,0	1,0	0,5	0,8	0,6	1,0	0,83
ул.Октябрьская, 39а	0,8	0,8	1	1,0	1,0	0,5	0,8	0,6	1,0	0,83
ул.Калинина, 51	0,8	0,8	1	1,0	1,0	0,5	0,8	0,6	1,0	0,83
ул.Советская, 48б	0,7	0,7	0,7	1,0	1,0	0,5	0,8	0,6	1,0	0,78
ул.Фокина, 72а	0,8	0,8	1	1,0	1,0	0,5	0,8	0,6	1,0	0,83
ул.Советская, 8	0,8	0,8	1	1,0	1,0	0,5	0,8	0,6	1,0	0,83
пр.Ст. Димитрова,1	0,7	0,7	0,7	1,0	1,0	0,5	0,8	0,6	1,0	0,78
пер. Трудовой,2	0,8	0,8	1	1,0	1,0	0,5	0,8	0,6	1,0	0,83
ул. Советская, 98 (Лицей)	0,8	0,8	1	1,0	1,0	0,5	0,8	0,6	1,0	0,83
ул.Красноармейская,58	0,6	0,6	0,5	1,0	1,0	0,5	0,8	0,6	1,0	0,73
ул.Пионерская, 14	0,8	0,8	1	1,0	1,0	0,5	0,8	0,6	1,0	0,83
ул.Луначарского, 2а	0,7	0,7	0,7	1,0	1,0	0,5	0,8	0,6	1,0	0,78
ул. Любезного, 2а (35/36)	0,6	0,6	0,50	1,0	1,0	0,5	0,8	0,6	1,0	0,73
ул.Красноармейская, 65	0,8	0,8	1	1,0	1,0	0,5	0,8	0,6	1,0	0,83
пер.Осоавиахима, 3д	0,8	0,8	1	1,0	1,0	0,5	0,8	0,6	1,0	0,83
пр-т Ст.Димитрова, 14	0,7	0,7	0,7	1,0	1,0	0,5	0,8	0,6	1,0	0,78
ул.Емлютина, 37 (Ц. рынок)	0,7	0,7	0,7	1,0	1,0	0,5	0,8	0,6	1,0	0,78
ул.Брянского Фронта,18/2	0,6	0,6	0,5	1,0	1,0	0,5	0,8	0,6	1,0	0,73
ул. Р.Брянского,9	0,8	0,8	1	1,0	1,0	0,5	0,8	0,6	1,0	0,83
ул.Горбатова, 5а	0,6	0,6	0,5	1,0	1,0	0,5	0,8	0,6	1,0	0,73
ул.Крахмалёва, 5а	0,6	0,6	0,5	1,0	1,0	0,5	0,8	0,6	1,0	0,73

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

ул.Красноармейская,164а	0,6	0,6	0,5	1,0	1,0	0,5	0,8	0,6	1,0	0,73
ул.Спартакoвская, 128а	0,7	0,7	0,7	1,0	1,0	0,5	0,8	0,6	1,0	0,78
пр.Ст.Димитрова, 73, шк.59	0,8	0,8	1	1,0	1,0	0,5	0,8	0,6	1,0	0,83
пр.Ст.Димитрова, 53а	0,7	0,7	0,7	1,0	1,0	0,5	0,8	0,6	1,0	0,78
пр.Ст.Димитрова, 64	0,8	0,8	1	1,0	1,0	0,5	0,8	0,6	1,0	0,83
ул.Красноармейская, 97а	0,7	0,7	0,7	1,0	1,0	0,5	0,8	0,6	1,0	0,78
пр.Ст.Димитрова, 86б	0,6	0,6	0,5	1,0	1,0	0,5	0,8	0,6	1,0	0,73
ул. Урицкого, 124	0,8	0,8	1	1,0	1,0	0,5	0,8	0,6	1,0	0,83
ул. Дуки, 78	0,7	0,7	1	1,0	1,0	0,5	0,8	0,6	1,0	0,81
б-р Гагарина, 25а	0,6	0,6	0,5	1,0	1,0	0,5	0,8	0,6	1,0	0,73
ул. Пионерская, 7	0,7	0,7	0,7	1,0	1,0	0,5	0,8	0,6	1,0	0,78
пр.Ст.Димитрова, 42 (баня)	0,7	0,7	0,7	1,0	1,0	0,5	0,8	0,6	1,0	0,78
пр-т Станке Димитрова, 100 (Онко-гематологический центр)	0,8	0,8	1	1,0	1,0	0,5	0,8	0,6	1,0	0,83
ул.Бежицкая 187	0,8	0,8	1	1,0	1,0	0,5	0,8	0,6	1,0	0,83
Итого: ГУП "Брянсккоммунэнерго" по Советскому участку	0,662	0,662	0,642	1,000	1,000	0,500	0,800	0,600	1,000	0,763
<b>ООО "Управляющая компания "Светал"</b>										
ул.Горбатого, д.25	0,8	0,8	1	1,0	1,0	0,5	0,8	0,8	1,0	0,86
<b>ООО "БрянскСпиртПром"</b>										
бул.Гагарина, д.14	0,7	0,7	0,7	1,0	1,0	0,5	0,8	0,8	1,0	0,80
<b>ООО "Рубин"</b>										
с.Супонево, пер.Комсомольский,5б	0,7	0,7	0,7	1,0	1,0	0,5	0,8	0,8	1,0	0,80
<b>ООО "Котельная "Электроаппарат"</b>										
ул. Вали Сафроновой, д.56а	0,6	0,6	1	1,0	1,0	0,5	0,8	0,8	1,0	0,81
<b>ООО "Регион ТРЦ"</b>										
ул. Объездная, 30	0,7	0,7	0,7	1,0	1,0	0,5	0,8	0,8	1,0	0,80
<b>АО "Брянские коммунальные системы"</b>										
ул.Луначарского, 42А	0,7	0,7	0,7	1,0	1,0	0,5	0,8	0,8	1,0	0,80
ул.Комсомольская, 4Б	0,7	0,7	0,7	1,0	1,0	0,5	0,8	0,8	1,0	0,80
ул.22 Съезда КПСС,2А	0,8	0,8	1	1,0	1,0	0,5	0,8	0,8	1,0	0,86
	0,716	0,716	0,749	1,000	1,000	0,500	0,800	0,800	1,000	0,809
<b>ОАО "Брянский молочный комбинат"</b>										
ул. 2-я Почепская, д.35а	0,8	0,8	1	1,0	1,0	0,5	0,8	0,8	1,0	0,86
<b>ОАО "Брянск-автодор" Брянский ДРСУч</b>										
пр-т Станке Димитрова, д.76	0,8	0,8	1	1,0	1,0	0,5	0,8	0,8	1,0	0,86
<b>ГБУ Управление домами Администрации Брянской области</b>										
пр-т Ленина, д.33	0,8	0,8	1	1,0	1,0	0,5	0,8	0,8	1,0	0,86

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

пл. К. Маркса, 2	0,8	0,8	1	1,0	1,0	0,5	0,8	0,8	1,0	0,86
<b>Муниципальное унитарное ремонтно-эксплуатационное предприятие</b>										
ул.Фокина,90 (котельная 1-6)	0,8	0,8	1	1,0	1,0	0,5	0,8	0,8	1,0	0,86
ул.пр-т Ст.Дмитрова, 57А	0,8	0,8	1	1,0	1,0	0,5	0,8	0,8	1,0	0,86
ул.пр-т Ст.Дмитрова, 69	0,8	0,8	1	1,0	1,0	0,5	0,8	0,8	1,0	0,86
ул.пр-т Ст.Дмитрова, 72	0,8	0,8	1	1,0	1,0	0,5	0,8	0,8	1,0	0,86
	0,8	0,8	1,0	1,0	1,0	0,5	0,8	0,8	1,0	0,856
<b>ООО "Управляющая компания "Агат"</b>										
пр-т Ст. Димитрова, д.67	0,8	0,8	1	1,0	1,0	0,5	0,8	0,8	1,0	0,86
пр-т Ст. Димитрова, д.67 кор.3	0,8	0,8	1	1,0	1,0	0,5	0,8	0,8	1,0	0,86
пр-т Ст. Димитрова, д.67 кор.5	0,8	0,8	1	1,0	1,0	0,5	0,8	0,8	1,0	0,86
ул. Фокина д.95	0,8	0,8	1	1,0	1,0	0,5	0,8	0,8	1,0	0,86
ул. Крахмалева д.55	0,8	0,8	1	1,0	1,0	0,5	0,8	0,8	1,0	0,86
	0,8	0,8	1,0	1,0	1,0	0,5	0,8	0,8	1,0	0,856
<b>ООО "Актив"</b>										
ул. Советская, 89	0,8	0,8	1	1	1	0,8	1,0	1,0	1,0	0,93
Итого: по Советскому участку	0,669	0,669	0,676	1,000	0,999	0,501	0,801	0,632	1,000	0,772
<b>ОАО "РЖД"</b>										
ул. Речная,4, ДС Брянск 1	0,8	0,8	1	1,0	1,0	0,5	0,6	0,6	1,0	0,81
<b>Фокинский участок</b>										
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго"</b>										
пр-т Московский, 126а	0,8	0,8	1	1,0	1,0	0,5	0,8	0,6	1,0	0,83
ул. Победы,5	0,8	0,8	1	1,0	1,0	0,5	0,8	0,6	1,0	0,83
ул. Новозыбковская, 12а №1	0,8	0,8	1	1,0	1,0	0,5	0,8	0,6	1,0	0,83
ул. Новозыбковская, 12а №2	0,8	0,8	1	1,0	1,0	0,5	0,8	0,6	1,0	0,83
пер.О.Кошевого,41 (мкр-н Чкаловский)	0,7	0,7	0,7	1,0	1,0	0,5	0,8	0,6	1,0	0,78
пр-т Московский,93а	0,8	0,8	1	1,0	1,0	0,5	0,8	0,6	1,0	0,83
ул. О.Кошевого,69а	0,7	0,7	0,7	1,0	1,0	0,5	0,8	0,6	1,0	0,78
ул. Киевская, 32	0,7	0,7	0,7	1,0	1,0	0,5	0,8	0,6	1,0	0,78
ул. Киевская, 2	0,8	0,8	1	1,0	1,0	0,5	0,8	0,6	1,0	0,83
ул. Дзержинского, 47	0,8	0,8	1	1,0	1,0	0,5	0,8	0,6	1,0	0,83
ул. Чкалова, 3	0,6	0,6	0,5	1,0	1,0	0,5	0,8	0,6	1,0	0,73
пр. Московский,7а	0,6	0,6	0,5	1,0	1,0	0,5	0,8	0,6	1,0	0,73
пр-т Московский,103 ("Брянскмясо")	0,7	0,7	0,7	1,0	1,0	0,5	0,8	0,6	1,0	0,78
пер. Новозыбковский, 14	0,7	0,7	0,7	1,0	1,0	0,5	0,8	0,6	1,0	0,78
пр-т Московский,10	0,8	0,8	1	1,0	1,0	0,5	0,8	0,6	1,0	0,83
проезд Трофименко,12 (шк. №40)	0,8	0,8	1	1,0	1,0	0,5	0,8	0,6	1,0	0,83
пр-т Московский,86а	0,6	0,6	0,5	1,0	1,0	0,5	0,8	0,6	1,0	0,73

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

пер. Менжинского, 9б	0,8	0,8	1	1,0	1,0	0,5	0,8	0,6	1,0	0,83
пр-т Московский, 83 ("Мелькрукк")	0,7	0,7	0,7	1,0	1,0	0,5	0,8	0,6	1,0	0,78
п.Бел.Берега, ул. Коминтерна,1	0,6	0,6	0,5	1,0	1,0	0,5	0,8	0,6	1,0	0,73
п. Бел. Берега,КНР 365 км а/д "Украина"	0,8	0,8	1	1,0	1,0	0,5	0,8	0,6	1,0	0,83
<b>Итого: ГУП "Брянсккоммунэнерго" по Фокинскому участку</b>	<b>0,661</b>	<b>0,661</b>	<b>0,637</b>	<b>1,000</b>	<b>1,000</b>	<b>0,500</b>	<b>0,800</b>	<b>0,600</b>	<b>1,000</b>	<b>0,762</b>
<b>ОАО "РЖД"</b>										
ул. 2-я Аллея,27	0,7	0,7	0,7	1,0	1,0	0,5	0,6	0,6	1,0	0,76
ул. Держинского,6	0,8	0,8	1	1,0	1,0	0,5	0,6	0,6	1,0	0,81
пр-т Московский,56	0,7	0,7	0,7	1,0	1,0	0,5	0,6	0,6	1,0	0,76
ул. 2-я Аллея,5	0,7	0,7	0,7	1,0	1,0	0,5	0,6	0,6	1,0	0,76
ул. Держинского,42	0,8	0,8	1	1,0	1,0	0,5	0,6	0,6	1,0	0,81
ст.Брянск-Льговский, ТЧР-47	0,7	0,7	1	1,0	1,0	0,5	0,6	0,6	1,0	0,79
ул. 1-я Аллея,4	0,8	0,8	1	1,0	1,0	0,5	0,6	0,6	1,0	0,81
ул. Беларуская,48, мик-н Железнодорожный	0,7	0,7	0,7	1,0	1,0	0,5	0,6	0,6	1,0	0,76
	0,722	0,722	0,785	1,000	1,000	0,500	0,600	0,600	1,000	0,770
<b>АО "ВРК-1"</b>										
ул. 2-я Аллея, д.22	0,7	0,7	0,7	1,0	1,0	0,5	0,6	0,6	1,0	0,76
<b>ООО "Стройдеталь и Ко"</b>										
ул.Держинского,51	0,7	0,7	0,7	1,0	1,0	0,5	0,8	0,8	1,0	0,80
<b>ООО "Дизел-ремонт"</b>										
ул. Уральская,107	0,7	0,7	0,7	1,0	1,0	0,5	0,6	0,6	1,0	0,76
<b>ОАО "Стройсервис"</b>										
ул.Транспортная, д.9	0,7	0,7	0,7	1,0	1,0	0,5	0,8	0,8	1,0	0,80
<b>ООО "Теплопоставка"</b>										
пр-т Московский, д.142/3	0,7	0,7	1	1,0	1,0	0,5	0,8	0,8	1,0	0,83
<b>ООО "Брянский завод красок"</b>										
Карачевское шоссе, 4км	0,7	0,7	0,7	1,0	1,0	0,5	0,6	0,6	1,0	0,76
<b>АО ГУ ЖКХ</b>										
ул. Красноармейская, 29	0,8	0,8	1	1,0	1,0	0,5	0,8	0,8	1,0	0,86
ул. Красноармейская, 1	0,8	0,8	0,7	1,0	1,0	0,5	0,8	0,8	1,0	0,82
пр. Московский, 10, инв.159	0,8	0,8	1	1,0	1,0	0,5	0,8	0,8	1,0	0,86
пр. Московский, 10, инв.188	0,8	0,8	1	1,0	1,0	0,5	0,8	0,8	1,0	0,86
<b>ООО "Ремонтно эксплуатационное управление"</b>										
ул. О. Кошевого,23а	0,8	0,8	1	1		0,5	0,8	0,8	1	0,74
<b>Итого: по Фокинскому участку</b>	<b>0,68</b>	<b>0,680</b>	<b>0,693</b>	<b>1,000</b>	<b>1,000</b>	<b>0,500</b>	<b>0,754</b>	<b>0,623</b>	<b>1,000</b>	<b>0,770</b>
<b>ВСЕГО: по г. Брянску</b>	<b>0,677</b>	<b>0,677</b>	<b>0,688</b>	<b>1,000</b>	<b>1,000</b>	<b>0,500</b>	<b>0,792</b>	<b>0,624</b>	<b>1,000</b>	<b>0,773</b>

Оценка надежности системы теплоснабжения городского округа Брянск: **0,773**

В зависимости от полученных показателей надежности системы теплоснабжения с точки зрения надежности могут быть оценены как:

- высоконадежные - более 0,9;
- надежные - 0,75 - 0,89;
- малонадежные - 0,5 - 0,74;
- ненадежные - менее 0,5.

**Вывод:**

Оценка надежности системы теплоснабжения городского округа Брянск оценивается как «надежная».

**Глава 1. Часть 9. Раздел 2. Анализ аварийных отключений потребителей**

Согласно п. 2.10 Методическим рекомендациям по техническому расследованию и учету технологических нарушений в системах коммунального энергоснабжения и работе энергетических организаций жилищно-коммунального комплекса МДК 4-01.2001 утвержденных Приказом Госстроя России от 20.08.2001г. № 191 авариями в тепловых сетях считаются:

- разрушение (повреждение) зданий, сооружений, трубопроводов тепловой сети в период отопительного сезона при отрицательной среднесуточной температуре наружного воздуха, восстановление работоспособности которых продолжается более 36 часов;
- повреждение трубопроводов тепловой сети, оборудования насосных станций, тепловых пунктов, вызвавшее перерыв теплоснабжения потребителей I категории (по отоплению) на срок более 8 часов, прекращение теплоснабжения или общее снижение более чем на 50 процентов отпуска тепловой энергии потребителям продолжительностью выше 16 часов.

Данные по отключению потребителей в городском округе Брянск не предоставлены.

### **Глава 1. Часть 9. Раздел 3. Анализ времени восстановления теплоснабжения потребителей после аварийных отключений**

При подготовке к отопительному периоду рекомендуется теплоснабжающей организации с привлечением организаций-исполнителей коммунальных услуг выполнить расчеты допустимого времени устранения аварий и восстановления.

### **Глава 1. Часть 9. Раздел 4. Анализ зон ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения**

В связи с неполнотой предоставленных данных нет возможности определить тепловые сети не соответствующие нормативной надёжности и безопасности теплоснабжения.

### **Глава 1. Часть 10. Техничко-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций.**

**Глава 1. Часть 10. Раздел 1. Описание результатов хозяйственной деятельности каждой теплоснабжающей организации в соответствии с требованиями, установленными Правительством Российской Федерации в «Стандартах раскрытия информации теплоснабжающими организациями». Оценка полноты раскрытия информации каждой теплоснабжающей организации в соответствии с требованиями, установленными Правительством Российской Федерации в «Стандартах раскрытия информации теплоснабжающими организациями»**

В данном разделе представлены технико-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций, осуществлявших деятельность в 2016 году за 2013-2015 гг. (при наличии), на основании

данных опубликованных в соответствии со стандартами раскрытия информации и/или заполненного раздела 8 Опросника.

Из 30 организаций 12 теплоснабжающих и теплосетевых организаций (выделены серым) по состоянию написания Схемы теплоснабжения никак не раскрыли тем или иным образом сведения о результатах финансово-хозяйственной деятельности (см. таблицу 1-10-1). Частично отсутствие информации можно объяснить тем, что организации не осуществляли деятельность в сфере теплоснабжения в более ранние годы или начали ее осуществлять только в 2016 году. За редким исключением информация размещается на сайте Управления государственного регулирования тарифов Брянской области.

**Таблица 1-10-1. Сведения о раскрытии информации о финансово-хозяйственной деятельности теплоснабжающими и теплосетевыми организациями**

№ п/п	Наименование ТСО	2013	2014	2015
1	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	+	+	+
2	Акционерное общество «Брянский электромеханический завод»	+	+	+
3	АО ГУ ЖКХ	н/д	н/д	н/д
4	ООО "Брянский камвольный комбинат"	+	+	+
5	ОАО "Фабрика-Кухня"	н/д	н/д	н/д
6	ОАО "ТЦ Московский"	н/д	н/д	н/д
7	ООО "Энергосервис"	н/д	н/д	н/д
8	ООО "Управляющая компания "Светал"	н/д	н/д	н/д
9	ЗАО "Брянский завод силикатного кирпича"	+	+	н/д
10	ОАО "Брянский молочный комбинат"	+	+	н/д
11	ЗАО "Паросиловое хозяйство"	+	+	н/д
12	Муниципальное унитарное ремонтно-эксплуатационное предприятие	+	+	+
13	ООО "БрянскСпиртПром"	+	+	+
14	ООО "УК "Агат"	н/д	+	+
15	ООО "Актив"	н/д	н/д	+
16	ООО "Рубин"	н/д	н/д	н/д
17	ООО "Котельная "Электроаппарат"	н/д	н/д	+
18	ООО "Регион ТРЦ"	н/д	н/д	н/д
19	АО "Брянские коммунальные системы"	н/д	+	+
20	ОАО "Ремонтно-эксплуатационное управление"	н/д	н/д	н/д
21	ОАО "Брянск Автодор" Брянский ДРСУч	+	+	+
22	ГБУ "Управление домами Администрации Брянской области"	н/д	н/д	н/д
23	Брянский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения	н/д	+	+

№ п/п	Наименование ТСО	2013	2014	2015
	Центральной дирекции филиала ОАО «РЖД»			
24	АО "ВРК-1"	н/д	н/д	+
25	ООО "Стройдеталь и Ко"	н/д	н/д	н/д
26	ООО "Дизель-ремонт"	н/д	+	н/д
27	ОАО "Стройсервис"	+	+	н/д
28	ООО "Теплопоставка"	н/д	+	н/д
29	ООО "Брянский завод красок"	н/д	н/д	н/д
30	ООО "Соло"	н/д	н/д	н/д

Источник: оценка ЦТЭС.

Помимо отсутствия информации возникают и другие сложности при оценке финансовой деятельности:

- отсутствие данных о прибыли или невозможность их оценить ввиду неадекватного представления сведений об объеме выручки и/или себестоимости, что связано с использованием существенных объемов тепловой энергии на собственные технологические нужды (это характерно для ряда промышленных предприятий);
- ряд предприятий осуществляет деятельность как в ГО Брянск, так и других муниципальных образованиях Брянской области, и, следовательно, существует необходимость разделять затраты и выручку по ним, что происходит не всегда;
- несходимость данных;
- отсутствуют данные по выручке (есть только по расходам);
- совмещение регулируемых видов деятельности и, как следствие, невозможность выделить расходы на сферу теплоснабжения.

На основании проведенного анализа, можно заключить, что в сфере теплоснабжения преобладают убыточные теплоснабжающие и теплосетевые организации. За редким исключением основные затраты приходится на топливо (примерно около половины расходов в большинстве случаев) и оплату труда производственного и административно-управленческого персонала, включая отчисления на социальные выплаты.



**Глава 1. Часть 10. Раздел 2. Техничко-экономические показатели работы каждой теплоснабжающей организации. Производственные расходы товарного отпуска тепловой энергии каждой теплоснабжающей организации**

ГУП «Брянсккоммунэнерго»

Сведения о результатах финансово-хозяйственной деятельности ГУП «Брянсккоммунэнерго» за 2013-2015 гг. год размещены на сайте Управления государственного регулирования тарифов Брянской области. Данные за 2013 год не могут быть использованы для анализа, поскольку они отражают результаты финансово-хозяйственной деятельности не только по ГО Брянск, но и всей области. Кроме того, до сентября 2013 г. большая часть котельных, эксплуатируемая в настоящее время ГУП «Брянсккоммунэнерго», была отдана в аренду АО «Брянские коммунальные системы» и, соответственно, информация по ним неполная. В стандартах раскрытия информации за 2014-2015 гг. сведения по финансово-хозяйственной деятельности представлены в разрезе ГО Брянск и остальной области, а также приведены данные по отдельным котельным или их группам. В данном разделе рассматриваются результаты финансово-хозяйственной деятельности только в целом по ГО Брянск, включая население (подробнее см. таблицу 1-10-2).

**Таблица 1-10-2. Результаты финансово-хозяйственной деятельности ГУП «Брянсккоммунэнерго» в 2014-2015 годах**

Показатели	Ед. изм.	2014	2015
1. Выручка от регулируемой деятельности, в т.ч.:	тыс. руб.	2362058,80	2494522,52
1.1. Услуги горячего водоснабжения	тыс. руб.	549907,07	546858,10
2. Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс. руб.	2451905,42	2561203,85
2.1. Расходы на покупаемую тепловую энергию, (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	22701,54	-
2.2. Расходы на топливо с указанием по каждому виду топлива стоимости (за единицу объема), объема и способа его приобретения, стоимости его доставки	тыс. руб.	1239675,85 (257663,42 тыс. м <sup>3</sup> * 4811,22 руб./тыс. м <sup>3</sup> )	1249721,28 (249475,474 тыс. м <sup>3</sup> * 5009,40 руб./тыс. м <sup>3</sup> )
2.3. Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом	тыс. руб.	275798,78 (66015,86	299544,19 (68560,80

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

<b>Показатели</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>
процессе, и объем приобретения электрической энергии		тыс. кВт-ч * 4,18 руб./ кВт-ч)	тыс. кВт-ч * 4,37 руб./ кВт-ч)
2.4. Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	107105,3	113317,05
2.5. Расходы на химические реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	-	-
2.6. Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	490462,07	662081,37*
2.7. Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	103578,27	-
2.8. Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб.	154786,78	58580,64
2.9. Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	2235,48	2946,78
2.10. Общепроизводственные расходы, в том числе отнесенные к ним расходы на текущий и капитальный ремонт	тыс. руб.	-	-
2.11. Общехозяйственные расходы, в том числе отнесенные к ним расходы на текущий и капитальный ремонт	тыс. руб.	-	-
2.12. Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств (в том числе информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов)	тыс. руб.	44279,45	56422,69
2.13. Расходы на услуги производственного характера, оказываемые по договорам с организациями на про ведение регламентных работ в рамках технологического процесса	тыс. руб.	111281,89	111420,36
2.14. Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством Российской Федерации	тыс. руб.	-	-
3. Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, с указанием размера ее расходования на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс. руб.	-	-
4. Сведения об изменении стоимости основных фондов (в том числе за счет ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)), их переоценки	тыс. руб.	-	-
5. Валовая прибыль (убытки) от продажи товаров и услуг по регулируемому виду деятельности (тыс. рублей)	тыс. руб.	(-105305,66)	(-75548,90)

\* - включая административно-управленческий персонал.

Источник: Управление государственного регулирования тарифов Брянской области.

Обращает на себя небольшая не сходимость конечной цифры по себестоимости и суммы различных статей ее структуры в рассматриваемые годы. Деятельность теплоснабжающей организации по регулируемому

виду деятельности в 2014-2015 годах была убыточной. В структуре себестоимости наибольшие затраты на топливо – 48,8% в 2015 году. Вторая по значимости статья – расходы на оплату труда и социальные отчисления основного производственного и административно-управленческого персонала – примерно – 25,9% в том же году.

Акционерное общество «Брянский электромеханический завод»

Сведения о результатах финансово-хозяйственной деятельности Акционерное общество «Брянский электромеханический завод» размещены на сайте Управления государственного регулирования тарифов Брянской области. Информация содержит данные за 2013-2015 гг. (подробнее см. таблицу 1-10-3).

**Таблица 1-10-3. Результаты финансово-хозяйственной деятельности Акционерного общества «Брянский электромеханический завод» по сфере теплоснабжение (отопление и ГВС) в 2013-2015 годах**

Показатели	Ед. изм.	2013	2014	2015
1. Выручка от регулируемой деятельности	тыс. руб.	24062,0	29872,0	26836,3
2. Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс. руб.	77768,0	82451,05	90157,1
2.1. Расходы на покупаемую тепловую энергию, (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0
2.2. Расходы на тепловую энергию, производимую с применением собственных источников и используемую для горячего водоснабжения	тыс. руб.	44597,4	48711,5	49381,2
2.3. Расходы на покупаемую холодную воду, используемую для горячего водоснабжения	тыс. руб.	469,0	0,0	0,0
2.4. Расходы на холодную воду, производимую с применением собственных источников и используемую для горячего водоснабжения	тыс. руб.	662,4	1404,9	2552,0
2.5. Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность, используемую в технологическом процессе (с указанием средневзвешенной стоимости 1 кВт-ч) и объем приобретения электрической энергии	тыс. руб.	12791,3 (3954,4* 3,2347)	14594,4 (4054,0* 3,60)	17259,2 (4158,8* 4,15)
2.6. Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	8116,4	9523,0	12404,0
2.7. Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	0,0	2306,1	590,6
2.8. Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб.	245,4	245,4	207,6
2.9. Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

<b>Показатели</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2013</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>
2.10. Общепроизводственные расходы, в том числе отнесенные к ним расходы на текущий и капитальный ремонт	тыс. руб.	8458,5	2394,6	515,6
2.11. Общехозяйственные расходы, в том числе отнесенные к ним расходы на текущий и капитальный ремонт	тыс. руб.	580,9	714,92	788,3
2.12. Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств (в том числе информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов)	тыс. руб.	1756,7	2499,4	295,3
2.13. Расходы на услуги производственного характера, оказываемые по договорам с организациями на проведение регламентных работ в рамках технологического процесса	тыс. руб.	90,1	0,0	0,0
2.14. Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством Российской Федерации	тыс. руб.	0,0	0,0	6115,8
3. Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, с указанием размера ее расходования на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс. руб.	1255,0	3054,5	0,0
4. Сведения об изменении стоимости основных фондов (в том числе за счет ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)), их переоценки	тыс. руб.	Нет изменений	Нет изменений	Нет изменений
5. Валовая прибыль (убытки) от продажи товаров и услуг по регулируемому виду деятельности (тыс. рублей)	тыс. руб.	1568,8	3665,4	0,0
6. Годовая бухгалтерская отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему (раскрывается регулируемой организацией, выручка от регулируемой деятельности которой превышает 80 процентов совокупной выручки за отчетный год)				
7. Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	-	52,0	52,0
8. Тепловая нагрузка по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	Гкал/ч	-	15,0	10,37
9. Объем вырабатываемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	Гкал	9241	74085	72716
10. Объем приобретаемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	Гкал	0	0	0
11. Объем тепловой энергии на технологические нужды производств	Гкал	-	-	-
12. Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям, по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе, определенном по приборам учета и расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг)	Гкал	-	21289, в т.ч. 8128 13161	20700, в т.ч. 8442 12258

<b>Показатели</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2013</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>
13. Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, утвержденный уполномоченным органом	Ккал/ч.м ес.	-	167000	167000
14. Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	-	2006	2006
15. Среднесписочная численность основного производственного персонала	человек	-	31	31
16. Среднесписочная численность административно - управленческого персонала	человек	-	7	2
17. Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть, с разбивкой по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кгуг/Гкал	158,64	158,64	158,64
18. Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	кВт*ч/Гкал	54,17	54,70	57,19
19. Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	куб.м./Гкал	21,126	3,95	4,28

Источник: Управление государственного регулирования тарифов Брянской области.

Согласно представленным данным деятельность теплоснабжении организации была прибыльной, однако, это никак не соотносится с разницей между заявленными выручкой и себестоимостью услуг, по крайней мере, по регулируемому виду деятельности. Возможно, при расчете прибыли компания выделяет убытки от оказания услуг сторонним потребителям и не учитывает затраты на собственные технологические нужды. В представленной структуре себестоимости не выделяются затраты на топливо, которые, скорее всего, «защиты» в статье «расходы на тепловую энергию, производимую с применением собственных источников». Из других статей – наибольшие затраты на электрическую энергию (12791 тыс. руб. или 16,4%).

### АО ГУ ЖКХ

На сайте Управления государственного регулирования тарифов Брянской области и в открытом доступе (сети Интернет) не размещены сведения о результатах финансово-хозяйственной деятельности АО ГУ ЖКХ в соответствии с требованиями стандартов раскрытия информации.

На момент написания Схемы теплоснабжения опросник с заполненным разделом 8, содержащим данные по результатам финансово-хозяйственной деятельности теплоснабжающей организации, предоставлен не был.

ООО «Брянский камвольный комбинат»

На сайте Управления государственного регулирования тарифов Брянской области размещены только сведения о структуре себестоимости оказываемых услуг ООО «Брянский камвольный комбинат». Информация содержит данные за 2013-2015 гг. (подробнее см. таблицу 1-10-4).

**Таблица 1-10-4. Себестоимость производства тепловой энергии ООО «Брянский камвольный комбинат» в 2013-2015 годах**

Показатель	Ед. изм.	2013	2014	2015
Топливо	тыс. руб.	40 195	29 010	25 686
Электроэнергия	тыс. руб.	8 275	7 304	7 759
Вода	тыс. руб.	2 854	2 356	3 497
Материалы	тыс. руб.	5 101	4 982	1 640
Затраты на оплату труда	тыс. руб.	5 915	6 120	6 970
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 875	1 940	2 209
Амортизация	тыс. руб.	560	560	-
Канализация	тыс. руб.	4 215	3 649	4 224
Цеховые расходы	тыс. руб.	2 396	2 296	1 180
Общезаводские расходы	тыс. руб.	2 096	1 840	1 695
Плата за экологию	тыс. руб.	200	200	88
Плата за землю	тыс. руб.	240	240	-
Транспортные расходы	тыс. руб.	103	89	77
<b>ИТОГО: полная себестоимость</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>74 025</b>	<b>60 586</b>	<b>55 026</b>
Прибыль/убытки	тыс. руб.			
<b>Всего полная с/с с прибылью</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>74025</b>	<b>60 586</b>	<b>55 026</b>
Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	57 202	43 523	39 556
Тариф	руб./м <sup>3</sup>	1 294	1391	1391

Источник: Управление государственного регулирования тарифов Брянской области.

В структуре себестоимости наибольшие затраты на топливо – 46,7% в 2015 году. Вторая по значимости статья – расходы на оплату труда и

социальные отчисления основного производственного и административно-управленческого персонала – 16,7% в том же году.

ОАО<sup>2</sup> «Фабрика-кухня»

На сайте Управления государственного регулирования тарифов Брянской области и в открытом доступе (сети Интернет) не размещены сведения о результатах финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Фабрика-кухня» в соответствии с требованиями стандартов раскрытия информации. На момент написания Схемы теплоснабжения опросник с заполненным разделом 8, содержащим данные по результатам финансово-хозяйственной деятельности теплоснабжающей организации, предоставлен не был.

ОАО «ТЦ Московский»

На сайте Управления государственного регулирования тарифов Брянской области и в открытом доступе (сети Интернет) не размещены сведения о результатах финансово-хозяйственной деятельности ОАО «ТЦ Московский» в соответствии с требованиями стандартов раскрытия информации. На момент написания Схемы теплоснабжения опросник с заполненным разделом 8, содержащим данные по результатам финансово-хозяйственной деятельности теплоснабжающей организации, предоставлен не был.

ООО «Энергосервис»

На сайте Управления государственного регулирования тарифов Брянской области и в открытом доступе (сети Интернет) не размещены сведения о результатах финансово-хозяйственной деятельности ООО «Энергосервис» в соответствии с требованиями стандартов раскрытия информации. На момент написания Схемы теплоснабжения опросник с заполненным разделом 8, содержащим данные по результатам финансово-

---

<sup>2</sup> Здесь и далее используются старые названия организационно-правовых форм (ОАО, ЗАО), если нет подтверждения перерегистрации в новые согласно внесенным изменениям в Гражданский кодекс.

хозяйственной деятельности теплоснабжающей организации, предоставлен не был.

ООО «Управляющая компания «Светал»

На сайте Управления государственного регулирования тарифов Брянской области и в открытом доступе (сети Интернет) не размещены сведения о результатах финансово-хозяйственной деятельности ООО «Управляющая компания «Светал» в соответствии с требованиями стандартов раскрытия информации. На момент написания Схемы теплоснабжения опросник с заполненным разделом 8, содержащим данные по результатам финансово-хозяйственной деятельности теплоснабжающей организации, предоставлен не был.

ЗАО «Брянский завод силикатного кирпича»

Сведения о результатах финансово-хозяйственной деятельности ЗАО «Брянский завод силикатного кирпича» за 2013 год размещены на сайте Управления государственного регулирования тарифов Брянской области. Кроме того, компанией были предоставлены сведения о структуре себестоимости за 2014 г. (подробнее см. таблицу 1-10-5).

**Таблица 1-10-5. Результаты финансово-хозяйственной деятельности ЗАО «Брянский завод силикатного кирпича» в 2013-2014 годах**

Показатели	Ед. изм.	2013	2014
1. Выручка от регулируемой деятельности	тыс. руб.	34285,0	-
2. Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс. руб.	39405,3	41315,7
2.1. Расходы на покупаемую тепловую энергию, (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	-	-
2.2. Расходы на топливо с указанием по каждому виду топлива стоимости (за единицу объема), объема и способа его приобретения, стоимости его доставки	тыс. руб.	20833,1 (4688 * 4443,9 т.м <sup>3</sup> )	20775,9 (4430 * 4600,0 т.м <sup>3</sup> )
2.3. Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе, и объем приобретения электрической энергии	тыс. руб.	2092,8 (3,46 * 605,7 тыс. кВт-ч)	2358,0 (3,83 * 615, тыс. кВт-ч)
1.1. Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	219,4	218,7
1.2. Расходы на химические реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	72,0	57,3
1.3. Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	5742,0	11200,0



**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

<b>Показатели</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2013</b>	<b>2014</b>
1.4. Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	-	-
1.5. Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб.	98,0	101,4
1.6. Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	-	-
1.7. Общепроизводственные расходы, в том числе отнесенные к ним расходы на текущий и капитальный ремонт	тыс. руб.	953,0	595,0
1.8. Общехозяйственные расходы, в том числе отнесенные к ним расходы на текущий и капитальный ремонт	тыс. руб.	5811,0	1710,0
1.9. Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств (в том числе информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов)	тыс. руб.	3073,0	-
1.10. Расходы на услуги производственного характера, оказываемые по договорам с организациями на про ведение регламентных работ в рамках технологического процесса	тыс. руб.	511,0	617,5
1.11. Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством Российской Федерации	тыс. руб.	-	46,0
2. Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, с указанием размера ее расходования на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс. руб.	-	-
3. Сведения об изменении стоимости основных фондов (в том числе за счет ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)), их переоценки	тыс. руб.	-	-
4. Валовая прибыль (убытки) от продажи товаров и услуг по регулируемому виду деятельности (тыс. рублей)	тыс. руб.	-5120,3*	-
5. Годовая бухгалтерская отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему (раскрывается регулируемой организацией, выручка от регулируемой деятельности которой превышает 80 процентов совокупной выручки за отчетный год)			
6. Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	24,5	-
7. Тепловая нагрузка по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	Гкал/ч	-	-
8. Объем вырабатываемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	Гкал	31,48	30,7
9. Объем приобретаемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	Гкал	-	-

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

<b>Показатели</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2013</b>	<b>2014</b>
10. Объем тепловой энергии на технологические нужды производств	Гкал	30,56	29,7
11. Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям, по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе, определенном по приборам учета и расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг)	Гкал	0,92	1,0
12. Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, утвержденный уполномоченным органом	Ккал/ч.мес.	-	-
13. Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	-	-
14. Среднесписочная численность основного производственного персонала	человек	-	-
15. Среднесписочная численность административно - управленческого персонала	человек	-	-
16. Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть, с разбивкой по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кгуг/Гкал	167,5	167,4
17. Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	кВт*ч/Гкал	15,1	15,1
18. Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	куб.м./Гкал	1,6	-

\* - рассчитано ЦТЭС.

Источник: Управление государственного регулирования тарифов Брянской области, данные ЗАО «Брянский завод силикатного кирпича».

Деятельность теплоснабжающей организации по регулируемому виду деятельности в 2013 году по оценке ЦТЭС была убыточной. В структуре себестоимости наибольшие затраты на топливо – 52,9% в 2013 году. Вторая по значимости статья – расходы на оплату труда и социальные отчисления основного производственного и административно-управленческого персонала и общехозяйственные затраты – примерно по 15% в том же году. Обращает внимание существенный рост заработной платы (на 95%), включая социальные отчисления, в 2014 г.

ОАО «Брянский молочный комбинат»

Сведения о результатах финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Брянский молочный комбинат» размещены на сайте Управления

государственного регулирования тарифов Брянской области. Информация содержит данные за 2013-2015 гг. (подробнее см. таблицу 1-10-6).

**Таблица 1-10-6. Результаты финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Брянский молочный комбинат» в 2013-2015 годах**

Показатели	Ед. изм.	2013	2014	2015
1. Выручка от регулируемой деятельности	тыс. руб.	798,32	1077,71	1079,00
2. Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс. руб.	8216,87	1524,13	1485,00
2.1. Расходы на покупаемую тепловую энергию, (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	-	-	-
2.2. Расходы на топливо с указанием по каждому виду топлива стоимости (за единицу объема), объема и способа его приобретения, стоимости его доставки	тыс. руб.	3647,13 (785,51 тыс. м <sup>3</sup> * 4,64 руб./м <sup>3</sup> )	635,84 (126,7 тыс. м <sup>3</sup> * 5,02 руб./м <sup>3</sup> )	614,00 (118,0 тыс. м <sup>3</sup> * 4,18 руб./м <sup>3</sup> )
2.3. Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе, и объем приобретения электрической энергии	тыс. руб.	709,53 (187,92 * 3,78)	171,58 (38,93 * 4,41)	179,00 (44,00 * 4,02)
2.4. Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	69,10	11,10	13,00
2.5. Расходы на химические реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	42,68	10,63	10,00
2.6. Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	2406,87	452,69	473,00
2.7. Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	178,92	70,95	-
2.8. Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб.	153,00	23,25	20,00
2.9. Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	-	-	-
2.10. Материалы на текущий ремонт	тыс. руб.	289,62	27,19	-
2.11. ГСМ	тыс. руб.	2,43	0,09	-
2.12. Запчасти	тыс. руб.	313,77	29,06	-
2.13. Прочие материалы	тыс. руб.	51,20	2,84	-
2.14. Общепроизводственные расходы, в том числе отнесенные к ним расходы на текущий и капитальный ремонт	тыс. руб.	-	-	52,00
2.15. Общехозяйственные расходы, в том числе отнесенные к ним расходы на текущий и капитальный ремонт	тыс. руб.	100,20	33,66	36,00
2.16. Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств (в том числе информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает	тыс. руб.	-	-	33,00

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

<b>Показатели</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2013</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>
20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов)				
2.17. Расходы на услуги производственного характера, оказываемые по договорам с организациями на проведение регламентных работ в рамках технологического процесса	тыс. руб.	251,61	55,07	-
2.18. Налоги	тыс. руб.	0,81	0,18	-
2.19. Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством Российской Федерации	тыс. руб.	-	-	55,00
3. Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, с указанием размера ее расходования на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс. руб.	-	-	-
4. Сведения об изменении стоимости основных фондов (в том числе за счет ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)), их переоценки	тыс. руб.	72,03	31,57	0,00
5. Валовая прибыль (убытки) от продажи товаров и услуг по регулируемому виду деятельности (тыс. рублей)	тыс. руб.	-257,55	-446,42	-406,00
6. Годовая бухгалтерская отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему (раскрывается регулируемой организацией, выручка от регулируемой деятельности которой превышает 80 процентов совокупной выручки за отчетный год)				
7. Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	8,0	8,0	8,0
8. Тепловая нагрузка по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	Гкал/ч	1,0	1,0	1,0
9. Объем вырабатываемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	Гкал	5,64	0,91	0,90
10. Объем приобретаемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	Гкал	-	-	-
11. Объем тепловой энергии на технологические нужды производств	Гкал	-	-	-
12. Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям, по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе, определенном по приборам учета и расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг)	Гкал	0,67	0,84	0,80
13. Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, утвержденный уполномоченным органом	Ккал/ч.мес.	-	-	-

<b>Показатели</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2013</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>
14. Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	0,28	0,04	0,10
15. Среднесписочная численность основного производственного персонала	человек	12,6	12,5	10,0
16. Среднесписочная численность административно - управленческого персонала	человек	0,7	1,0	0,0
17. Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть, с разбивкой по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кгут/Гкал	158,0	158,0	162,0
18. Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	кВт*ч/Гкал	33,3	43,1	0,05
19. Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	куб.м./Гкал	0,5	0,6	0,66

Источник: Управление государственного регулирования тарифов Брянской области.

Деятельность теплоснабжающей организации по регулируемому виду деятельности в рассматриваемые годы была убыточной. В структуре себестоимости наибольшие затраты на топливо – 41,3% в 2015 году. Вторая по значимости статья – расходы на оплату труда и социальные отчисления основного производственного и административно-управленческого персонала – 31,9% в том же году. Обращает внимание резкое падение объемов производства тепловой энергии, начиная с 2014 года, что, скорее всего, связано с осуществлением планов предприятия – отказом от использования тепловой энергии котельной на технологические нужды и установкой парогенераторов. В будущем стоит ожидать закрытия котельной и перевода нагрузки сторонних потребителей в другую теплоснабжающую организацию.

#### ЗАО «Паросиловое хозяйство»

Сведения о результатах финансово-хозяйственной деятельности ЗАО «Паросиловое хозяйство» за 2013 год были предоставлены теплоснабжающей организацией; 2014 год – размещены на сайте

Управления государственного регулирования тарифов Брянской области  
(подробнее см. таблицу 1-10-7).

**Таблица 1-10-7. Результаты финансово-хозяйственной деятельности  
ЗАО «Паросиловое хозяйство» в 2013-2014 годах**

Показатели	Ед. изм.	2013	2014
1. Выручка от регулируемой деятельности	тыс. руб.	47865,6	54544,5
2. Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс. руб.	49053,4	49209,8
2.1. Расходы на покупаемую тепловую энергию, (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	-	-
2.2. Расходы на топливо с указанием по каждому виду топлива стоимости (за единицу объема), объема и способа его приобретения, стоимости его доставки	тыс. руб.	29105,2	28969,4 (5875,4 тыс.м <sup>3</sup> * 4,936 руб./м <sup>3</sup> )
2.3. Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе, и объем приобретения электрической энергии	тыс. руб.	2689,4	2390,2 (570 тыс. кВт-ч * 4,19 руб./кВт-ч)
2.4. Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	3779,8	3017,5
2.5. Расходы на химические реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	-	-
2.6. Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	9467,1	4991,7
2.7. Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.		4379,5
2.8. Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб.	570,4	799,4
2.9. Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	-	-
2.10. Общепроизводственные расходы, в том числе отнесенные к ним расходы на текущий и капитальный ремонт	тыс. руб.	-	-
2.11. Общехозяйственные расходы, в том числе отнесенные к ним расходы на текущий и капитальный ремонт	тыс. руб.	-	-
2.12. Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств (в том числе информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов)	тыс. руб.	294,9	213,5
2.13. Расходы на услуги производственного характера, оказываемые по договорам с организациями на про ведение регламентных работ в рамках технологического процесса	тыс. руб.	632,1	1181,1
2.14. Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством Российской Федерации	тыс. руб.	2614,5	3627,5

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

<b>Показатели</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2013</b>	<b>2014</b>
3. Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, с указанием размера ее расходования на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс. руб.	-	-
4. Сведения об изменении стоимости основных фондов (в том числе за счет ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)), их переоценки	тыс. руб.	-	-
5. Валовая прибыль (убытки) от продажи товаров и услуг по регулируемому виду деятельности (тыс. рублей)	тыс. руб.	-1157,8*	5334,7
6. Годовая бухгалтерская отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему (раскрывается регулируемой организацией, выручка от регулируемой деятельности которой превышает 80 процентов совокупной выручки за отчетный год)			
7. Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	36,6	-
8. Тепловая нагрузка по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	Гкал/ч	-	-
9. Объем вырабатываемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	Гкал	44140	-
10. Объем приобретаемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	Гкал	-	-
11. Объем тепловой энергии на технологические нужды производств	Гкал	39489	-
12. Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям, по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе, определенном по приборам учета и расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг)	Гкал	-	-
13. Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, утвержденный уполномоченным органом	Ккал/ч.мес.	-	-
14. Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	11,8	-
15. Среднесписочная численность основного производственного персонала	человек	27	-
16. Среднесписочная численность административно - управленческого персонала	человек		-
17. Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть, с разбивкой по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кгуг/Гкал	182,2	-
18. Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	кВт*ч/Гкал	17,0	-
19. Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых	куб.м./Гкал	6,5	-

Показатели	Ед. изм.	2013	2014
видов деятельности			

\* - расчеты ЦТЭС.

Источник: Управление государственного регулирования тарифов Брянской области, данные ЗАО «Паросиловое хозяйство».

Финансовый результат теплоснабжающей организации в рассматриваемые годы был разнонаправленный: убыток в 2013 году и прибыль в 2014 г. Получить прибыль удалось за счет стабилизации уровня затрат и существенного повышения дохода от оказания услуг. В структуре себестоимости наибольшие затраты на топливо – 53,1% в 2014 году. Вторая по значимости статья – расходы на оплату труда и социальные отчисления основного производственного и административно-управленческого персонала – 17,2% в том же году.

Муниципальное унитарное ремонтно-эксплуатационное предприятие

Сведения о результатах финансово-хозяйственной деятельности были предоставлены теплоснабжающей организацией частично (только структура расходов). На сайте Управления государственного регулирования тарифов Брянской области информация о результатах финансово-хозяйственной деятельности в соответствии со стандартами раскрытия информации не размещена. Представленные сведения содержат данные за 2013-2014 гг. (подробнее см. таблицу 1-10-8).

**Таблица 1-10-8. Результаты финансово-хозяйственной деятельности Муниципального унитарного ремонтно-эксплуатационного предприятия в 2013-2015 годах**

Показатель	Ед. изм.	2013	2014
Расходы, связанные с производством товаров (услуг), всего, в т.ч.:	тыс. руб.	7074	7246
материалы на ремонт	тыс. руб.	399	371
вода на технологические цели, из нее:	тыс. руб.	464	443
топливо	тыс. руб.	3092	3225
объем	тыс. м <sup>3</sup>	823	779
цена	руб./тыс. м <sup>3</sup>	3758	4140
затраты на покупную электрическую энергию	тыс. руб.	472	499
затраты на оплату труда	тыс. руб.	1330	1390
отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	399	420
амортизация	тыс. руб.	306	141



<b>Показатель</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2013</b>	<b>2014</b>
расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам со сторонними организациями (общехозяйственные)	тыс. руб.	472	556
налоги	тыс. руб.	140	201
Прибыль (+), убыток (-)	тыс. руб.	-1543	-1064

Источник: Муниципальное унитарное ремонтно-эксплуатационное предприятие.

Деятельность теплоснабжающей организации по регулируемому виду деятельности в рассматриваемые годы была убыточной. В структуре себестоимости наибольшие затраты на топливо – 44,5% в 2014 году. Вторая по значимости статья – расходы на оплату труда и социальные отчисления основного производственного и административно-управленческого персонала – 25,0% в том же году.

#### ООО «БрянскСпиртПром»

Сведения о результатах финансово-хозяйственной деятельности ООО «БрянскСпиртПром» размещены на сайте Управления государственного регулирования тарифов Брянской области. Информация содержит данные за 2013-2015 гг. (подробнее см. таблицу 1-10-9).

**Таблица 1-10-9. Результаты финансово-хозяйственной деятельности ООО «БрянскСпиртПром» в 2013-2015 годах**

<b>Показатели</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2013</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>
20. Выручка от регулируемой деятельности	тыс. руб.	6183,0	6385,6	5192,3
21. Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс. руб.	8157,8	7486,5	7910,1
21.1. Расходы на покупаемую тепловую энергию, (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	-	-	-
21.2. Расходы на топливо с указанием по каждому виду топлива стоимости (за единицу объема), объема и способа его приобретения, стоимости его доставки	тыс. руб.	2765,5	2650,0	2426,6
21.3. Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе, и объем приобретения электрической энергии	тыс. руб.	1794,6	1981,3	2015,9
21.4. Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	44,9	26,3	9,6
21.5. Расходы на химические реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	-	-	-
21.6. Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	1937,6	1544,2	1904,8
21.7. Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	389,3	405,5	469,5

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

<b>Показатели</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2013</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>
21.8. Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб.	116,1	119,0	75,7
21.9. Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	-	-	-
21.10. Общие производственные расходы, в том числе отнесенные к ним расходы на текущий и капитальный ремонт	тыс. руб.	75,7	55,4	13,2
21.11. Общехозяйственные расходы, в том числе отнесенные к ним расходы на текущий и капитальный ремонт	тыс. руб.	3,2	22,4	63,0
21.12. Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств (в том числе информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов)	тыс. руб.	15,1	6,5	6,4
21.13. Расходы на услуги производственного характера, оказываемые по договорам с организациями на проведение регламентных работ в рамках технологического процесса	тыс. руб.	973,2	638,8	888,3
21.14. Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством Российской Федерации	тыс. руб.	42,5	37,2	37,2
22. Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, с указанием размера ее расходования на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс. руб.	-1974,9	-1100,9	-2717,7
23. Сведения об изменении стоимости основных фондов (в том числе за счет ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)), их переоценки	тыс. руб.	-	-	-
24. Валовая прибыль (убытки) от продажи товаров и услуг по регулируемому виду деятельности (тыс. рублей)	тыс. руб.	-1974,9	-1100,9	-2717,7
25. Годовая бухгалтерская отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему (раскрывается регулируемой организацией, выручка от регулируемой деятельности которой превышает 80 процентов совокупной выручки за отчетный год)				
26. Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	7,7	7,7	7,7
27. Тепловая нагрузка по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	Гкал/ч	5,2	5,2	5,2
28. Объем вырабатываемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	Гкал	4130,5	3737,6	3093,5
29. Объем приобретаемой регулируемой	Гкал	-	-	-

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

<b>Показатели</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2013</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>
организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности				
30. Объем тепловой энергии на технологические нужды производств	Гкал	1866,4	1647,4	1202,3
31. Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям, по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе, определенном по приборам учета и расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг)	Гкал	2220,8	2052,9	1630,5
32. Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, утвержденный уполномоченным органом	Ккал/ч.мес.	-	-	-
33. Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	43,3	37,4	30,9
34. Среднесписочная численность основного производственного персонала	человек	8	8	8
35. Среднесписочная численность административно - управленческого персонала	человек	1	1	8
36. Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть, с разбивкой по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кгут/Гкал	163,1	163,1	163,1
37. Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	кВт*ч/Гкал	65,2	65,2	65,2
38. Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	куб.м./Гкал	1,0	1,0	1,0

Источник: Управление государственного регулирования тарифов Брянской области.

Деятельность теплоснабжающей организации по регулируемому виду деятельности в рассматриваемые годы была убыточной. В структуре себестоимости наибольшие затраты на топливо – 30,7% в 2015 году. Вторая по значимости статья – расходы на оплату труда и социальные отчисления основного производственного и административно-управленческого персонала – 30,0% в том же году.

ООО «УК «Агат»

Сведения о результатах финансово-хозяйственной деятельности ООО «УК «Агат» размещены на сайте Управления государственного

регулирования тарифов Брянской области. Информация содержит данные за 2014-2015 гг. (подробнее см. таблицу 1-10-10).

**Таблица 1-10-10. Результаты финансово-хозяйственной деятельности ООО «УК «Агат» в 2014-2015 годах**

Показатели	Ед. изм.	2014	2015
1. Выручка от регулируемой деятельности	тыс. руб.	ГВС - 3059,3 Отопление - 12903,7 Всего - 15962,9	ГВС - 3819,5 Отопление - 20931,0 Итого: 24750,5
2. Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс. руб.	13467,9	24260,3
2.1. Расходы на покупаемую тепловую энергию, (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	-	-
2.2. Расходы на топливо с указанием по каждому виду топлива стоимости (за единицу объема), объема и способа его приобретения, стоимости его доставки	тыс. руб.	7531,14	13 648,80
2.3. Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе, и объем приобретения электрической энергии	тыс. руб.	1133,0	1813,2
2.4. Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	76,4	947,9
2.5. Расходы на химические реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	-	-
2.6. Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	2446,7	1530,0
2.7. Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	-	2145,0
2.8. Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб.	-	13,8
2.9. Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	1260,0	2206,4
2.10. Общепроизводственные расходы, в том числе отнесенные к ним расходы на текущий и капитальный ремонт	тыс. руб.	988,4	1955,2
2.11. Общехозяйственные расходы, в том числе отнесенные к ним расходы на текущий и капитальный ремонт	тыс. руб.	-	-
2.12. Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств (в том числе информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов)	тыс. руб.	-	-
2.13. Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством Российской Федерации	тыс. руб.	32,4	-

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

<b>Показатели</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>
3. Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, с указанием размера ее расходования на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс. руб.	-	-
4. Сведения об изменении стоимости основных фондов (в том числе за счет ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)), их переоценки	тыс. руб.	-	-
5. Валовая прибыль (убытки) от продажи товаров и услуг по регулируемому виду деятельности (тыс. рублей)	тыс. руб.	2495,0	490,2
6. Годовая бухгалтерская отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему (раскрывается регулируемой организацией, выручка от регулируемой деятельности которой превышает 80 процентов совокупной выручки за отчетный год)			
7. Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	-	-
8. Тепловая нагрузка по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	Гкал/ч	-	-
9. Объем вырабатываемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	Гкал	11229,3	18830,0
10. Объем приобретаемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	Гкал	-	-
11. Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям, по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе, определенном по приборам учета и расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг)	Гкал	11229,3	18265,1
12. Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, утвержденный уполномоченным органом	Ккал/ч.мес.	-	-
13. Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	-	564,9
14. Среднесписочная численность основного производственного персонала	человек	7	3
15. Среднесписочная численность административно - управленческого персонала	человек	-	4
16. Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть, с разбивкой по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кгут/Гкал	155,28	155,28
17. Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления	кВт*ч/Гкал	48,89	43,97

Показатели	Ед. изм.	2014	2015
регулируемых видов деятельности			
18. Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	куб.м./Гкал	-	-

Источник: Управление государственного регулирования тарифов Брянской области.

Деятельность теплоснабжающей организации по регулируемому виду деятельности в оба года приносила небольшую прибыль. В структуре себестоимости наибольшие затраты на топливо – 55,1% в 2015 году. Вторая по значимости статья – расходы на оплату труда и социальные отчисления основного производственного и административно-управленческого персонала – 14,8% в том же году.

#### ООО «Актив»

На сайте Управления государственного регулирования тарифов Брянской области и в открытом доступе (сети Интернет) размещены сведения о результатах финансово-хозяйственной деятельности ООО «Актив» за 2015 г.<sup>3</sup> в соответствии с требованиями стандартов раскрытия информации (см. таблицу 1-10-11).

**Таблица 1-10-11. Результаты финансово-хозяйственной деятельности  
ООО «Актив» в 2015 году**

Показатели	Ед. изм.	2015
1. Выручка от регулируемой деятельности	тыс. руб.	2 445,9
2. Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс. руб.	2 845,3
2.1. Расходы на покупаемую тепловую энергию, (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	-
2.2. Расходы на топливо с указанием по каждому виду топлива стоимости (за единицу объема), объема и способа его приобретения, стоимости его доставки	тыс. руб.	1 423,9
2.3. Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе, и объем приобретения электрической энергии	тыс. руб.	223,2
2.4. Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	22,3
2.5. Расходы на химические реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	25,0

<sup>3</sup> Котельная ООО «Актив», подающая тепловую энергию в город, была запущена только в 2015 году.

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

<b>Показатели</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2015</b>
2.6. Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	39,6
2.7. Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	251,6
2.8. Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб.	410,3
2.9. Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	-
2.10. Общепроизводственные расходы, в том числе отнесенные к ним расходы на текущий и капитальный ремонт	тыс. руб.	185,0
2.11. Общехозяйственные расходы, в том числе отнесенные к ним расходы на текущий и капитальный ремонт	тыс. руб.	264,4
2.12. Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств (в том числе информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов)	тыс. руб.	-
2.13. Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством Российской Федерации	тыс. руб.	-
3. Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, с указанием размера ее расходования на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации (тыс. рублей)	тыс. руб.	-
4. Сведения об изменении стоимости основных фондов (в том числе за счет ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)), их переоценки (тыс. рублей)	тыс. руб.	-
5. Валовая прибыль (убытки) от продажи товаров и услуг по регулируемому виду деятельности (тыс. рублей)	тыс. руб.	-399,41
6. Годовая бухгалтерская отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему (раскрывается регулируемой организацией, выручка от регулируемой деятельности которой превышает 80 процентов совокупной выручки за отчетный год)		<a href="https://eias.fstrf.ru/disclosure/get_file?p_guid=0dcb787b-96ef-4135-9bb9-11749289885d">https://eias.fstrf.ru/disclosure/get_file?p_guid=0dcb787b-96ef-4135-9bb9-11749289885d</a>
7. Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	2,068
8. Тепловая нагрузка по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	Гкал/ч	2,022
9. Объем вырабатываемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	Гкал	1 287
10. Объем приобретаемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	Гкал	-
11. Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям, по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе, определенном по приборам учета и расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг)	Гкал	1 287
12. Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, утвержденный уполномоченным органом	Ккал/ч.мес.	-
13. Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	0,2
14. Среднесписочная численность основного производственного персонала	человек	2
15. Среднесписочная численность административно - управленческого персонала	человек	7

<b>Показатели</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2015</b>
16. Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть, с разбивкой по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кгут/Гкал	154,4
17. Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	кВт*ч/Гкал	32,748
18. Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	куб.м./Гкал	-

Источник: Управление государственного регулирования тарифов Брянской области.

Согласно этим данным, деятельность теплоснабжающей организации в 2015 году была убыточной. В структуре себестоимости наибольшие затраты приходятся на топливо (1423,9 тыс. руб. или 50,0%) и амортизационные отчисления (410,3 тыс. руб. или 14,4%).

#### ООО «Рубин»

На сайте Управления государственного регулирования тарифов Брянской области и в открытом доступе (сети Интернет) не размещены сведения о результатах финансово-хозяйственной деятельности ООО «Рубин» в соответствии с требованиями стандартов раскрытия информации. На момент написания Схемы теплоснабжения опросник с заполненным разделом 8, содержащим данные по результатам финансово-хозяйственной деятельности теплоснабжающей организации, предоставлен не был.

#### ООО «Котельная «Электроаппарат»

На сайте Управления государственного регулирования тарифов Брянской области и в открытом доступе (сети Интернет) не размещены сведения о результатах финансово-хозяйственной деятельности ООО «Котельная «Электроаппарат» в соответствии с требованиями стандартов раскрытия информации. Результаты финансово-хозяйственной деятельности представлены в таблице 1-10-12 в соответствии с заполненным разделом 8 Опросника. Согласно представленным данным, деятельность теплоснабжающей организации в 2015 году была убыточной.



В структуре себестоимости наибольшие затраты приходятся на топливо (23037,9 тыс. руб. или 34,6%) и амортизационные отчисления (17965,8 тыс. руб. или 27,0%).

**Таблица 1-10-12. Результаты финансово-хозяйственной деятельности ООО «Котельная «Электроаппарат» в 2015 году**

Показатели	Ед. изм.	Котельная
Цена топлива:		
газ	руб./тыс. м <sup>3</sup>	5235,89
Расход (потребление) топлива	тут	4400
Стоимость топлива	тыс. руб.	23037,9
Транспорт топлива	тыс. руб.	3419,6
Затраты на электроэнергию, всего, в т.ч.:	тыс. руб.	4132,5
по показаниям электросчетчика	тыс. руб.	4132,5
Холодная вода, всего, в т.ч.:	тыс. руб.	1506,4
отопление	тыс. руб.	74,5
горячее водоснабжение	тыс. руб.	1431,9
Водоотведение	тыс. руб.	100,4
Вспомогательные материалы, в т.ч.:	тыс. руб.	227,2
соль	тыс. руб.	82,4
другие материалы	тыс. руб.	144,8
Фонд оплаты труда	тыс. руб.	3315,7
Численность (нормативная/факт)	тыс. руб.	22 / 18
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1079,1
Амортизационные отчисления	тыс. руб.	17965,8
Аренда основных оборотных фондов	тыс. руб.	8988,3
Прочие расходы, всего, в т.ч.:	тыс. руб.	3340,1
налоги	тыс. руб.	345,6
общехозяйственные	тыс. руб.	1914,8
услуги производственного характера	тыс. руб.	1016,7
внебюджетные расходы	тыс. руб.	63,0
Передача тепловой энергии	тыс. руб.	780,4
Себестоимость тепловой энергии:	тыс. руб.	66461,5
Удельная себестоимость единицы полезно отпущенной тепловой энергии, в т.ч.:	руб./Гкал	2312,51
производство тепловой энергии	руб./Гкал	2312,51
Прибыль	тыс. руб.	-6114,6

Источник: ООО «Котельная «Электроаппарат».

### ООО «Регион ТРЦ»

На сайте Управления государственного регулирования тарифов Брянской области и в открытом доступе (сети Интернет) не размещены сведения о результатах финансово-хозяйственной деятельности ООО «Регион ТРЦ» в соответствии с требованиями стандартов раскрытия информации. На момент написания Схемы теплоснабжения опросник с заполненным разделом 8 Опросника, содержащим данные по результатам

финансово-хозяйственной деятельности теплоснабжающей организации, предоставлен не был.

АО «Брянские коммунальные системы»

Сведения о результатах финансово-хозяйственной деятельности АО «Брянские коммунальные системы» за 2014 год размещены на сайте Управления государственного регулирования тарифов Брянской области, а за 2015 год – в сети интернет (подробнее см. таблицу 1-10-13).

**Таблица 1-10-13. Результаты финансово-хозяйственной деятельности АО «Брянские коммунальные системы» в 2014-2015 годах**

Показатели	Ед. изм.	2014	2015
1. Выручка от регулируемой деятельности	тыс. руб.	52101,32	42655,53
2. Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс. руб.	92448,36	88628,60
2.1. Расходы на покупаемую тепловую энергию, (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	-	-
2.2. Расходы на топливо с указанием по каждому виду топлива стоимости (за единицу объема), объема и способа его приобретения, стоимости его доставки	тыс. руб.	20139,02	19474,40
2.3. Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе, и объем приобретения электрической энергии	тыс. руб.	-*	1912,55 4,8924 руб./кВт-ч 390,92 тыс. кВт-ч
2.4. Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	1380,98	1477,25
2.5. Расходы на химические реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	-	-
2.6. Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	-	-
2.7. Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	28789,26	25754,93
2.8. Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб.	19588,50	19574,50
2.9. Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	-	-
2.10. Общепроизводственные расходы, в том числе отнесенные к ним расходы на текущий и капитальный ремонт	тыс. руб.	454,35	582,73
2.11. Общехозяйственные расходы, в том числе отнесенные к ним расходы на текущий и капитальный ремонт	тыс. руб.	6303,17	5855,38
2.12. Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств (в том числе информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по	тыс. руб.	154,85	361,30

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

<b>Показатели</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>
указанной статье расходов)			
2.13. Расходы на услуги производственного характера, оказываемые по договорам с организациями на про ведение регламентных работ в рамках технологического процесса	тыс. руб.	8634,35	9202,71
2.14. Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством Российской Федерации	тыс. руб.	7003,89	4433,21
3. Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, с указанием размера ее расходования на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс. руб.	84292,00*	-51680,00
4. Сведения об изменении стоимости основных фондов (в том числе за счет ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)), их переоценки	тыс. руб.	44,00	2,21
5. Валовая прибыль (убытки) от продажи товаров и услуг по регулируемому виду деятельности (тыс. рублей)	тыс. руб.	-40347,04	-45973,00
6. Годовая бухгалтерская отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему (раскрывается регулируемой организацией, выручка от регулируемой деятельности которой превышает 80 процентов совокупной выручки за отчетный год)			
7. Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	-	-
8. Тепловая нагрузка по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	Гкал/ч	-	-
9. Объем вырабатываемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	Гкал	-	27,970
10. Объем приобретаемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	Гкал	-	-
11. Объем тепловой энергии на технологические нужды производств	Гкал	-	-
12. Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям, по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе, определенном по приборам учета и расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг)	Гкал	-	-
13. Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, утвержденный уполномоченным органом	Ккал/ч.мес.	-	-
14. Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	4,27	1,92
15. Среднесписочная численность основного производственного персонала	человек	-	-
16. Среднесписочная численность административно - управленческого персонала	человек	37	34
17. Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть, с разбивкой по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кгуг/Гкал	162,03	160,19

Показатели	Ед. изм.	2014	2015
18. Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	кВт*ч/Гкал	32,37	34,58
19. Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	куб.м./Гкал	-	-

\* - указан только объем потребление электрической энергии.

\*\* - требует уточнения (скорее всего, ошибка).

Источник: Управление государственного регулирования тарифов Брянской области, www.disclosure.ru.

Деятельность теплоснабжающей организации по регулируемому виду деятельности в 2014-2015 годах была глубоко убыточной (в 2015 г. чистый убыток превысил объем полученной выручки). В структуре себестоимости наибольшие затраты на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала – 29,1% в 2015 году. Вторые по значимости статьи – расходы на топливо и амортизацию – примерно по 22% в том же году.

#### ОАО «Ремонтно-эксплуатационное управление»

На сайте Управления государственного регулирования тарифов Брянской области и в открытом доступе (сети Интернет) не размещены сведения о результатах финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Ремонтно-эксплуатационное управление» в соответствии с требованиями стандартов раскрытия информации. На момент написания Схемы теплоснабжения опросник с заполненным разделом 8, содержащим данные по результатам финансово-хозяйственной деятельности теплоснабжающей организации, предоставлен не был.

#### ОАО «Брянск Автодор» Брянский ДРСУч

Сведения о результатах финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Брянск Автодор» Брянский ДРСУч размещены на сайте Управления государственного регулирования тарифов Брянской области только за 2014 г. Однако, среди представленных сведений нет данных по выручке от оказания услуги теплоснабжения. Поэтому результаты финансово-

хозяйственной деятельности представляются в соответствии с заполненным теплоснабжающей организацией Разделом 8 Опросника; кроме того, эта информация содержит данные за 2013-2015 гг. (подробнее см. таблицу 1-10-14).

**Таблица 1-10-14. Результаты финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Брянск Автодор» Брянский ДРСУч в 2013-2015 годах**

<b>Показатели</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2013</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>
Доходы, в т.ч.:	тыс. руб.	1024,6	1314,6	1248,5
население	тыс. руб.	529,6	486,8	476,9
бюджетофинансируемые организации	тыс. руб.	297,8	363,4	303,4
промышленные потребители	тыс. руб.	186,3	403,5	408,4
прочие потребители	тыс. руб.	10,9	60,9	59,8
Цена топлива, в т.ч.:				
природный газ	руб./тыс. м <sup>3</sup>	4582,04	4936,74	-
Расход топлива, в т.ч.:	тут	275,01	241,40	259,50
природный газ	тыс. м <sup>3</sup>	239,12	209,89	225,69
Затраты на топливо, в т.ч.:	тыс. руб.	1095,8	1036,2	1144,6
природный газ	тыс. руб.	1095,8	1036,2	1144,6
Затраты на электроэнергию, в т.ч.:	тыс. руб.	344,0	382,3	403,0
по показаниям прибора учета	тыс. руб.	344,0	382,3	403,0
Затраты на воду, в т.ч.:	тыс. руб.	41,0	4,8	8,1
отопление	тыс. руб.	41,0	4,8	8,1
Вспомогательные материалы, в т.ч.:	тыс. руб.	17,4	10,9	14,0
другие материалы	тыс. руб.	17,4	10,9	14,0
Фонд оплаты труда	тыс. руб.	485,4	516,9	532,0
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	145,6	155,1	159,6
Амортизационные отчисления	тыс. руб.	25,7	14,8	9,1
Прочие расходы	тыс. руб.	25,9	36,6	67,2
Налоги	тыс. руб.	6,0	6,0	6,0
Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	1684,7	1256,5	1647,4
Ремонтный фонд	тыс. руб.	52,0	61,9	166,1
Услуги производственного характера	тыс. руб.	220,3	251,0	610,8
Себестоимость производства тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. руб.	4143,8	3733,0	4767,9
производство тепловой энергии	тыс. руб.	4143,8	3733,0	4767,9
Удельная себестоимость единицы полезно отпущенной тепловой энергии, в т.ч.:	руб./Гкал	2822,40	2266,55	3191,81
производство тепловой энергии	руб./Гкал	2822,40	2266,55	3191,81
Прибыль (+) / убыток (-)	тыс. руб.	-3192,0*	-2418,4*	-1943,3*

\* - рассчитано ЦТЭС.

Источник: Брянск Автодор Брянский ДРСУч.

В структуре доходов за рассматриваемый период наблюдалось понижение доли населения на фоне роста удельного веса промышленных

потребителей. Деятельность теплоснабжающей организации по регулируемому виду деятельности в рассматриваемые годы была убыточной, однако, однозначного вывода на этот счет сделать нельзя, поскольку значительная часть тепловой энергии расходуется на технологические нужды и вполне возможно в структуре себестоимости не выделяются затраты на оказание услуг сторонним потребителям. В структуре себестоимости наибольшие затраты – общехозяйственные – 34,6% в 2015 году. Вторая по значимости статья – расходы на топливо – 24,0% в том же году.

ГБУ «Управление домами Администрации Брянской области»

На сайте Управления государственного регулирования тарифов Брянской области и в открытом доступе (сети Интернет) не размещены сведения о результатах финансово-хозяйственной деятельности ГБУ «Управление домами Администрации Брянской области» в соответствии с требованиями стандартов раскрытия информации. На момент написания Схемы теплоснабжения опросник с заполненным разделом 8, содержащим данные по результатам финансово-хозяйственной деятельности теплоснабжающей организации, предоставлен не был.

Брянский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции филиала ОАО «РЖД»

Сведения о результатах финансово-хозяйственной деятельности Брянского территориального участка Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению филиала ОАО «РЖД» размещены на сайте Управления государственного регулирования тарифов Брянской области. Информация содержит данные за 2014-2015 гг. и предоставляются отдельно по газовым и мазутным котельным (подробнее см. таблицу 1-10-15).

Деятельность теплоснабжающей организации по регулируемому виду деятельности в оба года по газовым и мазутным котельным убыточная, причем убытки превышают доходы, что, скорее всего, связано с вспомогательным характером деятельности по теплоснабжению и в структуре не выделяются затраты только на оказание услуг сторонним потребителям. В структуре себестоимости наибольшие затраты и по газовым и мазутным котельным на топливо – 33,8% и 66,3%, соответственно, в 2015 году. Вторая по значимости статья – расходы на оплату труда и социальные отчисления основного производственного и административно-управленческого персонала – 26,7% и 15,6%, соответственно, в 2015 году.

**Таблица 1-10-15. Показатели финансово-хозяйственной деятельности Брянского территориального участка Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции филиала ОАО «РЖД»**

Показатели	Газовые котельные		Мазутные котельные	
	2014	2015	2014	2015
1. Выручка от регулируемой деятельности (тыс. рублей)	47574,9	58952,31	700,2	1089
2. Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности (тыс. рублей), включая:	110748,2	164397,14	38260,3	48093,81
2.1. Расходы на покупаемую тепловую энергию, (мощность), теплоноситель	0	0	0	0
2.2. Расходы на топливо с указанием по каждому виду топлива стоимости (за единицу объема), объема и способа его приобретения, стоимости его доставки	50378,4=10177,346 м <sup>3</sup> *4950,0руб	55631,06=10804,43 1м <sup>3</sup> *5148,91руб	26246,9=2714,56м <sup>3</sup> *9669,00руб	31840,27=3901,772 тн. *8160,46уб
2.3. Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе (с указанием средневзвешенной стоимости 1 кВт*ч), и объем приобретения электрической энергии	7403,9=1844603кв т*ч*4,0руб	9249,63=2338447к вт*ч*3,955руб	2135,6=533983квт *ч*4,0руб	2764,80=665231кв т*ч*4,156руб
2.4. Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	2550,1	2879,13	0	0
2.5. Расходы на химические реагенты, используемые в технологическом процессе	0	0	0	0
2.6. Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	23718,2	26288,73	2950,1	4345
2.7. Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	10508,1	17607,67	1765,2	3181
2.8. Расходы на амортизацию основных производственных средств	4302,3	4912,93	2646,5	2690
2.9. Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	96,4	13909,24	0	0
2.10. Общепроизводственные расходы, в том числе отнесенные к ним расходы на текущий и капитальный ремонт	2569,5	25944,85	453,8	784,41
2.11. Общехозяйственные расходы, в том числе отнесенные к ним расходы на текущий и капитальный ремонт	2958,7	2822,07	269,5	1058,22
2.12. Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств (в том числе информация об объемах	0	0	0	0



**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Показатели	Газовые котельные		Мазутные котельные	
	2014	2015	2014	2015
товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов)				
2.13. Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством Российской Федерации	6262,6	5151,83	1792,7	1430,11
3. Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, с указанием размера ее расходования на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации (тыс. рублей)	0	0	0	0
4. Сведения об изменении стоимости основных фондов (в том числе за счет ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)), их переоценки (тыс. рублей)			0	0
5. Валовая прибыль (убытки) от продажи товаров и услуг по регулируемому виду деятельности (тыс. рублей)	-63173,3	-105444,83	-37560,1	-47004,81
6. Годовая бухгалтерская отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему (раскрывается регулируемой организацией, выручка от регулируемой деятельности которой превышает 80 процентов совокупной выручки за отчетный год)				
7. Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе по каждому источнику тепловой энергии (Гкал/ч)	58,82	58,82	19,2	19,2
8. Тепловая нагрузка по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности (Гкал/ч)	53,95	53,95	18,3	18,3
9. Объем вырабатываемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности (тыс. Гкал.)	86,017	80,462	32,147	31,203
10. Объем приобретаемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности (тыс. Гкал)	0	0	0	0
11. Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям, по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе, определенном по приборам учета и расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг) (тыс. Гкал)	38,505	40,079	730	729

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Показатели	Газовые котельные		Мазутные котельные	
	2014	2015	2014	2015
12. Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, утвержденный уполномоченным органом (Ккал/ч.мес.)	–	–	–	–
13. Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии (тыс. Гкал)	12,016	10,801	4,555	4,397
14. Среднесписочная численность основного производственного персонала (человек)	76	76	12	12
15. Среднесписочная численность административно - управленческого персонала (человек)	11	11	2	3,3
16. Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть, с разбивкой по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности (кгут. /Гкал)	0,154	0,154	0,171	0,171
17. Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности (кВт*ч/Гкал)	–	–	–	–
18. Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности (куб.м./Гкал)	–	–	–	–

Источник: Управление государственного регулирования тарифов Брянской области.

АО «ВРК-1» (Вагонно-ремонтная компания-1)

Сведения о результатах финансово-хозяйственной деятельности АО «ВРК-1» размещены на сайте Управления государственного регулирования тарифов Брянской области только за 2015 г. Однако, в связи с тем, что помимо теплоснабжения организация оказывает регулируемые услуги по ремонту подвижного состава, то представленные данные не могут быть использованы для оценки финансово-хозяйственной деятельности ввиду смешения доходов и расходов от смежных видов деятельности. Поэтому результаты финансово-хозяйственной деятельности представляются в соответствии с заполненным теплоснабжающей организацией Разделом 8 Опросника, где услуги теплоснабжения выделены отдельно (подробнее см. таблицу 1-10-16).

**Таблица 1-10-16. Результаты финансово-хозяйственной деятельности АО «ВРК-1» в 2015 году**

Показатели	Ед. изм.	2015
Доходы, в т.ч.:	тыс. руб.	7139,46
население	тыс. руб.	3086,58
бюджетофинансируемые организации	тыс. руб.	1272,18
промышленные потребители	тыс. руб.	2039,49
прочие потребители	тыс. руб.	741,21
Цена топлива, в т.ч.:		
природный газ	руб./тыс. м <sup>3</sup>	5066
Расход топлива, в т.ч.:	тут	2797,93
природный газ	тыс. м <sup>3</sup>	2432,99
Затраты на топливо, в т.ч.:	тыс. руб.	12539,07
природный газ	тыс. руб.	12539,07
Затраты на электроэнергию, в т.ч.:	тыс. руб.	7160,61
по показаниям прибора учета	тыс. руб.	7160,61
Затраты на воду, в т.ч.:	тыс. руб.	7139,47
отопление	тыс. руб.	6355,50
Вспомогательные материалы, в т.ч.:	тыс. руб.	1050,15
соль	тыс. руб.	870,36
другие материалы	тыс. руб.	179,79
Фонд оплаты труда	тыс. руб.	2091,10
Численность (нормативная/фактическая)	человек	9/9
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	704,34
Амортизационные отчисления	тыс. руб.	1389,35
Прочие расходы	тыс. руб.	-
Налоги	тыс. руб.	-

Показатели	Ед. изм.	2015
Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	-
Ремонтный фонд	тыс. руб.	-
Услуги производственного характера	тыс. руб.	-
Себестоимость производства тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. руб.	-
производство тепловой энергии	тыс. руб.	-
Удельная себестоимость единицы полезно отпущенной тепловой энергии, в т.ч.:	руб./Гкал	-
производство тепловой энергии	руб./Гкал	-
Прибыль (+) / убыток (-)	тыс. руб.	

Источник: АО «ВРК-1».

Однозначного представления о результатах финансово-хозяйственной деятельности теплоснабжающей организации сделать нельзя, поскольку значительную часть вырабатываемой тепловой энергии предприятие использует на собственные технологические нужды и получаемые доходы только частично покрывают ее убытки. В структуре сторонних доходов наибольший вес имеет население (43,2%). В структуре себестоимости наибольшие затраты на топливо.

#### ООО «Стройдеталь и Ко»

На сайте Управления государственного регулирования тарифов Брянской области и в открытом доступе (сети Интернет) не размещены сведения о результатах финансово-хозяйственной деятельности ООО «Стройдеталь и Ко» в соответствии с требованиями стандартов раскрытия информации. На момент написания Схемы теплоснабжения опросник с заполненным разделом 8, содержащим данные по результатам финансово-хозяйственной деятельности теплоснабжающей организации, предоставлен не был.

#### ООО «Дизель-ремонт»

Сведения о результатах финансово-хозяйственной деятельности ООО «Дизель-ремонт» размещены на сайте Управления государственного регулирования тарифов Брянской области. Информация содержит данные за 2014 г. (подробнее см. таблицу 1-10-17).

**Таблица 1-10-17. Результаты финансово-хозяйственной деятельности ООО «Дизель-ремонт» в 2014 году**

Наименование показателя	Единица измерения	2014
<b>Топливо на технологические цели, в т.ч.</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>12637,8</b>
газ природный	тыс. руб.	12637,8
цена топлива, в том числе:	руб./тыс.м <sup>3</sup>	4949,0
тариф транспортировки топлива	руб./тыс.м <sup>3</sup>	648,7
объем топлива	тыс.м <sup>3</sup>	2553,6
<b>Вода на технологические цели</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>663,7</b>
<b>Основная оплата производственных рабочих</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>5000,0</b>
<b>Отчисления на социальные нужды с оплаты производственных рабочих</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>1510,0</b>
<b>Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования в том числе</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>364,2</b>
амортизация, включая амортизацию производственного оборудования	тыс. руб.	37,4
другие расходы по содержанию и эксплуатации оборудования	тыс. руб.	326,8
<b>Расходы по подготовке и освоению производства (пусковые работы)</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>121,7</b>
<b>Цеховые расходы</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>15,0</b>
<b>Общехозяйственные расходы всего, в том числе:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>122,0</b>
Средства на страхование	тыс. руб.	30,0
Плата за предельно допустимые выбросы(сборы) загрязняющих веществ	тыс. руб.	36,0
<b>Затраты на покупную электрическую энергию</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>2421,3</b>
<b>Итого расходы</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>22855,7</b>
<b>Валовая прибыль</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>-721,6*</b>
Налоги, сборы, платежи - всего	тыс. руб.	5440,9
в т.ч. на прибыль	тыс. руб.	-
на имущество	тыс. руб.	5,6
<b>Товарная продукция</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>22134,1</b>

\* - рассчитано ЦТЭС.

Источник: Управление государственного регулирования тарифов Брянской области.

Деятельность теплоснабжающей организации убыточна согласно расчетам ЦТЭС.<sup>4</sup> В себестоимости наибольшую долю занимают затраты на топливо (55,3%); вторая по значимости статья – оплата производственных рабочих и отчисления на нее (28,5%).

#### ОАО «Стройсервис»

Сведения о результатах финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Стройсервис» за 2013 год размещены на сайте теплоснабжающей

<sup>4</sup> В документации отсутствовали данным по статье «валовая прибыль».

организации; 2014 год – сайте Управления государственного регулирования тарифов Брянской области (подробнее см. таблицу 1-10-18 и 1-10-19). Сведения предоставляются отдельно по услугам теплоснабжения и горячего водоснабжения.

**Таблица 1-10-18. Результаты финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Стройсервис» в 2013-2014 годах по виду деятельности «теплоснабжение»**

<b>Показатели</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2013</b>	<b>2014</b>
1. Выручка от регулируемой деятельности	тыс. руб.	4607,6	4406,35
2. Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс. руб.	4701,7	4440,36
2.1. Расходы на покупаемую тепловую энергию, (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	-	-
2.2. Расходы на топливо с указанием по каждому виду топлива стоимости (за единицу объема), объема и способа его приобретения, стоимости его доставки	тыс. руб.	2615,4 (576,9 тыс. м <sup>3</sup> * 4,61 руб./м <sup>3</sup> )	2414,08 (478,3 тыс. м <sup>3</sup> * 5,05 руб./м <sup>3</sup> )
2.3. Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе, и объем приобретения электрической энергии	тыс. руб.	419,7 (120,6 тыс. кВт-ч * 3,48 руб./ кВт-ч)	354,72 (93,87 тыс. кВт-ч * 3,78 руб./кВт-ч)
2.4. Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	88,7	60,81
2.5. Расходы на химические реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	-	31,82
2.6. Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	712,8	777,15
2.7. Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	-	272,08
2.8. Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб.	100,7	86,26
2.9. Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	-	-
2.10. Общепроизводственные расходы, в том числе отнесенные к ним расходы на текущий и капитальный ремонт	тыс. руб.	178,9	230,28
2.11. Общехозяйственные расходы, в том числе отнесенные к ним расходы на текущий и капитальный ремонт	тыс. руб.	183,7	76,64
2.12. Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств (в том числе информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов)	тыс. руб.	401,8	133,45
2.13. Расходы на услуги производственного характера, оказываемые по договорам с организациями на про ведение регламентных работ в рамках технологического процесса	тыс. руб.	-	-

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

<b>Показатели</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2013</b>	<b>2014</b>
2.14. Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством Российской Федерации	тыс. руб.	-	3,17
3. Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, с указанием размера ее расходования на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс. руб.	-	-
4. Сведения об изменении стоимости основных фондов (в том числе за счет ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)), их переоценки	тыс. руб.	-	-
5. Валовая прибыль (убытки) от продажи товаров и услуг по регулируемому виду деятельности (тыс. рублей)	тыс. руб.	-94,1	-34,11
6. Годовая бухгалтерская отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему (раскрывается регулируемой организацией, выручка от регулируемой деятельности которой превышает 80 процентов совокупной выручки за отчетный год)			
7. Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	11,0	11,0
8. Тепловая нагрузка по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	Гкал/ч	6,21	6,21
9. Объем вырабатываемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	Гкал	22694	21477
10. Объем приобретаемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	Гкал	-	-
11. Объем тепловой энергии на технологические нужды производств	Гкал	-	-
12. Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям, по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе, определенном по приборам учета и расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг)	Гкал	3286	2893
13. Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, утвержденный уполномоченным органом	Ккал/ч.мес.	68,72	68,72
14. Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	602	474
15. Среднесписочная численность основного производственного персонала	человек	9	15,2
16. Среднесписочная численность административно - управленческого персонала	человек	-	4,5
17. Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть, с разбивкой по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кгут/Гкал	162,87	161,43
18. Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	кВт*ч/Гкал	31,00	28,15

Показатели	Ед. изм.	2013	2014
19. Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	куб.м./Гкал	2,04	1,36

Источник: Управление государственного регулирования тарифов Брянской области, данные ОАО «Стройсервис».

Деятельность теплоснабжающей организации по регулируемому виду деятельности «теплоснабжение» в рассматриваемые годы приносила небольшой убыток. В структуре себестоимости наибольшие затраты на топливо – 54,4% в 2014 году. Вторая по значимости статья – расходы на оплату труда и социальные отчисления основного производственного и административно-управленческого персонала – 23,6% в том же году.

**Таблица 1-10-19. Результаты финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Стройсервис» в 2013-2014 годах по виду деятельности «горячее водоснабжение»**

Показатели	Ед. изм.	2013	2014
1. Выручка от регулируемой деятельности	тыс. руб.	2749,8	1730,20
2. Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс. руб.	3800,0	2556,56
2.1. Расходы на покупаемую тепловую энергию, (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	-	2296,06
2.2. Расходы на топливо с указанием по каждому виду топлива стоимости (за единицу объема), объема и способа его приобретения, стоимости его доставки	тыс. руб.	1832,6	-
2.3. Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе, и объем приобретения электрической энергии	тыс. руб.	294,1 (84,5 тыс. кВт-ч * 3,48 руб./кВт-ч)	-
2.4. Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	567,7	260,5
2.5. Расходы на химические реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	-	-
2.6. Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	499,4	-
2.7. Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	-	-
2.8. Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб.	70,6	-
2.9. Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	-	-
2.10. Общепроизводственные расходы, в том числе отнесенные к ним расходы на текущий и капитальный ремонт	тыс. руб.	125,3	-



**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Показатели	Ед. изм.	2013	2014
2.11. Общехозяйственные расходы, в том числе отнесенные к ним расходы на текущий и капитальный ремонт	тыс. руб.	128,7	-
2.12. Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств (в том числе информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов)	тыс. руб.	136,8	-
2.13. Расходы на услуги производственного характера, оказываемые по договорам с организациями на про ведение регламентных работ в рамках технологического процесса	тыс. руб.	144,8	-
2.14. Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством Российской Федерации	тыс. руб.	-	-
3. Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, с указанием размера ее расходования на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс. руб.	-	-
4. Сведения об изменении стоимости основных фондов (в том числе за счет ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)), их переоценки	тыс. руб.	-	-
5. Валовая прибыль (убытки) от продажи товаров и услуг по регулируемому виду деятельности (тыс. рублей)	тыс. руб.	-	-

Источник: Управление государственного регулирования тарифов Брянской области, данные ОАО «Стройсервис».

Деятельность теплоснабжающей организации по виду деятельности «горячее водоснабжение» убыточная. В 2014 году предприятие стало использовать покупную (а не от собственных источников) тепловую энергию на обогрев воды.

ООО «Теплопоставка»

На сайте Управления государственного регулирования тарифов Брянской области и в открытом доступе (сети Интернет) размещены сведения о результатах финансово-хозяйственной деятельности ООО «Теплопоставка» за 2014 г. в соответствии с требованиями стандартов раскрытия информации (см. таблицу 1-10-20). Согласно этим данным, деятельность теплоснабжающей организации в 2014 году была убыточной. В структуре себестоимости наибольшие затраты приходятся на топливо

(6860,9 тыс. руб. или 50,6%) и амортизационные отчисления (2828,4 тыс. руб. или 20,9%).

**Таблица 1-10-20. Результаты финансово-хозяйственной деятельности ООО «Теплопоставка» в 2014 году**

Показатели	Ед. изм.	2014
1. Выручка от регулируемой деятельности	тыс. руб.	Тепло - 7583,1 ГВС - 2648,2
2. Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс. руб.	13549,4
2.1. Расходы на покупаемую тепловую энергию, (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	-
2.2. Расходы на топливо с указанием по каждому виду топлива стоимости (за единицу объема), объема и способа его приобретения, стоимости его доставки	тыс. руб.	6860,9
2.3. Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе, и объем приобретения электрической энергии	тыс. руб.	897,9
2.4. Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	459,8
2.5. Расходы на химические реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	21,7
2.6. Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	344,8
2.7. Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	162,8
2.8. Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб.	2828,4
2.9. Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	1258,6
2.10. Общепроизводственные расходы, в том числе отнесенные к ним расходы на текущий и капитальный ремонт	тыс. руб.	345,8
2.11. Общехозяйственные расходы, в том числе отнесенные к ним расходы на текущий и капитальный ремонт	тыс. руб.	28,4
2.12. Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств (в том числе информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов)	тыс. руб.	-
2.13. Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством Российской Федерации	тыс. руб.	340,3
3. Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, с указанием размера ее расходования на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации (тыс. рублей)	тыс. руб.	-
4. Сведения об изменении стоимости основных фондов (в том числе за счет ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)), их переоценки (тыс. рублей)	тыс. руб.	-
5. Валовая прибыль (убытки) от продажи товаров и услуг по регулируемому виду деятельности (тыс. рублей)	тыс. руб.	-3318,1

Источник: Управление государственного регулирования тарифов Брянской области.

Результаты финансово-хозяйственной деятельности за 2015 г. представлены в таблице 1-10-21 в соответствии с заполненным разделом 8

Опросника. Согласно этим данным, деятельность теплоснабжающей организации в 2015 году была убыточной. В структуре себестоимости наибольшие затраты приходятся на топливо (17951,5 тыс. руб. или 47,8%) и амортизационные отчисления (8485,2 тыс. руб. или 22,4%).

**Таблица 1-10-21. Результаты финансово-хозяйственной деятельности ООО «Теплопоставка» в 2015 году**

Показатели	Ед. изм.	Котельная
Цена топлива:		
газ	руб./тыс. м <sup>3</sup>	6062,3
Расход (потребление) топлива	тут	2961,2
Стоимость топлива, всего	тыс. руб.	17951,5
Затраты на электроэнергию, всего, в т.ч.:	тыс. руб.	2719,6
по показаниям электросчетчика	тыс. руб.	2719,6
Холодная вода	тыс. руб.	2185,2
Вспомогательные материалы, в т.ч.:	тыс. руб.	201,7
соль	тыс. руб.	28,4
другие материалы	тыс. руб.	173,3
Фонд оплаты труда	тыс. руб.	1591,0
Численность работников (нормативная/факт)	тыс. руб.	10/16
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	487,0
Амортизационные отчисления	тыс. руб.	8485,2
Аренда основных оборотных фондов	тыс. руб.	7,2
Прочие расходы, всего, в т.ч.:	тыс. руб.	4186
налоги	тыс. руб.	609
общехозяйственные	тыс. руб.	3577
Себестоимость тепловой энергии:	тыс. руб.	37814,4
Прибыль	тыс. руб.	-11918,9

Источник: ООО «Теплопоставка».

#### ООО «Брянский завод красок»

На сайте Управления государственного регулирования тарифов Брянской области и в открытом доступе (сети Интернет) не размещены сведения о результатах финансово-хозяйственной деятельности ООО «Брянский завод красок» в соответствии с требованиями стандартов раскрытия информации. На момент написания Схемы теплоснабжения опросник с заполненным разделом 8, содержащим данные по результатам финансово-хозяйственной деятельности теплоснабжающей организации, предоставлен не был.

#### ООО «Соло»

Теплоснабжающая организация начала осуществлять деятельность в 2016 году, поэтому результаты финансово-хозяйственной деятельности не размещены на сайте Управления государственного регулирования тарифов Брянской области и в открытом доступе (сети Интернет) в соответствии со стандартами раскрытия информации.

## **Глава 1. Часть 11. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения**

Тарифы на услуги в сфере теплоснабжения в городском округе Брянск устанавливает Управление государственного регулирования тарифов Брянской области. Существует три типа тарифов, устанавливаемых для теплоснабжающих и теплосетевых организаций городского округа Брянск:

- тариф на тепловую энергию;
- тариф на горячую воду.
- тариф на передачу тепловой энергии.

Тариф на тепловую энергию устанавливается в зависимости от теплоносителя (горячая вода или пар дифференцируемый по значению давления). В городском округе Брянск в качестве теплоносителя теплоснабжающие и теплосетевые организации используют только воду.

Тариф на горячую воду устанавливается двухкомпонентным, то есть в зависимости от технических характеристик прибора учета тепловой энергии потребители могут использовать либо единое значение для расчета платы, либо рассчитывать плату как сумму по компонентам. Для некоторых теплоснабжающих и теплосетевых организаций устанавливается несколько тарифов для разных котельных.

Тариф на передачу тепловой энергии также устанавливается в зависимости от теплоносителя (вода или пар). В городском округе Брянск в качестве теплоносителя теплоснабжающие и теплосетевые организации используют только воду.

Тариф на тепловую энергию установлен для всех рассматриваемых теплоснабжающих и теплосетевых организаций. Тариф на горячую воду

установлен для всех теплоснабжающих и теплосетевых организаций, кроме ЗАО «Брянский завод силикатного кирпича», ОАО «Брянский молочный комбинат», ОАО «Брянск Автодор» Брянский ДРСУч и ГБУ «Управление домами». Тариф на передачу тепловой энергии устанавливался только для ГУП «Брянсккоммунэнерго».

Для некоторых теплоснабжающих и теплосетевых организаций могут отсутствовать тарифы за 2014-2015 годы, что связано с началом их деятельности в более поздний период. Для большинства рассматриваемых предприятий установлены перспективные тарифы на 2017-2018 годы как по тепловой энергии, так и по горячей воде. В общей сложности по состоянию на первую половину 2016 года в ГО Брянск действовало 47 тарифов на тепловую энергию и 43 тарифа на горячую воду.

Кроме тарифов, устанавливается плата за технологическое присоединение к сетям теплоснабжения и горячего водоснабжения. За рассматриваемый период этот вид платы применялся только в отношении ГУП «Брянсккоммунэнерго».

Плата за технологическое присоединение к системе теплоснабжения устанавливается в зависимости от подключаемой нагрузки:

- заявители с нагрузкой менее 0,1 Гкал/ч;
- заявители с нагрузкой от 0,1 до 1,5 Гкал/ч;
- заявители с нагрузкой более 1,5 Гкал/ч (индивидуальная).

Плата за технологическое присоединение к системе горячего водоснабжения устанавливается в зависимости от подключаемой нагрузки и протяженности водопроводной сети, причем последняя дифференцируется по диапазону диаметров присоединяемых водоводов:

- диаметром 40-70 мм;
- диаметром 70-100 мм;
- диаметром 100-150 мм;
- диаметром 150-250 мм;

- диаметром более 250 мм.

Законодательством и Положением об Управлении государственного регулирования тарифов Брянской области предусмотрена возможность установления платы за резервирование тепловой мощности. Однако, на практике такая возможность не реализуется.

Самый высокий тариф на тепловую энергию по состоянию на первую половину 2016 года был установлен для котельных АО ГУ ЖКХ в/г №4 инв. №8 и в/г №15 инв. № 159, 188; самый низкий – для абонентов ГУП «Брянсккоммунэнерго» по адресу: пр-т Московский, 83 (подробнее см. таблицу 1-11-1). Разница между самым высоким и низкими тарифом – в 4,1 раза.

**Таблица 1-11-1. Ранжирование тарифов теплоснабжающих организаций на тепловую энергию в ГО Брянск, руб. (без НДС)**

№ п/п	Наименование организации	Тариф
1	ГУП «Брянсккоммунэнерго» г. Брянск, пр-т Московский, 83	1219,77
2	ООО «Брянский камвольный комбинат»	1270,05
3	ГУП «Брянсккоммунэнерго» г. Брянск, ул. Мало-Озерная,1 Бежицкого района	1274,26
4	ГУП «Брянсккоммунэнерго», котельная ул. 2-я Мичурина (ФОК)	1283,16
5	ООО «Соло»	1293,45
6	ЗАО «Брянский завод силикатного кирпича»	1302,17
7	ООО «Регион ТРЦ»	1334,94
8	ОАО «ТЦ Московский»	1342,25
9	Акционерное общество «Брянский электромеханический завод»	1352,00
10	Муниципальное унитарное ремонтно-эксплуатационное предприятие (п. Большое Полпино)	1364,61
11	ООО «Управляющая компания «Агат» (котельная по адресу: г. Брянск, пр-т Станке Димитрова, дом 67/3)	1365,19
12	ООО «Управляющая компания «Агат» (котельная по адресу: г. Брянск, пр-т Станке Димитрова, дом 67)	1365,19
13	ОАО «Фабрика-кухня»	1393,74
14	ОАО «Брянский молочный комбинат»	1423,46
15	ООО «Актив»	1436,10
16	ЗАО «Паросиловое хозяйство»	1462,72
17	ООО «Стройдеталь и Ко»	1494,97
18	Вагонное ремонтное депо Брянск-Льговский обособленное структурное подразделение Санкт-Петербургского филиала ОАО Вагонная ремонтная компания -1	1509,53
19	ООО «Энергосервис»	1512,48
20	ГБУ «Управление домами Администрации Брянской области»	1514,37
21	ООО «Рубин»	1532,15
22	ГУП «Брянсккоммунэнерго», котельная п. Белые Берега, ул.Коминтерна,1	1542,58
23	ООО «Дизель-Ремонт»	1551,27
24	Муниципальное унитарное ремонтно-эксплуатационное предприятие (г. Брянск)	1601,02
25	ОАО «Брянск Автотор» Брянский ДРСУч	1611,27

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

№ п/п	Наименование организации	Тариф
26	ОАО РЖД филиал Московская дирекция тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению (газовые котельные г. Брянск)	1613,20
27	ОАО «Ремонтно эксплуатационное управление» (г. Брянск - в/г № 56 инв. №27)	1627,03
28	АО «ГУ ЖКХ» (котельная в/ г № 3 инв. № 40)	1627,03
29	ОАО РЖД филиал Московская дирекция тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению (мазутные котельные г. Брянск)	1644,48
30	ОАО «Стройсервис»	1676,32
31	ООО «Управляющая компания «Светал»	1706,15
32	ООО «Котельная «Электроаппарат»	1707,91
33	ГУП «Брянсккоммунэнерго» г. Брянск (поставщик холодной воды МУП "Брянский городской водоканал")	1725,65
34	ГУП «Брянсккоммунэнерго» г. Брянск, пр-т Московский,93а (поставщик холодной воды Московская дирекция по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению филиала ОАО «РЖД» Брянский региональный участок)	1725,65
35	АО "Брянские коммунальные системы"	1732,43
36	ГУП «Брянсккоммунэнерго», котельные: п. Октябрьский, ул.Отрадная,23; ул. Дятьковская, 166а; ул. Камозина, 11; Каховская, 1 Бордовичи; ул. Ульянова, 39; Радица-Крыловка; ул. С. Щедрина, 1а; ул. Бежицкая 38; ул.Гагарина,16; ул. Калинина, 152; пр-т Ст. Димитрова, 42; ул. Пионерская, 14; ул. Киевская, 2; ул. Кромской, 48А.	1754,09
37	ГУП «Брянсккоммунэнерго», котельные: г. Брянск, ул. Дзержинского, 47; г. Брянск, ул. Суворова, 2	1754,09
38	ООО «Теплопоставка»	1785,69
39	ООО «БрянскСпиртПром»	1788,51
40	ООО «Актив» (котельная г. Брянск, ул.Горбатова,10)	1903,42
41	ГУП «Брянсккоммунэнерго», котельные Белобережская Пустошь	1954,41
42	ГУП «Брянсккоммунэнерго» котельные: ул. Дзержинского, ул. Аэродромная	1954,41
43	ГУП «Брянсккоммунэнерго», котельная пер. Менжинского, 9 Б	1996,83
44	ООО «Брянский завод красок»	2012,92
45	ГУП «Брянсккоммунэнерго», котельная пр-т Ст. Димитрова, 100 (Онкогематологический центр)	2032,50
46	ГУП «Брянсккоммунэнерго», котельные: Белобережский санаторий; п. Супонево, ул. Школьная, 10	2044,07
47	АО «ГУ ЖКХ» (в/г № 4 инв. № 8, в/ г № 15 инв. № 159, 188)	4990,53

Источник: оценка ЦТЭС по данным Управления государственного регулирования тарифов Брянской области.

Самый высокий тариф на горячую воду по состоянию на первую половину 2016 года как и в случае с тепловой энергией был установлен для котельных АО ГУ ЖКХ в/г №4 инв. №8 и в/г №15 инв. № 159, 188; самый низкий – также для абонентов ГУП «Брянсккоммунэнерго» по адресу: пр-т Московский, 83 (подробнее см. таблицу 1-11-2). Разница между самым высоким и низким тарифом – в 6,7 раз.

**Таблица 1-11-2. Ранжирование тарифов теплоснабжающих организаций на горячую воду в ГО Брянск, руб. (без НДС)**

№ п/п	Наименование организации	Тариф
1	ГУП «Брянсккоммунэнерго» г. Брянск, пр-т Московский, 83	49,74
2	ООО «Брянский камвольный комбинат»	66,43
3	ГУП «Брянсккоммунэнерго», котельная ул. 2-я Мичурина (ФОК)	66,62
4	ГУП «Брянсккоммунэнерго» г. Брянск, ул. Мало-Озерная, 1 Бежицкого района	66,77
5	Акционерное общество «Брянский электромеханический завод»	68,53
6	ООО «Управляющая компания «Агат» (котельная по адресу: г. Брянск, пр-т Станке Димитрова, дом 67/3)	71,13
7	ООО «Управляющая компания «Агат» (котельная по адресу: г. Брянск, пр-т Станке Димитрова, дом 67)	71,13
8	ГУП «Брянсккоммунэнерго», котельная п. Белые Берега, ул. Коминтерна, 1	71,23
9	АО «ГУ ЖКХ» (котельная в/г № 3 инв. № 40)	72,76
10	ОАО "Ремонтно эксплуатационное управление" (г. Брянск - в/г № 56 инв. №27)	72,76
11	Вагонное ремонтное депо Брянск-Льговский обособленное структурное подразделение Санкт-Петербургского филиала ОАО Вагонная ремонтная компания -1	76,3
12	ООО «Стройдеталь и Ко»	76,46
13	ООО «Рубин»	76,67
14	ООО «Дизель-Ремонт»	77,99
15	Муниципальное унитарное ремонтно-эксплуатационное предприятие (г. Брянск)	79,52
16	ОАО РЖД филиал Московская дирекция тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению (газовые котельные г. Брянск)	80,49
17	ОАО РЖД филиал Московская дирекция тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению (мазутные котельные г. Брянск)	81,76
18	ООО «БрянскСпиртПром»	87,59
19	ГУП «Брянсккоммунэнерго», котельная пер. Менжинского, 9 Б	88,86
20	ОАО «ТЦ Московский»	93,43
21	ЗАО «Паросиловое хозяйство»	95,83
22	ООО «Брянский завод красок»	96,93
23	ОАО «Стройсервис»	98,47
24	ООО «Регион ТРЦ»	101,16
25	ОАО «Фабрика-кухня»	102,27
26	ООО «Соло»	102,84
27	ООО «Котельная "Электроаппарат»	103,29
28	Муниципальное унитарное ремонтно-эксплуатационное предприятие (п. Большое Полпино)	109,7
29	ООО «Энергосервис»	110,45
30	ООО «Актив»	111,67
31	ГУП «Брянсккоммунэнерго» г. Брянск (поставщик холодной воды МУП "Брянский городской водоканал")	112,31
32	АО «Брянские коммунальные системы»	113,91
33	ГУП «Брянсккоммунэнерго», котельные: п. Октябрьский, ул. Отрадная, 23; ул. Дятковская, 166а; ул. Камозина, 11; Каховская, 1 Бордовичи; ул. Ульянова, 39; Радица-Крыловка; ул. С. Щедрина, 1а; ул. Бежицкая 38; ул. Гагарина, 16; ул. Калинина, 152; пр-т Ст. Димитрова, 42; ул. Пионерская, 14; ул. Киевская, 2; ул. Кромской, 48А.	113,92
34	ГУП «Брянсккоммунэнерго» котельные: ул. Дзержинского, ул. Аэродромная	114,25
35	ГУП «Брянсккоммунэнерго», котельные Белобережская Пустошь	114,83
36	ГУП «Брянсккоммунэнерго», котельные: Белобережский санаторий; п. Супонево, ул. Школьная, 10	119,41



№ п/п	Наименование организации	Тариф
37	ГУП «Брянсккоммунэнерго» г. Брянск, пр-т Московский, 93а (поставщик холодной воды Московская дирекция по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению филиала ОАО «РЖД» Брянский региональный участок)	119,96
38	ГУП «Брянсккоммунэнерго», котельные: г. Брянск, ул. Дзержинского, 47; г. Брянск, ул. Суворова, 2	121,69
39	ООО «Управляющая компания «Светал»	124,01
40	ООО «Теплопоставка»	125,03
41	ГУП «Брянсккоммунэнерго», котельная пр-т Ст. Димитрова, 100 (Онкогематологический центр)	133,66
42	ООО «Актив» (котельная г. Брянск, ул. Горбатова, 10)	146,27
43	ОАО «ГУ ЖКХ» (в/г № 4 инв. № 8, в/г № 15 инв. № 159, 188)	332,13

Источник: оценка ЦТЭС по данным Управления государственного регулирования тарифов Брянской области.

**Глава 1. Часть 11. Раздел 1. Динамика утвержденных тарифов, устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности и по каждой теплосетевой и теплоснабжающей организации с учетом последних 3 лет**

Описано в следующем разделе Глава 1. Часть 11. Раздел 2. Структура цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения.

**Глава 1. Часть 11. Раздел 2. Структура цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения. Плата за подключение к системе теплоснабжения и поступлений денежных средств от осуществления указанной деятельности. Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей**

В данном разделе представлены цены (тарифы) теплоснабжающих и теплосетевых организаций, осуществлявших деятельность в 2016 году.

ГУП «Брянсккоммунэнерго»

ГУП «Брянсккоммунэнерго» является основной теплоснабжающей организацией в городском округе Брянск и эксплуатирует большое

количество котельных, что предопределяет наличие значительного количества тарифов на услуги, оказываемые предприятием.

Информация об утвержденных тарифах и их структуре размещена на сайте Управления государственного регулирования тарифов Брянской области за фактический период (2015-2016 гг.) Тарифы отдельно устанавливаются на тепловую энергию и горячую воду (подробнее см. таблицы 1-11-1 – 1-11-23).

Тариф на тепловую энергию для потребителей (с населением) по г. Брянск повысился на 9,2% в 2015 году; на вторую половину 2016 года запланировано повышение на 6,0%.

**Таблица 1-11-3. Тарифы на тепловую энергию ГУП «Брянсккоммунэнерго» (общий тариф по г. Брянск с населением)**

Тариф	Тариф на тепловую энергию (мощность) без НДС					
	Вода	отборный пар давлением				острый и редуцированный пар
		от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
<b>Период действия тарифа: 01.01-30.06 2015 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1580,26					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1864,71					
<b>Период действия тарифа: 01.07-31.12 2015 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1725,65					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	2036,27					
<b>Период действия тарифа: 01.01-30.06 2016 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1725,65					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	2036,27					
<b>Период действия тарифа: 01.07-31.12 2016 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1829,20					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	2158,46					

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Источник: Управление государственного регулирования тарифов Брянской области, Приказ 41/27-т от 18 декабря 2015 г. и сводная таблица по принятым тарифным решения в сфере теплоснабжения на 2015 год.

Тариф на тепловую энергию для потребителей (без населения) по г. Брянск повысился на 11,0% в 2015 году; на вторую половину 2016 года запланировано повышение на 7,8%.

**Таблица 1-11-4. Тарифы на тепловую энергию ГУП «Брянсккоммунэнерго» (общий тариф по г. Брянск без населения)**

Тариф	Тариф на тепловую энергию (мощность) без НДС					
	Вода	отборный пар давлением				острый и редуцированный пар
		от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
<b>Период действия тарифа: 01.01-30.06 2015 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1580,26					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	-					
<b>Период действия тарифа: 01.07-31.12 2015 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1754,09					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	-					
<b>Период действия тарифа: 01.01-30.06 2016 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1754,09					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	-					
<b>Период действия тарифа: 01.07-31.12 2016 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1890,92					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	-					

Источник: Управление государственного регулирования тарифов Брянской области, Приказ 41/31-т от 18 декабря 2015 г. и сводная таблица по принятым тарифным решения в сфере теплоснабжения на 2015 год.

Тарифы в таблице 1-11-5 установлены для котельной ГУП «Брянсккоммунэнерго», располагающейся в ГО Брянск по адресу: ул. 2-я Мичурина, ФОК.

Тариф на тепловую энергию для потребителей от этой котельной повысился на 9,0% в 2015 году; на вторую половину 2016 года запланировано повышение на 10,0%.

**Таблица 1-11-5. Тарифы на тепловую энергию ГУП «Брянсккоммунэнерго» (котельная по адресу: ул. 2-я Мичурина, ФОК)**

Тариф	Тариф на тепловую энергию (мощность) без НДС					
	Вода	отборный пар давлением				острый и редуцированный пар
		от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
<b>Период действия тарифа: 01.01-30.06 2015 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1177,21					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1389,21					
<b>Период действия тарифа: 01.07-31.12 2015 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1283,16					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1514,13					
<b>Период действия тарифа: 01.01-30.06 2016 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1283,16					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1514,13					
<b>Период действия тарифа: 01.07-31.12 2016 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1411,47					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1665,53					

Источник: Управление государственного регулирования тарифов Брянской области, Приказ 41/29-т от 18 декабря 2015 г. и сводная таблица по принятым тарифным решения в сфере теплоснабжения на 2015 год.

Тарифы в таблице 1-11-6 установлены для котельной ГУП «Брянсккоммунэнерго», располагающейся в ГО Брянск по адресу: пер. Менжинского, 9б.

Тариф на тепловую энергию для потребителей от этой котельной повысился на 9,0% в 2015 году; на вторую половину 2016 года запланировано повышение на 6,0%.

**Таблица 1-11-6. Тарифы на тепловую энергию ГУП «Брянсккоммунэнерго» (котельная по адресу: пер. Менжинского, 9б)**

Тариф	Тариф на тепловую энергию (мощность) без НДС					
	Вода	отборный пар давлением				острый и редуцированный пар
		от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
<b>Период действия тарифа: 01.01-30.06 2015 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1831,95					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	2161,70					
<b>Период действия тарифа: 01.07-31.12 2015 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1996,83					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	2356,26					
<b>Период действия тарифа: 01.01-30.06 2016 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1996,83					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	2356,26					
<b>Период действия тарифа: 01.07-31.12 2016 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	2116,64					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	2497,64					

Источник: Управление государственного регулирования тарифов Брянской области, Приказ 41/29-т от 18 декабря 2015 г. и сводная таблица по принятым тарифным решениям в сфере теплоснабжения на 2015 год.

Тарифы в таблице 1-11-7 установлены для котельной ГУП «Брянсккоммунэнерго», располагающейся в ГО Брянск по адресу: пр-т. Ст. Димитрова, 100 (Онкогематологический центр).

Тариф на тепловую энергию от этой котельной повысился на 14,7% в 2015 году; на вторую половину 2016 года запланировано понижение на 7,0%.

**Таблица 1-11-7. Тарифы на тепловую энергию ГУП «Брянсккоммунэнерго» (котельная по адресу: пр-т Ст. Димитрова, 100)**

Тариф	Тариф на тепловую энергию (мощность) без НДС
-------	--

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

	Вода	отборный пар давлением				острый и редуцированный пар
		от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
<b>Период действия тарифа: 01.01-30.06 2015 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1771,84					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	-					
<b>Период действия тарифа: 01.07-31.12 2015 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	2032,50					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	-					
<b>Период действия тарифа: 01.01-30.06 2016 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	2032,50					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	-					
<b>Период действия тарифа: 01.07-31.12 2016 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1890,92					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	-					

Источник: Управление государственного регулирования тарифов Брянской области, Приказ 41/30-т от 18 декабря 2015 г. и сводная таблица по принятым тарифным решения в сфере теплоснабжения на 2015 год.

Тарифы в таблице 1-11-8 установлены для котельной ГУП «Брянсккоммунэнерго», располагающейся в п. Белые Берега по адресу: ул. Коминтерна, 1.

Тариф на тепловую энергию от этой котельной повысился на 9,0% в 2015 году; на вторую половину 2016 года запланировано повышение на 10,0%.

**Таблица 1-11-8. Тарифы на тепловую энергию ГУП «Брянсккоммунэнерго» (котельная по адресу: п. Белые Берега, ул. Коминтерна 1)**

Тариф	Тариф на тепловую энергию (мощность) без НДС					
	Вода	отборный пар давлением				острый и редуцированный пар
		от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
<b>Период действия тарифа: 01.01-30.06 2015 года</b>						

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Тариф	Тариф на тепловую энергию (мощность) без НДС					
	Вода	отборный пар давлением				острый и редуцированный пар
		от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1415,21					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1669,95					
<b>Период действия тарифа: 01.07-31.12 2015 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1542,58					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1820,24					
<b>Период действия тарифа: 01.01-30.06 2016 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1542,58					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1820,24					
<b>Период действия тарифа: 01.07-31.12 2016 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1696,83					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	2002,26					

Источник: Управление государственного регулирования тарифов Брянской области, Приказ 41/29-т от 18 декабря 2015 г. и сводная таблица по принятым тарифным решения в сфере теплоснабжения на 2015 год.

Тарифы в таблице 1-11-9 установлены для котельной ГУП «Брянсккоммунэнерго», располагающейся в ГО Брянск по адресу: пр-т Московский, 83. Тариф на горячую воду для потребителей от этой котельной повысится на 10,0% во второй половине 2016 г.

**Таблица 1-11-9. Тарифы на тепловую энергию ГУП «Брянсккоммунэнерго» (котельная по адресу: пр-т Московский, 83)**

Тариф	Тариф на тепловую энергию (мощность) без НДС					
	Вода	отборный пар давлением				острый и редуцированный пар
		от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
<b>Период действия тарифа: 01.01-30.06 2016 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1219,77					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1439,33					

Тариф	Тариф на тепловую энергию (мощность) без НДС					
	Вода	отборный пар давлением				острый и редуцированный пар
		от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
<b>Период действия тарифа: 01.07-31.12 2016 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1341,74					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1583,25					

Источник: Управление государственного регулирования тарифов Брянской области, Приказ 41/29-т от 18 декабря 2015 г.

Тарифы в таблице 1-11-10 установлены для котельной ГУП «Брянсккоммунэнерго», располагающейся в ГО Брянск по адресу: ул. Мало-Озерная, 1. Тариф на горячую воду для потребителей от этой котельной повысится на 10,0% во второй половине 2016 г.

**Таблица 1-11-10. Тарифы на тепловую энергию ГУП «Брянсккоммунэнерго» (котельная по адресу: ул. Мало-Озерная, 1)**

Тариф	Тариф на тепловую энергию (мощность) без НДС					
	Вода	отборный пар давлением				острый и редуцированный пар
		от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
<b>Период действия тарифа: 01.01-30.06 2016 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1274,26					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1503,63					
<b>Период действия тарифа: 01.07-31.12 2016 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1401,69					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1653,99					

Источник: Управление государственного регулирования тарифов Брянской области, Приказ 41/29-т от 18 декабря 2015 г. и сводная таблица по принятым тарифным решениям в сфере теплоснабжения на 2015 год.

Тариф на горячую воду для потребителей, поставщиком воды для которых является МУП «Брянский городской водоканал» повысился на 9,6% в 2015 году; на вторую половину 2016 года запланировано повышение на 7,5% (подробнее см. таблицу 1-11-11).



**Таблица 1-11-11. Тарифы на горячую воду ГУП «Брянсккоммунэнерго» (поставщик воды – МУП «Брянский городской водоканал»)**

Категория потребителей	Период действия тарифа			Период действия тарифа		
	01.01-30.06 2015 года			01.07-31.12 2015 года		
	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
Потребители (без НДС)	102,51	13,61	1580,26	112,31	15,16	1725,65
Население (с НДС)	120,96	16,06	1864,71	132,53	17,89	2036,27
Категория потребителя	Период действия тарифа			Период действия тарифа		
	01.01-30.06 2016 года			01.07-31.12 2016 года		
	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
Потребители (без НДС)	112,31	17,73	1725,65	120,71	17,73	1829,20
Население (с НДС)	132,53	20,92	2036,27	142,44	20,92	2158,46

Источник: Управление государственного регулирования тарифов Брянской области, Приказы 55/18-гвс от 19 декабря 2014 г. и 41/101-гвс от 18 декабря 2015 г.

Тариф на горячую воду для потребителей, поставщиком воды для которых является Московская дирекция по тепловодоснабжению ОАО «РЖД» повысился на 9,3% в 2015 году; на вторую половину 2016 года запланировано повышение на 6,7% (подробнее см. таблицу 1-11-12).

**Таблица 1-11-12. Тарифы на горячую воду ГУП «Брянсккоммунэнерго» (поставщик воды – Московская дирекция по тепловодоснабжению)**

Категория потребителей	Период действия тарифа			Период действия тарифа		
	01.01-30.06 2015 года			01.07-31.12 2015 года		
	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
Потребители (без НДС)	109,74	13,61	1580,26	119,96	15,04	1725,65
Население (с НДС)	129,49	16,06	1864,71	141,55	17,75	2036,27
Категория потребителя	Период действия тарифа			Период действия тарифа		
	01.01-30.06 2016 года			01.07-31.12 2016 года		
	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал

			<b>руб./Гкал</b>	<b>руб./м<sup>3</sup></b>		<b>руб./Гкал</b>
Потребители (без НДС)	119,96	15,04	1725,65	127,97	16,75	1829,20
Население (с НДС)	141,55	17,75	2036,27	151,00	19,77	2158,46

Источник: Управление государственного регулирования тарифов Брянской области, Приказы 55/18-гвс от 19 декабря 2014 г. и 41/101-гвс от 18 декабря 2015 г.

Тарифы в таблице 1-11-13 установлены для котельных ГУП «Брянсккоммунэнерго», располагающихся в ГО Брянск по следующим адресам:

- ул. Дятьковская, 166а;
- ул. Камозина, 11;
- Каховская, 1
- Радица-Крыловка; ул. С. Щедрина, 1а;
- ул. Бежицкая, 38;
- ул. Гагарина, 16;
- ул. Калинина, 152;
- пр-т Ст. Димитрова, 42;
- ул. Пионерская, 14;
- ул. Киевская, 2;
- ул. Кромской, 48А.

Тариф на горячую воду для потребителей от котельных, перечисленных выше, повысился на 11,1% в 2015 году; на вторую половину 2016 года запланировано повышение на 15,0%.

**Таблица 1-11-13. Тарифы на горячую воду ГУП «Брянсккоммунэнерго» (перечень котельных – см. выше)**

Категория потребителей	Период действия тарифа 01.01-30.06 2015 года			Период действия тарифа 01.07-31.12 2015 года		
	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
	Потребители (без НДС)	102,51	13,61	1580,26	113,92	17,73
Население (с НДС)	-	-	-	-	-	-
Категория потребителя	Период действия тарифа 01.01-30.06 2016 года			Период действия тарифа 01.07-31.12 2016 года		
	Тариф на	Тариф на	Компонент	Тариф	Тариф на	Компонент

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

	горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	на тепловую энергию, руб./Гкал	на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	на тепловую энергию, руб./Гкал
Потребители (без НДС)	113,92	17,73	1754,09	131,01	17,73	1890,92
Население (с НДС)	-	-	-	-	-	-

Источник: Управление государственного регулирования тарифов Брянской области, Приказ 41/102-гвс от 18 декабря 2015 г. и сводная таблица по принятым тарифным решения в сфере горячего водоснабжения на 2015 год.

Тарифы в таблице 1-11-14 установлены для котельных ГУП «Брянсккоммунэнерго», располагающихся в ГО Брянск по следующим адресам:

- ул. Дзержинского, 47;
- ул. Суворова, 2;

Тариф на горячую воду для потребителей от котельных, перечисленных выше, повысился на 10,9% в 2015 году; на вторую половину 2016 года запланировано повышение на 14,0%.

**Таблица 1-11-14. Тарифы на горячую воду ГУП «Брянсккоммунэнерго» (перечень котельных – см. выше)**

Категория потребителей	Период действия тарифа 01.01-30.06 2015 года			Период действия тарифа 01.07-31.12 2015 года		
	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
	Потребители (без НДС)	109,74	13,61	1580,26	121,69	15,04
Население (с НДС)	-	-	-	-	-	-
Категория потребителя	Период действия тарифа 01.01-30.06 2016 года			Период действия тарифа 01.07-31.12 2016 года		
	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
	Потребители (без НДС)	121,69	15,04	1754,09	138,71	16,75
Население (с НДС)	-	-	-	-	-	-

Источник: Управление государственного регулирования тарифов Брянской области, Приказ 41/102-гвс от 18 декабря 2015 г. и сводная таблица по принятым тарифным решения в сфере горячего водоснабжения на 2015 год.

Тарифы в таблице 1-11-15 установлены для котельных ГУП «Брянсккоммунэнерго», располагающихся в ГО Брянск по следующим адресам:

- Белобережский санаторий;
- п. Супонево, ул. Школьная, 10;

Тариф на горячую воду для потребителей от котельных, перечисленных выше, повысился на 13,6% в 2015 году; на вторую половину 2016 года запланировано повышение на 15,0%.

**Таблица 1-11-15. Тарифы на горячую воду ГУП «Брянсккоммунэнерго» (перечень котельных – см. выше)**

Категория потребителей	Период действия тарифа			Период действия тарифа		
	01.01-30.06 2015 года			01.07-31.12 2015 года		
	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
Потребители (без НДС)	105,07	13,61	1793,04	119,41	17,73	2044,07
Население (с НДС)	-	-	-	-	-	-
Категория потребителя	Период действия тарифа			Период действия тарифа		
	01.01-30.06 2016 года			01.07-31.12 2016 года		
	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
Потребители (без НДС)	119,41	17,73	2044,07	137,32	17,73	2171,42
Население (с НДС)	-	-	-	-	-	-

Источник: Управление государственного регулирования тарифов Брянской области, Приказ 41/102-гвс от 18 декабря 2015 г. и сводная таблица по принятым тарифным решения в сфере горячего водоснабжения на 2015 год.

Тарифы в таблице 1-11-16 установлены для котельной ГУП «Брянсккоммунэнерго», располагающейся в ГО Брянск по адресу: Беловежская пустошь.

Тариф на горячую воду для потребителей от этой котельной повысился на 9,3% в 2015 году; на вторую половину 2016 года запланировано повышение на 10,2%.

**Таблица 1-11-16. Тарифы на горячую воду ГУП «Брянсккоммунэнерго» (котельная по адресу: Беловежская пустошь)**

Категория потребителей	Период действия тарифа			Период действия тарифа		
	01.01-30.06 2015 года			01.07-31.12 2015 года		
	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
Потребители (без НДС)	105,07	13,61	1793,04	114,83	17,73	1954,41
Население (с НДС)	123,98	16,06	2115,79	135,50	20,92	2306,20
Категория потребителя	Период действия тарифа			Период действия тарифа		
	01.01-30.06 2016 года			01.07-31.12 2016 года		
	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
Потребители (без НДС)	114,83	17,73	1954,41	126,59	17,73	2081,44
Население (с НДС)	135,50	20,92	2306,20	149,38	20,92	2456,10

Источник: Управление государственного регулирования тарифов Брянской области, Приказ 41/102-гвс от 18 декабря 2015 г. и сводная таблица по принятым тарифным решения в сфере горячего водоснабжения на 2015 год.

Тарифы в таблице 1-11-17 установлены для котельной ГУП «Брянсккоммунэнерго», располагающейся в ГО Брянск по адресу: ул. 2-я Мичурина, ФОК.

Тариф на горячую воду для потребителей от этой котельной повысился на 9,5% в 2015 году; на вторую половину 2016 года запланировано повышение на 15,8%.

**Таблица 1-11-17. Тарифы на горячую воду ГУП «Брянсккоммунэнерго» (котельная по адресу: ул. 2-я Мичурина, ФОК)**

	01.01-30.06 2015 года			01.07-31.12 2015 года		
	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
Потребители (без НДС)	60,84	13,61	1177,21	66,62	15,16	1283,16
Население (с НДС)	71,69	16,06	1389,11	78,61	17,89	1514,13
Категория потребителя	Период действия тарифа			Период действия тарифа		
	01.01-30.06 2016 года			01.07-31.12 2016 года		
	Тариф на горячую	Тариф на холодную	Компонент на	Тариф на	Тариф на холодную	Компонент на

	воду, руб./м <sup>3</sup>	воду, руб./м <sup>3</sup>	тепловую энергию, руб./Гкал	горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	воду, руб./м <sup>3</sup>	тепловую энергию, руб./Гкал
Потребители (без НДС)	66,62	17,73	1283,16	77,15	17,73	1411,47
Население (с НДС)	78,61	20,92	1514,13	91,04	20,92	1665,54

Источник: Управление государственного регулирования тарифов Брянской области, Приказ 41/102-гвс от 18 декабря 2015 г. и сводная таблица по принятым тарифным решения в сфере горячего водоснабжения на 2015 год.

Тарифы в таблице 1-11-18 установлены для котельной ГУП «Брянсккоммунэнерго», располагающейся в ГО Брянск по адресу: пер. Менжинского, 9б.

Тариф на горячую воду для потребителей от этой котельной повысился на 9,1% в 2015 году; на вторую половину 2016 года запланировано повышение на 11,2%.

**Таблица 1-11-18. Тарифы на горячую воду ГУП «Брянсккоммунэнерго» (котельная по адресу: пер. Менжинского, 9б)**

Категория потребителей	Период действия тарифа 01.01-30.06 2015 года			Период действия тарифа 01.07-31.12 2015 года		
	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
	Потребители (без НДС)	81,46	13,61	1376,42	88,86	15,16
Население (с НДС)	96,12	16,06	1624,17	104,85	17,89	1764,06
Категория потребителя	Период действия тарифа 01.01-30.06 2016 года			Период действия тарифа 01.07-31.12 2016 года		
	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
	Потребители (без НДС)	88,86	17,73	1996,83	98,85	17,73
Население (с НДС)	104,85	20,92	2356,26	116,64	20,92	2497,64

Источник: Управление государственного регулирования тарифов Брянской области, Приказ 41/102-гвс от 18 декабря 2015 г. и сводная таблица по принятым тарифным решения в сфере горячего водоснабжения на 2015 год.

Тарифы в таблице 1-11-19 установлены для котельной ГУП «Брянсккоммунэнерго», располагающейся в ГО Брянск по адресу: пр-т. Ст. Димитрова, 100 (Онкогематологический центр).

Тариф на горячую воду для потребителей от этой котельной повысился на 14,3% в 2015 году; на вторую половину 2016 года запланировано повышение на 4,5%.

**Таблица 1-11-19. Тарифы на горячую воду ГУП «Брянсккоммунэнерго» (котельная по адресу: пр-т Ст. Димитрова, 100)**

Категория потребителей	Период действия тарифа			Период действия тарифа		
	01.01-30.06 2015 года			01.07-31.12 2015 года		
	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
Потребители (без НДС)	116,94	13,61	1771,84	133,66	15,16	2032,50
Население (с НДС)	-	-	-	-	-	-
Категория потребителя	Период действия тарифа			Период действия тарифа		
	01.01-30.06 2016 года			01.07-31.12 2016 года		
	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
Потребители (без НДС)	133,66	17,73	2032,50	139,69	17,73	1890,92
Население (с НДС)	-	-	-	-	-	-

Источник: Управление государственного регулирования тарифов Брянской области, Приказ 41/102-гвс от 18 декабря 2015 г. и сводная таблица по принятым тарифным решения в сфере горячего водоснабжения на 2015 год.

Тарифы в таблице 1-11-20 установлены для котельной ГУП «Брянсккоммунэнерго», располагающейся в п. Белые Берега по адресу: ул. Коминтерна, 1.

Тариф на горячую воду для потребителей от этой котельной повысился на 9,2% в 2015 году; на вторую половину 2016 года запланировано повышение на 10,2%.

**Таблица 1-11-20. Тарифы на горячую воду ГУП «Брянсккоммунэнерго» (котельная по адресу: п. Белые Берега, ул. Коминтерна 1)**

Категория потребителей	Период действия тарифа			Период действия тарифа		
	01.01-30.06 2015 года			01.07-31.12 2015 года		
	Тариф на горячую	Тариф на холодную	Компонент на	Тариф на	Тариф на холодную	Компонент на

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

	воду, руб./м <sup>3</sup>	воду, руб./м <sup>3</sup>	тепловую энергию, руб./Гкал	горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	воду, руб./м <sup>3</sup>	тепловую энергию, руб./Гкал
Потребители (без НДС)	65,22	8,28	1415,21	71,23	9,22	1542,58
Население (с НДС)	76,96	9,77	1669,95	84,05	10,88	1820,24
<b>Категория потребителя</b>	<b>Период действия тарифа</b>			<b>Период действия тарифа</b>		
	<b>01.01-30.06 2016 года</b>			<b>01.07-31.12 2016 года</b>		
	<b>Тариф на горячую воду, руб./м<sup>3</sup></b>	<b>Тариф на холодную воду, руб./м<sup>3</sup></b>	<b>Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал</b>	<b>Тариф на горячую воду, руб./м<sup>3</sup></b>	<b>Тариф на холодную воду, руб./м<sup>3</sup></b>	<b>Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал</b>
Потребители (без НДС)	71,23	9,22	1542,58	78,48	10,27	1696,83
Население (с НДС)	84,05	10,88	1820,24	92,61	12,12	2002,26

Источник: Управление государственного регулирования тарифов Брянской области, Приказ 41/102-гвс от 18 декабря 2015 г. и сводная таблица по принятым тарифным решения в сфере горячего водоснабжения на 2015 год.

Тарифы в таблице 1-11-21 установлены для котельной ГУП «Брянсккоммунэнерго», располагающейся в ГО Брянск по адресу: пр-т Московский, 83.

Тариф на горячую воду для потребителей от этой котельной повысится на 10,0% во второй половине 2016 г. Котельная недавно начала осуществлять деятельность, поэтому более подробные сведения о тарифах отсутствуют.

**Таблица 1-11-21. Тарифы на горячую воду ГУП «Брянсккоммунэнерго» (котельная по адресу: пр-т Московский, 83)**

<b>Категория потребителя</b>	<b>Период действия тарифа</b>			<b>Период действия тарифа</b>		
	<b>01.01-30.06 2016 года</b>			<b>01.07-31.12 2016 года</b>		
	<b>Тариф на горячую воду, руб./м<sup>3</sup></b>	<b>Тариф на холодную воду, руб./м<sup>3</sup></b>	<b>Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал</b>	<b>Тариф на горячую воду, руб./м<sup>3</sup></b>	<b>Тариф на холодную воду, руб./м<sup>3</sup></b>	<b>Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал</b>
Потребители (без НДС)	49,74	17,73	1219,77	54,71	17,73	1341,74
Население (с НДС)	58,69	20,92	1439,33	64,56	20,92	1583,25

Источник: Управление государственного регулирования тарифов Брянской области, Приказ 41/102-гвс от 18 декабря 2015 г.

Тарифы в таблице 1-11-22. установлены для котельной ГУП «Брянсккоммунэнерго», располагающейся в ГО Брянск по адресу: ул. Мало-Озерная, 1.



Тариф на горячую воду для потребителей от этой котельной повысится на 10,0% во второй половине 2016 г. Котельная недавно начала осуществлять деятельность, поэтому более подробные сведения о тарифах отсутствуют.

**Таблица 1-11-22. Тарифы на горячую воду ГУП «Брянсккоммунэнерго» (котельная по адресу: ул. Мало-Озерная, 1)**

Категория потребителя	Период действия тарифа			Период действия тарифа		
	01.01-30.06 2016 года			01.07-31.12 2016 года		
	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
Потребители (без НДС)	66,77	17,73	1274,26	73,45	17,73	1401,69
Население (с НДС)	77,89	20,92	1503,63	86,67	20,92	1653,99

Источник: Управление государственного регулирования тарифов Брянской области, Приказ 41/102-гвс от 18 декабря 2015 г.

На сайте Управления государственного регулирования тарифов Брянской области размещены сведения о тарифах на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые ГУП «Брянсккоммунэнерго» (подробнее см. таблицу 1-11-23).

**Таблица 1-11-23. Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые ГУП «Брянсккоммунэнерго», руб./Гкал (без НДС)**

Теплоснабжающая организация	Период	теплоноситель - вода		
		2014	2015	2016
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
ООО «НПФ Электроаппарат»	01.01-30.06 2014	47,23	-	-
	01.07-31.12 2014	49,21	-	-
ООО «Теплосистема»	01.01-30.06 2015	-	49,21	-
	01.07-31.12 2015	-	53,64	-
ООО «Котельная «Электроаппарат»	01.01-30.06 2016	-	-	53,64
	01.07-31.12 2016	-	-	57,07

Источник: Управление государственного регулирования тарифов Брянской области, Приказы 17/9-т от 30 апреля 2014 года, 55/11-т от 19 декабря 2015 года и 41/116-т от 18 декабря 2015 г.

Несмотря на то, что формально услуги по передаче тепловой энергии в рассматриваемые годы оказывались разным организациям, физически передача тепловой энергии осуществлялась по тем же сетям, а данное

смешение связано единственно с перерегистрацией компании-поставщика тепловой энергии.

На сайте Управление государственного регулирования тарифов Брянской области размещены сведения о плате за технологическое присоединение к централизованным системам теплоснабжения за 2014-2016 годы и горячего водоснабжения ГУП «Брянсккоммунэнерго» за 2015-2016 годы (подробнее см. таблицы 1-11-24 и 1-11-25). Плата за технологическое присоединение одинаковая для всех подключаемых абонентов, кроме объекта «Стадион «Десна» в Бежицком районе.

**Таблица 1-11-24. Плата за технологическое присоединение к централизованной системе теплоснабжения ГУП «Брянсккоммунэнерго»**

Тип заявителя	Ед. изм.	2014	2015	2016
Заявитель с тепловой нагрузкой менее 0,1 Гкал/ч (с НДС)	руб.	550	550	550
Заявитель с тепловой нагрузкой от 0,1 до 1,5 Гкал/ч (без НДС) с подключаемыми сетями диаметром в диапазоне 50-250 мм и 251-400 мм	тыс. руб.	5411,46	7928,42	11755,95

Источник: Управление государственного регулирования тарифов Брянской области, Приказы 14/1-пт от 17 апреля 2014 г. 54/33-пт от 18 декабря 2014 г. и 41/123-пт от 18 декабря 2015 г.

**Таблица 1-11-25. Плата за технологическое присоединение к централизованной системе горячего водоснабжения ГУП «Брянсккоммунэнерго»**

Показатель	Ед. изм.	Ставка тарифа (без НДС)	
		2015	2016
Ставка тарифа на подключаемую нагрузку	руб./м <sup>3</sup> /час	0,00	351,15
Ставка тарифа за протяженность водопроводной сети:			
диаметром создаваемых сетей от 40 до 70 мм (включительно)	руб./м	-	8736,50
диаметром создаваемых сетей от 70 до 100 мм (включительно)	руб./м	6638,36	6529,59
диаметром создаваемых сетей от 100 до 150 мм (включительно)	руб./м	7332,73	-
диаметром создаваемых сетей от 150 до 200 мм (включительно)	руб./м	10840,71	16386,17
диаметром создаваемых сетей от 250 мм и более (включительно)	руб./м	-	21797,35

Источник: Управление государственного регулирования тарифов Брянской области, приказы 54/12-пгв от 18 декабря 2014 г. и 41/124-пгв от 18 декабря 2015 г.

На подключение стадиона «Десна» в Бежицком районе на 2016 г. установлены следующие значения индивидуальной платы за технологическое присоединение к централизованным сетям ГУП «Брянсккоммунэнерго»<sup>5</sup>:

- теплоснабжение – 8 321,75 тыс. рублей (без НДС);
- горячее водоснабжение – 5 284,90 тыс. рублей (без НДС).

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей, ГУП «Брянсккоммунэнерго» не взимается.

Акционерное общество «Брянский электромеханический завод»

Информация об утвержденных тарифах и их структуре размещена на сайте Управления государственного регулирования тарифов Брянской области за фактический период (2014-2016 гг.) и на перспективу (2017-2018 гг.). Тарифы отдельно устанавливаются на тепловую энергию и горячую воду (подробнее см. таблицы 1-11-26 и 1-11-27). Тариф на тепловую энергию повысился в 2014 году на 4,2%; в 2015 году – 8%. На последующие три года запланировано повышение в пределах 4,5-6,0%. Тариф на горячую воду повысился на 5,3% и 8,2%, соответственно, в 2014 и 2015 годах; на последующие три года запланировано повышение в пределах 4,4-6,0%.

**Таблица 1-11-26. Тарифы на тепловую энергию Акционерное общество «Брянский электромеханический завод»**

Тариф	Тариф на тепловую энергию (мощность) без НДС					
	Вода	отборный пар давлением				острый и редуцированный пар
		от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
<b>Период действия тарифа: 01.01-30.06 2014 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1201,35					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1417,59					

<sup>5</sup> Управление государственного регулирования тарифов Брянской области, Приказы 41/121-пт и 41/122-пгв от 18 декабря 2015 г.

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Тариф	Тариф на тепловую энергию (мощность) без НДС					
	Вода	отборный пар давлением				острый и редуцированный пар
		от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
<b>Период действия тарифа: 01.07-31.12 2014 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1251,85					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1477,18					
<b>Период действия тарифа: 01.01-30.06 2015 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1251,85					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1477,18					
<b>Период действия тарифа: 01.07-31.12 2015 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1352,00					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1595,36					
<b>Период действия тарифа: 01.01-30.06 2016 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1352,00					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1595,36					
<b>Период действия тарифа: 01.07-31.12 2016 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1433,12					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1691,08					
<b>Период действия тарифа: 01.01-30.06 2017 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1433,12					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1691,08					
<b>Период действия тарифа: 01.07-31.12 2017 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1503,51					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1774,14					
<b>Период действия тарифа: 01.01-30.06 2018 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1503,51					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1774,14					

Тариф	Тариф на тепловую энергию (мощность) без НДС					
	Вода	отборный пар давлением				острый и редуцированный пар
		от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
руб./Гкал						
<b>Период действия тарифа: 01.07-31.12 2018 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1570,83					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1853,58					

Источник: Управление государственного регулирования тарифов Брянской области, Приказы 44/34-т от 19 декабря 2013 г., 54/30-т от 18 декабря 2014 г. и 40/7-т от 17 декабря 2015 г.

**Таблица 1-11-27. Тарифы на горячую воду Акционерное общество «Брянский электромеханический завод»**

Категория потребителей	Период действия тарифа 01.01-30.06 2014 года			Период действия тарифа 01.07-31.12 2014 года		
	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
	Потребители (без НДС)	60,12	7,42	1201,35	63,31	7,80
Население (с НДС)	70,94	8,76	1417,59	74,71	9,20	1477,18
Категория потребителей	Период действия тарифа 01.01-30.06 2015 года			Период действия тарифа 01.07-31.12 2015 года		
	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
	Потребители (без НДС)	63,31	7,80	1251,85	68,52	8,58
Население (с НДС)	74,71	9,20	1477,18	80,85	10,12	1595,36
Категория потребителя	Период действия тарифа 01.01-30.06 2016 года			Период действия тарифа 01.07-31.12 2016 года		
	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
	Потребители (без НДС)	68,52	8,58	1352,00	72,61	9,12
Население (с НДС)	80,85	10,12	1595,36	85,68	10,76	1691,08
Категория потребителей	Период действия тарифа 01.01-30.06 2017 года			Период действия тарифа 01.07-31.12 2017 года		
	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
	Потребители (без НДС)	72,61	9,12	1433,12	76,01	9,40
Население (с НДС)	85,68	10,76	1691,08	89,69	11,09	1774,14

Категория потребителей	Период действия тарифа			Период действия тарифа		
	01.01-30.06 2018 года			01.07-31.12 2018 года		
	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
Потребители (без НДС)	76,01	9,40	1503,51	79,39	9,80	1570,83
Население (с НДС)	89,69	11,09	1774,14	93,68	11,56	1853,58

Источник: Управление государственного регулирования тарифов Брянской области, Приказы 44/42-гвс от 19 декабря 2013 г., 55/15-гвс от 19 декабря 2014 г. и 41/104-гвс от 18 декабря 2015 г.

Информация о плате за технологическое присоединение к системе теплоснабжения Акционерное общество «Брянский электромеханический завод» на сайте Управления государственного регулирования тарифов Брянской области и в свободном доступе (сети Интернет) не размещена.

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей, Акционерное общество «Брянский электромеханический завод» не взимается.

### АО ГУ ЖКХ

Информация об утвержденных тарифах и их структуре размещена на сайте Управления государственного регулирования тарифов Брянской области за 2015-2016 гг. Тарифы отдельно устанавливаются на тепловую энергию и горячую воду для котельной в/г № 3 инв. № 40 и котельных в/г № 4 инв. № 8 и в/г № 15 инв. № 159, 188 (подробнее см. таблицы 1-11-28, 1-11-29, 1-11-30 и 1-11-31). На 2016 год запланировано повышение тарифа на тепловую энергию на 6,0% по котельной в/г №3 инв. № 40; по котельным в/г № 4 инв. № 8 и в/г № 15 инв. № 159, 188 повышения не планируется. Тариф на горячую воду для котельной № 3 инв. № 40 повысится на 12,1% в 2016 году; для других котельных тариф повысится незначительно – на 0,8%.

**Таблица 1-11-28. Тарифы на тепловую энергию АО ГУ ЖКХ (котельная в/г №3 инв. №40)**

Тариф	Тариф на тепловую энергию (мощность) без НДС		
	Вода	отборный пар давлением	острый и

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

		от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	редуцированный пар
<b>Период действия тарифа: 01.07-31.12 2015 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1627,03					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1919,90					
<b>Период действия тарифа: 01.01-30.06 2016 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1627,03					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1919,90					
<b>Период действия тарифа: 01.07-31.12 2016 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1724,65					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	2035,09					

Источник: Управление государственного регулирования тарифов Брянской области, Приказы 41/119-т от 18 декабря 2015 г. и 41/15-т от 18 декабря 2015 г.

**Таблица 1-11-29. Тарифы на тепловую энергию АО ГУ ЖКХ  
(котельные в/г № 4 инв. № 8 и в/г № 15 инв. № 159, 188)**

Тариф	Тариф на тепловую энергию (мощность) без НДС					
	Вода	отборный пар давлением				острый и редуцированный пар
		от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
<b>Период действия тарифа: 01.07-31.12 2015 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	4990,53					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	-					
<b>Период действия тарифа: 01.01-30.06 2016 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	4990,53					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	-					
<b>Период действия тарифа: 01.07-31.12 2016 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	4990,53					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	-					

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Источник: Управление государственного регулирования тарифов Брянской области, Приказы 41/119-т от 18 декабря 2015 г. и 41/15-т от 18 декабря 2015 г.

**Таблица 1-11-30. Тарифы на горячую воду АО ГУ ЖКХ (котельная в/г № 3 инв. № 40)**

Категория потребителей	Период действия тарифа			Период действия тарифа		
	01.01-30.06 2015 года			01.07-31.12 2015 года		
	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
Потребители (без НДС)				72,76	15,16	1627,03
Население (с НДС)				85,86	17,89	1919,90
Категория потребителя	Период действия тарифа			Период действия тарифа		
	01.01-30.06 2016 года			01.07-31.12 2016 года		
	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
Потребители (без НДС)	72,76	17,73	1627,03	81,54	17,73	1724,65
Население (с НДС)	85,86	20,92	1919,90	96,22	20,92	2035,09

Источник: Управление государственного регулирования тарифов Брянской области, Приказы 41/120-гвс от 18 декабря 2015 г. и 41/77-гвс от 18 декабря 2015 г.

**Таблица 1-11-31. Тарифы на горячую воду АО ГУ ЖКХ (котельные в/г № 4 инв. № 8 и в/г № 15 инв. № 159, 188)**

Категория потребителей	Период действия тарифа			Период действия тарифа		
	01.01-30.06 2015 года			01.07-31.12 2015 года		
	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
Потребители (без НДС)				329,56	15,16	4990,53
Население (с НДС)				-	-	-
Категория потребителя	Период действия тарифа			Период действия тарифа		
	01.01-30.06 2016 года			01.07-31.12 2016 года		
	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
Потребители (без НДС)	332,13	17,73	4990,53	332,13	17,73	4990,53
Население (с НДС)	-	-	-	-	-	-

Источник: Управление государственного регулирования тарифов Брянской области, Приказы 41/120-гвс от 18 декабря 2015 г. и 41/77-гвс от 18 декабря 2015 г.



Информация о плате за технологическое присоединение к системе теплоснабжения АО ГУ ЖКХ на сайте Управления государственного регулирования тарифов Брянской области и в свободном доступе (сети Интернет) не размещена.

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей, АО ГУ ЖКХ не взимается.

ООО «Брянский камвольный комбинат»

Информация об утвержденных тарифах и их структуре размещена на сайте Управления государственного регулирования тарифов Брянской области за 2014-2016 гг. Тарифы отдельно устанавливаются на тепловую энергию и горячую воду (подробнее см. таблицы 1-11-32 и 1-11-33). Тариф на тепловую энергию повысился на 4,2% и 7,0%, соответственно, в 2014 и 2015 годах; на 2016 год запланировано повышение на 4,2%. Тариф на горячую воду повысился на 5,3% и 7,6%, соответственно, в 2014 и 2015 годах; на 2016 год запланировано повышение на 4,7%.

**Таблица 1-11-32. Тарифы на тепловую энергию ООО «Брянский камвольный комбинат»**

Тариф	Тариф на тепловую энергию (мощность) без НДС					
	Вода	отборный пар давлением				острый и редуцированный пар
		от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
<b>Период действия тарифа: 01.01-30.06 2014 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1138,68					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1343,64					
<b>Период действия тарифа: 01.07-31.12 2014 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1186,96					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1400,61					
<b>Период действия тарифа: 01.01-30.06 2015 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1186,96					

Тариф	Тариф на тепловую энергию (мощность) без НДС					
	Вода	отборный пар давлением				острый и редуцированный пар
		от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1400,61					
<b>Период действия тарифа: 01.07-31.12 2015 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1270,05					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	-					
<b>Период действия тарифа: 01.01-30.06 2016 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1270,05					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	-					
<b>Период действия тарифа: 01.07-31.12 2016 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1323,52					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	-					

Источник: Управление государственного регулирования тарифов Брянской области, Приказы 44/34-т от 19 декабря 2013 г., 54/30-т от 18 декабря 2014 г. и 41/9-т от 18 декабря 2015 г.

**Таблица 1-11-33. Тарифы на горячую воду ООО «Брянский камвольный комбинат»**

Категория потребителей	Период действия тарифа 01.01-30.06 2014 года			Период действия тарифа 01.07-31.12 2014 года		
	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
	Потребители (без НДС)	58,61	12,49	1138,68	61,72	13,13
Население (с НДС)	69,16	14,74	1343,64	72,82	15,49	1400,61
Категория потребителей	Период действия тарифа 01.01-30.06 2015 года			Период действия тарифа 01.07-31.12 2015 года		
	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
	Потребители (без НДС)	61,72	13,13	1186,96	66,43	14,44
Население (с НДС)	72,83	15,49	1400,61	78,39	17,04	1498,66
Категория потребителя	Период действия тарифа 01.01-30.06 2016 года			Период действия тарифа 01.07-31.12 2016 года		
	Тариф на	Тариф на	Компонент	Тариф	Тариф на	Компонент

	горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	на тепловую энергию, руб./Гкал	на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	на тепловую энергию, руб./Гкал
Потребители (без НДС)	66,43	14,44	1270,05	69,55	15,42	1323,52
Население (с НДС)	78,39	17,04	1498,66	82,07	18,20	1561,75

Источник: Управление государственного регулирования тарифов Брянской области, Приказы 44/42-гвс от 19 декабря 2013 г., 55/15-гвс от 19 декабря 2014 г. и 41/105-гвс от 18 декабря 2015 г.

Информация о плате за технологическое присоединение к системе теплоснабжения ООО «Брянский камвольный комбинат» на сайте Управления государственного регулирования тарифов Брянской области и в свободном доступе (сети Интернет) не размещена.

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей, ООО «Брянский камвольный комбинат» не взимается.

#### ОАО «Фабрика-кухня»

Информация об утвержденных тарифах и их структуре размещена на сайте Управления государственного регулирования тарифов Брянской области за фактический период (2014-2016 гг.) и на перспективу (2017-2018 гг.). Тарифы отдельно устанавливаются на тепловую энергию и горячую воду (подробнее см. таблицы 1-11-34 и 1-11-35). Тариф на тепловую энергию в 2014 году не повышался; в 2015 году тариф повысился на 9%. На последующие три года запланировано повышение в пределах 4,0-4,2%. Тариф на горячую воду повысился на 0,7% и 9,3%, соответственно, в 2014 и 2015 годах; на последующие три года запланировано повышение в пределах 1,3-8,7%.

**Таблица 1-11-34. Тарифы на тепловую энергию ОАО «Фабрика-кухня»**

Тариф	Тариф на тепловую энергию (мощность) без НДС					
	Вода	отборный пар давлением				острый и редуцированный пар
		от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
<b>Период действия тарифа: 01.01-30.06 2014 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1278,67					

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Тариф	Тариф на тепловую энергию (мощность) без НДС					
	Вода	отборный пар давлением				острый и редуцированный пар
		от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1508,83					
<b>Период действия тарифа: 01.07-31.12 2014 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1278,67					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1508,83					
<b>Период действия тарифа: 01.01-30.06 2015 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1278,67					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1508,8					
<b>Период действия тарифа: 01.07-31.12 2015 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1393,75					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1644,63					
<b>Период действия тарифа: 01.01-30.06 2016 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1393,75					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1644,63					
<b>Период действия тарифа: 01.07-31.12 2016 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1452,57					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1714,03					
<b>Период действия тарифа: 01.01-30.06 2017 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1452,57					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1714,02					
<b>Период действия тарифа: 01.07-31.12 2017 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1513,29					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1785,68					
<b>Период действия тарифа: 01.01-30.06 2018 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1513,29					

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Тариф	Тариф на тепловую энергию (мощность) без НДС					
	Вода	отборный пар давлением				острый и редуцированный пар
		от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
руб./Гкал						
Население (с НДС)						
Однотарифный, руб./Гкал	1785,68					
Период действия тарифа: 01.07-31.12 2018 года						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Однотарифный, руб./Гкал	1573,13					
Население (с НДС)						
Однотарифный, руб./Гкал	1856,29					

Источник: Управление государственного регулирования тарифов Брянской области, Приказы 44/12-т от 19 декабря 2013 г., 54/44-т от 18 декабря 2014 г. и 40/40-т от 17 декабря 2015 г.

**Таблица 1-11-35. Тарифы на горячую воду ОАО «Фабрика-кухня»**

Категория потребителей	Период действия тарифа			Период действия тарифа		
	01.01-30.06 2014 года			01.07-31.12 2014 года		
	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
Потребители (без НДС)	92,87	12,95	1278,67	93,53	13,61	1278,67
Население (с НДС)	109,59	15,28	1508,83	110,37	16,06	1508,83
Категория потребителей	Период действия тарифа			Период действия тарифа		
	01.01-30.06 2015 года			01.07-31.12 2015 года		
	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
Потребители (без НДС)	93,53	13,61	1278,67	102,27	15,16	1393,75
Население (с НДС)	110,37	16,06	1508,83	120,68	17,89	1644,61
Категория потребителя	Период действия тарифа			Период действия тарифа		
	01.01-30.06 2016 года			01.07-31.12 2016 года		
	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
Потребители (без НДС)	102,27	17,73	1393,75	111,13	17,73	1452,57
Население (с НДС)	120,68	20,92	1644,61	131,13	20,92	1714,03
Категория потребителей	Период действия тарифа			Период действия тарифа		
	01.01-30.06 2017 года			01.07-31.12 2017 года		
	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
Потребители (без НДС)	111,13	17,73	1452,57	117,24	19,94	1513,29

Население (с НДС)	131,13	20,92	1714,03	138,34	23,53	1785,68
Категория потребителей	Период действия тарифа 01.01-30.06 2018 года			Период действия тарифа 01.07-31.12 2018 года		
	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
	Потребители (без НДС)	117,24	19,94	1513,29	118,73	17,58
Население (с НДС)	138,34	23,53	1785,68	140,10	20,74	1856,29

Источник: Управление государственного регулирования тарифов Брянской области, Приказы 44/42-гвс от 19 декабря 2013 г., 55/13-гвс от 19 декабря 2014 г. и 41/19-гвс от 18 декабря 2015 г.

Информация о плате за технологическое присоединение к системе теплоснабжения ОАО «Фабрика-кухня» на сайте Управления государственного регулирования тарифов Брянской области и в свободном доступе (сети Интернет) не размещена.

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей, ОАО «Фабрика-кухня» не взимается.

#### ОАО «ТЦ Московский»

Информация об утвержденных тарифах и их структуре размещена на сайте Управления государственного регулирования тарифов Брянской области за фактический период (2014-2016 гг.) и на перспективу (2017-2018 гг.). Тарифы отдельно устанавливаются на тепловую энергию и горячую воду (подробнее см. таблицы 1-11-36 и 1-11-37). На 2016-2018 гг. запланировано повышение тарифа на тепловую энергию в пределах 4,1-5,0%; горячую воду – в пределах 1,1-7,0%.

**Таблица 1-11-36. Тарифы на тепловую энергию ОАО «ТЦ Московский»**

Тариф	Тариф на тепловую энергию (мощность) без НДС					
	Вода	отборный пар давлением				острый и редуцированный пар
		от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
Период действия тарифа: 01.07-31.12 2015 года						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1342,25					
Население (с НДС)						
Одноставочный,	-					

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Тариф	Тариф на тепловую энергию (мощность) без НДС					
	Вода	отборный пар давлением				острый и редуцированный пар
		от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
руб./Гкал						
<b>Период действия тарифа: 01.01-30.06 2016 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1342,25					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	-					
<b>Период действия тарифа: 01.07-31.12 2016 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1409,50					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	-					
<b>Период действия тарифа: 01.01-30.06 2017 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1409,50					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	-					
<b>Период действия тарифа: 01.07-31.12 2017 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1470,97					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	-					
<b>Период действия тарифа: 01.01-30.06 2018 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1470,97					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	-					
<b>Период действия тарифа: 01.07-31.12 2018 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1531,50					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	-					

Источник: Управление государственного регулирования тарифов Брянской области, Приказы 13/3-т от 18 июня 2015 г. и 40/32-т от 17 декабря 2015 г.

**Таблица 1-11-37. Тарифы на горячую воду ОАО «ТЦ Московский»**

Категория потребителей	Период действия тарифа 01.01-30.06 2015 года			Период действия тарифа 01.07-31.12 2015 года		
	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию,	Тариф на горячую воду,	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию,

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

			руб./Гкал	руб./м <sup>3</sup>		руб./Гкал
Потребители (без НДС)				90,86	15,16	1342,25
Население (с НДС)				-	-	-
Категория потребителя	Период действия тарифа			Период действия тарифа		
	01.01-30.06 2016 года			01.07-31.12 2016 года		
	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
Потребители (без НДС)	93,43	17,73	1342,25	97,23	17,73	1409,50
Население (с НДС)	-	-	-	-	-	-
Категория потребителей	Период действия тарифа			Период действия тарифа		
	01.01-30.06 2017 года			01.07-31.12 2017 года		
	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
Потребители (без НДС)	97,23	17,73	1409,50	102,90	19,94	1470,97
Население (с НДС)	-	-	-	-	-	-
Категория потребителей	Период действия тарифа			Период действия тарифа		
	01.01-30.06 2018 года			01.07-31.12 2018 года		
	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
Потребители (без НДС)	102,90	19,94	1470,97	103,96	17,58	1531,50
Население (с НДС)	-	-	-	-	-	-

Источник: Управление государственного регулирования тарифов Брянской области, Приказы 13/4-гвс от 11 июня 2015 г. и 41/100-гвс от 18 декабря 2015 г.

Информация о плате за технологическое присоединение к системе теплоснабжения ОАО «ТЦ Московский» на сайте Управления государственного регулирования тарифов Брянской области и в свободном доступе (сети Интернет) не размещена

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей, ОАО «ТЦ Московский» не взимается.

ООО «Энергосервис»

ООО «Энергосервис» были предоставлены данным по тарифам за 2015 год (подробнее см. таблицы 1-11-38 и 1-11-39). В 2015 году тариф на тепловую энергию вырос на 6,1%; горячую воду – 6,8%. На 2016-2018



годы запланировано увеличение тарифов по тепловой энергии в пределах 3,8-4,1%; горячей воде – 1,3-8,2%.

**Таблица 1-11-38. Тарифы на тепловую энергию ООО «Энергосервис»**

Тариф	Тариф на тепловую энергию (мощность) без НДС					
	вода	отборный пар давлением				острый и редуцированный пар
		от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
<b>Период действия тарифа: 01.05-30.06 2015 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1426,02					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1682,70					
<b>Период действия тарифа: 01.07-31.12 2015 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1512,48					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1784,73					
<b>Период действия тарифа: 01.05-30.06 2016 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1512,48					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1784,73					
<b>Период действия тарифа: 01.07-31.12 2016 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1572,98					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1856,12					
<b>Период действия тарифа: 01.05-30.06 2017 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1572,98					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1856,12					
<b>Период действия тарифа: 01.07-31.12 2017 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1636,89					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1931,53					
<b>Период действия тарифа: 01.05-30.06 2018 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1636,89					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1931,53					

Тариф	Тариф на тепловую энергию (мощность) без НДС					
	вода	отборный пар давлением				острый и редуцированный пар
		от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
Период действия тарифа: 01.07-31.12 2018 года						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1699,08					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	2004,91					

Источник: Управление государственного регулирования тарифов Брянской области, Приказы 9/1-т от 20 апреля 2015 г. и 41/64-т от 18 декабря 2015 г.

**Таблица 1-11-39. Тарифы на горячую воду ООО «Энергосервис»**

Категория потребителей	Период действия тарифа			Период действия тарифа		
	01.05-30.06 2015 года			01.07-31.12 2015 года		
	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
Потребители (без НДС)	103,45	13,61	1426,02	110,45	15,16	1512,48
Население (с НДС)	122,07	16,06	1682,70	130,33	17,89	1784,73
Категория потребителей	Период действия тарифа			Период действия тарифа		
	01.05-30.06 2016 года			01.07-31.12 2016 года		
	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
Потребители (без НДС)	110,45	17,93	1512,48	119,50	17,73	1572,98
Население (с НДС)	130,33	20,92	1784,73	141,01	20,92	1856,12
Категория потребителей	Период действия тарифа			Период действия тарифа		
	01.05-30.06 2017 года			01.07-31.12 2017 года		
	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
Потребители (без НДС)	119,50	17,73	1572,98	125,85	19,94	1636,89
Население (с НДС)	141,01	20,92	1856,12	148,50	23,53	1931,53
Категория потребителей	Период действия тарифа			Период действия тарифа		
	01.05-30.06 2018 года			01.07-31.12 2018 года		
	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
Потребители (без НДС)	125,85	19,94	1636,89	127,51	17,58	1699,08
Население (с НДС)	148,50	23,53	1931,53	150,46	20,74	2004,91

Источник: Управление государственного регулирования тарифов Брянской области, Приказы 9/2-гвс от 20 апреля 2015 г. и 41/97-гвс от 18 декабря 2015 г.

Информация о плате за технологическое присоединение к системе теплоснабжения ООО «Энергосервис» на сайте Управления государственного регулирования тарифов Брянской области и в свободном доступе (сети Интернет) не размещена.

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей, ООО «Энергосервис» не взимается.

ООО «Управляющая компания «Светал»

Информация об утвержденных тарифах и их структуре размещена на сайте Управления государственного регулирования тарифов Брянской области за фактический период (2015-2016 гг.) и на перспективу (2017-2018 гг.). Тарифы отдельно устанавливаются на тепловую энергию и горячую воду (подробнее см. таблицы 1-11-40 и 1-11-41) и не облагаются налогом на добавленную стоимость. Повышение тарифов на перспективу достаточно консервативное: по тепловой энергии – 3,2-3,8%; по горячей воде – 0,6-5,2%.

**Таблица 1-11-40. Тарифы на тепловую энергию ООО «Управляющая компания «Светал»**

Тариф	Тариф на тепловую энергию (мощность) без НДС					
	Вода	отборный пар давлением				острый и редуцированный пар
		от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
<b>Период действия тарифа: 01.07-31.12 2015 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1706,15					
Население						
Одноставочный, руб./Гкал	1706,15					
<b>Период действия тарифа: 01.01-30.06 2016 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1706,15					
Население						
Одноставочный, руб./Гкал	1706,15					
<b>Период действия тарифа: 01.07-31.12 2016 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1760,39					

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Тариф	Тариф на тепловую энергию (мощность) без НДС					
	Вода	отборный пар давлением				острый и редуцированный пар
		от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
Население						
Одноставочный, руб./Гкал	1760,39					
<b>Период действия тарифа: 01.01-30.06 2017 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1760,39					
Население						
Одноставочный, руб./Гкал	1760,39					
<b>Период действия тарифа: 01.07-31.12 2017 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1827,37					
Население						
Одноставочный, руб./Гкал	1827,37					
<b>Период действия тарифа: 01.01-30.06 2018 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1827,37					
Население						
Одноставочный, руб./Гкал	1827,37					
<b>Период действия тарифа: 01.07-31.12 2018 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1885,37					
Население						
Одноставочный, руб./Гкал	1885,37					

Источник: Управление государственного регулирования тарифов Брянской области, Приказы 41/52-т и 41/53-т от 18 декабря 2015 г.

**Таблица 1-11-41. Тарифы на горячую воду ООО «Управляющая компания «Светал»**

Категория потребителей	Период действия тарифа 01.01-30.06 2015 года			Период действия тарифа 01.07-31.12 2015 года		
	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
	Потребители (без НДС)	124,01	17,89	1706,15	124,01	17,89
Население (без НДС)	124,01	17,89	1706,15	124,01	17,89	1706,15
Категория потребителей	Период действия тарифа 01.01-30.06 2016 года			Период действия тарифа 01.07-31.12 2016 года		
	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию,	Тариф на горячую воду,	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию,

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

			руб./Гкал	руб./м <sup>3</sup>		руб./Гкал
Потребители (без НДС)	124,01	20,92	1706,15	130,42	20,92	1760,39
Население (без НДС)	124,01	20,92	1706,15	130,42	20,92	1760,39
Категория потребителей	Период действия тарифа			Период действия тарифа		
	01.01-30.06 2017 года			01.07-31.12 2017 года		
	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
Потребители (без НДС)	130,42	20,92	1760,39	137,19	23,53	1827,37
Население (без НДС)	130,42	20,92	1760,39	137,19	23,53	1827,37
Категория потребителей	Период действия тарифа			Период действия тарифа		
	01.01-30.06 2018 года			01.07-31.12 2018 года		
	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
Потребители (без НДС)	137,19	23,53	1827,37	138,01	20,74	1885,37
Население (без НДС)	137,19	23,53	1827,37	138,01	20,74	1885,37

Источник: Управление государственного регулирования тарифов Брянской области, Приказы 41/82-гвс и 41/83-вс от 18 декабря 2015 г.

Информация о плате за технологическое присоединение к системе теплоснабжения ООО «Управляющая компания «Светал» на сайте Управления государственного регулирования тарифов Брянской области и в свободном доступе (сети Интернет) не размещена.

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей, ООО «Управляющая компания «Светал» не взимается.

**ЗАО «Брянский завод силикатного кирпича»**

Информация об утвержденных тарифах и их структуре размещена на сайте Управления государственного регулирования тарифов Брянской области за фактический период (2014-2016 гг.) и на перспективу (2017-2018 гг.). Тарифы устанавливаются только на тепловую энергию (подробнее см. таблицы 1-11-42). Тариф на тепловую энергию повысился на 4,2% и 8,5%, соответственно, в 2014 и 2015 годах; на последующие три года запланировано повышение в пределах 2,9-5,0%.

**Таблица 1-11-42. Тарифы на тепловую энергию ЗАО «Брянский завод силикатного кирпича»**

Тариф	Тариф на тепловую энергию (мощность) без НДС					
	Вода	отборный пар давлением				острый и редуцированный пар
		от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
<b>Период действия тарифа: 01.01-30.06 2014 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1151,30					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1358,53					
<b>Период действия тарифа: 01.07-31.12 2014 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1200,16					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1416,19					
<b>Период действия тарифа: 01.01-30.06 2015 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1200,16					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1416,19					
<b>Период действия тарифа: 01.07-31.12 2015 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1302,17					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1536,56					
<b>Период действия тарифа: 01.01-30.06 2016 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1302,17					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1536,56					
<b>Период действия тарифа: 01.07-31.12 2016 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1348,71					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1591,48					
<b>Период действия тарифа: 01.01-30.06 2017 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1348,71					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1591,48					
<b>Период действия тарифа: 01.07-31.12 2017 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						

Тариф	Тариф на тепловую энергию (мощность) без НДС					
	Вода	отборный пар давлением				острый и редуцированный пар
		от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
Одноставочный, руб./Гкал	1416,20					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1671,12					
<b>Период действия тарифа: 01.01-30.06 2018 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1416,20					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1671,12					
<b>Период действия тарифа: 01.07-31.12 2018 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1456,80					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1729,64					

Источник: Управление государственного регулирования тарифов Брянской области, Приказы 44/34-т от 19 декабря 2013 г., 54/30-т от 18 декабря 2014 г. и 40/8-т от 17 декабря 2015 г.

Информация о плате за технологическое присоединение к системе теплоснабжения ЗАО «Брянский завод силикатного кирпича» на сайте Управления государственного регулирования тарифов Брянской области и в свободном доступе (сети Интернет) не размещена.

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей, ЗАО «Брянский завод силикатного кирпича» не взимается.

#### ОАО «Брянский молочный комбинат»

Информация об утвержденных тарифах и их структуре размещена на сайте Управления государственного регулирования тарифов Брянской области за фактический период (2014-2016 гг.) и на перспективу (2017-2018 гг.). Тарифы устанавливаются только на тепловую энергию (подробнее см. таблицы 1-11-43). Тариф на тепловую энергию повысился на 4,0% и 9,0%, соответственно, в 2014 и 2015 годах; на последующие три года запланировано повышение в пределах 4,3-6,5%.

**Таблица 1-11-43. Тарифы на тепловую энергию ОАО «Брянский молочный комбинат»**

Тариф	Тариф на тепловую энергию (мощность) без НДС					
	Вода	отборный пар давлением				острый и редуцированный пар
		от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
<b>Период действия тарифа: 01.01-30.06 2014 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1255,69					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1481,71					
<b>Период действия тарифа: 01.07-31.12 2014 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1305,93					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1541,00					
<b>Период действия тарифа: 01.01-30.06 2015 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1305,93					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1541,00					
<b>Период действия тарифа: 01.07-31.12 2015 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1423,46					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1679,68					
<b>Период действия тарифа: 01.01-30.06 2016 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1423,46					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1679,68					
<b>Период действия тарифа: 01.07-31.12 2016 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1515,56					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1788,36					
<b>Период действия тарифа: 01.01-30.06 2017 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1515,56					
Население (с НДС)						



Тариф	Тариф на тепловую энергию (мощность) без НДС					
	Вода	отборный пар давлением				острый и редуцированный пар
		от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
Одноставочный, руб./Гкал	1788,36					
<b>Период действия тарифа: 01.07-31.12 2017 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1585,29					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1870,64					
<b>Период действия тарифа: 01.01-30.06 2018 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1585,29					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1870,64					
<b>Период действия тарифа: 01.07-31.12 2018 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1654,11					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1951,85					

Источник: Управление государственного регулирования тарифов Брянской области, Приказы 44/12-т от 19 декабря 2013 г., 54/44-т от 18 декабря 2014 г. и 40/41-т от 17 декабря 2015 г.

Информация о плате за технологическое присоединение к системе теплоснабжения ОАО «Брянский молочный комбинат» на сайте Управления государственного регулирования тарифов Брянской области и в свободном доступе (сети Интернет) не размещена.

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей, ОАО «Брянский молочный комбинат» не взимается.

#### ЗАО «Паросиловое хозяйство»

Информация об утвержденных тарифах и их структуре размещена на сайте Управления государственного регулирования тарифов Брянской области за фактический период (2014-2016 гг.) и на перспективу (2017-2018 гг.). Тарифы отдельно устанавливаются на тепловую энергию и горячую воду (подробнее см. таблицы 1-11-44 и 1-11-45). Тариф на тепловую энергию повысился на 8,5% в 2015 году; на последующие три

года запланировано повышение в пределах 0,0-7,0%. Тариф на горячую воду повысился на 5,3% и 10,1%, соответственно, в 2014 и 2015 годах; на последующие три года запланировано повышение в пределах 1,2-5,5%.

**Таблица 1-11-44. Тарифы на тепловую энергию ЗАО «Паросиловое хозяйство»**

Тариф	Тариф на тепловую энергию (мощность) без НДС					
	Вода	отборный пар давлением				острый и редуцированный пар
		от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
<b>Период действия тарифа: 01.07-31.12 2014 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1348,13					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1590,79					
<b>Период действия тарифа: 01.01-30.06 2015 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1348,13					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1590,79					
<b>Период действия тарифа: 01.07-31.12 2015 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1462,72					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1726,01					
<b>Период действия тарифа: 01.01-30.06 2016 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1462,72					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1726,01					
<b>Период действия тарифа: 01.07-31.12 2016 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1462,72					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1726,01					
<b>Период действия тарифа: 01.01-30.06 2017 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1462,72					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1726,01					
<b>Период действия тарифа: 01.07-31.12 2017 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Тариф	Тариф на тепловую энергию (мощность) без НДС					
	Вода	отборный пар давлением				острый и редуцированный пар
		от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
Одноставочный, руб./Гкал	1526,88					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1801,72					
<b>Период действия тарифа: 01.01-30.06 2018 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1526,88					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1801,72					
<b>Период действия тарифа: 01.07-31.12 2018 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1590,12					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1876,34					

Источник: Управление государственного регулирования тарифов Брянской области, Приказы 31/7-т от 22 октября 2013 г., 54/30-т от 18 декабря 2014 г. и 41/57-т от 18 декабря 2015 г.

**Таблица 1-11-45. Тарифы на горячую воду ЗАО «Паросиловое хозяйство»**

Категория потребителей	Период действия тарифа 01.01-30.06 2014 года			Период действия тарифа 01.07-31.12 2014 года		
	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
	Потребители (без НДС)	82,66	12,95	1298,78	87,04	13,61
Население (с НДС)	97,54	15,28	1532,56	102,71	16,06	1590,79
Категория потребителей	Период действия тарифа 01.01-30.06 2015 года			Период действия тарифа 01.07-31.12 2015 года		
	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
	Потребители (без НДС)	87,04	13,61	1348,13	95,83	16,16
Население (с НДС)	102,71	16,06	1590,79	113,08	17,89	1726,01
Категория потребителя	Период действия тарифа 01.01-30.06 2016 года			Период действия тарифа 01.07-31.12 2016 года		
	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
	Потребители (без НДС)	95,83	17,73	1462,72	101,11	17,73

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

НДС)						
Население (с НДС)	113,08	20,92	1726,01	119,31	20,92	1726,01
Категория потребителей	Период действия тарифа			Период действия тарифа		
	01.01-30.06 2017 года			01.07-31.12 2017 года		
	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
Потребители (без НДС)	101,11	17,73	1462,72	106,97	19,94	1526,88
Население (с НДС)	119,31	20,92	1726,01	126,23	23,53	1801,72
Категория потребителей	Период действия тарифа			Период действия тарифа		
	01.01-30.06 2018 года			01.07-31.12 2018 года		
	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
Потребители (без НДС)	106,97	19,94	1526,88	108,22	17,58	1590,12
Население (с НДС)	126,23	23,53	1801,72	127,70	20,74	1876,34

Источник: Управление государственного регулирования тарифов Брянской области, Приказы 44/42-гвс от 19 декабря 2013 г., 55/15-гвс от 19 декабря 2014 г. и 41/87-гвс от 18 декабря 2015 г.

Информация о плате за технологическое присоединение к системе теплоснабжения ЗАО «Паросиловое хозяйство» на сайте Управления государственного регулирования тарифов Брянской области и в свободном доступе (сети Интернет) не размещена.

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей, ЗАО «Паросиловое хозяйство» не взимается.

Муниципальное унитарное ремонтно-эксплуатационное предприятие

Информация об утвержденных тарифах и их структуре размещена на сайте Управления государственного регулирования тарифов Брянской области за фактический период (2014-2016 гг.) и на перспективу (2017-2018 гг.). Тарифы отдельно устанавливаются на тепловую энергию и горячую воду (подробнее см. таблицы 1-11-46, 1-11-47, 1-11-48 и 1-11-49). Тариф на тепловую энергию устанавливается для котельных, располагающихся непосредственно в городе, и поселках городского типа (Большое Полпино и Радица-Крыловка), входящих в состав городского округа. Тариф на тепловую энергию в Брянске повысился на 5,0% и 9,0%,

соответственно, в 2014 и 2015 годах; на последующие три года запланировано повышение в пределах 4,4-4,8%. Тариф на тепловую энергию в Большом Полпино повысился на 4,2% и 8,9%, соответственно, в 2014 и 2015 годах; на последующие три года запланировано повышение в пределах 4,4-15,0%. Тариф на тепловую энергию в Радице-Крыловке повысился на 10,0% и 9,0%, соответственно, в 2014 и 2015 годах. Тариф на горячую воду повысился на 5,3% и 9,4%, соответственно, в 2014 и 2015 годах; на последующие три года запланировано повышение в пределах 0,9-10,2%.

**Таблица 1-11-46. Тарифы на тепловую энергию Муниципального унитарного ремонтно-эксплуатационного предприятия (г. Брянск)**

Тариф	Тариф на тепловую энергию (мощность) без НДС					
	Вода	отборный пар давлением				острый и редуцированный пар
		от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
<b>Период действия тарифа: 01.01-30.06 2014 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1398,93					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1650,74					
<b>Период действия тарифа: 01.07-31.12 2014 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1468,88					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1733,28					
<b>Период действия тарифа: 01.01-30.06 2015 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1601,02					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1889,20					
<b>Период действия тарифа: 01.07-31.12 2015 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1601,02					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1889,20					
<b>Период действия тарифа: 01.01-30.06 2016 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1601,02					

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Тариф	Тариф на тепловую энергию (мощность) без НДС					
	Вода	отборный пар давлением				острый и редуцированный пар
		от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1889,20					
<b>Период действия тарифа: 01.07-31.12 2016 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1671,46					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1972,32					
<b>Период действия тарифа: 01.01-30.06 2017 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1671,46					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1972,32					
<b>Период действия тарифа: 01.07-31.12 2017 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1751,60					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	2006,99					
<b>Период действия тарифа: 01.01-30.06 2018 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1751,60					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	2006,99					
<b>Период действия тарифа: 01.07-31.12 2018 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1828,84					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	2158,03					

Источник: Управление государственного регулирования тарифов Брянской области, Приказы 44/12-т от 19 декабря 2013 г., 54/44-т от 18 декабря 2014 г. и 41/72-т от 18 декабря 2015 г.

**Таблица 1-11-47. Тарифы на тепловую энергию Муниципального унитарного ремонтно-эксплуатационного предприятия (пгт. Радица-Крыловка)**

Тариф	Тариф на тепловую энергию (мощность) без НДС					
	Вода	отборный пар давлением				острый и редуцированный пар
		от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
<b>Период действия тарифа: 01.01-30.06 2014 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Тариф	Тариф на тепловую энергию (мощность) без НДС					
	Вода	отборный пар давлением				острый и редуцированный пар
		от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
Одноставочный, руб./Гкал	1814,64					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	-					
<b>Период действия тарифа: 01.07-31.12 2014 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1996,10					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	-					
<b>Период действия тарифа: 01.01-30.06 2015 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1996,10					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	-					
<b>Период действия тарифа: 01.07-31.12 2015 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	2175,14					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	-					
<b>Период действия тарифа: 01.01-30.06 2016 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	н/д					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	н/д					
<b>Период действия тарифа: 01.07-31.12 2016 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	н/д					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	н/д					
<b>Период действия тарифа: 01.01-30.06 2017 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	н/д					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	н/д					
<b>Период действия тарифа: 01.07-31.12 2017 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	н/д					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	н/д					
<b>Период действия тарифа: 01.01-30.06 2018 года</b>						

Тариф	Тариф на тепловую энергию (мощность) без НДС					
	Вода	отборный пар давлением				острый и редуцированный пар
		от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	н/д					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	н/д					
<b>Период действия тарифа: 01.07-31.12 2018 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	н/д					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	н/д					

Источник: Управление государственного регулирования тарифов Брянской области, Приказы 44/12-т от 19 декабря 2013 г. и 54/44-т от 18 декабря 2014 г.

**Таблица 1-11-48. Тарифы на тепловую энергию Муниципального унитарного ремонтно-эксплуатационного предприятия (пгт. Большое Полпино)**

Тариф	Тариф на тепловую энергию (мощность) без НДС					
	Вода	отборный пар давлением				острый и редуцированный пар
		от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
<b>Период действия тарифа: 01.01-30.06 2014 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1202,57					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1419,03					
<b>Период действия тарифа: 01.07-31.12 2014 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1253,09					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1478,65					
<b>Период действия тарифа: 01.01-30.06 2015 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1253,09					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1478,65					
<b>Период действия тарифа: 01.07-31.12 2015 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1364,61					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1610,24					



**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Тариф	Тариф на тепловую энергию (мощность) без НДС					
	Вода	отборный пар давлением				острый и редуцированный пар
		от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
руб./Гкал						
<b>Период действия тарифа: 01.01-30.06 2016 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1364,61					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1610,24					
<b>Период действия тарифа: 01.07-31.12 2016 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1569,30					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1851,77					
<b>Период действия тарифа: 01.01-30.06 2017 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1569,30					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1851,77					
<b>Период действия тарифа: 01.07-31.12 2017 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1641,21					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1936,63					
<b>Период действия тарифа: 01.01-30.06 2018 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1641,21					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1936,63					
<b>Период действия тарифа: 01.07-31.12 2018 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1714,08					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	2022,61					

Источник: Управление государственного регулирования тарифов Брянской области, Приказ 41/74-т от 18 декабря 2015 г, данные Муниципального унитарного ремонтно-эксплуатационного предприятия.

**Таблица 1-11-49. Тарифы на горячую воду Муниципального унитарного ремонтно-эксплуатационного предприятия**

Категория потребителей	Период действия тарифа			Период действия тарифа		
	01.01-30.06 2014 года			01.07-31.12 2014 года		
	Тариф на горячую	Тариф на холодную	Компонент на	Тариф на	Тариф на холодную	Компонент на

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

	воду, руб./м <sup>3</sup>	воду, руб./м <sup>3</sup>	тепловую энергию, руб./Гкал	горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	воду, руб./м <sup>3</sup>	тепловую энергию, руб./Гкал
Потребители (без НДС)	69,05	12,95	1398,93	72,71	13,61	1468,88
Население (с НДС)	81,48	15,28	1650,74	85,80	16,06	1733,28
<b>Категория потребителей</b>	<b>Период действия тарифа</b>			<b>Период действия тарифа</b>		
	<b>01.01-30.06 2015 года</b>			<b>01.07-31.12 2015 года</b>		
	<b>Тариф на горячую воду, руб./м<sup>3</sup></b>	<b>Тариф на холодную воду, руб./м<sup>3</sup></b>	<b>Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал</b>	<b>Тариф на горячую воду, руб./м<sup>3</sup></b>	<b>Тариф на холодную воду, руб./м<sup>3</sup></b>	<b>Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал</b>
Потребители (без НДС)	72,71	13,61	1468,88	79,52	15,16	1601,02
Население (с НДС)	85,80	16,06	1733,28	93,83	17,89	1889,20
<b>Категория потребителя</b>	<b>Период действия тарифа</b>			<b>Период действия тарифа</b>		
	<b>01.01-30.06 2016 года</b>			<b>01.07-31.12 2016 года</b>		
	<b>Тариф на горячую воду, руб./м<sup>3</sup></b>	<b>Тариф на холодную воду, руб./м<sup>3</sup></b>	<b>Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал</b>	<b>Тариф на горячую воду, руб./м<sup>3</sup></b>	<b>Тариф на холодную воду, руб./м<sup>3</sup></b>	<b>Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал</b>
Потребители (без НДС)	79,52	15,16	1601,02	87,60	17,73	1671,46
Население (с НДС)	93,83	17,89	1889,20	103,37	20,92	1972,32
<b>Категория потребителей</b>	<b>Период действия тарифа</b>			<b>Период действия тарифа</b>		
	<b>01.01-30.06 2017 года</b>			<b>01.07-31.12 2017 года</b>		
	<b>Тариф на горячую воду, руб./м<sup>3</sup></b>	<b>Тариф на холодную воду, руб./м<sup>3</sup></b>	<b>Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал</b>	<b>Тариф на горячую воду, руб./м<sup>3</sup></b>	<b>Тариф на холодную воду, руб./м<sup>3</sup></b>	<b>Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал</b>
Потребители (без НДС)	87,60	17,73	1671,46	93,16	19,94	1751,69
Население (с НДС)	103,37	20,92	1972,32	109,93	23,53	2066,99
<b>Категория потребителей</b>	<b>Период действия тарифа</b>			<b>Период действия тарифа</b>		
	<b>01.01-30.06 2018 года</b>			<b>01.07-31.12 2018 года</b>		
	<b>Тариф на горячую воду, руб./м<sup>3</sup></b>	<b>Тариф на холодную воду, руб./м<sup>3</sup></b>	<b>Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал</b>	<b>Тариф на горячую воду, руб./м<sup>3</sup></b>	<b>Тариф на холодную воду, руб./м<sup>3</sup></b>	<b>Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал</b>
Потребители (без НДС)	93,16	19,94	1751,69	94,02	17,58	1828,84
Население (с НДС)	109,93	23,53	2066,99	110,94	20,74	2158,03

Источник: Управление государственного регулирования тарифов Брянской области, Приказы 44/42-гвс от 19 декабря 2013 г., 55/13-гвс от 19 декабря 2014 г. и 41/48-гвс от 18 декабря 2015 г.

Информация о плате за технологическое присоединение к системе теплоснабжения Муниципального унитарного ремонтно-эксплуатационного предприятия на сайте Управления государственного регулирования тарифов Брянской области и в свободном доступе (сети Интернет) не размещена.

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей, Муниципальным унитарным ремонтно-эксплуатационным предприятием не взимается.

ООО «БрянскСпиртПром»

Информация об утвержденных тарифах и их структуре размещена на сайте Управления государственного регулирования тарифов Брянской области за фактический период (2014-2016 гг.) и на перспективу (2017-2018 гг.). Тарифы отдельно устанавливаются на тепловую энергию и горячую воду (подробнее см. таблицы 1-11-50 и 1-11-51). Тариф на тепловую энергию повысился на 4,2% и 7,0%, соответственно, в 2014 и 2015 годах; на последующие три года запланировано повышение в пределах 4,4-4,9%. Тариф на горячую воду повысился на 5,3% и 7,6%, соответственно, в 2014 и 2015 годах; на последующие три года запланировано повышение в пределах 1,3-9,6%. Тарифы с 01 июля 2016 года не будут применены ввиду прекращения деятельности по оказанию услуг теплоснабжения ООО «БрянскСпиртПром».

**Таблица 1-11-50. Тарифы на тепловую энергию ООО «БрянскСпиртПром»**

Тариф	Тариф на тепловую энергию (мощность) без НДС					
	Вода	отборный пар давлением				острый и редуцированный пар
		от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
<b>Период действия тарифа: 01.01-30.06 2014 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1604,13					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1892,87					
<b>Период действия тарифа: 01.07-31.12 2014 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1671,50					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1972,37					
<b>Период действия тарифа: 01.01-30.06 2015 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Тариф	Тариф на тепловую энергию (мощность) без НДС					
	Вода	отборный пар давлением				острый и редуцированный пар
		от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
Одноставочный, руб./Гкал	1671,50					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1972,37					
<b>Период действия тарифа: 01.07-31.12 2015 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1788,51					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	2110,44					
<b>Период действия тарифа: 01.01-30.06 2016 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1788,51					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	2110,44					
<b>Период действия тарифа: 01.07-31.12 2016 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1867,20					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	2203,30					
<b>Период действия тарифа: 01.01-30.06 2017 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1867,20					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	2203,30					
<b>Период действия тарифа: 01.07-31.12 2017 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1958,67					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	2311,23					
<b>Период действия тарифа: 01.01-30.06 2018 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1958,67					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	2311,23					
<b>Период действия тарифа: 01.07-31.12 2018 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	2047,05					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	2415,52					

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Источник: Управление государственного регулирования тарифов Брянской области, Приказы 44/28-т от 19 декабря 2013 г., 54/44-т от 18 декабря 2014 г. и 40/29-т от 17 декабря 2015 г.

**Таблица 1-11-51. Тарифы на горячую воду ООО «БрянскСпиртПром»**

Категория потребителей	Период действия тарифа			Период действия тарифа		
	01.01-30.06 2014 года			01.07-31.12 2014 года		
	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
Потребители (без НДС)	77,28	12,95	1604,13	81,38	13,61	1671,50
Население (с НДС)	91,19	15,28	1892,87	96,03	16,06	1972,37
Категория потребителей	Период действия тарифа			Период действия тарифа		
	01.01-30.06 2015 года			01.07-31.12 2015 года		
	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
Потребители (без НДС)	81,38	13,61	1671,50	87,59	15,16	1788,51
Население (с НДС)	96,03	16,06	1972,37	103,36	17,89	2110,44
Категория потребителя	Период действия тарифа			Период действия тарифа		
	01.01-30.06 2016 года			01.07-31.12 2016 года		
	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
Потребители (без НДС)	87,59	17,73	1788,51	95,97	17,73	1867,20
Население (с НДС)	103,36	20,92	2110,44	113,24	20,92	2203,30
Категория потребителей	Период действия тарифа			Период действия тарифа		
	01.01-30.06 2017 года			01.07-31.12 2017 года		
	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
Потребители (без НДС)	95,97	17,73	1867,20	102,01	19,94	1958,67
Население (с НДС)	113,24	20,92	2203,30	120,37	23,53	2311,23
Категория потребителей	Период действия тарифа			Период действия тарифа		
	01.01-30.06 2018 года			01.07-31.12 2018 года		
	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
Потребители (без НДС)	102,01	19,94	1958,67	103,35	17,58	2047,05
Население (с НДС)	120,37	23,53	2311,23	121,95	20,74	2415,52

Источник: Управление государственного регулирования тарифов Брянской области, Приказы 44/42-гвс от 19 декабря 2013 г., 55/13-гвс от 19 декабря 2014 г. и 41/94-гвс от 18 декабря 2015 г.

Информация о плате за технологическое присоединение к системе теплоснабжения ООО «БрянскСпиртПром» на сайте Управления государственного регулирования тарифов Брянской области и в свободном доступе (сети Интернет) не размещена.

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей, ООО «БрянскСпиртПром» не взимается.

ООО «УК «Агат»

Информация об утвержденных тарифах и их структуре размещена на сайте Управления государственного регулирования тарифов Брянской области за фактический период (2014-2016 гг.) и на перспективу (2017-2018 гг.). Тарифы отдельно устанавливаются на тепловую энергию и горячую воду (подробнее см. таблицы 1-11-52, 1-11-53, 1-11-54 и 1-11-55) и не облагаются налогом на добавленную стоимость. С 2016 года тариф на две котельные ООО «УК «Агат» устанавливается отдельно. Тариф на тепловую энергию повысился на 3,1% и 9,0%, соответственно, в 2014 и 2015 годах; на последующие три года запланировано небольшое повышение – 2,5-3,5% (по котельной по адресу: ул. Ст. Димитрова 67) и 0,0-4,1% (по котельной по адресу: ул. Ст. Димитрова 67/3). Тариф на горячую воду повысился на 5,3% и 9,5%, соответственно, в 2014 и 2015 годах; на последующие три года запланировано скачкообразное изменение: 25,1% – в 2016 г.; 4,9% – 2017 г. и (-0,4%) – 2018 г. (по котельной по адресу: ул. Ст. Димитрова 67) и 25,8% – в 2016 г.; 5,4% – 2017 г. и 0,1%) – 2018 г. (по котельной по адресу: ул. Ст. Димитрова 67/3).

**Таблица 1-11-52. Тарифы на тепловую энергию ООО «УК «Агат» (2016-2018 гг. только для котельной по адресу: ул. Ст. Димитрова 67)**

Тариф	Тариф на тепловую энергию (мощность) без НДС					острый и редуцированный пар
	Вода	отборный пар давлением				
		от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
Период действия тарифа: 01.01-30.06 2014 года						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Тариф	Тариф на тепловую энергию (мощность) без НДС					
	Вода	отборный пар давлением				острый и редуцированный пар
		от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
Одноставочный, руб./Гкал	1214,75					
Население						
Одноставочный, руб./Гкал	1214,75					
<b>Период действия тарифа: 01.07-31.12 2014 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1252,47					
Население						
Одноставочный, руб./Гкал	1252,47					
<b>Период действия тарифа: 01.01-30.06 2015 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1252,47					
Население						
Одноставочный, руб./Гкал	1252,47					
<b>Период действия тарифа: 01.07-31.12 2015 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1365,19					
Население						
Одноставочный, руб./Гкал	1365,19					
<b>Период действия тарифа: 01.01-30.06 2016 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1365,19					
Население						
Одноставочный, руб./Гкал	1365,19					
<b>Период действия тарифа: 01.07-31.12 2016 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1401,79					
Население						
Одноставочный, руб./Гкал	1401,79					
<b>Период действия тарифа: 01.01-30.06 2017 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1401,79					
Население						
Одноставочный, руб./Гкал	1401,79					
<b>Период действия тарифа: 01.07-31.12 2017 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1436,73					
Население						
Одноставочный, руб./Гкал	1436,73					
<b>Период действия тарифа: 01.01-30.06 2018 года</b>						

Тариф	Тариф на тепловую энергию (мощность) без НДС					
	Вода	отборный пар давлением				острый и редуцированный пар
		от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1436,73					
Население						
Одноставочный, руб./Гкал	1436,73					
<b>Период действия тарифа: 01.07-31.12 2018 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1486,97					
Население						
Одноставочный, руб./Гкал	1486,97					

Источник: Управление государственного регулирования тарифов Брянской области, Приказы 44/35-т от 19 декабря 2013 г., 54/43-т от 18 декабря 2014 г. и 41/68-т от 18 декабря 2015 г.

**Таблица 1-11-53. Тарифы на тепловую энергию ООО «УК «Агат» (котельная по адресу: ул. Ст. Димитрова 67/3)**

Тариф	Тариф на тепловую энергию (мощность) без НДС					
	Вода	отборный пар давлением				острый и редуцированный пар
		от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
<b>Период действия тарифа: 01.01-30.06 2016 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1365,19					
Население						
Одноставочный, руб./Гкал	1365,19					
<b>Период действия тарифа: 01.07-31.12 2016 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1365,19					
Население						
Одноставочный, руб./Гкал	1365,19					
<b>Период действия тарифа: 01.01-30.06 2017 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1365,19					
Население						
Одноставочный, руб./Гкал	1365,19					
<b>Период действия тарифа: 01.07-31.12 2017 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1409,34					
Население						
Одноставочный, руб./Гкал	1409,34					
<b>Период действия тарифа: 01.01-30.06 2018 года</b>						



Тариф	Тариф на тепловую энергию (мощность) без НДС					
	Вода	отборный пар давлением				острый и редуцированный пар
		от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1409,34					
Население						
Одноставочный, руб./Гкал	1409,34					
<b>Период действия тарифа: 01.07-31.12 2018 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1467,07					
Население						
Одноставочный, руб./Гкал	1467,07					

Источник: Управление государственного регулирования тарифов Брянской области, Приказ 41/69-т от 18 декабря 2015 г.

**Таблица 1-11-54. Тарифы на горячую воду ООО «УК «Агат» (2016-2018 гг. только для котельной по адресу: ул. Ст. Димитрова 67)**

Категория потребителей	Период действия тарифа			Период действия тарифа		
	01.01-30.06 2014 года			01.07-31.12 2014 года		
	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
Потребители (без НДС)	61,66	15,28	1214,75	64,93	16,06	1252,47
Население (без НДС)	61,66	15,28	1214,75	64,93	16,06	1252,47
Категория потребителей	Период действия тарифа			Период действия тарифа		
	01.01-30.06 2015 года			01.07-31.12 2015 года		
	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
Потребители (без НДС)	64,93	16,06	1252,47	71,13	17,89	1436,10
Население (без НДС)	64,93	16,06	1252,47	71,13	17,89	1436,10
Категория потребителя	Период действия тарифа			Период действия тарифа		
	01.01-30.06 2016 года			01.07-31.12 2016 года		
	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
Потребители (без НДС)	71,13	20,92	1365,19	89,00	20,92	1401,79
Население (без НДС)	71,13	20,92	1365,19	89,00	20,92	1401,79
Категория потребителей	Период действия тарифа			Период действия тарифа		
	01.01-30.06 2017 года			01.07-31.12 2017 года		
	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на	Тариф на	Тариф на холодную	Компонент на

Категория потребителей	Период действия тарифа			Период действия тарифа		
	01.01-30.06 2014 года			01.07-31.12 2014 года		
	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
Потребители (без НДС)	89,00	20,92	1401,79	93,36	23,53	1436,73
Население (без НДС)	89,00	20,92	1401,79	93,36	23,53	1436,73
Категория потребителей	Период действия тарифа			Период действия тарифа		
	01.01-30.06 2018 года			01.07-31.12 2018 года		
	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
Потребители (без НДС)	93,36	23,53	1436,73	93,01	20,74	1486,97
Население (без НДС)	93,36	23,53	1436,73	93,01	20,75	1486,97

Источник: Управление государственного регулирования тарифов Брянской области, Приказы 44/43-гвс от 19 декабря 2013 г., 55/13-гвс от 19 декабря 2014 г. и 41/98-гвс от 18 декабря 2015 г.

**Таблица 1-11-55. Тарифы на горячую воду ООО «УК «Агат» (котельной по адресу: ул. Ст. Димитрова 67/3)**

Категория потребителя	Период действия тарифа			Период действия тарифа		
	01.01-30.06 2016 года			01.07-31.12 2016 года		
	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
Потребители (без НДС)	71,13	20,92	1365,19	89,45	20,92	1365,19
Население (без НДС)	71,13	20,92	1365,19	89,45	20,92	1365,79
Категория потребителей	Период действия тарифа			Период действия тарифа		
	01.01-30.06 2017 года			01.07-31.12 2017 года		
	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
Потребители (без НДС)	89,45	20,92	1365,19	94,27	23,52	1409,34
Население (без НДС)	89,45	20,92	1365,79	94,27	23,52	1409,34
Категория потребителей	Период действия тарифа			Период действия тарифа		
	01.01-30.06 2018 года			01.07-31.12 2018 года		
	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
Потребители (без НДС)	94,27	23,52	1409,34	94,39	20,74	1467,07
Население (без НДС)	94,27	23,52	1409,34	94,39	20,75	1467,07

Источник: Управление государственного регулирования тарифов Брянской области, Приказ 41/99-гвс от 18 декабря 2015 г.

Информация о плате за технологическое присоединение к системе теплоснабжения ООО «УК «Агат» на сайте Управления государственного регулирования тарифов Брянской области и в свободном доступе (сети Интернет) не размещена.

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей, ООО «УК «Агат» не взимается.

ООО «Актив»

Информация об утвержденных тарифах на тепловую энергию и горячую воду и их структуре размещена на сайте Управления государственного регулирования тарифов Брянской области за 2015-2016 гг. (подробнее см. таблицы 1-11-56, 1-11-57, 1-11-58 и 1-11-59). С 2016 г. тарифы для котельной на ул. Горбатова устанавливаются отдельно. Тариф на тепловую энергию повысился на 9,0% в 2015 году; на 2016-2018 гг. запланировано увеличение в пределах 4,4-6,8% и 4,0-4,4% (по котельной по адресу: ул. Горбатова 10). Тариф на горячую воду повысился на 9,4% в 2015 году; на 2016-2018 гг. запланировано увеличение в пределах 1,4-8,4% и 1,8-6,6% (по котельной по адресу: ул. Горбатова 10).

**Таблица 1-11-56. Тарифы на тепловую энергию ООО «Актив»**

Тариф	Тариф на тепловую энергию (мощность) без НДС					
	Вода	отборный пар давлением				острый и редуцированный пар
		от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
<b>Период действия тарифа: 01.01-30.06 2015 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1317,53					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1317,53					
<b>Период действия тарифа: 01.07-31.12 2015 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1436,10					
Население (с НДС)						
Одноставочный,	1436,10					

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Тариф	Тариф на тепловую энергию (мощность) без НДС					
	Вода	отборный пар давлением				острый и редуцированный пар
		от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
руб./Гкал						
<b>Период действия тарифа: 01.01-30.06 2016 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1436,10					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1436,10					
<b>Период действия тарифа: 01.07-31.12 2016 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1533,53					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1533,53					
<b>Период действия тарифа: 01.01-30.06 2017 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1533,53					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1533,53					
<b>Период действия тарифа: 01.07-31.12 2017 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1604,46					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1604,46					
<b>Период действия тарифа: 01.01-30.06 2018 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1604,46					
Население						
Одноставочный, руб./Гкал	1604,46					
<b>Период действия тарифа: 01.07-31.12 2018 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1674,79					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1674,79					

Источник: Управление государственного регулирования тарифов Брянской области, Приказы 54/43-т от 18 декабря 2014 г. и 41/66-т от 18 декабря 2015 г.

**Таблица 1-11-57. Тарифы на тепловую энергию ООО «Актив»  
(котельная по адресу: ул. Горбатова 10)**

Тариф	Тариф на тепловую энергию (мощность) без НДС		
	Вода	отборный пар давлением	

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

		от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	редуцированный пар
<b>Период действия тарифа: 01.01-30.06 2016 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1903,42					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1903,42					
<b>Период действия тарифа: 01.07-31.12 2016 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1987,73					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1987,73					
<b>Период действия тарифа: 01.01-30.06 2017 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1987,73					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1987,73					
<b>Период действия тарифа: 01.07-31.12 2017 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	2072,56					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	2072,56					
<b>Период действия тарифа: 01.01-30.06 2018 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	2072,56					
Население						
Одноставочный, руб./Гкал	2072,56					
<b>Период действия тарифа: 01.07-31.12 2018 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	2156,49					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	2156,49					

Источник: Управление государственного регулирования тарифов Брянской области, Приказ 41/65-т от 18 декабря 2015 г.

**Таблица 1-11-58. Тарифы на горячую воду ООО «Актив»**

Категория потребителей	Период действия тарифа 01.01-30.06 2015 года			Период действия тарифа 01.07-31.12 2015 года		
	Потребители (без НДС)	102,15	16,06	1317,53	111,67	17,89
Население (без НДС)	102,15	16,06	1317,53	111,67	17,89	1436,10
Категория потребителей	Период действия тарифа 01.01-30.06 2016 года			Период действия тарифа 01.07-31.12 2016 года		

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
Потребители (без НДС)	111,67	20,92	1436,10	121,06	20,92	1533,53
Население (без НДС)	111,67	20,92	1436,10	121,06	20,92	1533,53
<b>Категория потребителей</b>	<b>Период действия тарифа</b>			<b>Период действия тарифа</b>		
	<b>01.01-30.06 2017 года</b>			<b>01.07-31.12 2017 года</b>		
	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
Потребители (без НДС)	121,06	20,92	1533,53	128,30	23,53	1604,46
Население (без НДС)	121,06	20,92	1533,53	128,30	23,53	1604,46
<b>Категория потребителей</b>	<b>Период действия тарифа</b>			<b>Период действия тарифа</b>		
	<b>01.01-30.06 2018 года</b>			<b>01.07-31.12 2018 года</b>		
	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
Потребители (без НДС)	128,30	23,53	1604,46	130,10	20,74	1674,79
Население (без НДС)	128,30	23,53	1604,46	130,10	20,74	1674,79

Источник: Управление государственного регулирования тарифов Брянской области, Приказы 55/13-гвс от 19 декабря 2014 г. и 41/92-гвс от 18 декабря 2015 г.

**Таблица 1-11-59. Тарифы на горячую воду ООО «Актив» (котельная по адресу: ул. Горбатова 10)**

<b>Категория потребителей</b>	<b>Период действия тарифа</b>			<b>Период действия тарифа</b>		
	<b>01.01-30.06 2016 года</b>			<b>01.07-31.12 2016 года</b>		
	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
Потребители (без НДС)	146,27	20,92	1903,42	154,89	20,92	1987,73
Население (без НДС)	146,27	20,92	1903,42	154,89	20,92	1987,73
<b>Категория потребителей</b>	<b>Период действия тарифа</b>			<b>Период действия тарифа</b>		
	<b>01.01-30.06 2017 года</b>			<b>01.07-31.12 2017 года</b>		
	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
Потребители (без НДС)	154,89	20,92	1987,73	163,22	23,53	2072,56
Население (без НДС)	154,89	20,92	1987,73	163,22	23,53	2072,56
<b>Категория потребителей</b>	<b>Период действия тарифа</b>			<b>Период действия тарифа</b>		
	<b>01.01-30.06 2018 года</b>			<b>01.07-31.12 2018 года</b>		

	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
Потребители (без НДС)	163,22	23,53	2072,56	166,09	20,74	2156,49
Население (без НДС)	163,22	23,53	2072,56	166,09	20,74	2156,59

Источник: Управление государственного регулирования тарифов Брянской области, Приказ 41/93-гвс от 18 декабря 2015 г.

Информация о плате за технологическое присоединение к системе теплоснабжения ООО «Актив» на сайте Управления государственного регулирования тарифов Брянской области и в свободном доступе (сети Интернет) не размещена.

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей, ООО «Актив» не взимается.

### ООО «Рубин»

Информация об утвержденных тарифах на тепловую энергию и горячую воду и их структуре размещена на сайте Управления государственного регулирования тарифов Брянской области за 2014-2016 гг. (подробнее см. таблицы 1-11-60 и 1-11-61). Тариф на тепловую энергию повысился на 4,2% и 8,5%, соответственно, в 2014 и 2015 годах; на 2016-2018 гг. запланировано увеличение в пределах 4,7-6,0%. Тариф на горячую воду повысился на 5,3% и 8,2%, соответственно, в 2014 и 2015 годах; на 2016-2018 гг. запланировано увеличение в пределах 4,3-6,8%.

**Таблица 1-11-60. Тарифы на тепловую энергию ООО «Рубин»**

Тариф	Тариф на тепловую энергию (мощность) без НДС					
	Вода	отборный пар давлением				острый и редуцированный пар
		от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
<b>Период действия тарифа: 01.01-30.06 2014 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1354,68					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1598,52					
<b>Период действия тарифа: 01.07-31.12 2014 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Тариф	Тариф на тепловую энергию (мощность) без НДС					
	Вода	отборный пар давлением				острый и редуцированный пар
		от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
Одноставочный, руб./Гкал	1412,12					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1666,30					
<b>Период действия тарифа: 01.01-30.06 2015 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1412,12					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1666,30					
<b>Период действия тарифа: 01.07-31.12 2015 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1532,15					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1807,94					
<b>Период действия тарифа: 01.01-30.06 2016 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1532,15					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1807,94					
<b>Период действия тарифа: 01.07-31.12 2016 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1624,08					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1916,42					
<b>Период действия тарифа: 01.01-30.06 2017 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1624,08					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1916,42					
<b>Период действия тарифа: 01.07-31.12 2017 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1700,05					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	2006,06					
<b>Период действия тарифа: 01.01-30.06 2018 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1700,05					
Население						
Одноставочный, руб./Гкал	2006,06					
<b>Период действия тарифа: 01.07-31.12 2018 года</b>						



**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Тариф	Тариф на тепловую энергию (мощность) без НДС					
	Вода	отборный пар давлением				острый и редуцированный пар
		от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1781,18					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	2101,79					

Источник: Управление государственного регулирования тарифов Брянской области, Приказы 44/34-т от 19 декабря 2013 г., 54/30-т от 18 декабря 2014 г. и 41/40-т от 18 декабря 2015 г.

**Таблица 1-11-61. Тарифы на горячую воду ООО «Рубин»**

Категория потребителей	Период действия тарифа			Период действия тарифа		
	01.01-30.06 2014 года			01.07-31.12 2014 года		
	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
Потребители (без НДС)	67,27	11,60	1356,68	70,84	12,19	1412,12
Население (с НДС)	79,38	13,69	1600,9	83,59	14,38	1666,30
Категория потребителей	Период действия тарифа			Период действия тарифа		
	01.01-30.06 2015 года			01.07-31.12 2015 года		
	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
Потребители (без НДС)	70,84	12,19	1412,12	76,68	13,04	1532,15
Население (с НДС)	83,59	14,38	1666,30	90,48	15,39	1807,94
Категория потребителей	Период действия тарифа			Период действия тарифа		
	01.01-30.06 2016 года			01.07-31.12 2016 года		
	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
Потребители (без НДС)	76,68	13,04	1532,15	81,93	14,53	1624,08
Население (с НДС)	90,48	15,39	1807,94	96,68	17,14	1916,42
Категория потребителей	Период действия тарифа			Период действия тарифа		
	01.01-30.06 2017 года			01.07-31.12 2017 года		
	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
Потребители (без НДС)	81,93	14,53	1624,08	85,43	14,88	1700,05
Население (с НДС)	96,68	17,14	1916,42	100,81	17,56	2006,06
Категория потребителей	Период действия тарифа			Период действия тарифа		
	01.01-30.06 2018 года			01.07-31.12 2018 года		
	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
Потребители (без НДС)	85,43	14,88	1700,05	90,16	16,24	1781,18

Население (с НДС)	100,81	17,56	2006,06	106,39	19,17	2101,79
-------------------	--------	-------	---------	--------	-------	---------

Источник: Управление государственного регулирования тарифов Брянской области, Приказы 44/42-гвс от 19 декабря 2013 г., 55/15-гвс от 19 декабря 2014 г. и 41/111-гвс от 18 декабря 2015 г.

Информация о плате за технологическое присоединение к системе теплоснабжения ООО «Рубин» на сайте Управления государственного регулирования тарифов Брянской области и в свободном доступе (сети Интернет) не размещена.

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей, ООО «Рубин» не взимается.

#### ООО «Котельная «Электроаппарат»

Информация об утвержденных тарифах и их структуре размещена на сайте Управления государственного регулирования тарифов Брянской области за фактический период (2016 г.) и на перспективу (2017-2018 гг.). Тарифы отдельно устанавливаются на тепловую энергию и горячую воду (подробнее см. таблицы 1-11-62 и 1-11-63). Повышение тарифов на перспективу достаточно консервативное: по тепловой энергии – 3,2-6,0%; по горячей воде – 0,3-11,0%.

Информация о плате за технологическое присоединение к системе теплоснабжения ООО «Котельная «Электроаппарат» на сайте Управления государственного регулирования тарифов Брянской области и в свободном доступе (сети Интернет) не размещена.

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей, ООО «Котельная «Электроаппарат» не взимается.

**Таблица 1-11-62. Тарифы на тепловую энергию ООО «Котельная «Электроаппарат», руб./Гкал**

Наименование органа регулирования, принявшего решение об установлении цен (тарифов)	Управление государственного регулирования тарифов Брянской области							
Реквизиты (дата, номер) решения	Приказ 41/117-т от 18.12.2015 г.		Приказ 41/12-т от 18.12.2015 г.		Приказ 41/12-т от 18.12.2015 г.		Приказ 41/12-т от 18.12.2015 г.	
Величина установленной цены (тарифа)	1707,91	1707,91	1707,91	1810,38	1810,38	1874,16	1874,16	1933,98
Срок действия цены (тарифа)	01.01.2015-30.06.2015	01.07.2015-31.12.2015	01.01.2016-30.06.2016	01.07.2016-31.12.2016	01.01.2017-30.06.2017	01.07.2017-31.12.2017	01.01.2018-30.06.2018	01.07.2018-31.12.2018

Источник: Управление государственного регулирования тарифов Брянской области.

**Таблица 1-11-63. Тарифы на горячую воду ООО «Котельная «Электроаппарат»**

Наименование органа регулирования, принявшего решение об установлении цен (тарифов)	Управление государственного регулирования тарифов Брянской области							
Реквизиты (дата, номер) решения			Приказ 41/75-гвс от 18.12.2015 г.		Приказ 41/75-гвс от 18.12.2015 г.		Приказ 41/75-гвс от 18.12.2015 г.	
Величина установленной цены (тарифа), в т.ч.:								
на горячую воду (руб./м <sup>3</sup> )			103,29	114,70	114,70	120,61	120,61	120,92
на холодную воду (руб./м <sup>3</sup> )			20,92	20,92	20,92	23,53	23,53	20,74
на тепловую компоненту (руб./Гкал)			1707,91	1810,38	1810,38	1874,16	1874,16	1933,98
Срок действия цены (тарифа)	01.01.2015-30.06.2015	01.07.2015-31.12.2015	01.01.2016-30.06.2016	01.07.2016-31.12.2016	01.01.2017-30.06.2017	01.07.2017-31.12.2017	01.01.2018-30.06.2018	01.07.2018-31.12.2018

Источник: Управление государственного регулирования тарифов Брянской области.

ООО «Регион ТРЦ»

Информация об утвержденных тарифах на тепловую энергию и горячую воду и их структуре размещена на сайте Управления государственного регулирования тарифов Брянской области за 2015-2016 гг. (подробнее см. таблицы 1-11-64 и 1-11-65). Тариф на тепловую энергию повысился на 9,0% в 2015 году; в 2016 г. тариф увеличивать не планируется; на 2017-2018 гг. запланировано повышение в пределах 3,4-3,6%. Тариф на горячую воду на 2016-2018 гг. планируется увеличивать незначительно.

**Таблица 1-11-64. Тарифы на тепловую энергию ООО «Регион ТРЦ»**

Тариф	Тариф на тепловую энергию (мощность) без НДС					
	Вода	отборный пар давлением				острый и редуцированный пар
		от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
<b>Период действия тарифа: 01.01-30.06 2015 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1224,72					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1445,17					
<b>Период действия тарифа: 01.07-31.12 2015 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1334,94					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1575,23					
<b>Период действия тарифа: 01.01-30.06 2016 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1334,94					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	-					
<b>Период действия тарифа: 01.07-31.12 2016 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1334,94					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	-					
<b>Период действия тарифа: 01.01-30.06 2017 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1334,94					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	-					

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Тариф	Тариф на тепловую энергию (мощность) без НДС					
	Вода	отборный пар давлением				острый и редуцированный пар
		от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
руб./Гкал						
<b>Период действия тарифа: 01.07-31.12 2017 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1382,83					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	-					
<b>Период действия тарифа: 01.01-30.06 2018 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1382,83					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	-					
<b>Период действия тарифа: 01.07-31.12 2018 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1430,14					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	-					

Источник: Управление государственного регулирования тарифов Брянской области, Приказы 54/44-т от 18 декабря 2014 г. и 40/37-т от 17 декабря 2015 г.

**Таблица 1-11-65. Тарифы на горячую воду ООО «Регион ТРЦ»**

Категория потребителей	Период действия тарифа 01.01-30.06 2016 года			Период действия тарифа 01.07-31.12 2016 года		
	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
	Потребители (без НДС)	101,16	17,73	1334,94	101,16	17,73
Население (с НДС)	-	-	-	-	-	-
Категория потребителей	Период действия тарифа 01.01-30.06 2017 года			Период действия тарифа 01.07-31.12 2017 года		
	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
	Потребители (без НДС)	101,16	17,73	1334,94	106,37	19,94
Население (с НДС)	-	-	-	-	-	-
Категория потребителей	Период действия тарифа 01.01-30.06 2018 года			Период действия тарифа 01.07-31.12 2018 года		
	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
	Потребители (без НДС)	101,16	17,73	1334,94	106,37	19,94
Население (с НДС)	-	-	-	-	-	-

Потребители (без НДС)	106,37	19,94	1382,83	106,96	17,58	1430,14
Население (с НДС)	-	-	-	-	-	-

Источник: Управление государственного регулирования тарифов Брянской области, Приказ 41/115-гвс от 18 декабря 2015 г.

Информация о плате за технологическое присоединение к системе теплоснабжения ООО «Регион ТРЦ» на сайте Управления государственного регулирования тарифов Брянской области и в свободном доступе (сети Интернет) не размещена.

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей, ООО «Регион ТРЦ» не взимается.

**АО «Брянские коммунальные системы»**

Информация об утвержденных тарифах и их структуре размещена на сайте Управления государственного регулирования тарифов Брянской области в разделе «Стандарты раскрытия информации» (подробнее см. таблицы 1-11-66 и 1-11-67). Тариф на тепловую энергию повысился на 4,0% и 11,0%, соответственно, в 2014 и 2015 годах; на 2016 г. запланировано увеличение на 9,0%. Тариф на горячую воду повысился на 5,3% и 11,1%, соответственно, в 2014 и 2015 годах; на 2016 г. запланировано увеличение на 15%.

**Таблица 1-11-66. Тарифы на тепловую энергию АО «Брянские коммунальные системы»**

Тариф	Тариф на тепловую энергию (мощность) без НДС					
	Вода	отборный пар давлением				острый и редуцированный пар
		от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
<b>Период действия тарифа: 01.01-30.06 2014 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1500,72					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1770,85					
<b>Период действия тарифа: 01.07-31.12 2014 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1560,75					
Население (с НДС)						

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Тариф	Тариф на тепловую энергию (мощность) без НДС					
	Вода	отборный пар давлением				острый и редуцированный пар
		от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
Одноставочный, руб./Гкал	1841,69					
<b>Период действия тарифа: 01.01-30.06 2015 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1560,75					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1841,69					
<b>Период действия тарифа: 01.07-31.12 2015 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1732,43					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	2044,27					
<b>Период действия тарифа: 01.01-30.06 2016 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1732,43					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	2044,27					
<b>Период действия тарифа: 01.07-31.12 2016 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1888,35					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	2228,53					

Источник: Управление государственного регулирования тарифов Брянской области, Приказы 44/8-т от 19 декабря 2013 г., 54/1-т от 19 декабря 2014 г. и 41/26-т от 18 декабря 2015 г.

**Таблица 1-11-67. Тарифы на горячую воду АО «Брянские коммунальные системы»**

Категория потребителей	Период действия тарифа			Период действия тарифа		
	01.01-30.06 2014 года			01.07-31.12 2014 года		
	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
Потребители (без НДС)	97,35	12,95	1500,72	102,51	13,61	1560,75
Население (с НДС)	114,87	15,28	1770,85	120,96	16,06	1841,69
Категория потребителей	Период действия тарифа			Период действия тарифа		
	01.01-30.06 2015 года			01.07-31.12 2015 года		
	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал

Потребители (без НДС)	102,51	13,61	1560,75	113,91	17,73	1732,43
Население (с НДС)	120,96	16,06	1841,69	134,41	20,92	2044,27
Категория потребителей	Период действия тарифа 01.01-30.06 2016 года			Период действия тарифа 01.07-31.12 2016 года		
	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
	Потребители (без НДС)	113,91	17,73	1732,43	130,99	17,72
Население (с НДС)	134,41	20,92	2044,27	154,57	20,92	2228,25

Источник: Управление государственного регулирования тарифов Брянской области, Приказы 44/9-гвс от 19 декабря 2013 г., 55/6-гвс от 19 декабря 2014 г. и 41/33-гвс от 18 декабря 2015 г.

Информация о плате за технологическое присоединение к системе теплоснабжения АО «Брянские коммунальные системы» на сайте Управления государственного регулирования тарифов Брянской области и в свободном доступе (сети Интернет) не размещена.

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей, АО «Брянские коммунальные системы» не взимается.

ОАО «Ремонтно-эксплуатационное управление»

Информация об утвержденных тарифах на тепловую энергию и горячую воду и их структуре размещена на сайте Управления государственного регулирования тарифов Брянской области на 2016 г. Тариф на тепловую энергию и горячую воду устанавливаются отдельно (подробнее см. таблицы 1-11-68 и 1-11-69). Тариф на тепловую энергию повысился на 6,0% в 2015 году; тариф на горячую воду – 12,1%.

**Таблица 1-11-68. Тарифы на тепловую энергию ОАО «Ремонтно-эксплуатационное управление» (котельная в/г № 56 инв. № 27)**

Тариф	Тариф на тепловую энергию (мощность) без НДС					
	Вода	отборный пар давлением				острый и редуцированный пар
		от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
<b>Период действия тарифа: 01.01-30.06 2016 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1627,03					
Население (с НДС)						
Одноставочный,	1919,90					



Тариф	Тариф на тепловую энергию (мощность) без НДС					
	Вода	отборный пар давлением				острый и редуцированный пар
		от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
руб./Гкал						
<b>Период действия тарифа: 01.07-31.12 2016 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1724,65					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	2035,09					

Источник: Управление государственного регулирования тарифов Брянской области, Приказ 41/14-т от 18 декабря 2015 г.

**Таблица 1-11-69. Тарифы на горячую воду ОАО «Ремонтно-эксплуатационное управление» (котельная в/г № 56 инв. № 27)**

Категория потребителей	Период действия тарифа			Период действия тарифа		
	01.01-30.06 2016 года			01.07-31.12 2016 года		
	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
Потребители (без НДС)	72,76	17,73	1627,03	81,54	17,73	1724,65
Население (с НДС)	85,86	20,92	1919,90	96,22	20,92	2035,09

Источник: Управление государственного регулирования тарифов Брянской области, Приказ 41/76-гвс от 18 декабря 2015 г.

Информация о плате за технологическое присоединение к системе теплоснабжения ОАО «Ремонтно-эксплуатационное управление» на сайте Управления государственного регулирования тарифов Брянской области и в свободном доступе (сети Интернет) не размещена.

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей, ОАО «Ремонтно-эксплуатационное управление» не взимается.

ОАО «Брянск Автодор» Брянский ДРСУч

Информация об утвержденных тарифах на тепловую энергию размещена на сайте Управления государственного регулирования тарифов Брянской области на 2016-2018 гг.; информация о тарифах за 2014-2015 гг. получена из Раздела 8 Опросника, заполненного теплоснабжающей компанией (подробнее см. таблицу 1-11-70). Тариф на тепловую энергию

повысился на 4,2% и 9,0%, соответственно, в 2014 и 2015 годах; на 2016-2018 гг. запланировано увеличение в пределах 4,4-5,8%.

**Таблица 1-11-70. Тарифы на тепловую энергию ГБУ Управление домами Администрации Брянской области**

Тариф	Тариф на тепловую энергию (мощность) без НДС					
	Вода	отборный пар давлением				острый и редуцированный пар
		от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
<b>Период действия тарифа: 01.01-30.06 2014 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1418,65					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1674,00					
<b>Период действия тарифа: 01.07-31.12 2014 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1478,23					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1744,31					
<b>Период действия тарифа: 01.01-30.06 2015 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1478,23					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1744,31					
<b>Период действия тарифа: 01.07-31.12 2015 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1611,27					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1911,30					
<b>Период действия тарифа: 01.01-30.06 2016 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1611,27					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1911,30					
<b>Период действия тарифа: 01.07-31.12 2016 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1705,21					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	2012,15					
<b>Период действия тарифа: 01.01-30.06 2017 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1705,21					
Население (с НДС)						

Тариф	Тариф на тепловую энергию (мощность) без НДС					
	Вода	отборный пар давлением				острый и редуцированный пар
		от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
Одноставочный, руб./Гкал	2012,15					
<b>Период действия тарифа: 01.07-31.12 2017 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1786,19					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	2107,70					
<b>Период действия тарифа: 01.01-30.06 2018 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1786,19					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	2107,70					
<b>Период действия тарифа: 01.07-31.12 2018 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1864,91					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	2200,59					

Источник: Раздел 8 Опросника за 2014-2015 гг., Управление государственного регулирования тарифов Брянской области, Приказ 40/43-т от 17 декабря 2015 г.

Информация о плате за технологическое присоединение к системе теплоснабжения ОАО «Брянск Автодор» Брянский ДРСУч на сайте Управления государственного регулирования тарифов Брянской области и в свободном доступе (сети Интернет) не размещена.

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей, ОАО «Брянск Автодор» Брянский ДРСУч не взимается.

ГБУ «Управление домами Администрации Брянской области

Информация об утвержденных тарифах на тепловую энергию размещена на сайте Управления государственного регулирования тарифов Брянской области на 2016-2018 гг.; информация о тарифах за 2014-2015 гг. получена из отчетов теплоснабжающей компании за эти годы (подробнее см. таблицу 1-11-71). Тариф на тепловую энергию повысился на 4,1% и

8,1%, соответственно, в 2014 и 2015 годах; на 2016-2018 гг. запланировано увеличение в пределах 0,0<sup>6</sup>-3,9%.

**Таблица 1-11-71. Тарифы на тепловую энергию ГБУ Управление домами Администрации Брянской области**

Тариф	Тариф на тепловую энергию (мощность) без НДС					
	Вода	отборный пар давлением				острый и редуцированный пар
		от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
<b>Период действия тарифа: 01.01-30.06 2014 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1346,00					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	-					
<b>Период действия тарифа: 01.07-31.12 2014 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1401,19					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	-					
<b>Период действия тарифа: 01.01-30.06 2015 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1401,19					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	-					
<b>Период действия тарифа: 01.07-31.12 2015 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1514,37					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	-					
<b>Период действия тарифа: 01.01-30.06 2016 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1514,37					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	-					
<b>Период действия тарифа: 01.07-31.12 2016 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1514,37					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	-					
<b>Период действия тарифа: 01.01-30.06 2017 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						

<sup>6</sup> На 2016 год повышение тарифа не запланировано.

Тариф	Тариф на тепловую энергию (мощность) без НДС					
	Вода	отборный пар давлением				острый и редуцированный пар
		от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
Одноставочный, руб./Гкал	1514,37					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	-					
<b>Период действия тарифа: 01.07-31.12 2017 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1573,84					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	-					
<b>Период действия тарифа: 01.01-30.06 2018 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1573,84					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	-					
<b>Период действия тарифа: 01.07-31.12 2018 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1633,40					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	-					

Источник: Отчеты о результатах деятельности ГБУ Управление домами Администрации Брянской области за 2014-2015 гг., Управление государственного регулирования тарифов Брянской области, Приказ 40/31-г от 17 декабря 2015 г.

Информация о плате за технологическое присоединение к системе теплоснабжения ГБУ Управление домами Администрации Брянской области на сайте Управления государственного регулирования тарифов Брянской области и в свободном доступе (сети Интернет) не размещена.

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей, ГБУ «Управление домами Администрации Брянской области» не взимается.

Брянский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции филиала ОАО «РЖД»

Информация об утвержденных тарифах и их структуре размещена на сайте Управления государственного регулирования тарифов Брянской

области за фактический период (2015-2016 гг.) и на перспективу (2017-2018 гг.). Тарифы отдельно устанавливаются на тепловую энергию и горячую воду (подробнее см. таблицы 1-11-72 и 1-11-73). Повышение тарифов на 2016 г. было достаточно умеренным – 9% и 4%, соответственно, по газовым и мазутным котельным. На последующие периоды рост тарифов еще более консервативный: для газовых котельных – 4,2-4,5%; мазутных 2,2-4,4%.

Информация о плате за технологическое присоединение к системе теплоснабжения Брянского территориального участка Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции филиала ОАО «РЖД» на сайте Управления государственного регулирования тарифов Брянской области и в свободном доступе (сети Интернет) не размещена.

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей, Брянским территориальным участком Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции филиала ОАО «РЖД» не взимается.

**Таблица 1-11-72. Тарифы на тепловую энергию Брянского территориального участка Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции филиала ОАО «РЖД», руб./Гкал**

Наименование органа регулирования, принявшего решение об установлении цен (тарифов)	Управление государственного регулирования тарифов Брянской области							
Реквизиты (дата, номер) решения	Приказ №54/42-т от 18.12.2014 г.		Приказ №41/56-т от 18.12.2015 г.		Приказ №41/56-т от 18.12.2015 г.		Приказ №41/56-т от 18.12.2015 г.	
Величина установленной цены (тарифа), в т.ч.:								
газовые котельные	1480,00	1613,20	1613,20	1680,95	1680,95	1757,26	1757,26	1832,49
мазутные котельные	1580,70	1644,48	1644,48	1716,74	1716,74	1753,88	1753,88	1813,98
газовая котельная по ул. 2-я Аллея 5	-	-	1613,20	1718,06	1718,06	1758,68	1758,68	1799,98
Срок действия цены (тарифа)	01.01.2015-30.06.2015	01.07.2015-31.12.2015	01.01.2016-30.06.2016	01.07.2016-31.12.2016	01.01.2017-30.06.2017	01.07.2017-31.12.2017	01.01.2018-30.06.2018	01.07.2018-31.12.2018

Источник: Управление государственного регулирования тарифов Брянской области.

**Таблица 1-11-73. Тарифы на горячую воду Брянского территориального участка Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции филиала ОАО «РЖД», руб./куб.**

**М**

Наименование органа регулирования, принявшего решение об установлении цен (тарифов)	Управление государственного регулирования тарифов Брянской области							
Реквизиты (дата, номер) решения	Приказ №55/15-гвс от 19.12.2015 г.		Приказ №41/85-гвс от 18.12.2015 г.		Приказ №41/85-гвс от 18.12.2015 г.		Приказ №41/85-гвс от 18.12.2015 г.	
Величина установленной цены (тарифа), в т.ч.:								
газовые котельные	73,62	80,49	80,49	88,50	88,50	93,92	93,92	94,73
мазутные котельные	74,77	81,76	81,76	90,00	90,00	93,78	93,78	93,95
Срок действия цены (тарифа)	01.01.2015-30.06.2015	01.07.2015-31.12.2015	01.01.2016-30.06.2016	01.07.2016-31.12.2016	01.01.2017-30.06.2017	01.07.2017-31.12.2017	01.01.2018-30.06.2018	01.07.2018-31.12.2018

Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы

Источник: Управление государственного регулирования тарифов Брянской области.



АО «ВРК-1»

Информация об утвержденных тарифах и их структуре на сайте Управления государственного регулирования тарифов Брянской области в разделе «Стандарты раскрытия информации» размещена за 2014-2016 годы и на перспективу 2017-2018 годы (подробнее см. таблицы 1-11-74 и 1-11-75). Тариф на тепловую энергию повысился на 4,2% и 8,5%, соответственно, в 2014 и 2015 годах; на 2016-2018 гг. запланировано увеличение в пределах 0,0-4,4%. Тариф на горячую воду повысился на 5,3% и 9,0%, соответственно, в 2014 и 2015 годах; на 2016-2018 гг. запланировано увеличение в пределах 2,1-5,1%.

**Таблица 1-11-74. Тарифы на тепловую энергию АО «ВРК-1»**

Тариф	Тариф на тепловую энергию (мощность) без НДС					
	Вода	отборный пар давлением				острый и редуцированный пар
		от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
<b>Период действия тарифа: 01.01-30.06 2014 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1335,20					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1575,54					
<b>Период действия тарифа: 01.07-31.12 2014 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1391,28					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1641,71					
<b>Период действия тарифа: 01.01-30.06 2015 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1391,28					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1641,71					
<b>Период действия тарифа: 01.07-31.12 2015 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1509,53					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1781,25					
<b>Период действия тарифа: 01.01-30.06 2016 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1509,53					

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Тариф	Тариф на тепловую энергию (мощность) без НДС					
	Вода	отборный пар давлением				острый и редуцированный пар
		от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1781,25					
<b>Период действия тарифа: 01.07-31.12 2016 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1509,53					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1781,25					
<b>Период действия тарифа: 01.01-30.06 2017 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1509,53					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1781,25					
<b>Период действия тарифа: 01.07-31.12 2017 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1576,07					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1859,76					
<b>Период действия тарифа: 01.01-30.06 2018 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1576,07					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1859,76					
<b>Период действия тарифа: 01.07-31.12 2018 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1641,19					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1936,60					

Источник: Управление государственного регулирования тарифов Брянской области, Приказы 44/34-т от 19 декабря 2013 г., 54/41-т от 18 декабря 2014 г. и 41/61-т от 18 декабря 2015 г.

**Таблица 1-11-75. Тарифы на горячую воду АО «ВРК-1»**

Категория потребителей	Период действия тарифа 01.01-30.06 2014 года			Период действия тарифа 01.07-31.12 2014 года		
	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
	Потребители (без НДС)	66,49	12,95	1335,20	70,01	13,61
Население (с НДС)	78,46	15,28	1575,54	82,61	16,06	1641,71
<b>Категория</b>	<b>Период действия тарифа</b>			<b>Период действия тарифа</b>		

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

потребителей	01.01-30.06 2015 года			01.07-31.12 2015 года		
	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
Потребители (без НДС)	70,01	13,61	1391,28	76,30	15,16	1509,53
Население (с НДС)	82,61	16,06	1641,71	90,03	17,89	1781,25
Категория потребителей	Период действия тарифа			Период действия тарифа		
	01.01-30.06 2016 года			01.07-31.12 2016 года		
	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
Потребители (без НДС)	76,30	15,16	1509,53	77,89	16,75	1509,53
Население (с НДС)	90,03	17,89	1781,25	91,91	19,77	1781,25
Категория потребителей	Период действия тарифа			Период действия тарифа		
	01.01-30.06 2017 года			01.07-31.12 2017 года		
	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
Потребители (без НДС)	77,89	16,75	1509,53	80,97	17,14	1576,07
Население (с НДС)	91,91	19,77	1781,25	95,54	20,22	1859,76
Категория потребителей	Период действия тарифа			Период действия тарифа		
	01.01-30.06 2018 года			01.07-31.12 2018 года		
	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
Потребители (без НДС)	80,97	17,14	1576,07	85,11	18,64	1641,19
Население (с НДС)	95,54	20,22	1859,76	100,43	22,00	1936,60

Источник: Управление государственного регулирования тарифов Брянской области, Приказы 44/42-гвс от 19 декабря 2013 г., 55/15-гвс от 19 декабря 2014 г. и 41/79-гвс от 18 декабря 2015 г.

Информация о плате за технологическое присоединение к системе теплоснабжения АО «ВРК-1» на сайте Управления государственного регулирования тарифов Брянской области и в свободном доступе (сети Интернет) не размещена.

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей, АО «ВРК-1» не взимается.

ООО «Стройдеталь и Ко»

Информация об утвержденных тарифах и их структуре на сайте Управления государственного регулирования тарифов Брянской области в разделе «Стандарты раскрытия информации» и свободном доступе (сети Интернет) не размещена. Теплоснабжающая организация также не предоставила данные по тарифам. ЦГЭС нашел приказы с утвержденными тарифами на тепловую энергию за 2014-2016 гг. и горячую воду за 2014-2015 гг. (подробнее см. таблицы 1-11-76 и 1-11-77). Тариф на тепловую энергию повысился на 3,0% и 8,6%, соответственно, в 2014 и 2015 годах; на 2016 г. запланировано увеличение на 6,4%. Тариф на горячую воду повысился на 5,3% и 9,1%, соответственно, в 2014 и 2015 годах; на 2016 г. запланировано увеличение на 12%.

**Таблица 1-11-76. Тарифы на тепловую энергию ООО «Стройдеталь и Ко»**

Тариф	Тариф на тепловую энергию (мощность) без НДС					
	Вода	отборный пар давлением				острый и редуцированный пар
		от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
<b>Период действия тарифа: 01.01-30.06 2014 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1336,84					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1577,47					
<b>Период действия тарифа: 01.07-31.12 2014 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1376,42					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1624,17					
<b>Период действия тарифа: 01.01-30.06 2015 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1376,42					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1624,17					
<b>Период действия тарифа: 01.07-31.12 2015 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1494,97					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1764,06					

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Тариф	Тариф на тепловую энергию (мощность) без НДС					
	Вода	отборный пар давлением				острый и редуцированный пар
		от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
<b>Период действия тарифа: 01.01-30.06 2016 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1494,97					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1764,06					
<b>Период действия тарифа: 01.07-31.12 2016 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1590,65					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1876,97					

Источник: Управление государственного регулирования тарифов Брянской области, Приказы 44/35-т от 19 декабря 2013 г., 54/44-т от 18 декабря 2014 г. и 41/71-т от 18 декабря 2015 г.

**Таблица 1-11-77. Тарифы на горячую воду ООО «Стройдеталь и Ко»**

Категория потребителей	Период действия тарифа			Период действия тарифа		
	01.01-30.06 2014 года			01.07-31.12 2014 года		
	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
Потребители (без НДС)	66,56	12,95	1336,84	70,09	13,61	1376,42
Население (с НДС)	78,54	15,28	1577,47	82,71	16,06	1624,18
Категория потребителей	Период действия тарифа			Период действия тарифа		
	01.01-30.06 2015 года			01.07-31.12 2015 года		
	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
Потребители (без НДС)	70,09	13,61	1376,42	76,46	15,16	1494,97
Население (с НДС)	82,71	16,06	1642,17	90,22	17,89	1764,06
Категория потребителей	Период действия тарифа			Период действия тарифа		
	01.01-30.06 2016 года			01.07-31.12 2016 года		
	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
Потребители (без НДС)	76,46	15,16	1494,97	85,65	17,73	1590,65
Население (с НДС)	90,22	17,89	1764,06	101,07	20,92	1876,97

Источник: Управление государственного регулирования тарифов Брянской области, Приказы 44/42-гвс от 19 декабря 2013 г., 55/13-гвс от 19 декабря 2014 г. и 41/96-гвс от 18 декабря 2015 г.

Информация о плате за технологическое присоединение к системе теплоснабжения ООО «Стройдеталь и Ко» на сайте Управления государственного регулирования тарифов Брянской области и в свободном доступе (сети Интернет) не размещена.

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей, ООО «Стройдеталь и Ко» не взимается.

ООО «Дизель-ремонт»

Информация об утвержденных тарифах и их структуре на сайте Управления государственного регулирования тарифов Брянской области в разделе «Стандарты раскрытия информации» и свободном доступе (сети Интернет) размещена только за 2015 год. ЦТЭС нашел приказы с утвержденными тарифами на тепловую энергию и горячую воду за 2014, 2016-2018 гг. (подробнее см. таблицы 1-11-78 и 1-11-79). Тариф на тепловую энергию повысился на 4,2% и 9,0%, соответственно, в 2014 и 2015 годах; на 2016-2018 гг. запланировано увеличение в пределах 1,1-4,3%. Тариф на горячую воду повысился на 5,3% и 9,4%, соответственно, в 2014 и 2015 годах; на 2016-2018 гг. запланировано увеличение в пределах 0,7-10,0%.

**Таблица 1-11-78. Тарифы на тепловую энергию ООО «Дизель-ремонт»**

Тариф	Тариф на тепловую энергию (мощность) без НДС					
	Вода	отборный пар давлением				острый и редуцированный пар
		от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
<b>Период действия тарифа: 01.01-30.06 2014 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1365,89					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1611,75					
<b>Период действия тарифа: 01.07-31.12 2014 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1423,18					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1679,35					

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Тариф	Тариф на тепловую энергию (мощность) без НДС					
	Вода	отборный пар давлением				острый и редуцированный пар
		от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
<b>Период действия тарифа: 01.01-30.06 2015 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1423,18					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1679,35					
<b>Период действия тарифа: 01.07-31.12 2015 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1551,27					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1830,50					
<b>Период действия тарифа: 01.01-30.06 2016 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1551,27					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1830,50					
<b>Период действия тарифа: 01.07-31.12 2016 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1612,92					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1903,25					
<b>Период действия тарифа: 01.01-30.06 2017 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1612,92					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1903,25					
<b>Период действия тарифа: 01.07-31.12 2017 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1630,06					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1923,47					
<b>Период действия тарифа: 01.01-30.06 2018 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1630,06					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1923,47					
<b>Период действия тарифа: 01.07-31.12 2018 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1700,40					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	2006,47					

Тариф	Тариф на тепловую энергию (мощность) без НДС					
	Вода	отборный пар давлением				острый и редуцированный пар
		от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
руб./Гкал						

Источник: Управление государственного регулирования тарифов Брянской области, Приказы 44/35-т от 19 декабря 2013 г., 91/44-т от 18 декабря 2014 г. и 41/63-т от 18 декабря 2015 г.

**Таблица 1-11-79. Тарифы на горячую воду ООО «Дизель-ремонт»**

Категория потребителей	Период действия тарифа			Период действия тарифа		
	01.01-30.06 2014 года			01.07-31.12 2014 года		
	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
Потребители (без НДС)	67,72	12,95	1365,89	71,31	13,61	1671,50
Население (с НДС)	79,91	15,28	1611,75	84,15	16,06	1972,37
Категория потребителей	Период действия тарифа			Период действия тарифа		
	01.01-30.06 2015 года			01.07-31.12 2015 года		
	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
Потребители (без НДС)	71,31	13,61	1671,50	77,99	17,73	1551,27
Население (с НДС)	84,15	16,06	1972,37	92,03	20,92	1830,50
Категория потребителей	Период действия тарифа			Период действия тарифа		
	01.01-30.06 2016 года			01.07-31.12 2016 года		
	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
Потребители (без НДС)	77,99	17,73	1551,27	85,80	17,73	1612,92
Население (с НДС)	92,03	20,92	1830,50	101,24	20,92	1903,25
Категория потребителей	Период действия тарифа			Период действия тарифа		
	01.01-30.06 2017 года			01.07-31.12 2017 года		
	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
Потребители (без НДС)	85,80	17,73	1612,92	88,73	19,94	1630,06
Население (с НДС)	101,24	20,92	1903,25	104,70	23,53	1923,47
Категория потребителей	Период действия тарифа			Период действия тарифа		
	01.01-30.06 2018 года			01.07-31.12 2018 года		
	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
Потребители (без НДС)	88,73	19,94	1630,06	89,34	17,58	1700,40



Население (с НДС)	104,70	23,53	1923,47	105,42	20,74	2006,47
-------------------	--------	-------	---------	--------	-------	---------

Источник: Управление государственного регулирования тарифов Брянской области, Приказы 44/42-гвс от 19 декабря 2013 г., 55/13-гвс от 19 декабря 2014 г. и 41/95-гвс от 18 декабря 2015 г.

Информация о плате за технологическое присоединение к системе теплоснабжения ООО «Дизель-ремонт» на сайте Управления государственного регулирования тарифов Брянской области и в свободном доступе (сети Интернет) не размещена.

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей, ООО «Дизель-ремонт» не взимается.

#### ОАО «Стройсервис»

Информация об утвержденных тарифах и их структуре размещены на сайте Управления государственного регулирования тарифов Брянской области в разделе «Стандарты раскрытия информации» (подробнее см. таблицы 1-11-80 и 1-11-81). Тариф на тепловую энергию повысился на 3,7% и 7,5%, соответственно, в 2014 и 2015 годах; на 2016-2018 гг. запланировано увеличение в пределах 4,3-5,0%. Тариф на горячую воду повысился на 7,3% и 8,2%, соответственно, в 2014 и 2015 годах; на 2016-2018 гг. запланировано увеличение в пределах 1,4-9,5%.

**Таблица 1-11-80. Тарифы на тепловую энергию ОАО «Стройсервис»**

Тариф	Тариф на тепловую энергию (мощность) без НДС					
	Вода	отборный пар давлением				острый и редуцированный пар
		от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
<b>Период действия тарифа: 01.01-30.06 2014 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Однотавочный, руб./Гкал	1504,30					
Население (с НДС)						
Однотавочный, руб./Гкал	1775,07					
<b>Период действия тарифа: 01.07-31.12 2014 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Однотавочный, руб./Гкал	1559,37					
Население (с НДС)						
Однотавочный, руб./Гкал	1840,05					
<b>Период действия тарифа: 01.01-30.06 2015 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Тариф	Тариф на тепловую энергию (мощность) без НДС					
	Вода	отборный пар давлением				острый и редуцированный пар
		от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
Одноставочный, руб./Гкал	1559,37					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1840,05					
<b>Период действия тарифа: 01.07-31.12 2015 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1676,32					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1978,06					
<b>Период действия тарифа: 01.01-30.06 2016 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1676,32					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1978,06					
<b>Период действия тарифа: 01.07-31.12 2016 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1760,13					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	2076,95					
<b>Период действия тарифа: 01.01-30.06 2017 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1760,13					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	2076,95					
<b>Период действия тарифа: 01.07-31.12 2017 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1840,13					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	2171,57					
<b>Период действия тарифа: 01.01-30.06 2018 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1840,13					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	2171,57					
<b>Период действия тарифа: 01.07-31.12 2018 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1918,62					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	2263,97					

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Источник: Управление государственного регулирования тарифов Брянской области, Приказы 44/35-т от 19 декабря 2013 г., 54/44-т от 18 декабря 2014 г. и 41/67-т от 18 декабря 2015 г.

**Таблица 1-11-81. Тарифы на горячую воду ОАО «Стройсервис»**

Категория потребителей	Период действия тарифа			Период действия тарифа		
	01.01-30.06 2014 года			01.07-31.12 2014 года		
	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
Потребители (без НДС)	84,86	12,95	1504,30	91,04	13,61	1559,37
Население (с НДС)	102,02	15,28	1775,07	107,43	16,06	1840,06
Категория потребителей	Период действия тарифа			Период действия тарифа		
	01.01-30.06 2015 года			01.07-31.12 2015 года		
	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
Потребители (без НДС)	91,04	13,61	1559,37	98,47	15,16	1676,32
Население (с НДС)	107,43	16,06	1840,06	116,19	17,89	1978,06
Категория потребителей	Период действия тарифа			Период действия тарифа		
	01.01-30.06 2016 года			01.07-31.12 2016 года		
	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
Потребители (без НДС)	98,47	17,73	1676,32	107,85	17,73	1760,13
Население (с НДС)	116,19	20,92	1978,06	127,26	20,92	2076,95
Категория потребителей	Период действия тарифа			Период действия тарифа		
	01.01-30.06 2017 года			01.07-31.12 2017 года		
	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
Потребители (без НДС)	107,85	17,73	1760,13	114,16	19,94	1840,31
Население (с НДС)	127,26	20,92	2076,95	134,71	23,53	2171,57
Категория потребителей	Период действия тарифа			Период действия тарифа		
	01.01-30.06 2018 года			01.07-31.12 2018 года		
	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
Потребители (без НДС)	114,16	19,94	1840,31	115,81	17,58	1918,62
Население (с НДС)	134,71	23,53	2171,57	136,66	20,74	2263,97

Источник: Управление государственного регулирования тарифов Брянской области, Приказы 44/42-гвс от 19 декабря 2013 г., 55/13-гвс от 19 декабря 2014 г. и 41/90-гвс от 18 декабря 2015 г.

Информация о плате за технологическое присоединение к системе теплоснабжения ОАО «Стройсервис» на сайте Управления государственного регулирования тарифов Брянской области и в свободном доступе (сети Интернет) не размещена.

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей, ОАО «Стройсервис» не взимается.

#### ООО «Теплопоставка»

Информация об утвержденных тарифах и их структуре размещена на сайте Управления государственного регулирования тарифов Брянской области за фактический период (2015-2016 гг.) и на перспективу (2017-2018 гг.). Тарифы отдельно устанавливаются на тепловую энергию и горячую воду (подробнее см. таблицы 1-11-82 и 1-11-83). Повышение тарифов в 2016 году по сравнению с предыдущим годом составило 9,0% по тепловой энергии и 9,3% по горячей воде; на перспективу запланирован еще меньший рост тарифов: по тепловой энергии – 3,4-6,0%; по горячей воде – 0,9-10,1%.

Информация о плате за технологическое присоединение к системе теплоснабжения ООО «Теплопоставка» на сайте Управления государственного регулирования тарифов Брянской области и в свободном доступе (сети Интернет) не размещена.

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей, ООО «Теплопоставка» не взимается.

**Таблица 1-11-82. Тарифы на тепловую энергию ООО «Теплопоставка», руб./Гкал**

Наименование органа регулирования, принявшего решение об установлении цен (тарифов)	Управление государственного регулирования тарифов Брянской области							
Реквизиты (дата, номер) решения	Приказ 51/2-т от 01.12.2014 г.		Приказ 41/13-т от 18.12.2015 г.		Приказ 41/13-т от 18.12.2015 г.		Приказ 41/13-т от 18.12.2015 г.	
Величина установленной цены (тарифа)	1638,25	1785,69	1785,69	1892,83	1892,83	1964,95	1964,95	2031,16
Срок действия цены (тарифа)	01.01.2015-30.06.2015	01.07.2015-31.12.2015	01.01.2016-30.06.2016	01.07.2016-31.12.2016	01.01.2017-30.06.2017	01.07.2017-31.12.2017	01.01.2018-30.06.2018	01.07.2018-31.12.2018

Источник: Управление государственного регулирования тарифов Брянской области.

**Таблица 1-11-83. Тарифы на горячую воду ООО «Теплопоставка»**

Наименование органа регулирования, принявшего решение об установлении цен (тарифов)	Управление государственного регулирования тарифов Брянской области							
Реквизиты (дата, номер) решения	Приказ 55/13-гвс от 19.12.2014 г.		Приказ 41/75-гвс от 18.12.2015 г.		Приказ 41/75-гвс от 18.12.2015 г.		Приказ 41/75-гвс от 18.12.2015 г.	
Величина установленной цены (тарифа), в т.ч.:								
на горячую воду (руб./м <sup>3</sup> )	114,36	125,03	125,03	137,71	137,71	144,77	144,77	146,06
на холодную воду (руб./м <sup>3</sup> )	16,06	17,89	20,92	20,92	20,92	23,53	23,53	20,74
на тепловую компоненту (руб./Гкал)	1638,25	1785,69	1785,69	1892,83	1892,83	1964,95	1964,95	2031,16
Срок действия цены (тарифа)	01.01.2015-30.06.2015	01.07.2015-31.12.2015	01.01.2016-30.06.2016	01.07.2016-31.12.2016	01.01.2017-30.06.2017	01.07.2017-31.12.2017	01.01.2018-30.06.2018	01.07.2018-31.12.2018

Источник: Управление государственного регулирования тарифов Брянской области.

ООО «Брянский завод красок»

Информация об утвержденных тарифах и их структуре размещена на сайте Управления государственного регулирования тарифов Брянской области в разделе «Стандарты раскрытия информации» и свободном доступе (сети Интернет) размещена только за 2015 и 2016-2018 годы (подробнее см. таблицы 1-11-84 и 1-11-85). Тариф на тепловую энергию повысился на 8,5% в 2014 году; на 2016-2018 гг. запланировано увеличение в пределах 4,7-10,0%. Тариф на горячую воду повысился на 9,0% в 2014 году; на 2016-2018 гг. запланировано увеличение в пределах 2,7-10,0%.

**Таблица 1-11-84. Тарифы на тепловую энергию ООО «Брянский завод красок»**

Тариф	Тариф на тепловую энергию (мощность) без НДС					
	Вода	отборный пар давлением				острый и редуцированный пар
		от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
<b>Период действия тарифа: 01.01-30.06 2015 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1855,22					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	2189,16					
<b>Период действия тарифа: 01.07-31.12 2015 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	2012,92					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	2375,25					
<b>Период действия тарифа: 01.01-30.06 2016 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	2012,92					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	2375,25					
<b>Период действия тарифа: 01.07-31.12 2016 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	2214,22					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	2612,78					
<b>Период действия тарифа: 01.01-30.06 2017 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Тариф	Тариф на тепловую энергию (мощность) без НДС					
	Вода	отборный пар давлением				острый и редуцированный пар
		от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
Одноставочный, руб./Гкал	2214,22					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	2612,78					
<b>Период действия тарифа: 01.07-31.12 2017 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	2322,05					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	2740,02					
<b>Период действия тарифа: 01.01-30.06 2018 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	2322,05					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	2740,02					
<b>Период действия тарифа: 01.07-31.12 2018 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	2432,30					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	2870,11					

Источник: Управление государственного регулирования тарифов Брянской области, Приказы 54/30-т от 19 декабря 2014 г. и 41/7-т от 18 декабря 2015 г.

**Таблица 1-11-85. Тарифы на горячую воду ООО «Брянский завод красок»**

Категория потребителей	Период действия тарифа 01.01-30.06 2015 года			Период действия тарифа 01.07-31.12 2015 года		
	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
	Потребители (без НДС)	88,95	14,67	1855,22	96,93	16,34
Население (с НДС)	104,96	17,31	2189,16	114,38	19,28	2375,25
Категория потребителей	Период действия тарифа 01.01-30.06 2016 года			Период действия тарифа 01.07-31.12 2016 года		
	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
	Потребители (без НДС)	96,93	16,34	2012,92	106,63	18,20
Население (с НДС)	114,38	19,28	2375,25	125,82	21,48	2612,78
Категория	Период действия тарифа			Период действия тарифа		

потребителей	01.01-30.06 2017 года			01.07-31.12 2017 года		
	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
Потребители (без НДС)	106,63	18,20	2214,22	109,52	16,64	2322,05
Население (с НДС)	125,82	21,48	2612,78	129,23	19,64	2740,02
Категория потребителей	Период действия тарифа			Период действия тарифа		
	01.01-30.06 2018 года			01.07-31.12 2018 года		
	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
Потребители (без НДС)	109,52	16,64	2322,05	117,31	20,02	2432,30
Население (с НДС)	129,23	19,64	2740,02	138,43	23,62	2870,11

Источник: Управление государственного регулирования тарифов Брянской области, Приказы 55/15-гвс от 19 декабря 2014 г. и 41/103-гвс от 18 декабря 2015 г.

Информация о плате за технологическое присоединение к системе теплоснабжения ООО «Брянский завод красок» на сайте Управления государственного регулирования тарифов Брянской области и в свободном доступе (сети Интернет) не размещена.

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей, ООО «Брянский завод красок» не взимается.

#### ООО «Соло»

Информация об утвержденных тарифах и их структуре размещена на сайте Управления государственного регулирования тарифов Брянской области в разделе «Стандарты раскрытия информации» и свободном доступе (сети Интернет) размещена только на 2016 год (подробнее см. таблицы 1-11-86 и 1-11-87).

**Таблица 1-11-86. Тарифы на тепловую энергию ООО «Соло»**

Тариф	Тариф на тепловую энергию (мощность) без НДС					
	Вода	отборный пар давлением				острый и редуцированный пар
		от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
<b>Период действия тарифа: 01.01-30.06 2016 года</b>						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1272,10					



Тариф	Тариф на тепловую энергию (мощность) без НДС					
	Вода	отборный пар давлением				острый и редуцированный пар
		от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1501,08					
Период действия тарифа: 01.07-31.12 2016 года						
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Одноставочный, руб./Гкал	1293,45					
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1526,27					

Источник: Управление государственного регулирования тарифов Брянской области, Приказ 5/4-т от 24 февраля 2016 г.

**Таблица 1-11-87. Тарифы на горячую воду ООО «Соло»**

Категория потребителей	Период действия тарифа			Период действия тарифа		
	01.01-30.06 2016 года			01.07-31.12 2016 года		
	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	Тариф на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
Потребители (без НДС)	102,84	17,73	1293,45	101,43	17,73	1272,10
Население (с НДС)	121,35	20,92	1526,27	119,69	20,92	1501,08

Источник: Управление государственного регулирования тарифов Брянской области, Приказ 5/5-гвс от 24 февраля 2016 г.

Информация о плате за технологическое присоединение к системе теплоснабжения ООО «Соло» на сайте Управления государственного регулирования тарифов Брянской области и в свободном доступе (сети Интернет) не размещена.

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей, ООО «Соло» не взимается.

## **Глава 1. Часть 12. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии**

### **Глава 1. Часть 12. Раздел 1. Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения (перечень причин, приводящих к снижению качества теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей)**

Функционирование систем централизованного теплоснабжения городского округа Брянск оценивается как удовлетворительное. В ходе общего анализа систем выявлен ряд факторов, негативно влияющих на качественную, эффективную работу систем теплоснабжения:

- 1) Фактические температурные графики отпуска тепла с котельных не соответствуют утверждённым графикам регулирования (см. 1.3.7).
- 2) Потребители, у которых установлены приборы коммерческого учета тепловой энергии, составляют всего около 20% от общего числа потребителей тепловой энергии (общедомовые – 6,9%), что не стимулирует теплоснабжающую организацию к приведению системы теплоснабжения в соответствие с нормативными требованиями.
- 3) Отличие разниц температур теплоносителя в подающем и обратном трубопроводе относительно температурного графика на котельных свидетельствует о не точной гидравлической регулировке тепловых сетей. Отсутствие гидравлической наладки ведет к несоответствию расхода теплоносителя через систему отопления расчетному для каждого потребителя, в таких условиях велика вероятность отсутствия его циркуляции в наиболее удаленных от источника участках тепловой сети. Нарушение теплового и гидравлического режимов тепловой сети

ведет к изменению температурного графика в системе отопления отдельных потребителей. Данное изменение температурного графика является частой причиной недотопа или перетопа. Последствия таких изменений у потребителей проявляется в виде ухудшения условий в отапливаемых помещениях.

- 4) Количество поставляемого газового топлива на котельные *практически обеспечивает* потребности в производстве тепловой энергии в течение всего отопительного периода года.
- 5) Отсутствие резервного топлива на котельных отрицательно скажется на надежности теплоснабжения потребителей в случае перебоев с поставкой основного топлива.
- 6) Отсутствие приборов учета тепловой энергии на источниках. Необходимость установки приборов учета тепловой энергии на источнике диктуется ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности» №261 от 23.11.2009 г.
- 7) Отклонения от расчетных *тепловых* режимов отпуска сетевой воды из котельных городского округа Брянск могут квалифицироваться как временный инцидент, возникающий при температурах наружного воздуха ниже минус 13°C.

**Выводы:**

1. Система теплоснабжения городского округа Брянск практически выполняет свои функции, как системы жизнеобеспечения, но не в полной мере отвечает соответствующим техническим требованиям.
2. Срочно необходимы инвестиции для проведения реновации (восстановления) основных фондов системы теплоснабжения городского округа Брянск.

## **Глава 1. Часть 12. Раздел 2. Описание существующих проблем организации надежного и безопасного теплоснабжения поселения (перечень причин, приводящих к снижению надежного теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей)**

Основная причина, определяющая надежность и безопасность теплоснабжения округа - это техническое состояние теплогенерирующего оборудования и тепловых сетей. Высокая степень износа основного оборудования и недостаточное финансирование теплогенерирующих предприятий не позволяет своевременно модернизировать устаревающее оборудование и трубопроводы.

Системы теплоснабжения переживают тяжелейший кризис. Это выработавшее свой ресурс оборудование на источниках тепла, участвовавшие аварии на наружных тепловых сетях. Причина этого во многом кроется в экономическом и энергетическом кризисе. Инвестиции в обновление систем теплоснабжения методично в течение многих лет сокращались. Многих аварий можно было бы избежать, если бы системы теплоснабжения были вовремя отрегулированы на нормативные характеристики. Для этого не требуется значительных средств. Затраты на восстановительные работы в десятки раз превышают затраты на наладку тепловых сетей.

Наладка тепловой сети является ключевым фактором в обеспечении надежного функционирования системы «источник тепла - тепловая сеть - потребитель». От состояния и работы тепловой сети во многом зависит работа системы отопления, вентиляции и горячего водоснабжения потребителей тепла.

В части обеспечения безопасности теплоснабжения должно предусматриваться резервирование системы теплоснабжения, живучесть и обеспечение бесперебойной работы источников тепла и тепловых сетей.

Переемычек, как правило, нет. Расстояние между источниками тепловой энергии в основном превышает радиусы эффективного теплоснабжения, что делает строительство переемычек экономически нецелесообразным.

Узлы ввода теплопроводов в здания зачастую доступны для посторонних лиц, что приводит к неквалифицированному вмешательству в работу тепловой сети.

Система теплоснабжения представляет собой энергетический комплекс, состоящий из источника тепла с котельными агрегатами, насосным и прочим оборудованием, разводящих магистральных и внутриквартальных наружных тепловых сетей и внутренних систем теплоснабжения зданий. Все это представляет собой единый организм. Если в каком-то из звеньев системы неполадка, то «болеет» вся система. Поэтому и «лечить», т.е. налаживать (регулировать) необходимо именно систему. В системе теплоснабжения расход теплоносителя и располагаемый напор тепловой сети, обеспечиваемый насосами на источнике тепла, есть взаимозависимые величины.

### **Глава 1. Часть 12. Раздел 3. Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения**

В качестве теплоизоляционных материалов трубы в каналах используются, как правило, волокнистые материалы и в этом главная причина катастрофического состояния сетей. При износе теплосетей более 60 % количество аварий лавинообразно возрастает. Капитальный ремонт теплотрасс рекомендуется выполнять с заменой трубопроводов на предварительно изолированные в заводских условиях.

Оборудование источников теплоснабжения на сегодняшний день физически и морально устарело.

Система теплоснабжения городского округа Брянск практически выполняет свои функции, как системы жизнеобеспечения, но не в полной мере отвечает соответствующим техническим требованиям.

Следует отметить, что восстановление основных фондов системы теплоснабжения городского округа Брянск невозможно осуществить через повышение тарифа на тепловую энергию, необходимы прямые инвестиции государства для проведения реновации (восстановления) основных фондов системы теплоснабжения.

#### **Глава 1. Часть 12. Раздел 4. Описание существующих проблем надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения**

Ввиду работы источника теплоснабжения на природном газе, основной проблемой надежного снабжения топливом является некоторое снижение давления в газопроводе ввиду повышенного расхода в период стояния минимальных температур наружного воздуха.

Однако это обстоятельство не оказывает существенного влияния на надёжность теплоснабжения потребителей. Это объясняется тем, что колебания давления газа не выходят за пределы диапазона работы газоиспользующего оборудования.

#### **Глава 1. Часть 12. Раздел 5. Анализ предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения**

Предписаний от Ростехнадзора по запрещению и дальнейшей эксплуатации котельных, тепловой сети не поступало.

## Глава 2. Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения

### Глава 2. Часть 1. Данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения

Объем потребления тепловой энергии не является постоянной величиной и варьирует в зависимости от погодных условий, численности населения, площади отапливаемого природным газом жилищного фонда и ряда других показателей.

Значения потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления (жилые образования) при расчетных температурах наружного воздуха основаны на анализе тепловых нагрузок потребителей и указаны в таблице 2.1.

Общий уровень потребления тепла на цели теплоснабжения города Брянск — 2 117 140 Гкал/год, а установленная мощность – 945,18 Гкал/час.

**Таблица 2.1. Потребление тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления (жилые образования) при расчетных температурах наружного воздуха города Брянск**

№ п/п	Наименование потребителей	Q <sub>ов</sub> , Гкал/год	Q <sub>гвс</sub> , Гкал/год	Итого ΣQ, Гкал/год	Q <sub>ов</sub> , Гкал/час	Q <sub>гвс</sub> , Гкал/час	Итого ΣQ, Гкал/ч
1	<b>Бежицкий участок</b>						
2	Жилой фонд	385 044	103 409	488 453	192,444	12,703	205,147
3	Бюджет	66 877	17 619	84 496	35,482	2,092	37,573
4	Предприятия	98 386	15 749	114 135	31,767	1,923	33,690
5	Прочие	30 832	2 565	33 398	16,300	0,305	16,605
6	<b>Володарский участок</b>						
7	Жилой фонд	197 316	46 186	243 502	106,493	5,483	111,976
8	Бюджет	25 823	6 722	32 545	14,407	0,798	15,205
9	Предприятия	3 941	68	4 009	2,252	0,008	2,260
10	Прочие	7 963	2 547	10 509	4,379	0,302	4,681
11	<b>Советский участок</b>						
12	Жилой фонд	363 209	90 345	453 553	201,201	14,273	215,474
13	Бюджет	106 480	27 530	134 010	62,994	3,285	66,279
14	Предприятия	11 044	285	11 329	6,325	0,034	6,359
15	прочие	71 110	7 274	78 383	37,258	1,425	38,683
16	<b>Фокинский участок</b>						
17	Жилой фонд	175 107	42 840	217 947	91,019	5,925	96,944
18	Бюджет	53 823	6 681	60 505	24,024	0,793	24,817

№ п/п	Наименование потребителей	Qов, Гкал/год	Qгвс, Гкал/год	Итого ΣQ, Гкал/год	Qов, Гкал/час	Qгвс, Гкал/час	Итого ΣQ, Гкал/ч
19	Предприятия	89 702	8 078	97 780	41,891	1,090	42,981
20	Прочие	47 323	5 262	52 585	25,827	0,678	26,505
21	<b>Итого</b>	<b>1 733 980</b>	<b>383 160</b>	<b>2 117 140</b>	<b>894,064</b>	<b>51,116</b>	<b>945,180</b>

**Глава 2. Часть 2. Прогнозы приростов на каждом этапе площади строительных фондов, сгруппированных по расчетным элементам территориального деления и по зонам действия источников тепловой энергии с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий**

Жилищный фонд муниципального образования город Брянск состоит из многоэтажных многоквартирных домов, а также малоэтажных домов с приусадебными участками частного сектора (индивидуальные здания). Многоэтажные дома и часть индивидуальных обеспечены всеми коммунальными услугами. Малоэтажный фонд, как правило, благоустроен частично. Жилой фонд в селах, входящих в состав муниципального образования, в основном одноэтажный и также благоустроен частично. Обеспечение водой осуществляется из водоразборных колонок; часть населенных пунктов снабжается сжиженным газом.

**Прогноз численности и структуры населения**

Численность постоянного населения муниципального образования ГО Брянск на 01.01.2015 года составляла 426,1 тыс. человек (см. таблицу 2.2-1), большую часть которого составляли женщины – 235,6 тыс. человек; мужчины – 190,5 тыс. человек. Доля нетрудоспособного населения выросла с 23,5% в 2011 г. до 26,3% в 2014 г., а это означает, что снижение численности населения в муниципальном образовании происходило на фоне старения населения.

На протяжении рассматриваемого периода (2010-2014 гг.) численность населения неизменно сокращалась за счет отрицательных



естественного и миграционного (за исключением 2014 г.<sup>7</sup>) прироста населения.

**Таблица 2.2-1. Демографическая характеристика МО ГО Брянск**

Показатель	Ед. изм.	2010	2011	2012	2013	2014
Численность населения на конец года	тыс. чел.	434,5	432,0	429,9	427,4	426,1
Численность населения среднегодовая	тыс. чел.		433,3	431,0	428,6	426,7
Рождаемость	чел.	4546	4531	4594	4376	4221
<i>ОКР</i>	<i>промилле</i>	10,5	10,5	10,7	10,2	9,9
Смертность	чел.	6128	5967	6045	5854	6079
<i>ОКС</i>	<i>промилле</i>	14,1	13,8	14,1	13,7	14,3
Миграционный прирост, в т.ч.:	чел.	-1396	-1091	-642	-1105	561
число прибывших	чел.	5317	7879	9610	9770	11391
число выбывших	чел.	6713	8970	10252	10875	10830

Источник: данные Администрации МО ГО Брянск и базы Росстата «Показатели муниципальных образований», расчеты ЦТЭС.

Прогноз численности населения, приведенный в Генеральном плане, имеет два существенных недостатка:

1. Не отражает динамики численности населения по годам и районам.
2. Численность населения заметно завышена по сравнению с ожидаемой<sup>8</sup>.

Прогноз Генерального плана исходит из численности населения на конец первого этапа развития (2023-2025 гг.) в 435 тыс. человек и перспективного срока (2043-2045 гг.) в 440 тыс. человек. Другими словами, в Генеральном плане предполагается увеличение численности населения, что может быть достигнуто за счет существенного улучшения общих коэффициентов рождаемости и смертности и/или положительного миграционного прироста, который по своим значениям превышает естественную убыль населения. Начиная с 1996 г. численность населения городского округа Брянск неизменно сокращалась (см. таблицы 2.2-1 и 2.2.-2). С 1993 г. показатели естественного прироста населения имеют

<sup>7</sup> Изменение тренда, скорее всего, связано с регистрацией части беженцев с Украины на территории муниципального образования.

<sup>8</sup> Аналогичный изъян был и в предыдущем Генеральном плане, разработанном ОАО «Гипрогор» в 1994 г., согласно которому численность населения на 2015 г. планировалась на более высоком уровне в очень широком интервале (500-600 тыс. чел.), а в действительности оказалась существенно меньше (по данным Брянскстата на 1 января 2016 г. 424,7 тыс. чел. Иными словами, разработчики не просто ошиблись в цифрах; они не смогли предугадать качественный тренд в изменении численности населения.

отрицательные значения; показатели миграционного прироста также имеют в основном отрицательные значения, а в те годы, когда они были положительные, их значения были недостаточными для того, чтобы превысить естественную убыль населения.

**Таблица 2.2-2. Показатели прироста численности населения МО ГО Брянск**

Годы	Число родившихся на 1000 населения	Число умерших на 1000 населения	Естественный прирост, убыль (-) на 1000 населения	Миграционный прирост, (убыль) на 1000 населения
1986	15,8	9,2	6,6	9,5
1991	12,7	9,5	3,2	3,4
1992	11,4	9,7	1,7	0,6
1993	10,2	10,3	- 0,1	н/д
1994	8,9	12,1	- 3,2	н/д
1995	8,9	13,0	- 4,1	н/д
1996	8,2	12,6	- 4,4	н/д
1997	7,7	12,6	- 4,3	н/д
1998	6,9	12,6	- 5,7	н/д
1999	7,1	13,2	- 6,1	н/д
2000	6,9	14,7	- 7,8	0,4
2001	7,2	14,5	- 7,3	3,0
2002	7,3	14,6	- 7,3	0,2
2003	8,0	15,3	- 7,3	0,4
2004	9,2	15,8	- 6,6	- 2,9
2005	9,5	16,0	- 6,5	- 6,3
2011	10,4	13,7	- 3,3	- 2,5
2012	10,6	13,9	- 3,3	- 1,5

Источник: Генеральный план МО ГО Брянск, Том 2, Книга 1, таблица 6-12.

Общие коэффициенты смертности и рождаемости достаточно инерционные драйверы роста численности населения, поскольку зависят от преобладающего представления семей о количестве детей, уровня развития медицины, образа жизни граждан, экологии и ряда других факторов, качественного и быстрого улучшения которых ожидать в обозримой перспективе не стоит. Следует также понимать, что наибольшее количество (самые высокие коэффициенты рождаемости) новорожденных появляется у женщин в возрасте от 20 до 30 лет и существенную часть этой группы на рассматриваемый период будут составлять относительно малочисленное поколение женщин, рожденных в «провальные» 1990-е годы. Другими словами, рождаемость в рассматриваемый период будет падать.

Наблюдающиеся миграционные потоки также не дают оснований ожидать кардинального изменения ситуации на период действия Схемы теплоснабжения (до 2031 г.). Миграционный приток населения происходит либо по экономическим причинам (существенно более высокий уровень дохода и предложения рабочих мест на территории муниципального образования), либо по политическим причинам (например, когда происходит присоединение территорий или муниципальное образование находится на пути потоков беженцев из мест, охваченных военными действиями), либо по каким-то имманентным причинам (например, привлекательность климата). Как показывает данные по уровню доходов и занятости регион не имеет каких-либо серьезных преимуществ по этим позициям. Как показывают данные по миграции даже сложная ситуация на Юго-Востоке Украины не привела к значительному увеличению численности постоянного населения в муниципальном образовании.

По оценке ЦТЭС для достижения перспективных значений численности населения на первом этапе сальдо миграционных потоков должно увеличиться до 2023-2025 гг. на 35,7-43,0 тыс. человек, или другими словами увеличиваться ежегодно на 4,3-4,5 тыс. человек, чего не было на протяжении долгого времени.

Обращают на себя также внимание два следующих момента:

1. Несоответствие некоторых данных по численности населения муниципального образования за прошлые годы и официальных данных Росстата и Администрации ГО Брянск (например, 432 тыс. чел. по данным Генерального плана в 2012 году против 429,9 тыс. чел.).
2. Отсутствие данных по численности населения за 2014 г.
3. Согласно Генеральному плану его разработчики ориентируются на данные по численности населения, указанные в Стратегии социально-экономического развития города Брянска на период до

2025 г. (далее – Стратегия). Однако, сравнение показывает заметное несовпадение данных Стратегии и Генерального плана – соответственно, 423,0 и 435,0 тыс. человек в 2025 году.

Прогноз по численности населения до 2025 г., изложенный в Стратегии также представляется завышенным (хотя и в меньшей степени) по следующим причинам:

1. Показатели по численности населения МО ГО Брянск рассчитаны как пропорция от данных демографического прогноза Росстата для Брянской области, то есть не учитывают специфику муниципального образования (сложившиеся общие коэффициенты рождаемости и смертности, миграционные потоки и другие факторы).
2. Стратегия разрабатывалась в 2011 г. и в ней использовались значения демографического прогноза Росстата до 2025 г. В настоящий момент демографический прогноз Росстата составляется на период до 2030 г., и он базируется на уточненных данных за прошлые периоды.
3. Демографический прогноз Росстата предполагает три сценария (высокий, средний и низкий). Как правило, государственные органы при формировании своих программных документов ориентируются на значения показателей высокого сценария, который формируется с учетом достижения целей Концепции демографического развития и мало увязан с реалиями. В данном контексте он скорее показывает желаемое, которое не претендует на действительность. Косвенно это подтверждают более высокие показатели численности населения для 2015 г., указанные в

Стратегии (426,7 тыс. чел.) по сравнению с отчетными данными Брянскстата (424,6 тыс. чел.)<sup>9</sup>.

Есть также не сильно отличающиеся оценки перспективной численности населения, указанные в социально-экономическом прогнозе развития муниципального образования ГО Брянск по форме 2-п, и рассчитанные по двум вариантам на 2016-2018 гг. краткосрочными методами прогнозирования, изложенными в Методических рекомендациях по заполнению форм и разработки показателей социально-экономического развития субъектов Российской Федерации. Данные методы возможно использовать на коротких временных интервалах прогнозирования, где вероятность ошибки невысока, но они малопригодны в долгосрочной перспективе, поскольку ни один из предлагаемых к использованию методов не учитывает половозрастную динамику и другие факторы важные в контексте формирования демографического прогноза, которые с течением времени оказывают все большее воздействие на динамику численности населения.

Показатели демографического развития являются ключевыми при оценке перспективного спроса на тепловую энергию, поэтому надежность таких оценок повышает достоверность проведенных расчетов и качество схемы теплоснабжения в целом.

Завышение прогнозных показателей численности населения приводит, в свою очередь, к завышенным ожидаемым объемам спроса на тепловую энергию и, как следствие, строительству избыточных мощностей и тепловых сетей, что находит отражение в более высоких эксплуатационных затратах теплоснабжающих организаций и во многих других негативных последствиях.

Как было показано выше, имеющиеся прогнозы непригодны для использования и ООО ЦТЭС сделало собственный прогноз численности

---

<sup>9</sup> Около двух тысяч человек на таком коротком временном интервале прогнозирования достаточно существенное расхождение.

населения на основе данных о половозрастной структуре населения (по 32 половозрастным группам) методом передвижки возрастов с использованием показателей рождаемости по нескольким возрастным группам женщин в детородном возрасте и показателей смертности по каждой из 16 возрастных групп. При прогнозировании были учтены особенности развития территории и изменения в половозрастной структуре населения; прогноз базировался на гипотезе о постепенном улучшении коэффициентов рождаемости (повышение) и смертности (снижение) и сохранении миграционных тенденций (потоков). Показатели, характеризующие динамику численности населения, представлены в таблице 2-2-3 и Приложении 2.

**Таблица 2-2-3. Динамика численности населения МО ГО Брянск**

Показатель	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2031
Численность постоянного населения среднегодовая	тыс. чел.	423,2	420,5	417,6	414,5	411,3	372,1
Численность постоянного населения на конец года, в т.ч.:	тыс. чел.	421,9	419,1	416,1	412,9	409,6	370,3
<i>по половой структуре:</i>	тыс. чел.	421,9	419,1	416,1	412,9	409,6	370,3
мужчины	тыс. чел.	186,8	184,9	183,1	181,2	179,2	157,6
женщины	тыс. чел.	235,1	234,2	233,0	231,7	230,4	212,7
<i>по возрастной структуре:</i>	тыс. чел.	421,9	419,1	416,1	412,9	409,6	370,3
младше трудоспособного возраста	тыс. чел.	63,5	63,5	63,3	63,0	62,5	53,5
трудоспособное население	тыс. чел.	241,7	237,1	232,8	228,7	224,9	188,3
старше трудоспособного возраста	тыс. чел.	116,7	118,5	120,0	121,2	122,3	128,4

Источник: оценки ЦТЭС.

Как следует из таблицы 2-2-3, численность постоянного населения будет продолжать снижаться среднегодовыми темпами 0,9% и достигнет 370,3 тыс. человек на конец 2031 г.

Перспективная динамика численности населения по расчетным элементами территориального деления была определена на основе распределения 2013 г. (см. стр. 76 Тома 2 Книги 1 Генерального плана) и распределения жилой площади по районам (подробнее см. следующий подраздел) и представлена в таблице 2-2-4 и Приложении 3. Базовые показатели расселения были скорректированы на предполагаемые объемы жилищного строительства.

**Таблица 2-2-4. Динамика численности населения МО ГО Брянск по элементам территориального деления**

Показатель	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2031
<b>Численность постоянного населения на конец года, в т.ч.:</b>	<b>тыс. чел.</b>	<b>421,9</b>	<b>419,1</b>	<b>416,1</b>	<b>412,9</b>	<b>409,6</b>	<b>370,3</b>
Бежицкий район	тыс. чел.	149,4	148,2	146,9	145,5	144,2	129,8
Володарский район	тыс. чел.	68,7	67,4	66,2	65,1	63,9	60,7
Советский район	тыс. чел.	115,2	115,6	115,8	115,9	115,9	107,0
Фокинский район	тыс. чел.	68,2	67,1	66,0	65,0	64,0	52,5
пгт. Большое Полпино	тыс. чел.	7,6	8,0	8,3	8,6	8,9	8,4
пгт. Радица-Крыловка	тыс. чел.	4,1	4,3	4,4	4,6	4,7	4,6
пгт. Белые берега	тыс. чел.	8,8	8,6	8,4	8,2	8,1	7,3

Источник: оценка ЦТЭС.

### **Прогноз развития застройки**

#### *Краткое описание фонда зданий*

Жилищный фонд муниципального образования ГО Брянск состоит из много- (9 и более), средне- (5-8) и малоэтажных (до 4-х) многоквартирных домов, а также индивидуально определенных зданий. Многоквартирные дома и часть индивидуальных обеспечены всеми коммунальными услугами. Как правило, многоквартирные здания отапливаются централизованно; индивидуальный фонд отапливается либо централизованно, либо от собственного источника тепловой энергии. На территории муниципального образования также имеются промышленные и общественно-деловые зоны, представленные зданиями различного профиля: бюджетные (административные, медицинские и образовательные учреждения и т.п.), торговые (магазины, супер- и гипермаркеты и т.п.), деловые (бизнес-центры и т.п.) и ряд других.

Жилой фонд Брянска примерно на 80% состоит из домов построенных в послевоенный период советской эпохи: панельные и кирпичные пятиэтажки, девятиэтажные дома более позднего советского периода, расположенные в четырех районах, разделенных рекой Десна и лесными массивами (см. рисунок 2.2.1).

В Бежицком районе размещены основные производственные фонды, в том числе трех основных заводов. В центре района можно найти особняки

дореволюционной постройки, в одном из которых располагается крупнейший ВУЗ области – Брянский государственный технический университет. Есть также центры досуга (например, Дворец культуры БМЗ и городская библиотека), учебные заведения (политехнический колледж и другие). На территории района также располагаются здания сталинской эпохи; основной фонд составляют здания, построенные в 60-70-е годы прошлого столетия.

Территория за Литейным мостом застраивается новыми жилыми микрорайонами; разрастается «Новый городок» за вокзалом «Орджоникидзеград» и Московский микрорайон, где построена относительно новая инфраструктура.



*Рисунок 2.2 1. Территориальное деление ГО Брянск на районы*

Володарский район можно считать экологически чистым районом города, в дома которого вода поступает из артезианских скважин, и практически нет крупных производственных площадок. Основные промышленные предприятия («Ирмаш», «Термотрон-Завод», пивзавод и военные заводы) стоят в отдалении от жилых кварталов.

Вдоль центральных улиц района стоят двухэтажные дома сталинской эпохи и обычные пятиэтажные дома. В начале 90-х годов был возведен



новый 10-ти этажный квартал. Там же построены крупные гипермаркеты и Ледовый дворец. На территории района также располагаются железнодорожный вокзал, театр кукол, кинотеатр «Салют» и другие общественно-деловые здания.

Советский район считается основным, поскольку в нем располагается большая часть административно-общественных зданий: театры, музеи, спортивные объекты, медицинские учреждения, крупнейший рынок, автовокзал и другие. В центре встречаются многоквартирные здания сталинской эпохи, старые одноэтажные дома, жилые кварталы 1960-90-х годов застройки, которые соседствуют с недавно построенными зданиями, в т.ч. бизнес-класса (например, дом с часами на площади Партизан).

Современные многоэтажки располагаются между поселком Путевка и Бежицким районом. Территория старого аэропорта превратилась в новый жилой микрорайон и административный центр (здания областного суда, пенсионного фонда, УМВД, налоговой, казначейства и ряд других). В настоящее время активно застраиваются улицы Ромашина, Красноармейская, Дуки, Крахмалева и Костычева.

Фокинский район вытянулся вдоль Московского проспекта – самой длинной улицы в городе. В районе жилые массивы перемежаются с промышленными зонами (заводы «Брянксельмаш», «Литий», дизельный, хлебокомбинат, мясокомбинат, около которого располагается одноименный микрорайон). В глубине района располагаются дома частного сектора. На территории района также размещаются общественно-деловые здания: железнодорожный колледж, Дворец культуры железнодорожников, колледж искусств и культуры и другие.

### Жилая застройка

Жилищный фонд по состоянию на конец 2014 года увеличился на 14% по сравнению с уровнем 2010 г. и составлял 11356,2 тыс. кв. м; количество домовладений на ту же дату – 237,1 тыс. единиц, из них квартир – 216,7

тыс. единиц, а индивидуальных зданий – 20,4 тыс. единиц (подробнее см. таблицу 2.2.5). Большая часть жилого фонда приходилась на многоквартирные дома (84%), 15% – индивидуально определенные здания и 1% – прочие здания. Тенденция на увеличение доли многоквартирных зданий сохранялась на протяжении анализируемого периода, что связано с устойчиво высокой долей МКД в строительстве новых зданий. За этот же период площадь, приходящаяся в среднем на 1 жителя, увеличилась значительно (с 22,9 до 26,7 кв. м), что стало следствием депопуляции и активного жилищного строительства на территории муниципального образования. Аварийный жилой фонд на конец 2014 г. составлял 55,5 тыс. кв. м; ветхого аварийного жилого фонда в городе по данным статистики не было. Число проживающих в аварийном жилом фонде составляло 3362 человека. Объемы общей площади вводимых жилых объектов были относительно стабильны и варьировались в пределах 246,7-313,3 тыс. кв. м.

**Таблица 2.2-5. Характеристики жилищного фонда МО ГО Брянск**

Показатель	Ед. изм.	2010	2011	2012	2013	2014
Общая площадь жилых зданий на конец года, в т.ч.:	тыс. м <sup>2</sup>	9968,5	10196,4	10422,2	10682,5	11356,2
<i>МКД</i>	тыс. м <sup>2</sup>	н/д	н/д	8542,9	8874,9	9527,5
<i>ИОЗ</i>	тыс. м <sup>2</sup>	н/д	н/д	1618,8	1677,0	1710,6
<i>прочие</i>	тыс. м <sup>2</sup>	н/д	н/д	260,5	130,6	118,1
Количество домовладений, в т.ч.:	ед.	н/д	н/д	191847	194106	237124
<i>квартиры</i>	ед.	н/д	н/д	171842	173859	216669
<i>ИОЗ</i>	ед.	н/д	н/д	20005	20247	20455
Обеспеченность населения жилой площадью	м <sup>2</sup> /чел.	22,9	23,6	24,2	25,0	26,7
Ветхий и аварийный жилой фонд, в т.ч.:	тыс. м <sup>2</sup>	98,2	98,2	88,7	59,7	55,5
<i>ветхий</i>	тыс. м <sup>2</sup>	н/д	н/д	0,0	48,4	55,5
<i>аварийный</i>	тыс. м <sup>2</sup>	н/д	н/д	88,7	11,3	0,0
Ввод в эксплуатацию жилой площади, в т.ч.:	тыс. м <sup>2</sup>	269,3	295,0	308,1	246,7	313,3
<i>МКД</i>	тыс. м <sup>2</sup>	221,5	229,4	244,3	183,8	251,8
<i>ИОЗ</i>	тыс. м <sup>2</sup>	47,8	65,5	63,8	63,0	61,5
Охват жилых зданий коммунальными услугами, в т.ч.:						
<i>ХВС, из него:</i>	%	н/д	н/д	90,7%	91,1%	91,1%
<i>централизованное</i>	%	н/д	н/д	76,1%	76,7%	76,7%
<i>ГВС, из него:</i>	%	н/д	н/д	80,5%	80,6%	80,6%
<i>централизованное</i>	%	н/д	н/д	74,5%	74,6%	74,6%
<i>Водоотведение, из него:</i>	%	н/д	н/д	89,7%	90,2%	90,2%

Показатель	Ед. изм.	2010	2011	2012	2013	2014
<i>централизованное</i>	%	н/д	н/д	75,5%	76,4%	76,4%
<i>Отопление, из него:</i>	%	н/д	н/д	96,2%	96,5%	96,5%
<i>централизованное</i>	%	н/д	н/д	76,0%	76,2%	76,2%
<i>Сжиженный и природный газ</i>	%	н/д	н/д	86,5%	92,0%	92,0%
<i>Ванны (души)</i>	%	н/д	н/д	78,7%	78,8%	78,8%
<i>Напольные электрические плиты</i>	%	н/д	н/д	5,0%	5,1%	7,9%

Источник: статистическая форма 1-жилфонд, данные Администрации МО ГО Брянск и базы Росстата «Показатели муниципальных образований», расчеты ЦТЭС.

По состоянию на конец 2014 года жилищный фонд охвачен коммунальными услугами<sup>10</sup>:

- холодного водоснабжения – 91,1%, в т.ч. централизованное – 76,7%;
- горячего водоснабжения – 80,6%, в т.ч. централизованное – 74,6%;
- водоотведения – 90,2%, в т.ч. централизованное – 76,4%;
- отопления – 96,5%, в т.ч. централизованное – 76,2%;
- сжиженным и природным газом – 92,0%;
- ваннами (душем) – 78,8%;
- напольными электрическими плитами – 7,9%.

За рассматриваемый временной интервал показатели претерпели несерьезные изменения в силу высокой базы, за исключением напольных электрических плит, что является прямым следствием использования в новых многоквартирных домах на нужды пищевого приготовления электроэнергии.

Общие планы по жилой застройке содержатся в Генеральном плане муниципального образования ГО и приведены ниже.

### Советский район

Советский район планируется развивать в западном направлении на объединение планировочной структуры с перспективными участками Бежицкого района. Дальнейшее развитие жилищного строительства

<sup>10</sup> Охват жилищного фонда коммунальными услугами рассчитан как доля площади жилищного фонда, обеспеченного коммунальной услугой, в общей площади жилищного фонда.

предусматривается за счёт освоения площадки бывшего аэропорта и размещения на нем многоквартирных многоэтажных жилых домов, а также многоэтажной и среднеэтажной жилой застройки по основным городским магистралям района: Советская, Фокина, Дуки и улицами Урицкого, Спартаковская, Карачижская, Ст. Димитрова. Кроме того, в центральной части района возведение новых жилых домов предполагается за счет сноса ветхого фонда.

#### Бежицкий район

Дальнейшее развитие жилищного строительства в Бежицком районе будет происходить за счёт:

- развития застроенных территорий путем реконструкции кварталов, прилегающих к ул. Литейной, Ульянова и ограниченных улицами Metallistov, Институтская, XXII Съезда КПСС, с дальнейшим выходом в рекреационную зону вдоль левого берега р. Десна;
- размещения новой жилой застройки путем реконструкции малоэтажного фонда по основным городским магистралям: Новосоветская, Почтовая, Вокзальная;
- размещения индивидуальной жилой застройки в микрорайоне «Автозаводец» (пос. Октябрьский);
- размещение многоэтажной жилой застройки по ул. Ульянова.

Также планируются новые участки индивидуального строительства на свободных участках в Бежичах, Чайковичах, Бордовичах и Радице-Крыловке; малоэтажного строительства – в Радице-Крыловке.

#### Володарский район

Строительство много-, средне- и малоэтажных жилых домов в Володарском районе предполагается в районе железнодорожного вокзала (ул. Красный Маяк, Тельмана, Димитрова) и по основным улицам района: Радищева, Мичурина, Чернышевского и прилегающим к ним улицам.

Планировочное образование завершается индивидуальной застройкой в восточной части района. В поселке Большое Полпино планируется застройка индивидуальными и блокированными жилыми домами с участками по улицам: Пролетарская, Горького, Кирова, Снежетский Вал.

#### Фокинский район

Центр Фокинского района будет формироваться за счет сноса ветхого и аварийного фонда вдоль Московского проспекта с включением объектов общественно-деловой застройки. Вдоль планировочной оси: ул. Б. Хмельницкого – пешеходный переход через ж.д. пути – ул. Унечская, Полесская, выход к Московскому проспекту и зеленой зоне будет формироваться район жилой много и среднеэтажной застройки.

#### Прогноз перспективной площади

Прогноз площади жилого фонда формировался с учетом проектов Генерального плана муниципального образования ГО Брянск, краткосрочных прогнозов развития, сложившихся тенденций в жилищном строительстве и сносе жилых объектов. Предполагается, что на период действия Схемы теплоснабжения динамика жилой площади регулируется только показателями ввода/вывода площади жилых зданий. Другими словами, не зависит от других причин (например, перевод нежилых помещений в жилые и т.п.).

Площадь сносимых жилых объектов на 2016-2017 гг. была определена в соответствии с планируемыми датами сноса и площадями многоквартирных домов, включенных в муниципальную адресную программу «Переселение граждан из аварийного жилищного фонда на территории муниципального образования «город Брянск» (2013–2017 годы), утвержденной постановлением Брянской городской администрации от 29.04.2013 № 1018-п. На 2018-2025 гг. площади сносимых объектов были сформированы на основании сведений о площади предполагаемых к сносу многоквартирных зданий и равномерном распределении их сноса в

этот период. За пределами 2025 г. – как доля площади сносимых объектов к общей площади жилых зданий, зафиксированная на уровне 2013 г. Объемы площади ежегодно сносимых объектов варьируются в интервале 5,0-7,6 тыс. кв. метров.

На 2016-2018 гг. в качестве показателей ввода жилых объектов использовались значения площадей Прогноза социально-экономического развития муниципального образования г. Брянск по форме 2-п. Эти оценки можно считать достаточно достоверными, принимая во внимания строительный цикл жилых зданий (около трех лет). Другими словами, они учитывают уже строящиеся жилые объекты или находящиеся в высокой степени готовности к началу их возведения.

Комитетом экономики муниципального образования ГО Брянск не был предоставлен баланс доходов и расходов населения, в связи с чем было затруднительно оценить достоверность оценки перспективы жилищного строительства (см. стр. 18-20 Тома 2 Книги 5 Генерального плана). В тоже время, исходя из существующих тенденций строительства, обеспеченности жильем и ряда других факторов, можно предположить, что значения Генерального плана достижимы, поэтому ООО ЦТЭС было принято решение принять оценки Генерального плана в качестве основополагающих.

Генеральный план только определяет направления (географическое расположение (район) и функционал объекта) застройки и не приводит каких-то конкретных значений по площадям предполагаемых к строительству жилых объектов в динамике. Поэтому было принято решение: значения Генерального плана на первый этап отнести на 2025 г., а предполагаемое увеличение жилой площади равномерно распределить в 2019-2025 гг. За пределами этого срока (2026-2031 гг.) увеличение площади также равномерно происходило по годам согласно предполагаемым значениям Генерального плана, на 2035 г.

Результаты моделирования представлены в таблицы 2.2.-6 и Приложении 4.

**Таблица 2.2-6. Динамика площади жилых объектов МО ГО Брянск по элементам территориального деления**

Показатель	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2031
<b>Общая площадь жилых объектов на конец года, в т.ч.:</b>	<b>тыс. м<sup>2</sup></b>	<b>12195,0</b>	<b>12679,4</b>	<b>13192,9</b>	<b>13322,2</b>	<b>13451,6</b>	<b>16352,6</b>
Бежицкий район	тыс. м <sup>2</sup>	4134,0	4282,8	4441,0	4470,8	4500,7	5448,0
Володарский район	тыс. м <sup>2</sup>	1736,5	1785,2	1837,3	1837,3	1837,2	2345,2
Советский район	тыс. м <sup>2</sup>	3778,8	3968,5	4168,4	4244,5	4320,6	5362,2
Фокинский район	тыс. м <sup>2</sup>	1952,5	2011,5	2074,5	2078,3	2082,0	2297,8
пгт. Большое Полпино	тыс. м <sup>2</sup>	204,7	224,8	245,6	258,6	271,6	345,4
пгт. Радица-Крыловка	тыс. м <sup>2</sup>	130,3	142,1	154,4	161,8	169,1	224,0
пгт. Белые берега	тыс. м <sup>2</sup>	258,1	264,6	271,7	271,0	270,3	330,0

Источник: оценки ЦТЭС.

Общая площадь жилых объектов, предполагаемых к возведению в 2016-2031 гг., оценивается в 4629,3 тыс. кв. м.; наибольший прирост площади планируется в Советском районе. На конец 2031 г. общая площадь жилых объектов составит 16352,6 тыс. кв. м. Основу строительства в районах будут составлять много- и среднеэтажные здания; в поселках городского типа – преимущественно индивидуальные здания (за исключением населенного пункта Белые берега).

#### Общественно-деловая застройка

По запросу ООО ЦТЭС в Облтехинвентаризацию по Брянской области данных по площади общественно-деловых зданий предоставлено не было. Других официальных источников получения данной информации по всем объектам нет (официальная статистика собирается только по бюджетным учреждениям высшего и среднего профессионального образования – соответственно, статистические формы 2-ВПО и 2-СПО). По причине отсутствия прогнозы общественно-деловой застройки были сделаны косвенным образом.

Как правило, площадь общественно-деловых зданий составляет 20-25% от общей площади жилого фонда муниципального образования, причем более высокие значения из этого интервала соответствуют

крупным городам, к которым можно отнести Брянск. Таким образом, была принята предпосылка о соотношении площади жилых и общественно-деловых зданий в пропорции 4:1. В свою очередь, последние можно разделить на бюджетные и прочие объекты, на которые условно из 25% приходится 10% и 15% площади, соответственно. Таким образом, были определены базовые (2015 г.) значения площади бюджетных (1172,3 тыс. кв. м) и прочих общественно-деловых зданий (1758,5 тыс. кв. м).

Перспективная площадь объектов общественно-делового назначения формировалась с учетом оцененных базовых значений, имеющихся планов по вводу объектов бюджетной сферы на период до 2025 г. (см. Приложение 3) и экстраполяции тенденций строительства общественно-деловых зданий на 2026-2031 гг. Снос объектов общественно-делового значения не планировался.

В Генеральном и имеющихся планах по вводу объектов (определены только географическое расположение (район), назначение (образовательное, спортивное и т.п.), предполагаемая загрузка (не для всех учреждений) и в редких случаях собственно площадь. Во всех случаях нет указания на год ввода учреждения в эксплуатацию, а только на первый этап, в течение которого планируется это сделать. Разработчик Схемы теплоснабжения сформировал план ввода учреждений в эксплуатацию по годам, руководствуясь равномерностью распределения площадей ввода и сроков, регламентируемых документами, на основании которых было запланировано строительство (например, Программа развития здравоохранения Брянской области на 2013-2020 гг.).

В случае отсутствия данных по площадям, они рассчитывались либо на основании Методики определения нормативной потребности субъектов Российской Федерации в объектах социальной инфраструктуры, учрежденной Распоряжением Правительства РФ № 1683-р от 19 октября



1999 г. (для дошкольных, образовательных и в ряде случаев лечебных учреждений), либо это была экспертная оценка.

Нормативная потребность в помещениях для дошкольных и средних общеобразовательных учреждений зависит от ряда факторов: типа населенного пункта, предполагаемого количества мест, наличия дополнительных функциональных помещений и характеризуется интервалом обеспеченности площади на одно место (минимальное-оптимальное-повышенное значение). ООО ЦТЭС в качестве базового было принято оптимальное значение для городской местности. Принимая во внимание существенное несовпадение прогнозов по численности населения, необходимо было бы скорректировать и численность предполагаемых мест, но поскольку величина интервалов для бюджетных учреждений разной загруженности и ряда других факторов очень большая для определения значения, ООО ЦТЭС была принята предпосылка, что данное несоответствие не оказывает существенного влияния на размеры предполагаемых к возведению площадей.

Для оценки площади дошкольных образовательных учреждений использовались следующие нормативы удельных показателей:

на 4 группы (до 80 мест):

- оптимальный – 15,99 кв. м на одно место;

на 6 групп (до 120 мест):

- оптимальный – 15,37 кв. м на одно место;

на 8 групп (до 160 мест):

- оптимальный – 14,51 кв. м на одно место;

на 10 групп (до 180 мест):

- оптимальный – 15,12 кв. м на одно место;

на 12 групп (до 200 мест):

- оптимальный – 13,89 кв. м на одно место.

Для оценки площади средних общеобразовательных учреждений использовались следующие нормативы удельных показателей для 1-ой, 2-ой и 3-ей ступеней образования городского строительства:

1-я ступень:

на 4 класса (180 учащихся):

- оптимальный – 31,73 кв. м на одного учащегося;

1-я и 2-я ступени:

на 8 классов (400 учащихся):

- оптимальный – 20,00 кв. м на одного учащегося;

3-я ступень:

на 11 классов (275 учащихся):

- оптимальный – 23,92 кв. м на одного учащегося;

на 22 класса (550 учащихся):

- оптимальный – 20,46 кв. м на одного учащегося;

на 33 класса (825 учащихся):

- оптимальный – 16,96 кв. м на одного учащегося.

На период 2025-2031 гг. динамика перспективной площади бюджетных объектов была привязана к площади жилых зданий в пропорции 10% от числа площади вводимых жилых зданий; для прочих объектов общественно-деловой застройки – 15% на весь период реализации Схемы теплоснабжения.

Относительно высокие темпы строительства общеобразовательных учреждений будут поддерживаться мерами, реализуемыми в рамках планируемой к утверждению муниципальной программы по созданию новых мест в общеобразовательных учреждениях. С 2016 года Правительство РФ запускает масштабный проект, рассчитанный на 10 лет, по строительству и капитальному ремонту общеобразовательных учреждений – Федеральная программа «Содействие созданию в субъектах Российской Федерации новых мест в общеобразовательных организациях».

Реализация данной программы будет осуществляться как за счет строительства новых, так и за счет реконструкции существующих школ.

Объемы ввода социальных и прочих общественно-деловых зданий представлены в таблицах 2.2.7-2.2.8 и Приложениях 5-6.

**Таблица 2.2-7. Динамика площади бюджетных объектов МО ГО Брянск по элементам территориального деления**

Показатель	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2031
<b>Общая площадь бюджетных объектов на конец года, в т.ч.:</b>	<b>тыс. м<sup>2</sup></b>	<b>1209,8</b>	<b>1271,7</b>	<b>1327,5</b>	<b>1413,6</b>	<b>1491,3</b>	<b>2119,8</b>
Бежицкий район	тыс. м <sup>2</sup>	410,1	452,3	480,7	526,8	573,4	998,0
Володарский район	тыс. м <sup>2</sup>	172,3	172,9	175,8	179,4	181,6	238,1
Советский район	тыс. м <sup>2</sup>	374,9	389,0	405,9	432,3	456,4	555,2
Фокинский район	тыс. м <sup>2</sup>	193,7	194,8	198,5	207,6	209,6	237,6
пгт. Большое Полпино	тыс. м <sup>2</sup>	20,3	23,3	25,8	25,2	26,8	34,9
пгт. Радица-Крыловка	тыс. м <sup>2</sup>	12,9	13,8	14,8	15,8	16,7	22,6
пгт. Белые берега	тыс. м <sup>2</sup>	25,6	25,6	26,0	26,5	26,7	33,4

Источник: оценки ЦТЭС.

**Таблица 2.2-8. Динамика площади прочих общественно-деловых объектов МО ГО Брянск по элементам территориального деления**

Показатель	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2031
<b>Общая площадь прочих общественно-деловых объектов на конец года, в т.ч.:</b>	<b>тыс. м<sup>2</sup></b>	<b>1814,7</b>	<b>1887,8</b>	<b>1963,4</b>	<b>2041,3</b>	<b>2069,5</b>	<b>2495,7</b>
Бежицкий район	тыс. м <sup>2</sup>	615,2	637,7	660,9	685,1	692,4	831,5
Володарский район	тыс. м <sup>2</sup>	258,4	265,8	273,4	281,5	282,7	357,9
Советский район	тыс. м <sup>2</sup>	562,3	590,8	620,4	650,4	664,7	818,4
Фокинский район	тыс. м <sup>2</sup>	290,6	299,5	308,7	318,5	320,3	350,7
пгт. Большое Полпино	тыс. м <sup>2</sup>	30,5	33,5	36,6	39,6	41,8	52,7
пгт. Радица-Крыловка	тыс. м <sup>2</sup>	19,4	21,2	23,0	24,8	26,0	34,2
пгт. Белые берега	тыс. м <sup>2</sup>	38,4	39,4	40,4	41,5	41,6	50,4

Источник: оценки ЦТЭС.

Общая площадь общественно-деловых объектов, предполагаемых к возведению в 2016-2031 гг. оценивается в 1684,8 тыс. кв. м, в т.ч.: бюджетные – 947,5 тыс. кв. м; прочие – 737,3 тыс. кв. м. На конец 2031 г. общая площадь общественно-деловых объектов составит – 4615,5 тыс. кв. м, в т.ч.: бюджетные – 2119,8 тыс. кв. м; прочие – 2495,7 тыс. кв. м.

#### Производственная застройка

По запросу ООО ЦТЭС в Облтехинвентаризацию по Брянской области данных по площади промышленных зданий, строений и сооружений предоставлено не было. Других официальных источников

получения данной информации нет. Оценка площади каким-либо косвенным образом (на основании других данных) не будет носить достоверный характер в силу существования большой специфики между объектами (административные здания, цеха, складские помещения и т.п.) предприятий различного промышленного профиля, которые сложно унифицировать и, соответственно, получить какую-то универсальную оценку, которую можно было бы использовать при расчете площади.

Перспективная площадь производственной застройки, главным образом, необходима для прогнозирования спроса на тепловую энергию со стороны промышленных предприятий. Однако, в данном контексте сведения о площади могут быть полезны до известной степени в силу описанных выше различий между вводимыми зданиями, строениями и сооружениями (например, часть вводимых помещений может в принципе не отапливаться). В этой связи предлагается использовать другой подход при прогнозировании спроса на тепловую энергию со стороны действующих промышленных предприятий, базирующийся на прогнозах развития сектора производства промышленных товаров.

Из числа новых возможных крупных промышленных потребителей тепловой энергии можно выделить построенную, но не запущенную в эксплуатацию, фабрику мороженого в Бежицком районе. Администрация Брянской области выставила ее на аукцион, но по состоянию на дату написания данного отчета собственник так и не был определен. На основании вышесказанного ООО ЦТЭС исходит из предположения, что предполагаемая тепловая мощность данного предприятия уже учтена и поэтому каких-либо дополнительных мероприятий, связанных с теплоснабжением этого предприятия, в Схеме теплоснабжения не предполагается.

Помимо этого, в городе с 2012 года реализуется строительство Брянского областного промышленного парка на пресечении улиц Красноармейская и

Станке Димитрова. Его планировалось запустить уже в текущем году, но по состоянию на апрель для его достройки необходимо дополнительно привлечь 400 млн. рублей. Принципиальная договоренность о получении большей части этой суммы из федерального бюджета достигнута. Из публичных источников известно, что промышленный парк будет размещаться на площади около 20 тыс. кв. м. Профиль его деятельности (производство электротехнических изделий) не предполагает использование большой тепловой нагрузки на технологические нужды, поэтому разработчик Схемы теплоснабжения при необходимости сделает оценку дополнительного спроса на тепловую энергию со стороны промышленного парка, которая будет запланирована на 2019 год.

Помимо вышеобозначенных, в Генеральном плане не нет четкого указания на появление новых тепловых нагрузок, ассоциируемых с производством товаров, в существующих промышленных зонах.

## **Глава 2. Часть 3. Прогнозы перспективных удельных расходов тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, согласованных с требованиями к энергетической эффективности объектов теплоснабжения, устанавливаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации**

К 01.09.2015 имеются достаточные методические наработки по проведению оценки и реализации потенциала энергосбережения в системах жилищно-коммунального хозяйства, что позволит ввести в строй дополнительные квадратные метры новостроек без дополнительных источников тепла.

В общем случае на величину удельных расходов тепловой энергии конкретного здания оказывает влияние большое количество факторов, оценить которые возможно при проведении полного энергомониторинга. Но полный энергомониторинг - дорогостоящее мероприятие, требующее продолжительного времени.

Величину удельных расходов тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение в сложившихся и давно

эксплуатируемых системах теплоснабжения изменить на значительную величину не представляется возможным, даже при значительных капитальных вложениях.

В перспективных зонах теплоснабжения мероприятия по минимизации удельных расходов должны быть разработаны на стадии проектных решений.

Программ по приведению удельных расходов тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, согласованных с требованиями к энергетической эффективности объектов теплопотребления, устанавливаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации в городском округе нет. Проведение работ, направленных на снижение теплопотребления в зданиях и, соответственно теплопотребления в целом, в пятилетней перспективе не ожидается.

Сводные данные по *удельному расходу тепловой энергии жилыми зданиями*, подключенными к системам централизованного теплоснабжения, согласно представлены в таблице 2.3.

При расчете удельных показателей были учтены:

- Требования Постановления Правительства Российской Федерации от 23 мая 2006 г. № 306 (в редакции постановления Правительства Российской Федерации от 28 марта 2012 г. № 258) для жилых зданий нового строительства.
- Требования СНиП 23-02-2003 для общественных зданий и зданий производственного назначения.
- Требования Постановления Правительства РФ от 25.01.2011 № 18, предусматривающие поэтапное снижение нормативов теплопотребления до 40% к 2020 году.

**Таблица 2.3. Удельные расходы тепловой энергии жилыми зданиями**

Этажность здания	базовые	до 2015 г	до 2020 г	с 2021 г.
1	141,2	120,0	98,8	84,7
2	209,1	177,8	146,4	125,5
3	216,2	183,7	151,3	129,7
4	208,8	177,5	146,2	125,3
5	98,1	83,4	68,7	58,9

Примечание. Значения приведены без учета потерь в тепловых сетях.

## **Глава 2. Часть 4. Прогнозы перспективных удельных расходов тепловой энергии для обеспечения технологических процессов**

Прогнозирование перспективных удельных расходов тепловой энергии для обеспечения технологических процессов не проводилось в виду отсутствия информации о потреблении тепловой энергии на технологические процессы, а также информации о строительстве или модернизации промышленных предприятий требующих тепловую энергию на технологические процессы.

## **Глава 2. Часть 5. Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления и в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе**

Согласно статьи 29 п.9 ФЗ-190 «О теплоснабжении», начиная с 01.01.2022 года использование централизованных открытых систем теплоснабжения для нужд горячего водоснабжения осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, не допускается. Таким образом, приростов объемов потребления теплоносителя на перспективу не прогнозируется.

Снижение объемов потребления теплоносителя при переходе на «закрытую» схему присоединения систем ГВС учтено при

формировании балансов производительности ВПУ, приведенных в соответствующей главе Обосновывающих материалов к Схеме теплоснабжения.

Прогноз прироста тепловых нагрузок сформирован на основе прогноза перспективной застройки на территории города и на основании прогноза перспективных удельных расходов тепловой энергии для новых зданий. Кроме того, при формировании прогноза учтено снижение нагрузки за счет выбытия (сноса) зданий.

Используя значения приростов тепловой нагрузки по видам потребления в г. Брянск возможно спрогнозировать изменение теплоснабжения от присоединения перспективной тепловой нагрузки к системам централизованного теплоснабжения. Изменение теплоснабжения при присоединении перспективной тепловой нагрузки к системам централизованного теплоснабжения и при сносе зданий с разбивкой по зонам действия теплоисточников представлено в таблицах 2.5.1-2.5.4.

**Таблица 2.5.1. Прогноз потребления тепловой нагрузки на отопление до 2031 года в г. Брянск, Гкал/год.**

Наименование района	Расчетный период						
	2016	2017	2018	2019	2020	2021-2025	2026-2031
<b>Бежицкий район</b>	<b>6 721.72</b>	<b>6 669.32</b>	<b>7 055.39</b>	<b>2 797.55</b>	<b>2 722.95</b>	<b>15 232.58</b>	<b>42 972.01</b>
Жилые дома	5 941.11	5 755.78	6 096.25	2 521.82	2 520.39	12 601.97	37 819.48
Общественные и административные здания	780.60	913.53	959.15	275.72	202.55	2 630.60	5 152.54
<b>Белые берега</b>	<b>190.87</b>	<b>170.50</b>	<b>184.67</b>	<b>8.82</b>	<b>8.82</b>	<b>44.10</b>	<b>2 868.61</b>
Жилые дома	190.87	170.50	184.67	8.82	8.82	44.10	2 868.61
<b>Большое Полпino</b>	<b>0.00</b>	<b>3.61</b>	<b>4.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>
Жилые	0.00	3.61	4.00	0.00	0.00	0.00	0.00
<b>Володарский район</b>	<b>2 207.92</b>	<b>2 073.52</b>	<b>2 203.88</b>	<b>303.68</b>	<b>316.66</b>	<b>1 528.57</b>	<b>24 343.00</b>
Жилые дома	2 136.24	1 996.30	2 135.35	303.71	303.71	1 518.54	23 651.18
Общественные и административные здания	71.68	77.23	68.53	-0.03	12.96	10.03	691.82
<b>Советский район</b>	<b>9 824.69</b>	<b>10 168.31</b>	<b>10 380.36</b>	<b>6 115.11</b>	<b>5 639.18</b>	<b>25 586.11</b>	<b>36 850.02</b>



**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Наименование района	Расчетный период						
	2016	2017	2018	2019	2020	2021-2025	2026-2031
Жилые дома	8 700.41	8 655.65	9 105.28	4 624.18	4 624.18	23 120.88	31 497.49
Общественные и административные здания	1 124.28	1 512.66	1 275.08	1 490.93	1 015.01	2 465.23	5 352.53
<b>Фокинский район</b>	<b>2 927.41</b>	<b>2 765.00</b>	<b>2 950.17</b>	<b>1 036.23</b>	<b>983.67</b>	<b>5 804.81</b>	<b>11 771.16</b>
Жилые дома	2 525.15	2 397.54	2 553.50	862.51	862.51	4 312.54	9 422.73
Общественные и административные здания	402.26	367.46	396.67	173.72	121.17	1 492.27	2 348.42
<b>Общий итог</b>	<b>21 872.60</b>	<b>21 850.26</b>	<b>22 778.47</b>	<b>10 261.38</b>	<b>9 671.29</b>	<b>48 196.16</b>	<b>118 804.80</b>

**Таблица 2.5.2. Прогноз потребления тепловой нагрузки на горячее водоснабжение до 2031 года в г. Брянск, Гкал/год.**

Наименование района	Расчетный период						
	2016	2017	2018	2019	2020	2021-2025	2026-2031
Бежицкий район	440.31	445.05	470.38	180.37	171.69	1 048.44	2 454.54
Общественные и административные здания	91.67	107.28	112.64	32.38	23.79	308.93	605.09
Жилые дома	348.64	337.76	357.74	147.99	147.90	739.51	1 849.45
Белые берега	11.13	9.94	10.77	0.51	0.51	2.57	167.27
Жилые дома	11.13	9.94	10.77	0.51	0.51	2.57	167.27
Большое Полпино	0.00	0.21	0.24	0.00	0.00	0.00	0.00
Жилые дома	0.00	0.21	0.24	0.00	0.00	0.00	0.00
Володарский район	136.11	128.69	135.60	17.86	19.75	90.78	1 492.06
Общественные и административные здания	10.45	11.26	9.99	0.00	1.89	1.46	100.88
Жилые дома	125.66	117.42	125.60	17.86	17.86	89.32	1 391.18
Советский район	649.48	694.53	691.79	454.88	396.45	1 661.80	2 508.71
Общественные и административные здания	138.04	185.72	156.55	183.06	124.62	302.68	657.18
Жилые дома	511.44	508.81	535.24	271.82	271.82	1 359.12	1 851.52
Фокинский район	197.30	185.58	198.30	71.78	65.43	434.31	838.68
Общественные и административные здания	48.63	44.42	47.95	21.00	14.65	180.38	283.88
Жилые дома	148.68	141.17	150.35	50.78	50.78	253.92	554.81

Наименование района	Расчетный период						
	2016	2017	2018	2019	2020	2021-2025	2026-2031
<b>Общий итог</b>	<b>1 434.33</b>	<b>1 464.00</b>	<b>1 507.07</b>	<b>725.40</b>	<b>653.83</b>	<b>3 237.90</b>	<b>7 461.27</b>

**Таблица 2.5.2 - Прогноз потребления тепловой нагрузки на вентиляцию до 2031 года в г. Брянск, Гкал/год.**

Наименование района	Расчетный период						
	2016	2017	2018	2019	2020	2021-2025	2026-2031
<b>Бежицкий район</b>	<b>12.43</b>	<b>14.54</b>	<b>15.27</b>	<b>4.39</b>	<b>3.22</b>	<b>41.87</b>	<b>82.02</b>
Общественные и административные здания	12.43	14.54	15.27	4.39	3.22	41.87	82.02
Жилые дома	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
<b>Белые берега</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>
Жилые дома	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
<b>Большое Полпино</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>
Жилые дома	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
<b>Володарский район</b>	<b>1.42</b>	<b>1.53</b>	<b>1.35</b>	<b>0.00</b>	<b>0.26</b>	<b>0.20</b>	<b>13.67</b>
Общественные и административные здания	1.42	1.53	1.35	0.00	0.26	0.20	13.67
Жилые дома	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
<b>Советский район</b>	<b>18.71</b>	<b>25.18</b>	<b>21.22</b>	<b>24.82</b>	<b>16.90</b>	<b>41.03</b>	<b>89.10</b>
Общественные и административные здания	18.71	25.18	21.22	24.82	16.90	41.03	89.10
Жилые дома	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
<b>Фокинский район</b>	<b>6.59</b>	<b>6.02</b>	<b>6.50</b>	<b>2.85</b>	<b>1.99</b>	<b>24.45</b>	<b>38.48</b>
Общественные и административные здания	6.59	6.02	6.50	2.85	1.99	24.45	38.48
Жилые дома	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
<b>Общий итог</b>	<b>39.15</b>	<b>47.27</b>	<b>44.35</b>	<b>32.05</b>	<b>22.36</b>	<b>107.56</b>	<b>223.26</b>

**Таблица 2.5.3 - Прирост потребления тепловой энергии в г.Брянск на конец расчетного периода по расчетным единицам территориального деления**

Наименование района	Количество тепловой энергии на отопление, Гкал/год	Количество тепловой энергии на горячее водоснабжение на планируемый период, Гкал/год	Количество тепловой энергии для приточной вентиляции, Гкал/год
<b>Бежицкий район</b>	<b>84 171.51</b>	<b>5 580.67</b>	<b>173.74</b>
Общественные и административные здания	10 914.70	1 281.78	173.74
Жилые дома	73 256.81	4 298.89	0.00
<b>Белые берега</b>	<b>3 476.39</b>	<b>202.71</b>	<b>0.00</b>
Жилые дома	3 476.39	202.71	0.00
<b>Большое Полпино</b>	<b>7.61</b>	<b>0.45</b>	<b>0.00</b>
Жилые дома	7.61	0.45	0.00
<b>Володарский район</b>	<b>32 977.23</b>	<b>2 020.85</b>	<b>18.42</b>
Общественные и административные здания	932.22	135.94	18.42
Жилые дома	32 045.01	1 884.91	0.00
<b>Советский район</b>	<b>104 563.78</b>	<b>7 057.63</b>	<b>236.96</b>
Общественные и административные здания	14 235.72	1 747.86	236.96
Жилые дома	90 328.06	5 309.77	0.00
<b>Фокинский район</b>	<b>28 238.45</b>	<b>1 991.39</b>	<b>86.87</b>
Общественные и административные здания	5 301.98	640.90	86.87
Жилые дома	22 936.47	1 350.49	0.00
<b>Общий итог</b>	<b>253 434.97</b>	<b>16 853.70</b>	<b>515.99</b>

**Глава 2. Часть 6. Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в расчетных элементах территориального деления и в зонах действия индивидуального теплоснабжения на каждом этапе**

Прогноз прироста тепловых нагрузок сформирован на основе прогноза перспективной застройки на территории города и на основании прогноза перспективных удельных расходов тепловой энергии для новых зданий. Кроме того, при формировании прогноза учтено снижение нагрузки за счет выбытия (сноса) зданий. Изменение теплопотребления при присоединении перспективной тепловой нагрузки к системам централизованного теплоснабжения и при сносе зданий с разбивкой по зонам действия теплоисточников представлено в таблице 2.6.1.

**Таблица 2.6.1 - Прогнозы приростов тепловой энергии по каждому этапу по расчетным единицам территориального деления в г. Брянск, Гкал/год**

Наименование района	Период						
	2016	2017	2018	2019	2020	2021-2025	2026-2031
<b>Бежицкий район</b>	<b>7 174.46</b>	<b>7 128.90</b>	<b>7 541.04</b>	<b>2 982.30</b>	<b>3.22</b>	<b>16 322.89</b>	<b>45 508.57</b>
Жилые дома	6 289.75	6 093.55	6 453.99	2 669.81	0.00	13 341.49	39 668.93
Общественные и административные здания	884.70	1 035.36	1 087.05	312.49	3.22	2 981.41	5 839.65
<b>Белые берега</b>	<b>202.00</b>	<b>180.44</b>	<b>195.44</b>	<b>9.33</b>	<b>0.00</b>	<b>46.67</b>	<b>3 035.88</b>
Жилые дома	202.00	180.44	195.44	9.33	0.00	46.67	3 035.88
<b>Большое Полпино</b>	<b>0.00</b>	<b>3.83</b>	<b>4.23</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>
Жилые дома	0.00	3.83	4.23	0.00	0.00	0.00	0.00
<b>Володарский район</b>	<b>2 345.44</b>	<b>2 203.74</b>	<b>2 340.83</b>	<b>321.54</b>	<b>0.26</b>	<b>1 619.55</b>	<b>25 848.73</b>
Жилые дома	2 261.89	2 113.72	2 260.95	321.57	0.00	1 607.86	25 042.36
Общественные и административные здания	83.55	90.02	79.88	-0.04	0.26	11.69	806.38
<b>Советский район</b>	<b>10 492.88</b>	<b>10 888.02</b>	<b>11 093.38</b>	<b>6 594.81</b>	<b>16.9 0</b>	<b>27 288.95</b>	<b>39 447.82</b>

Жилые дома	9 211.85	9 164.46	9 640.52	4 896.00	0.00	24 480.00	33 349.01
Общественные и административные здания	1 281.03	1 723.56	1 452.86	1 698.81	16.9 0	2 808.95	6 098.81
<b>Фокинский район</b>	<b>3 131.30</b>	<b>2 956.61</b>	<b>3 154.97</b>	<b>1 110.86</b>	<b>1.99</b>	<b>6 263.56</b>	<b>12 648.32</b>
Жилые дома	2 673.83	2 538.70	2 703.85	913.29	0.00	4 566.46	9 977.54
Общественные и административные здания	457.48	417.90	451.12	197.57	1.99	1 697.11	2 670.78
<b>Общий итог</b>	<b>23 346.08</b>	<b>23 361.53</b>	<b>24 329.88</b>	<b>11 018.84</b>	<b>22.3 6</b>	<b>51 541.62</b>	<b>126 489.33</b>

**Глава 2. Часть 7. Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, с учетом возможных изменений производственных зон и их перепрофилирования и приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) производственными объектами с разделением по видам теплоснабжения и по видам теплоносителя (горячая вода и пар) в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе**

Теплоснабжение объектов, расположенных в производственных зонах города Брянск, осуществляется от двух групп теплоисточников:

- ГУП «Брянсккоммунэнерго»
- собственные котельные промышленных предприятий.

Существующие объемы теплоснабжения определены при анализе существующего состояния систем теплоснабжения и приведены в Книге 1 Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения и соответствующих приложениях к ней.

Данных о возможном развитии производства организациями не предоставлено. В связи с этим принимается допущение, что возможный прирост теплоснабжения при увеличении объемов производимой продукции будет компенсироваться внедрением современных энергосберегающих технологий.

Таким образом, значения существующего теплопотребления для промышленных предприятий принимаются неизменными на период до 2031 г. Утвержденные планы развития города на период до 2031 года в части возможного перепрофилирования производственных зон отсутствуют.

## **Глава 2. Часть 8. Прогноз перспективного потребления тепловой энергии отдельными категориями потребителей, в том числе социально значимых, для которых устанавливаются льготные тарифы на тепловую энергию (мощность), теплоноситель**

Согласно пункту 14 статьи 10 Федерального Закона № 190-ФЗ от 27 июля 2010 года «О теплоснабжении», в отношении физических лиц, льготные тарифы на тепловую энергию (мощность), теплоноситель устанавливаются при наличии соответствующего закона субъекта Российской Федерации, который устанавливает лица, имеющие право на льготы, основания для предоставления льгот и порядок компенсации выпадающих доходов теплоснабжающих организаций.

В Брянской области такой закон принят (№ 129-З от 7 декабря 2015 г. «О льготных тарифах в сферах теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения на территории Брянской области») и согласно статье 2 этого закона право на льготы имеют:

- физические лица, являющиеся потребителями тепловой энергии, теплоносителя, услуг по горячему водоснабжению, холодному водоснабжению и (или) водоотведению и относящиеся к категории «население»;
- управляющие организации, товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы, приобретающие тепловую энергию, теплоноситель, услуги по горячему водоснабжению, холодному водоснабжению и (или)

водоотведению для предоставления коммунальных услуг населению.

Согласно статье 1 того же Закона, льготный тариф устанавливается в случае, если изменение размера совокупной платы граждан за коммунальные услуги, рассчитанного с учетом экономически обоснованного уровня тарифов, превышает индексы изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по Брянской области и предельно допустимые отклонения по отдельным муниципальным образованиям от величины указанных индексов, утверждаемых Правительством Российской Федерации.

По сути, механизм льготных тарифов предполагает участие средств областного бюджета в финансировании инвестиционных проектов Схемы теплоснабжения. Принимая во внимание текущее состояние системы теплоснабжения, их использование необходимо, так как без этого невозможно повышение качества предоставляемых услуг, надежности и эффективности системы теплоснабжения в целом.

Статья 4 Закона «О льготных тарифах в сферах теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения на территории Брянской области» устанавливает, что компенсация выпадающих доходов, возникающих вследствие применения льготных тарифов теплоснабжающим организациям и организациям, осуществляющим горячее водоснабжение, на территории Брянской области, предоставляются в виде субсидий за счет средств областного бюджета.

## **Глава 2. Часть 9. Прогноз перспективного потребления тепловой энергии потребителями, с которыми заключены или могут быть заключены в перспективе свободные долгосрочные договоры на теплоснабжение**

В соответствии с действующим законодательством деятельность по производству, передаче и распределению тепловой энергии регулируется

государством, тарифы на тепловую энергию ежегодно устанавливаются тарифными комитетами. Одновременно Федеральным законом от 27.07.2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении» определено, что поставки тепловой энергии (мощности), теплоносителя объектами, введенными в эксплуатацию после 1 января 2010 г., могут осуществляться на основе долгосрочных договоров теплоснабжения (на срок более чем 1 год), заключенных между потребителями тепловой энергии и теплоснабжающей организацией по ценам, определенным соглашением сторон. У организаций коммунального комплекса (ОКК) в сфере теплоснабжения появляется возможность осуществления производственной и инвестиционной деятельности в условиях нерегулируемого государством (свободного) ценообразования. При этом возможна реализация инвестиционных проектов по строительству объектов теплоснабжения, обоснование долгосрочной цены поставки тепловой энергии и включение в нее инвестиционной составляющей на цели возврата и обслуживания привлеченных инвестиций.

Основные параметры формирования долгосрочной цены:

- обеспечение экономической доступности услуг теплоснабжения потребителям;
- в необходимой валовой выручке (НВВ) для расчета цены поставки тепловой энергии включаются экономически обоснованные эксплуатационные издержки;
- в НВВ для расчета цены поставки тепловой энергии включается амортизация по объектам инвестирования и расходы на финансирование капитальных вложений (возврат инвестиций инвестору или финансирующей организации) из прибыли; суммарная инвестиционная составляющая в цене складывается из амортизационных отчислений и расходов на финансирование



инвестиционной деятельности из прибыли с учетом возникающих налогов;

- необходимость выработки мер по сглаживанию ценовых последствий инвестирования (оптимальное «нагружение» цены инвестиционной составляющей);
- обеспечение компромисса интересов сторон (инвесторов, потребителей, эксплуатирующей организации) достигается разработкой долгосрочного ценового сценария, обеспечивающего приемлемую коммерческую эффективность инвестиционных проектов и посильные для потребителей расходы за услуги теплоснабжения.

Если перечисленные выше условия не будут выполнены – достичь договоренности сторон по условиям и цене поставки тепловой энергии, будет затруднительно.

## **Глава 2. Часть 10. Прогноз перспективного потребления тепловой энергии потребителями, с которыми заключены или могут быть заключены долгосрочные договоры на теплоснабжение по регулируемой цене**

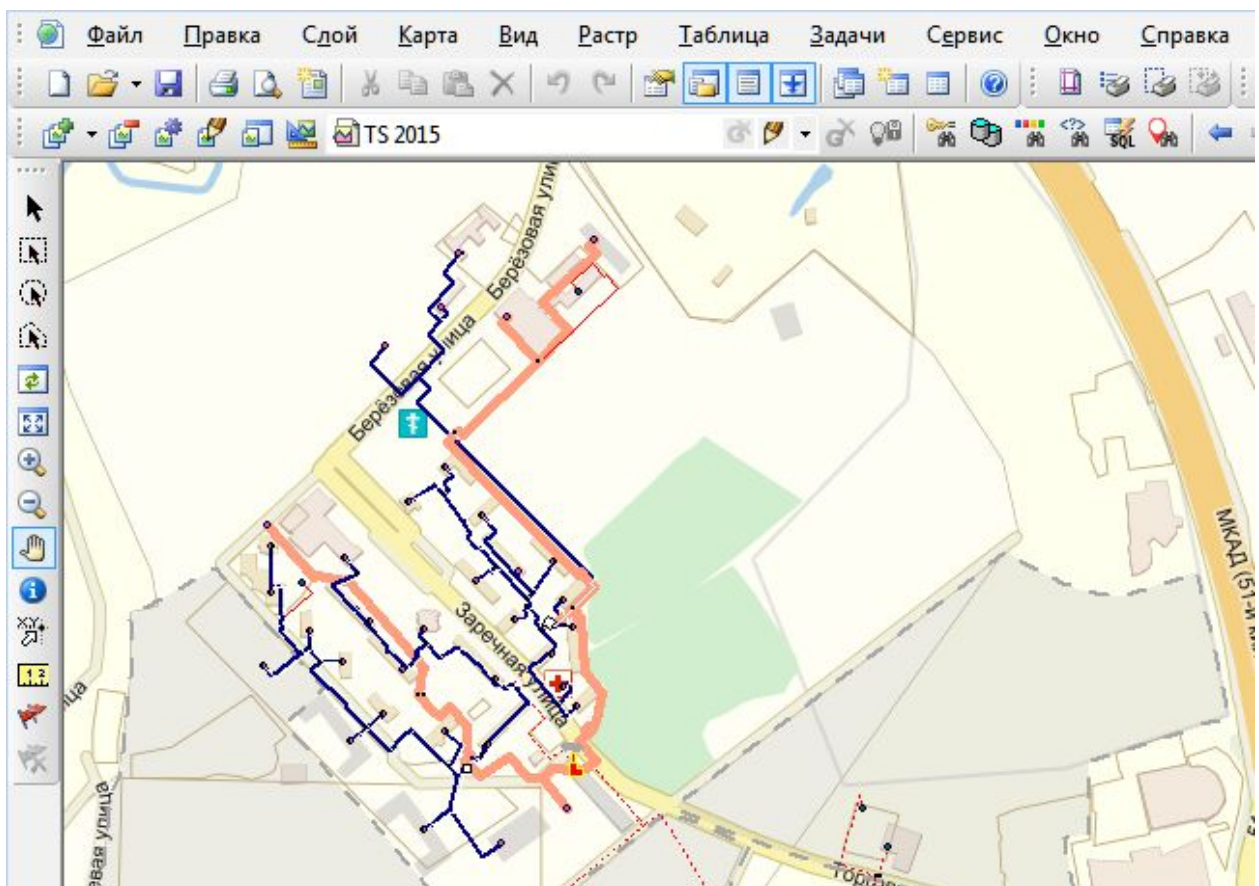
Так как нерегулируемые цены в российской практике есть только на рынке электроэнергии, то нет оснований полагать, что на горизонте реализации схемы теплоснабжения появятся потребители, с которыми могут быть заключены долгосрочные договоры на теплоснабжение по регулируемой цене.

### Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения городского округа

#### Глава 3. Часть 1. Графическое представление объектов системы теплоснабжения с привязкой к топографической основе поселения, городского округа и с полным топологическим описанием связности объектов

Электронная модель системы теплоснабжения города содержит:

- графическое представление объектов системы теплоснабжения с привязкой к топографической основе города с полным топологическим описанием связности объектов (см. рис. 3.1).



*Рисунок 3.1. Графическое представление системы теплоснабжения городского поселения Заречье с привязкой к топографической основе города с полным топологическим описанием связности объектов*

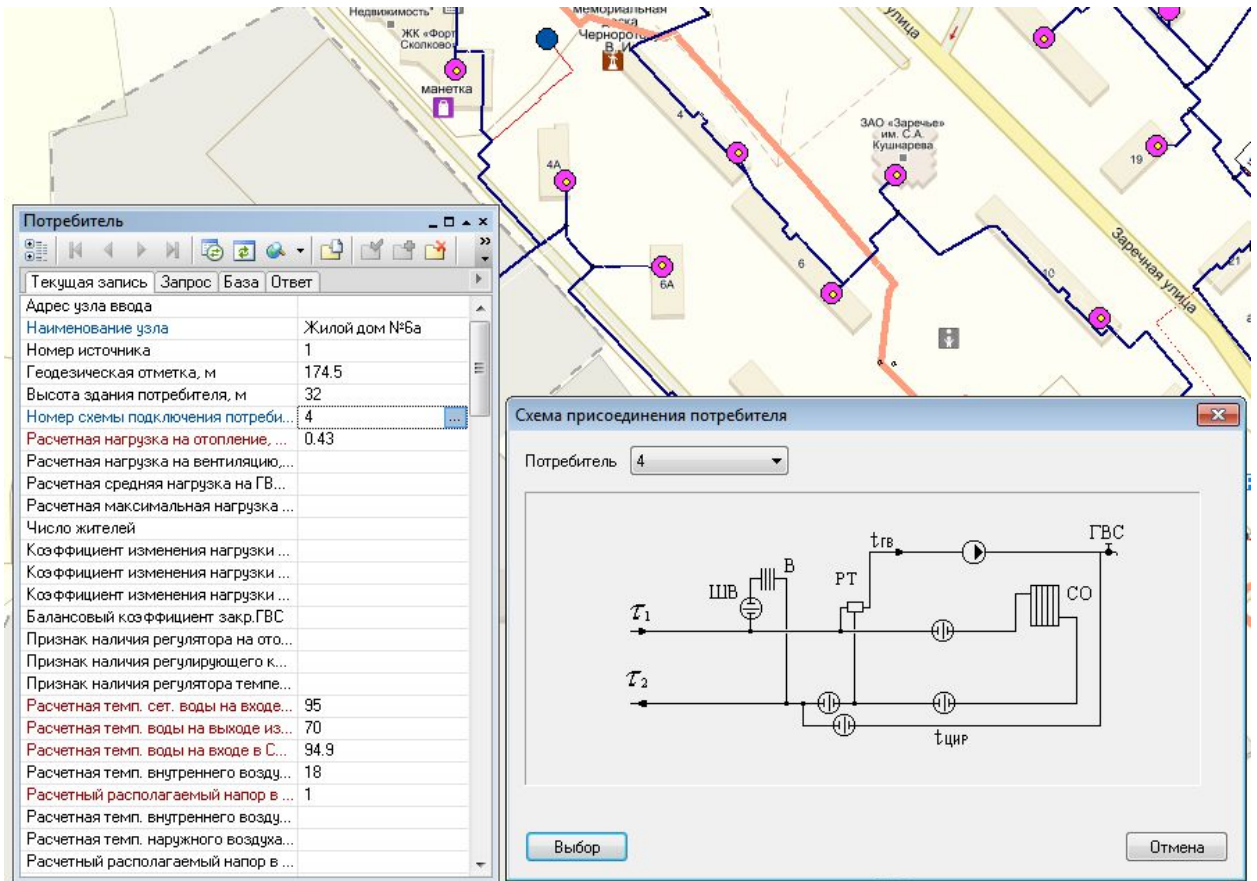
В электронной модели система теплоснабжения представлена следующими основными объектами: источник, участок, потребитель, узлы: центральный тепловой пункт (ЦТП), насосная станция, запорно-регулирующая арматура и другие элементы системы теплоснабжения. Все элементы системы являются узлами, а участки тепловой сети - дугами связанного графа математической модели. Каждый объект математической модели относится к определенному типу и имеет режимы работы, соответствующие его функциональному назначению.

В процессе занесения схемы с помощью специализированного редактора, входящим в ZuluThermo™ автоматически формируется графическая база данных, в которой содержится информация о координатах, типе и режиме работы каждого объекта, а также с какими узловыми объектами связаны линейные связи (участки сети). Таким образом создается топологическое описание связности расчетной схемы сети.

Топологическое описание сети находится в файле описателя сети, формируемого автоматически в процессе нанесения схемы. Описание файловой структуры пакета, а также особенностей формирования схем теплоснабжения различной степени сложности приведены в руководствах инструкциях на сайте: [www.politerm.com](http://www.politerm.com).

### **Глава 3. Часть 2. Паспортизация объектов системы теплоснабжения. Паспортизация и описание расчетных единиц территориального деления, включая административное**

Электронная модель обеспечивает паспортизацию технических характеристик элементов системы теплоснабжения, которая позволяет учитывать индивидуальные технические характеристики реальных объектов при выполнении расчетных задач.



**Рисунок 3.2. Графическое представление системы теплоснабжения городского поселения Заречье с привязкой к топографической основе города с полным топологическим описанием связности объектов**

Система паспортизации включает описания следующих основных объектов:

- Источник;
- Участок;
- Потребитель;
- Обобщенный потребитель;
- ЦТП;
- Узел;
- Насосная станция;
- Задвижка.

При необходимости элементы базы данных паспорта могут быть заменены, убраны, добавлены и перегруппированы.

### Глава 3. Часть 3. Гидравлический расчет тепловых сетей любой степени закольцованности, в том числе гидравлический переключений, осуществляемых в тепловых сетях, в том числе переключений тепловых нагрузок между источниками тепловой энергии

Расчетный блок электронной модели включает различного рода теплогидравлические расчеты тепловых сетей:

- наладочный расчет тепловой сети;
- поверочный расчет тепловой сети;
- конструкторский расчет тепловой сети.

В алгоритме расчетов лежат следующие основные зависимости

В алгоритме расчетов лежат следующие основные зависимости.

*Определение расчетных расходов теплоносителя*

Расчетный расход сетевой воды на систему отопления (СО), присоединенную по зависимой схеме, определяется по формуле:

$$G_{c.p.} = \frac{Q_{o.p.} \cdot 1000}{c \cdot (\tau_{1.p.} - \tau_{2.p.})}, \text{ т/ч}$$

где  $Q_{o.p.}$  - расчетная нагрузка на систему отопления, Гкал/ч;

$\tau_{1.p.}$  - температура воды в подающем трубопроводе тепловой сети при расчетной температуре наружного воздуха для проектирования отопления, °С;

$\tau_{3.p.}$  - температура воды в подающем трубопроводе системы отопления при расчетной температуре наружного воздуха для проектирования отопления, °С;

$\tau_{2.p.}$  - температура воды в обратном трубопроводе системы

отопления при расчетной температуре наружного воздуха для проектирования отопления, °С.

Расчетный расход воды в системе отопления определяется из выражения:

$$G_{c.o.p.} = \frac{Q_{o.p.} \cdot 1000}{C \cdot (\tau_{3.p.} - \tau_{2.p.})}, \text{ т/ч}$$

где  $\tau_{3.p.}$  - температура воды в подающем трубопроводе системы отопления при расчетной температуре наружного воздуха для проектирования отопления.

Расчету подлежат тупиковые и кольцевые сети (количество колец в сети неограниченно), а так же двух, трех, четырехтрубные или многотрубные системы теплоснабжения, в том числе с повысительными насосными станциями и дросселирующими устройствами, работающие от одного или нескольких источников.

Программа предусматривает выполнение теплогидравлического расчета системы централизованного теплоснабжения с потребителями, подключенными к тепловой сети по различным схемам. Используются 32 схемных решения подключения потребителей, а также 29 схем присоединения ЦТП.

Расчет систем теплоснабжения может производиться с учетом утечек из тепловой сети и систем теплопотребления, а также тепловых потерь в трубопроводах тепловой сети. Расчет тепловых потерь ведется либо по нормативным потерям, либо по фактическому состоянию изоляции.

Результаты расчетов могут быть экспортированы в MS Excel, наглядно представлены с помощью тематической раскраски и пьезометрических графиков. Картографический материал и схема тепловых сетей может быть оформлена в виде документа с использованием макета печати.

### *Наладочный расчет тепловой сети*

Целью наладочного расчета является обеспечение потребителей расчетным количеством воды и тепловой энергии. В результате расчета осуществляется подбор элеваторов и их сопел, производится расчет смесительных и дросселирующих устройств, определяется количество, место установки и диаметр дроссельных шайб. Расчет может производиться при известном располагаемом напоре на источнике и его автоматическом подборе в случае, если заданного напора недостаточно.

В результате расчета определяются расходы и потери напора в трубопроводах, напоры в узлах сети, в том числе располагаемые напоры у потребителей, температура теплоносителя в узлах сети (при учете тепловых потерь), величина избыточного напора у потребителей, температура внутреннего воздуха.

Дросселирование избыточных напоров на абонентских вводах производят с помощью сопел элеваторов и дроссельных шайб. Дроссельные шайбы перед абонентскими вводами устанавливаются автоматически на подающем, обратном или обоих трубопроводах в зависимости от необходимого для системы гидравлического режима. При работе нескольких источников на одну сеть определяется распределение воды и тепловой энергии между источниками.

Подводится баланс по воде и отпущенной тепловой энергией между источником и потребителями. Определяются потребители и соответствующий им источник, от которого данные потребители получают воду и тепловую энергию.

### *Поверочный расчет тепловой сети*

Целью поверочного расчета является определение фактических расходов теплоносителя на участках тепловой сети и у потребителей, а также количества тепловой энергии, получаемой потребителем при

заданной температуре воды в подающем трубопроводе и располагаемом напоре на источнике тепла.

Созданная математическая имитационная модель системы теплоснабжения, служащая для решения поверочной задачи, позволяет анализировать гидравлический и тепловой режим работы системы, а также прогнозировать изменение температуры внутреннего воздуха у потребителей. Расчеты могут проводиться при различных исходных данных, в том числе аварийных ситуациях, например, отключении отдельных участков тепловой сети, передачи воды и тепловой энергии от одного источника к другому по одному из трубопроводов и т.д.

В результате расчета определяются расходы и потери напора в трубопроводах, напоры в узлах сети, в том числе располагаемые напоры у потребителей, температура теплоносителя в узлах сети (при учете тепловых потерь), температуры внутреннего воздуха у потребителей, расходы и температуры воды на входе и выходе в каждую систему теплоснабжения. При работе нескольких источников на одну сеть определяется распределение воды и тепловой энергии между источниками. Подводится баланс по воде и отпущенной тепловой энергии между источником и потребителями. Определяются потребители и соответствующий им источник, от которого данные потребители получают воду и тепловую энергию.

#### *Конструкторский расчет тепловой сети*

Целью конструкторского расчета является определение диаметров трубопроводов тупиковой и кольцевой тепловой сети при пропуске по ним расчетных расходов при заданном (или неизвестном) располагаемом напоре на источнике.

Данная задача может быть использована при выдаче разрешения на подключение потребителей к тепловой сети, так как в качестве источника может выступать любой узел системы теплоснабжения, например,



тепловая камера. Для более гибкого решения данной задачи предусмотрена возможность изменения скорости движения воды по участкам тепловой сети, что приводит к изменению диаметров трубопровода, а значит и располагаемого напора в точке подключения.

В результате расчета определяются диаметры трубопроводов тепловой сети, располагаемый напор в точке подключения, расходы, потери напора и скорости движения воды на участках сети, располагаемые напоры на потребителях.

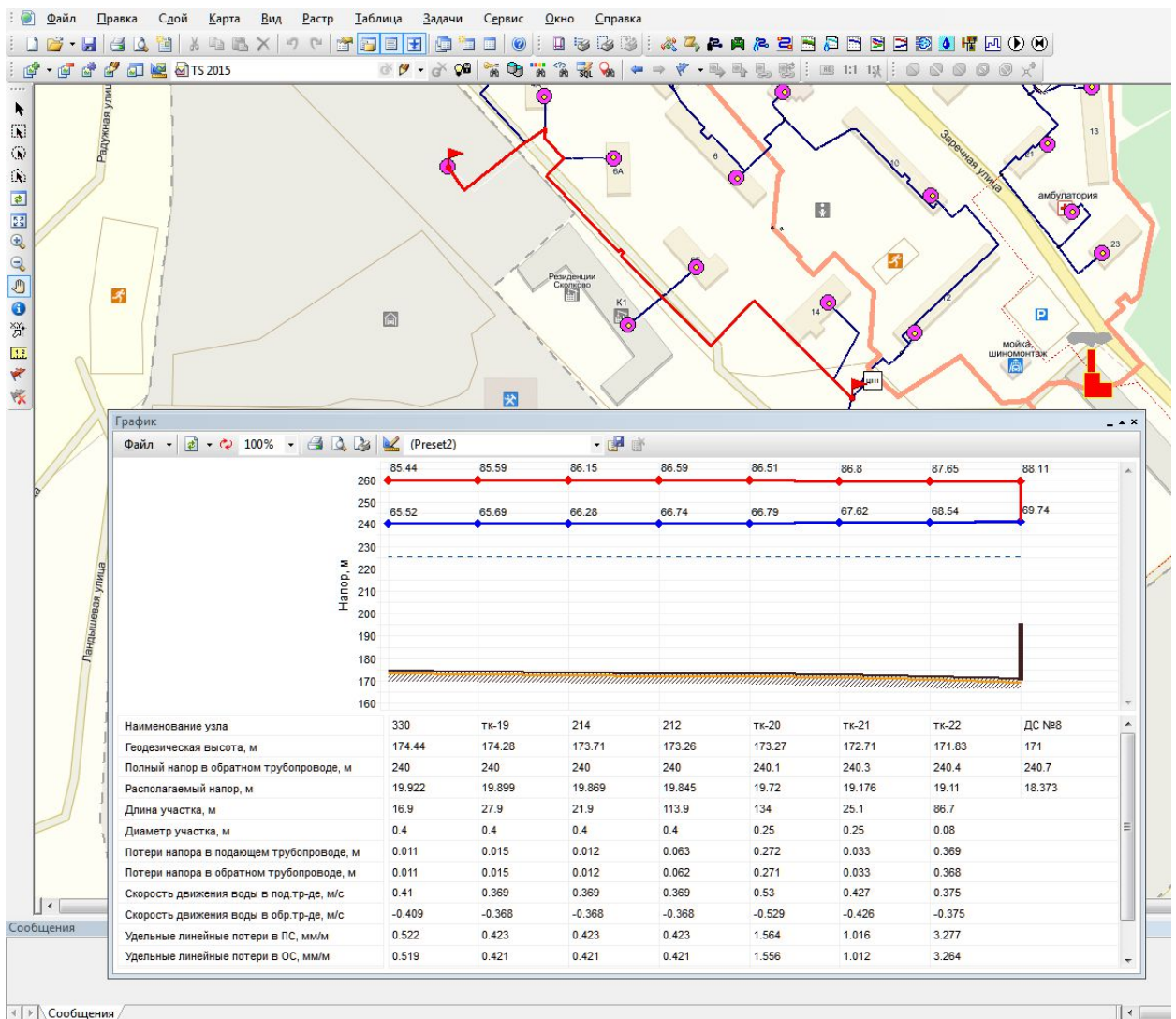


Рисунок 3.3. Гидравлический расчет тепловых сетей

### **Глава 3. Часть 4. Моделирование всех видов переключений, осуществляемых в тепловых сетях, в том числе переключений тепловых нагрузок между источниками тепловой энергии**

Моделирование переключений, выполняемых в тепловых сетях, осуществляется решением коммутационных задач, в результате решения которых возможно проведение анализа изменения режимов работы тепловых сетей из-за отключения задвижек или участков сети. В результате решения этих задач определяются объекты, попавшие под отключение. Результаты расчета отображаются на карте в виде тематической раскраски отключенных участков и потребителей и выводятся в отчет.

Суммируются объемы воды во всех попавших под отключение участков тепловой сети в подающем, обратном трубопроводе и объем воды внутренних систем теплоснабжения.

По каждому потребителю суммируются расчетные нагрузки:

- на отопление;
- на вентиляцию;
- на ГВС.

#### *Запуск расчета*

Запуск решения коммутационных задач осуществляется командой из главного меню «Задачи/Коммутационные задачи».

Далее проводится анализ переключений или поиск в слое-подложке.

#### *Анализ переключений*

При анализе переключений определяются объекты, которые попадают под отключения и включает в себя:

- вывод информации по отключенным объектам сети;
- расчет объемов внутренних систем теплоснабжения и нагрузок на системы теплоснабжения при данных изменениях в сети;

- отображение результатов расчета на карте в виде тематической раскраски;
- вывод табличных данных в отчет, с последующей возможностью их печати, экспорта в формат MS Excel или HTML.

#### *Запуск анализа переключений*

Запуск анализа переключений выполняется в следующем порядке:

- Запускается решение «Коммутационных задач».
- Выполняется выбор «Анализа переключений».
- Выполняется вызов диалога настроек программы.
- Выполняется выбор на карте запорного устройства (участка), для которого производится отключение. Выбранный объект добавляется в список переключаемых объектов сети. После выбора на карте автоматически отобразится в виде раскраски расчетная зона отключенных участков сети.
- Выполняется выбор необходимого вида переключения.

Виды переключений:

- «Включить» - режим объекта устанавливается на «Включен»;
- «Выключить» - режим объекта устанавливается на «Выключен»;
- «Изолировать от источника» - режим объекта устанавливается на «Выключен». При этом автоматически добавляется в список и переводится в режим отключения вся изолирующая объект от источника запорная арматура.
- «Отключить от источника» - режим объекта устанавливается на «Выключен». При этом автоматически добавляется в список и переводится в режим отключения вся отключающая объект от источника запорная арматура.

- Выполняется запуск («Выполнить») расчета коммутационной задачи. В результате выполнения задачи появится браузер «Просмотр результата», содержащий табличные данные результатов расчета (Рис. **Ошибка! Источник ссылки не найден.**). Вкладки браузера содержат таблицы попавших под отключение объектов сети и итоговые значения результатов расчета.

#### *Работа со списком объектов*

В список объектов добавляются объекты, выбираемые из активного слоя карты в следующем порядке:

- На карте выделяется запорное устройство (участок), для которого будет производиться отключение.
- Объект добавляется в список. При передвижении по списку, на карте автоматически выделяется соответствующий объект. Если объект не попадает в видимую область карты, то вид устанавливается таким образом, чтобы объект оказался в центре карты.
- При выбранной вкладке «Анализ переключений» просматривается и распечатывается отчет по списку объектов. Поля для подготовки отчета выбираются из настроек соответствующего типа объекта сети.

#### *Просмотр результатов расчета*

Вывод результатов анализа переключений осуществляется в окно, вкладки которого содержат таблицы попавших под отключение объектов сети и итоговые значения результатов расчета.

Окно «Просмотр результата» содержит табличные данные результатов расчета, а также таблицы попавших под отключения объектов. При выделении записи в таблице, на карте автоматически выделяется соответствующий объект.

### **Глава 3. Часть 5. Расчет балансов тепловой энергии по источникам тепловой энергии**

Тепловая нагрузка по зонам действия источников тепловой энергии определяется в соответствии с данными, занесенными в электронную модель, а именно – потребление тепловой энергии при расчетных температурах наружного воздуха может быть основано на анализе тепловых нагрузок потребителей, установленных в договорах теплоснабжения, договорах на поддержание резервной мощности, в долгосрочных договорах теплоснабжения, цена которых определяется по соглашению сторон, и долгосрочных договорах теплоснабжения, в отношении которых установлен долгосрочный тариф, с разбивкой тепловых нагрузок на максимальное потребление тепловой энергии на отопление, вентиляцию, кондиционирование, горячее водоснабжение и технологические нужды.

В базу данных электронной модели заносится информация по установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности «нетто» источников тепловой энергии.

Указанные выше данные заносятся в электронную модель для существующего положения (1-й слой) и на перспективу до расчетного срока (2-й слой).

Для определения балансов тепловой мощности и тепловой нагрузки по зонам действия источников тепловой энергии выполняется следующая последовательность действий:

- В электронной модели выделяется источник тепловой энергии.
- С помощью опции «Найти связанные» меню «Карта» вкладка «Топология» выделяются все подключенные к источнику тепловые сети и потребители.

- С помощью опции «Добавить в группу» (правая клавиша манипулятора) выделенные объекты тепловой сети объединяются в группу.
- С помощью опции «Информация» производится запрос по группе потребителей:
  - Сумма «Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч»;
  - Сумма «Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч»;
  - Сумма «Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч».
- В результате запроса определяется суммарная подключенная тепловая нагрузка к источнику тепловой энергии.
- Результаты запроса заносятся в базу данных источника в соответствующие поля:
  - a. «Текущая нагрузка на отопление, Гкал/час»;
  - b. «Текущая нагрузка на вентиляцию, Гкал/час»;
  - c. «Текущая нагрузка на ГВС, Гкал/час».

Аналогично запросами обрабатываются результаты наладочного расчета тепловой сети от выделенного источника. Если расчет выполнялся с включенными опциями «С учетом утечек» и «С учетом тепловых потерь», то в поле «Тепловые потери в тепловых сетях, Гкал/час» базы данных источника автоматически заносятся результаты расчета тепловых потерь.

- После проведения описанных выше операций с электронной моделью для всех источников тепловой энергии формируется запрос к базе данных источников на выборку следующих данных:
  - a. Наименование источника;
  - b. Установленная мощность;
  - c. Располагаемая мощность;
  - d. Располагаемая мощность «нетто»;
  - e. Текущая нагрузка на отопление;

- f. Текущая нагрузка на вентиляцию;
- g. Текущая нагрузка на ГВС;
- h. Тепловые потери в тепловых сетях.

При необходимости результаты обработки запроса могут быть выгружены во внешние таблицы типа \*.xls.

- По каждому источнику определяется резерв (дефицит) располагаемой тепловой мощности «нетто» и присоединенной тепловой нагрузки с учетом тепловых потерь.

### **Книга 3. Глава 6. Расчет потерь тепловой энергии через изоляцию и с утечками теплоносителя**

Определение нормируемых эксплуатационных часовых тепловых потерь производится на основании данных о конструктивных характеристиках всех участков тепловой сети (типе прокладки, виде тепловой изоляции, диаметре и длине трубопроводов и т.п.) при среднегодовых условиях работы тепловой сети исходя из норм тепловых потерь. Нормы тепловых потерь (плотность теплового потока) для участков тепловых сетей вводимых в эксплуатацию, или запроектированных до 1988 года, а также для участков тепловых сетей вводимых в эксплуатацию после монтажа, а также реконструкции или капитального ремонта, при которых производились работы по замене тепловой изоляции после 1988 года принимаются по специальным таблицам.

Определение часовых тепловых потерь при среднегодовых условиях работы тепловой сети по нормам тепловых потерь осуществляется отдельно для подземной и надземной прокладок по формулам:

для подземной прокладки суммарно по подающему и обратному трубопроводам:

$$Q_{\text{норм.}}^{\text{ср.-г.}} = \sum (q_{\text{норм.}} \cdot L \cdot \beta),$$

для надземной прокладки отдельно по подающему и обратному трубопроводам:

$$Q_{\text{норм.п.}}^{\text{ср.г.}} = \sum (q_{\text{норм.п.}} \cdot L \cdot \beta), \text{ Ккал/ч}$$

$$Q_{\text{норм.о.}}^{\text{ср.г.}} = \sum (q_{\text{норм.о.}} \cdot L \cdot \beta), \text{ Ккал/ч}$$

$q_{\text{норм.п.}}$ ,  $q_{\text{норм.л.}}$ ,  $q_{\text{норм.о.}}$  - удельные (на один метр длины) часовые

тепловые потери, определенные по нормам тепловых потерь для каждого диаметра трубопровода при среднегодовых условиях работы тепловой сети, для подземной прокладки суммарно по подающему и обратному трубопроводам и отдельно для надземной прокладки, ккал/(м\*ч);

$L$  – длина трубопроводов на участке тепловой сети с диаметром  $d_n$ . в двух-трубном исчислении при подземной прокладке и по подающей (обратной) линии при надземной прокладке, м;

$\beta$ - коэффициент местных тепловых потерь, учитывающий тепловые потери арматурой, компенсаторами, опорами. Принимается для подземной канальной и надземной прокладок равным 1,2 при диаметрах трубопроводов до 0,15 м и 1,15 при диаметрах 0,15 м и более, а также при всех диаметрах бесканальной прокладки.

Значения удельных часовых тепловых потерь принимаются по нормам тепловых потерь для тепловых сетей, тепловая изоляция которых выполнена в соответствии с нормативными требованиями, или по нормам тепловых потерь (нормы плотности теплового потока) для тепловых сетей с тепловой изоляцией.

Значения удельных часовых тепловых потерь при среднегодовой разности температур сетевой воды и окружающей среды (грунта или воздуха), отличающейся от значений, приведенных в нормах, определяются путем линейной интерполяции или экстраполяции.



Интерполируется среднегодовая температура воды в соответствующем трубопроводе тепловой сети или на разность среднегодовых температур воды и грунта для данной тепловой сети (или на разность среднегодовых температур воды в соответствующих линиях и окружающего воздуха для данной тепловой сети).

Среднегодовая температура окружающей среды определяется на основании средних за год температур наружного воздуха и грунта на уровне заложения трубопроводов, принимаемых по климатологическим справочникам или по данным метеорологической станции. Среднегодовые температуры воды в подающей и обратной линиях тепловой сети находятся как среднеарифметические из среднемесячных температур в соответствующих линиях за весь период работы сети в течение года. Среднемесячные температуры воды определяются по утвержденному эксплуатационному температурному графику при среднемесячной температуре наружного воздуха.

Для тепловых сетей с тепловой изоляцией удельные часовые тепловые потери определяются:

- для подземной прокладки суммарно по подающему и обратному трубопроводам  $q_{\text{норм.}}$  ккал/(м\*ч) по формуле:

$$q_{\text{норм.}} = q_{\text{норм.}}^{T1} + (q_{\text{норм.}}^{T2} - q_{\text{норм.}}^{T1}) \cdot \frac{\Delta t_{\text{ср.}}^{\text{ср.2.}} - \Delta t_{\text{ср.}}^{T1}}{\Delta t_{\text{ср.}}^{T2} - \Delta t_{\text{ср.}}^{T1}}$$

где:

$q_{\text{норм.}}^{T1}$ ,  $q_{\text{норм.}}^{T2}$  - удельные часовые тепловые потери суммарно по подающему и обратному трубопроводам каждого диаметра при двух смежных (соответственно меньшем и большем, чем для данной сети) табличных значениях среднегодовой разности температур сетевой воды и грунта, ккал/(м\*ч);

$\Delta t_{cp.}^{cp.z.}$  - значение среднегодовой разности температур сетевой воды и грунта для данной тепловой сети, °С;

$\Delta t_{cp.}^{T1}, \Delta t_{cp.}^{T2}$  - смежные (соответственно меньшее и большее, чем для данной сети) табличные значения среднегодовой разности температур сетевой воды и грунта, °С.

Значение среднегодовой разности температур сетевой воды и грунта

$\Delta t_{cp.}^{cp.z.}$  (°С) определяются по формуле:

$$\Delta t_{cp.}^{cp.z.} = \frac{t_{n.}^{cp.z.} - t_{o.}^{cp.z.}}{2} - t_{cp.}^{cp.z.}$$

где:

$t_{n.}^{cp.z.}, t_{o.}^{cp.z.}$  - среднегодовая температура сетевой воды соответственно в подающем и обратном трубопроводах данной тепловой сети, °С;

$t_{cp.}^{cp.z.}$  - среднегодовая температура грунта на глубине заложения трубопроводов, °С.

Для надземной прокладки отдельно по подающему и обратному

трубопроводам  $q_{норм.л.}, q_{норм.о.}$ , ккал/(м<sup>2</sup>ч), по формулам:

$$q_{норм.л.} = q_{норм.л.}^{T1} + (q_{норм.л.}^{T2} - q_{норм.л.}^{T1}) \cdot \frac{\Delta t_{cp.л.}^{cp.z.} - \Delta t_{cp.л.}^{T1}}{\Delta t_{cp.л.}^{T2} - \Delta t_{cp.л.}^{T1}}$$

$$q_{норм.о.} = q_{норм.о.}^{T1} + (q_{норм.о.}^{T2} - q_{норм.о.}^{T1}) \cdot \frac{\Delta t_{cp.о.}^{cp.z.} - \Delta t_{cp.о.}^{T1}}{\Delta t_{cp.о.}^{T2} - \Delta t_{cp.о.}^{T1}}$$

где:

$q_{норм.л.}^{T1}, q_{норм.л.}^{T2}$  - удельные часовые тепловые потери по подающему трубопроводу для данного диаметра при двух смежных

(соответственно меньшем и большем) табличных значениях среднегодовой разности температур сетевой воды и наружного воздуха, ккал/(м<sup>3</sup>ч);

$$q_{\text{норм.о.}}^{T1}, q_{\text{норм.о.}}^{T2}$$

- удельные часовые тепловые потери по обратному трубопроводу для данного диаметра при двух смежных (соответственно меньшем и большем) табличных значениях среднегодовой разности температур сетевой воды и наружного воздуха, ккал/(м<sup>3</sup>ч);

$$\Delta t_{\text{нд.г.}}^{\text{нд.д.}}, \Delta t_{\text{нд.г.}}^{\text{нд.д.}}$$

- среднегодовая разность температур соответственно сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах и наружного воздуха для данной тепловой сети, °С;

$$\Delta t_{\text{нд.г.}}^{T1}, \Delta t_{\text{нд.г.}}^{T2}$$

- смежные табличные значения (соответственно меньшее и большее) среднегодовой разности температур сетевой воды в подающем трубопроводе и наружного воздуха, °С;

$$\Delta t_{\text{нд.г.}}^{T1}, \Delta t_{\text{нд.г.}}^{T2}$$

- смежные табличные значения (соответственно меньшее и большее) среднегодовой разности температур сетевой воды в обратном трубопроводе и наружного воздуха, °С.

Среднегодовые значения разности температур для подающего  $\Delta t_{\text{нд.г.}}^{\text{нд.д.}}$  и обратного  $\Delta t_{\text{нд.г.}}^{\text{нд.д.}}$  трубопроводов определяется как разность соответствующих среднегодовых температур сетевой воды  $t_{\text{н.}}^{\text{сп.г.}}$ ,  $t_{\text{о.}}^{\text{сп.г.}}$  и среднегодовой температуры наружного воздуха  $t_{\text{в.}}^{\text{сп.г.}}$ .

Определение часовых тепловых потерь тепловыми сетями, теплоизоляционные конструкции которых выполнены в соответствии с

нормами, принципиально не отличается от вышеприведенного. В то же время необходимо учитывать следующее:

- нормы приведены отдельно для тепловых сетей с числом часов работы в год более 5000, а также 5000 и менее;
- для подземной прокладки тепловых сетей нормы приведены отдельно для канальной и бесканальной прокладок;
- нормы приведены для абсолютных значений среднегодовых температур сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах, а не для разности средне- годовых температур сетевой воды и окружающей среды;
- удельные тепловые потери для участков подземной канальной и бесканальной прокладок для каждого диаметра трубопровода находятся путем суммирования тепловых потерь, определенных по нормам отдельно для подающего и обратного трубопроводов.

Среднегодовое значение температуры сетевой воды  $t_{п.с.}$ ,  $t_{о.с.}$  определяется как среднее значение из ожидаемых среднемесячных значений температуры воды по принятому температурному графику регулирования отпуска теплоты, со- ответствующих ожидаемым значениям температуры наружного воздуха за весь период работы тепловой сети в течение года.

Ожидаемые среднемесячные значения температуры наружного воздуха и грунта определяются как средние значения из соответствующих статистических климатологических значений за последние 5 лет по данным местной метеорологической станции или по климатологическим справочникам.

Среднегодовое значение температуры грунта  $t_{гр.с.}$  определяется как сред- нее значение из ожидаемых среднемесячных значений температуры грунта на глубине залегания трубопроводов.

### **Глава 3. Часть 7. Расчет показателей надежности теплоснабжения**

Цель расчета - количественная оценка надежности теплоснабжения потребителей в ТС систем централизованного теплоснабжения и обоснование необходимых мероприятий по достижению требуемой надежности для каждого потребителя.

Обоснование необходимости реализации мероприятий, повышающих надежность теплоснабжения потребителей тепловой энергии, осуществляется по результатам качественного анализа полученных численных значений. Проверка эффективности реализации мероприятий, повышающих надежность теплоснабжения потребителей, осуществляется путем сравнения исходных (полученных до реализации) значений показателей надежности, с расчетными значениями, полученными после реализации(моделирования реализации) этих мероприятий.

### **Глава 3. Часть 8. Групповые изменения характеристик объектов (участков тепловых сетей, потребителей) по заданным критериям с целью моделирования различных перспективных вариантов схем теплоснабжения**

В электронной модели группа объектов используется в различных режимах и операциях. Группа объектов формируется только в активном слое и отображается заданным цветом.

При изменении параметров группы выполняются операции по редактированию и преобразованию слоя.

В электронной модели реализована возможность проверить топологическую связанность элементов для рассматриваемых узлов. Проверяется связанность элементов сети.

### **Глава 3. Часть 9. Сравнительные пьезометрические графики для разработки и анализа сценариев перспективного развития тепловых сетей**

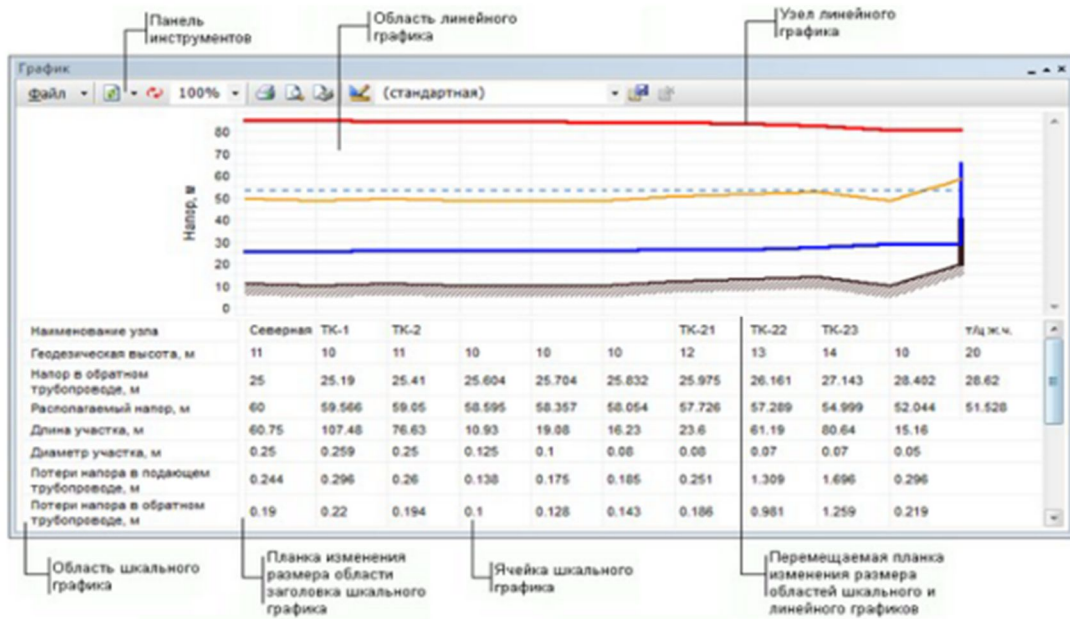
Одним из основных инструментов анализа результатов расчетов тепловых сетей является пьезометрический график. График изображает линии изменения давления в узлах сети по выбранному маршруту, например, от источника до одного из потребителей. Пьезометрический график строится по указанному пути. Путь указывается автоматически, достаточно определить его начальный и конечный узлы. Если путей от одного узла до другого может быть несколько, то по умолчанию путь выбирается самый короткий, в том случае если исследуется другой путь, то указываются промежуточные узлы.

#### *Порядок построения пьезометрического графика*

Порядок построения пьезометрического графика следующий:

1. Активируется слой, содержащий тепловую сеть.
2. Выбирается режим установки флагов.
3. Выбирается начальный (например источник) и конечный объект (например, проблемный потребитель) системы теплоснабжения.
4. В контекстном меню активируется команда «Найти путь». Выбранный маршрут для построения графика выделяется красным цветом.
5. В меню «Задачи» активируется команда «Пьезометрический график».

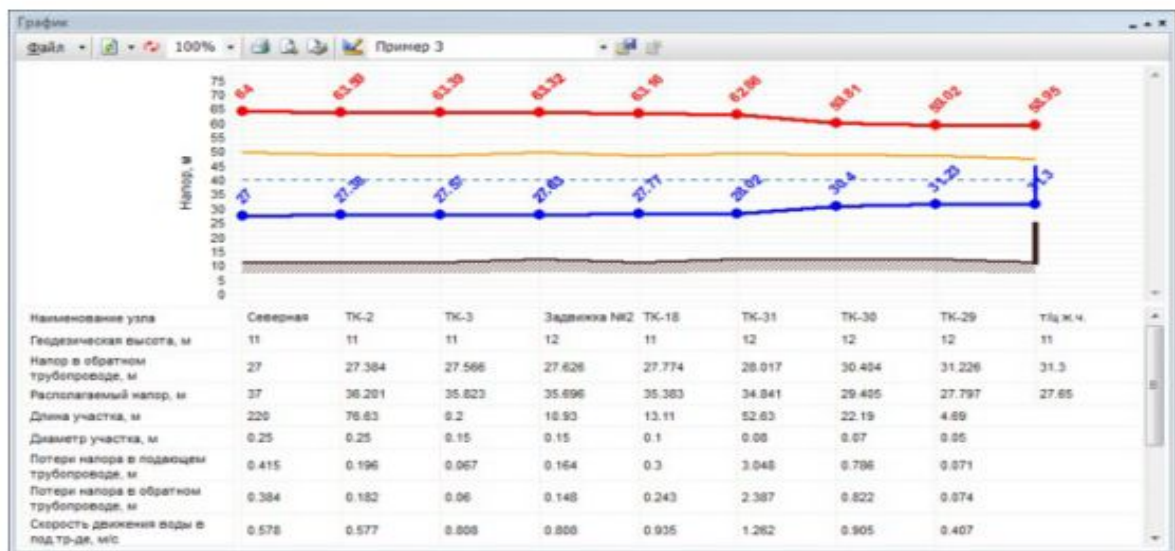
В результате выполнения команды в окно «График» выводятся результаты расчета пьезометрического графика для исследуемого участка сети в графическом и табличном виде.



**Рисунок 3.4. Окно пьезометрического графика**

На пьезометрическом графике отображаются (рис. 3.5):

- линия давления в подающем трубопроводе красным цветом;
- линия давления в обратном трубопроводе синим цветом;
- линия поверхности земли пунктиром;
- линия статического напора голубым пунктиром;
- линия давления вскипания оранжевым цветом.



**Рисунок 3.5. Пример пьезометрического графика**

Совмещение пьезометрических графиков выполняется в следующем порядке:

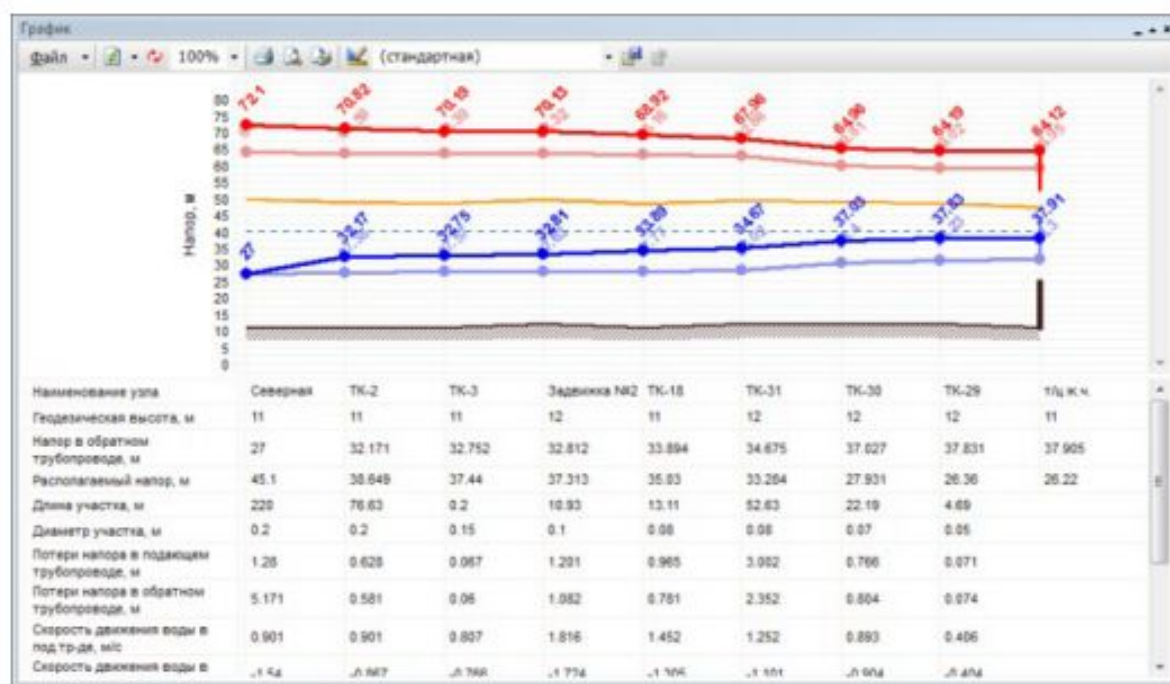
- Выполняется построение первого пьезографика.
- Выбирается новый путь для построения второго графика.
- В окне «График» в основном меню выбирается команда «Добавить», после чего новый график совмещается с предыдущим. При этом первый график прорисовывается более тусклым цветом, а второй график более ярким (рис. 3.6).

Настройка масштабирования графика выполняется путем установки курсора на заголовке окна «График». При этом масштабирование может выполняться вручную, автоматически по оси X и Y или равномерными отсчетами. При масштабировании графика выбирается способ определения длины участка:

- по масштабу с карты или по значению, записанному в поле базы данных по участкам сети.

При ручном масштабировании графика устанавливается маркер на строке «Соблюдать масштаб» и в правом поле вводится требуемый масштаб. Параметры отображения фона и сетки графика задаются установкой курсора в подменю «Фон и сетка».





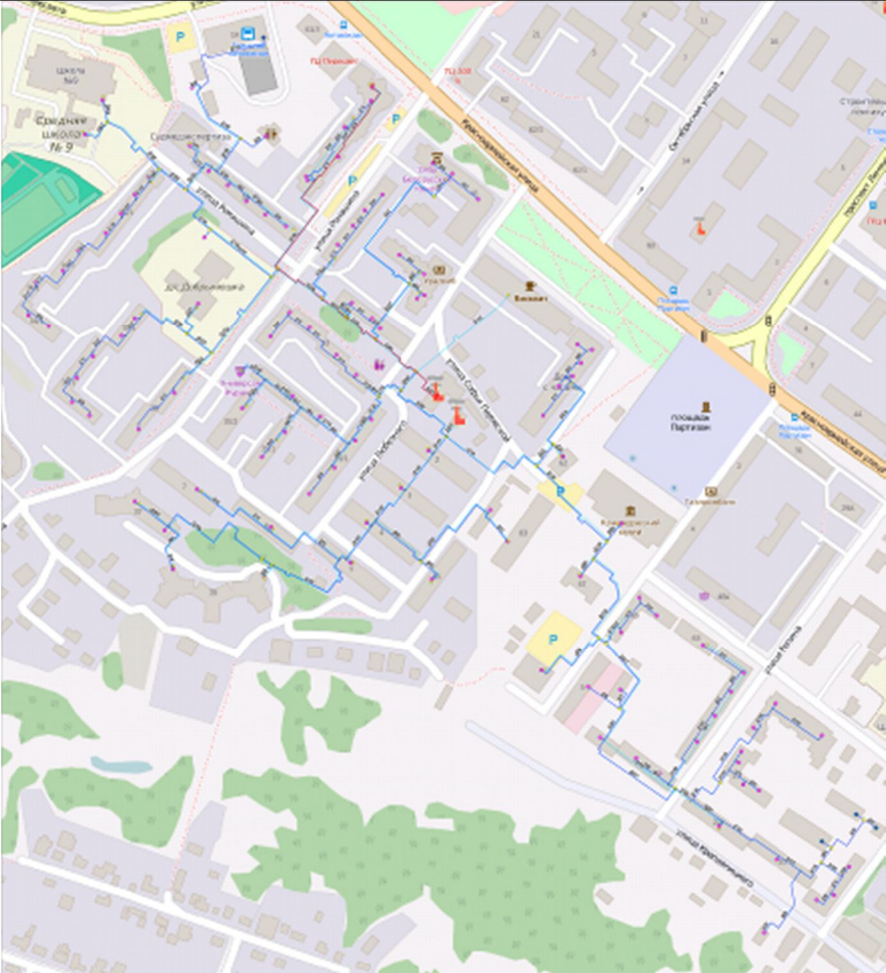
**Рисунок 3.6. Совмещение пьезометрических графиков**

Параметры отображения осей X и Y такие как: стиль линии отображающей ось, количество и внешний вид делений оси, внешний вид заголовка шкалы, изменяются в подменю «Ось X» или «Ось Y».

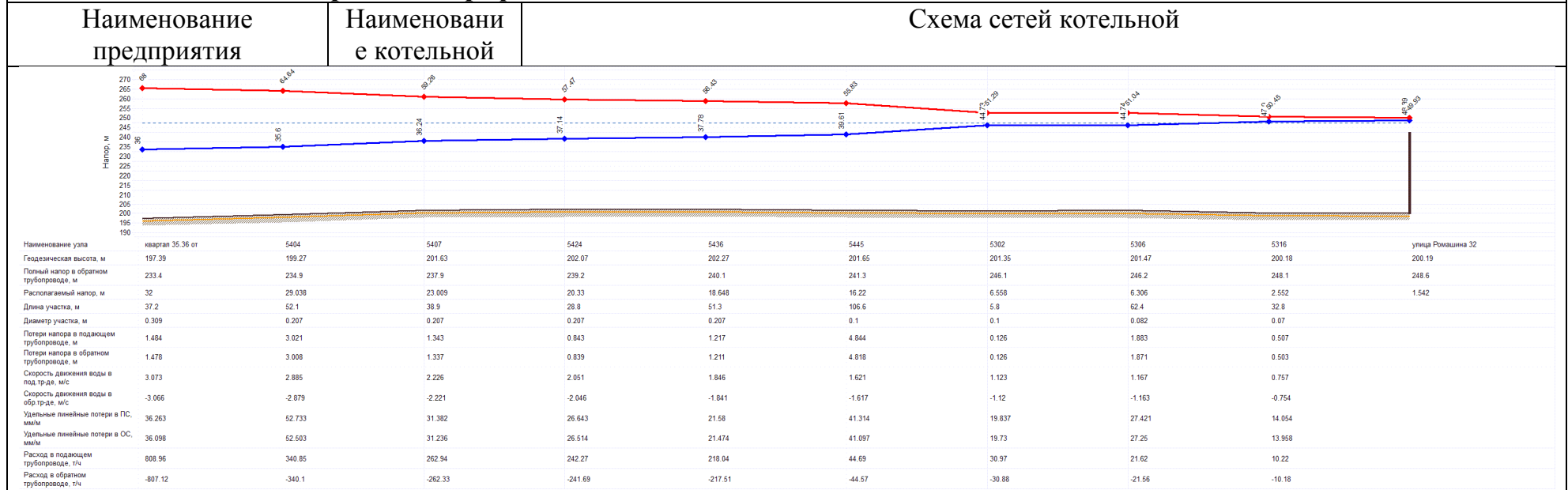
Для оси Y возможно проведение дополнительных настроек шкалы. Для этого в окне «Ось Y» выполняется вызов окна «Шкала: Напор, м (основная)» в котором и выполняется настройка шкалы оси Y.

Аналогично выполняется настройка изображения «Кривых», а также вывода численных значений в табличную часть пьезометрического графика. Возможен экспорт графических и табличных форм вывода результатов расчета в приложения MSOffice.

Сравнительные пьезометрические графики для разработки и анализа сценариев перспективного развития тепловых сетей были смоделированы с помощью электронной модели и представлены для типовой котельной в таблице 1.3.8а(отопление) и 1.3.8а (ГВС).

Таблица 1.3.8а. Пьезометрические графики сетей отопления		
Наименование предприятия	Наименование котельной	Схема сетей котельной
РСО “Брянсккомунэнерго”	Котельная, ул. Ромашина, 32	

**Таблица 1.3.8а. Пьезометрические графики сетей отопления**



**Таблица 1.3.8б. Пьезометрические графики сетей ГВС**

Наименование предприятия	Наименование котельной	Схема сетей котельной									

**Таблица 1.3.8б. Пьезометрические графики сетей ГВС**

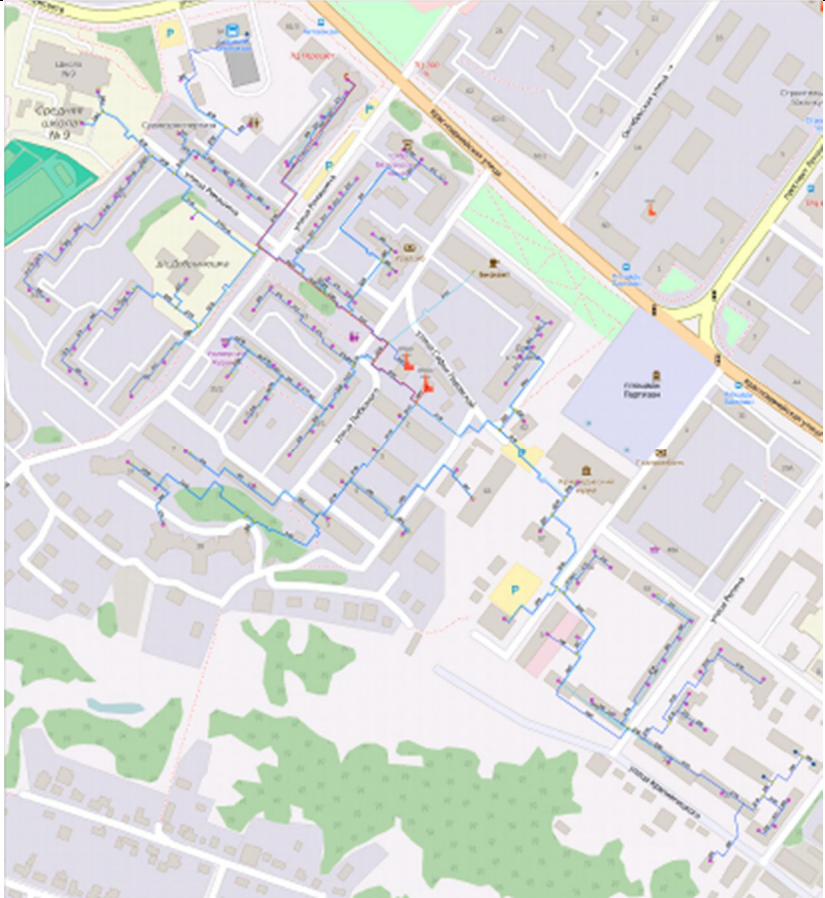
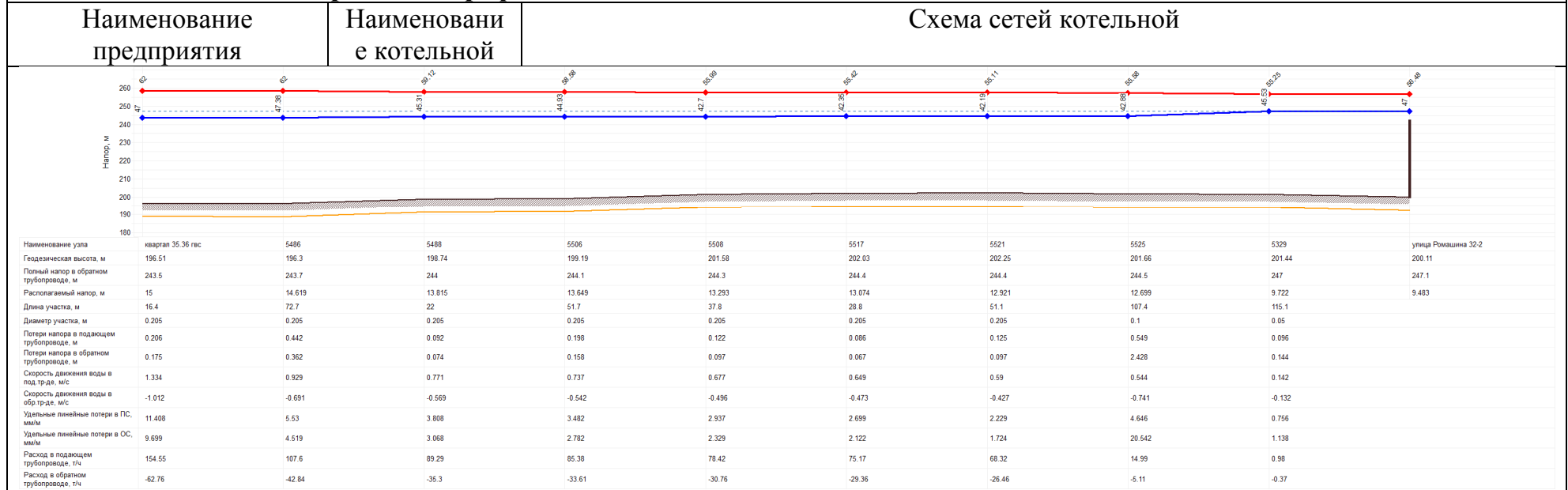
Наименование предприятия	Наименование котельной	Схема сетей котельной
<p><b>РСО</b> <b>“Брянсккоммунэнерго”</b></p>	<p>Котельная, ул. Ромашина, 32</p>	 <p>Схема сетей котельной</p> <p>The image shows a detailed map of a residential area in Bryansk, Russia, illustrating the layout of the district heating network (ГВС). The map features a grid of streets and buildings. A network of blue and purple lines represents the heating pipes, originating from a central boiler house (Котельная) located at the intersection of Romashina Street and another street. The network branches out to various residential blocks. The map also shows green spaces, a river, and other landmarks like schools and kindergartens. The overall layout is a complex, interconnected system designed to provide heat to the surrounding urban area.</p>

Таблица 1.3.8б. Пьезометрические графики сетей ГВС



#### **Глава 4. Перспективные балансы тепловой мощности потребителей и источников тепловой энергии и тепловой нагрузки**

При расчете баланса в существующих зонах действия энергоисточников в качестве прироста тепловой нагрузки за счет нового строительства принималась только отопительно-вентиляционная нагрузка, без учета нагрузки горячего водоснабжения. Такое решение обусловлено тем, что, в соответствии с прогнозом перспективного развития города предусмотрено незначительное увеличение численности населения относительно существующего уровня.

На основании этого принято допущение, что вновь возводимая в существующих зонах действия энергоисточников застройка предназначена для заселения жителей, переезжающих из сносимых зданий либо жителями, улучшающими условия проживания. Т.е. прироста потребления горячей воды в этих зонах, как и прироста численности населения, не прогнозируется. Также, исходя из существующих тенденций, предусмотрено снижение водопотребления по мере роста уровня оснащённости приборами учета.

Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки были составлены для источников тепловой энергии задействованных в схеме теплоснабжения города, на которых происходит изменение перспективной тепловой нагрузки.

#### **Глава 4. Часть 1. Балансы тепловой энергии (мощности) и перспективной тепловой нагрузки в каждой из выделенных зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии**

Баланс тепловой энергии (мощности) и перспективной тепловой нагрузки в каждой из выделенных зон действия теплоисточников с определением резерва, представлены в таблице 4.1.

**Таблица 4.1. Существующие и перспективные тепловые нагрузки города Брянск, Гкал/ч**

№	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	2015			2020			2025			2030		
			СО	ГВС	Всего	СО	ГВС	Всего	СО	ГВС	Всего	СО	ГВС	Всего
1	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Клинцовская, 67	12.500	1.101	13.601	12.500	1.101	13.601	12.500	1.101	13.601	12.500	1.101	13.601
2	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Донбасская, 53	5.227	-	5.227	5.227	-	5.227	5.227	-	5.227	5.227	-	5.227
3-4	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Дружбы, 56аб (прис. нагр. общ. с кот. 56а)	7.960	0.081	8.040	7.960	0.081	8.040	7.960	0.081	8.040	7.960	0.081	8.040
5	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Клинцовская, 61	3.500	0.330	3.830	3.500	0.330	3.830	3.500	0.330	3.830	3.500	0.330	3.830
6	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Клинцовская, 63б	4.450	0.137	4.587	4.450	0.137	4.587	4.450	0.137	4.587	4.450	0.137	4.587
7	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Ново-Советская, 48	2.932	0.110	3.042	3.163	0.119	3.282	3.401	0.128	3.529	3.632	0.136	3.768
8	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Ново-Советская, 34	0.274	-	0.274	0.274	-	0.274	0.274	-	0.274	0.274	-	0.274
9	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Дятковская, 119а	4.809	0.219	5.029	4.809	0.219	5.029	4.809	0.219	5.029	4.809	0.219	5.029
10	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Дятковская, 166а	0.267	0.007	0.274	0.267	0.007	0.274	0.267	0.007	0.274	0.267	0.007	0.274
11	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Ново-Советская 83	2.100	0.047	2.147	2.100	0.047	2.147	2.100	0.047	2.147	2.100	0.047	2.147
12	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Ново-Советская, 103	5.920	0.121	6.041	5.920	0.121	6.041	5.920	0.121	6.041	5.920	0.121	6.041
13	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Нахимова, 124	1.422	0.080	1.502	1.422	0.080	1.502	1.422	0.080	1.502	1.422	0.080	1.502
14	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Заводская, 1а	1.640	0.015	1.654	1.640	0.015	1.654	1.640	0.015	1.654	1.640	0.015	1.654
15	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Дятковская, 155а	4.032	0.218	4.250	4.032	0.218	4.250	4.032	0.218	4.250	4.032	0.218	4.250
16	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Мало-Озерная, 1а	2.110	0.246	2.356	2.276	0.265	2.541	2.447	0.285	2.732	2.614	0.304	2.918
17	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Почтовая, 13а	2.110	0.067	2.177	2.276	0.072	2.348	2.447	0.078	2.525	2.614	0.083	2.696
18	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Почтовая, 4а	2.026	0.011	2.037	2.026	0.011	2.037	2.026	0.011	2.037	2.026	0.011	2.037
19	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Почтовая, 118	1.881	0.108	1.989	1.881	0.108	1.989	1.881	0.108	1.989	1.881	0.108	1.989
20	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	п. Чайковичи, пер. Магистральный, 1 (шк. №21)	0.243	-	0.243	0.243	-	0.243	0.243	-	0.243	0.243	-	0.243
21	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Литейная, 59	13.420	1.794	15.214	13.420	1.794	15.214	13.420	1.794	15.214	13.420	1.794	15.214
22	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Литейная, 86	7.413	-	7.413	7.413	-	7.413	7.413	-	7.413	7.413	-	7.413
23	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пер. Ново-Советский, 69	2.285	0.085	2.370	2.465	0.092	2.556	2.650	0.098	2.748	2.830	0.105	2.935
24	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пер. Ново-Советский, 44	1.966	0.070	2.036	2.121	0.076	2.196	2.280	0.081	2.362	2.435	0.087	2.522
25	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пер. Коммунистический, 24а	0.556	-	0.556	0.600	-	0.600	0.645	-	0.645	0.688	-	0.688
26	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Медведева, 79	13.104	0.932	14.036	14.136	1.005	15.141	15.199	1.080	16.280	16.231	1.154	17.385
27	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пер. Металлистов, 6а	1.153	-	1.153	1.244	-	1.244	1.338	-	1.338	1.429	-	1.429
28	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Союзная, 10а	11.957	0.794	12.751	12.899	0.857	13.755	13.869	0.921	14.790	14.811	0.984	15.794
29	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Камозина, 38а	15.413	1.315	16.728	15.413	1.315	16.728	15.413	1.315	16.728	15.413	1.315	16.728
30	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Институтская, 141	2.039	0.112	2.151	2.200	0.121	2.320	2.365	0.130	2.495	2.526	0.139	2.664
31	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Орловская, 32	13.793	0.911	14.704	13.793	0.911	14.704	13.793	0.911	14.704	13.793	0.911	14.704
32	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Бежицкая, 315а	8.958	0.776	9.734	8.958	0.776	9.734	8.958	0.776	9.734	8.958	0.776	9.734

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

№	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	2015			2020			2025			2030		
			СО	ГВС	Всего	СО	ГВС	Всего	СО	ГВС	Всего	СО	ГВС	Всего
33	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Каховская 1 (бана), п. Бордовичи	0.030	0.005	0.035	0.030	0.005	0.035	0.030	0.005	0.035	0.030	0.005	0.035
34	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Островского 77 пос. Бордовичи (шк. №23)	0.360	-	0.360	0.360	-	0.360	0.360	-	0.360	0.360	-	0.360
35	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Делегатская 76 пос. Бордовичи (шк. №22)	0.181	-	0.181	0.195	-	0.195	0.210	-	0.210	0.224	-	0.224
36	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. 3-го Интернационала, 31	0.312	0.023	0.335	0.337	0.025	0.362	0.362	0.027	0.389	0.386	0.029	0.415
37	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Харьковская, 10	3.441	0.171	3.613	3.712	0.185	3.897	3.992	0.199	4.190	4.263	0.212	4.475
38	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Брянской Пролетарской Дивизии, 40	3.356	-	3.356	3.620	-	3.620	3.893	-	3.893	4.157	-	4.157
39	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Камозина, 11	1.651	0.238	1.888	1.780	0.256	2.037	1.914	0.276	2.190	2.044	0.294	2.339
40	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Куйбышева, 21	4.665	0.090	4.755	5.032	0.097	5.129	5.411	0.104	5.515	5.778	0.111	5.889
41	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Орловская, 2	15.742	1.118	16.860	16.982	1.206	18.188	18.259	1.297	19.556	19.499	1.385	20.884
42	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Бузинова, 2б	3.468	0.223	3.691	3.741	0.240	3.981	4.023	0.258	4.281	4.296	0.276	4.572
43	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Институтская, 3а	3.017	0.133	3.150	3.017	0.133	3.150	3.017	0.133	3.150	3.017	0.133	3.150
44	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Бурова, 2б	18.062	1.170	19.231	19.484	1.262	20.746	20.950	1.357	22.306	22.372	1.449	23.821
45	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Ленинградская, 24	2.041	0.199	2.240	2.202	0.214	2.416	2.367	0.231	2.598	2.528	0.246	2.774
46	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пер. Кромского 37	8.120	0.480	8.600	8.760	0.518	9.277	9.419	0.556	9.975	10.058	0.594	10.653
47	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. 3-го Интернационала, 1А	4.356	0.033	4.388	4.699	0.035	4.734	5.052	0.038	5.090	5.395	0.040	5.435
48	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Ульянова, 39	1.629	0.055	1.685	1.629	0.055	1.685	1.629	0.055	1.685	1.629	0.055	1.685
49	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Шоссейная, 65 (мкр-н Автозаводец)	2.700	0.214	2.914	2.913	0.231	3.143	3.132	0.248	3.380	3.344	0.265	3.609
50	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Кромская, 48а (Хоккейный клуб)	0.414	0.005	0.420	0.451	0.006	0.457	0.489	0.006	0.495	0.525	0.007	0.532
51	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Чернышевского, 58а	13.831	1.017	14.849	15.052	1.107	16.159	16.309	1.200	17.509	17.529	1.289	18.819
52	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пер. Чернышевского, 14	3.116	-	3.116	3.390	-	3.390	3.674	-	3.674	3.949	-	3.949
53	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Фосфоритная, 17а	11.875	1.381	13.256	12.923	1.503	14.426	14.002	1.629	15.631	15.050	1.751	16.801
54	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Салтыкова-Щедрина, 1а	0.624	0.087	0.711	0.679	0.095	0.774	0.736	0.103	0.839	0.791	0.111	0.902
55	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Пушкина, 4	6.584	0.541	7.124	7.165	0.588	7.753	7.763	0.638	8.401	8.344	0.685	9.029
56	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Суворова, 2	0.788	0.003	0.791	0.788	0.003	0.791	0.788	0.003	0.791	0.788	0.003	0.791
57	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Димитрова, 66а	5.020	0.095	5.115	5.463	0.103	5.566	5.919	0.112	6.031	6.362	0.120	6.483
58	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Пушкина, 44а	9.794	0.193	9.987	10.659	0.210	10.868	11.549	0.227	11.776	12.413	0.244	12.657
59	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Кольцова, 9а	3.597	-	3.597	3.597	-	3.597	3.597	-	3.597	3.597	-	3.597
60	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	п. Радица-Крыловка, ул. Гончарова, 19	0.190	0.013	0.203	0.207	0.014	0.221	0.224	0.015	0.239	0.241	0.016	0.257



**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

№	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	2015			2020			2025			2030		
			СО	ГВС	Всего	СО	ГВС	Всего	СО	ГВС	Всего	СО	ГВС	Всего
61	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Володарского, 46	6.975	0.189	7.164	7.591	0.205	7.796	8.225	0.222	8.447	8.840	0.239	9.079
62	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Кр. Гвардии, 20	3.821	0.010	3.831	4.158	0.011	4.169	4.506	0.012	4.518	4.843	0.013	4.856
63	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Профсоюзов, 1А	4.134	0.040	4.174	4.499	0.043	4.542	4.875	0.047	4.921	5.239	0.050	5.290
64	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Кл. Цеткин, 12б	5.676	0.386	6.062	6.177	0.420	6.597	6.693	0.455	7.148	7.194	0.489	7.683
65	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Свободы, 6а	8.377	0.589	8.967	9.117	0.641	9.758	9.878	0.695	10.573	10.617	0.747	11.364
66	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Никитина, 13А	1.176	-	1.176	1.176	-	1.176	1.176	-	1.176	1.176	-	1.176
67	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Афанасьева, 18а (старая) - лето( Прис. Нагр. с Т. П 1/2 ГВС )	8.627	0.256	8.883	8.627	0.256	8.883	8.627	0.256	8.883	8.627	0.256	8.883
68	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Афанасьева, 18а (новая) - зима (Прис. Нагр. с Т. П 1/2 ГВС)	11.664	1.213	12.877	11.664	1.213	12.877	11.664	1.213	12.877	11.664	1.213	12.877
69	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. 2-я Мичурина (ФОК)	3.643	0.071	3.714	3.643	0.071	3.714	3.643	0.071	3.714	3.643	0.071	3.714
70	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Вали Сафроновой, 56в	2.888	0.007	2.896	2.888	0.007	2.896	2.888	0.007	2.896	2.888	0.007	2.896
71	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Степная, 3	1.407	0.074	1.481	2.504	0.132	2.636	3.634	0.192	3.826	4.731	0.250	4.981
72	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. 3-его Июля, 48	3.688	0.075	3.762	3.688	0.075	3.762	3.688	0.075	3.762	3.688	0.075	3.762
73	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Бежицкая, 8а	6.611	0.391	7.002	6.611	0.391	7.002	6.611	0.391	7.002	6.611	0.391	7.002
74	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Бежицкая, 38	9.412	0.527	9.939	9.412	0.527	9.939	9.412	0.527	9.939	9.412	0.527	9.939
75	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пр. Ленина, 105	4.972	0.122	5.094	4.972	0.122	5.094	4.972	0.122	5.094	4.972	0.122	5.094
76	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Калинина, 152	0.322	-	0.322	0.322	-	0.322	0.322	-	0.322	0.322	-	0.322
77	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Калинина, 125	0.033	-	0.033	0.033	-	0.033	0.033	-	0.033	0.033	-	0.033
78	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Октябрьская, 107	16.689	0.620	17.309	16.689	0.620	17.309	16.689	0.620	17.309	16.689	0.620	17.309
79	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пер. Горького, 20	2.249	-	2.249	2.249	-	2.249	2.249	-	2.249	2.249	-	2.249
80	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Горького, 22	3.692	0.088	3.780	3.692	0.088	3.780	3.692	0.088	3.780	3.692	0.088	3.780
81	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Октябрьская, 39а	3.192	0.103	3.294	3.192	0.103	3.294	3.192	0.103	3.294	3.192	0.103	3.294
82	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Калинина, 51	0.847	-	0.847	0.847	-	0.847	0.847	-	0.847	0.847	-	0.847
83	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Советская, 48б	11.048	0.435	11.483	11.048	0.435	11.483	11.048	0.435	11.483	11.048	0.435	11.483
84	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Фокина, 72а	2.282	0.091	2.373	2.282	0.091	2.373	2.282	0.091	2.373	2.282	0.091	2.373
85	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Советская, 8	2.700	0.174	2.874	2.700	0.174	2.874	2.700	0.174	2.874	2.700	0.174	2.874
86	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пр. Ст. Димитрова, 1	4.159	0.326	4.485	4.159	0.326	4.485	4.159	0.326	4.485	4.159	0.326	4.485
87	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пер. Трудовой, 2	2.041	-	2.041	2.041	-	2.041	2.041	-	2.041	2.041	-	2.041
88	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Советская, 98 (Лицей)	2.301	0.255	2.556	2.301	0.255	2.556	2.301	0.255	2.556	2.301	0.255	2.556
89	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Красноармейская, 58	14.755	0.599	15.354	14.755	0.599	15.354	14.755	0.599	15.354	14.755	0.599	15.354
90	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Пионерская, 14	0.266	0.022	0.288	0.266	0.022	0.288	0.266	0.022	0.288	0.266	0.022	0.288
91	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Луначарского, 2а/30	5.928	0.281	6.210	5.928	0.281	6.210	5.928	0.281	6.210	5.928	0.281	6.210
92	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Любезного, 2а	20.253	1.250	21.502	20.253	1.250	21.502	20.253	1.250	21.502	20.253	1.250	21.502
93	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Красноармейская, 65	0.752	0.028	0.780	0.752	0.028	0.780	0.752	0.028	0.780	0.752	0.028	0.780

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

№	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	2015			2020			2025			2030		
			СО	ГВС	Всего	СО	ГВС	Всего	СО	ГВС	Всего	СО	ГВС	Всего
94	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пер. Осоавиахима, 3д	3.197	-	3.197	3.197	-	3.197	3.197	-	3.197	3.197	-	3.197
95	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пр-т Ст. Димитрова, 14а (311 кв)	7.427	0.063	7.490	7.427	0.063	7.490	7.427	0.063	7.490	7.427	0.063	7.490
96	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Емлютина, 37	4.390	0.093	4.483	4.390	0.093	4.483	4.390	0.093	4.483	4.390	0.093	4.483
97	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Брянского Фронта, 18/2 (м/р 5)	15.899	1.726	17.625	15.899	1.726	17.625	15.899	1.726	17.625	15.899	1.726	17.625
98	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Р. Брянского, 9	3.929	0.174	4.103	3.929	0.174	4.103	3.929	0.174	4.103	3.929	0.174	4.103
99	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Горбатова, 5а	14.097	1.154	15.251	14.097	1.154	15.251	14.097	1.154	15.251	14.097	1.154	15.251
100	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Крахмалёва, 5а	19.509	1.778	21.287	19.509	1.778	21.287	19.509	1.778	21.287	19.509	1.778	21.287
101	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Красноармейская, 164а	14.555	0.511	15.066	14.555	0.511	15.066	14.555	0.511	15.066	14.555	0.511	15.066
102	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Спартакoвская, 128а (312кв. )	4.362	0.326	4.688	4.362	0.326	4.688	4.362	0.326	4.688	4.362	0.326	4.688
103	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пр. Ст. Димитрова, 73	1.788	0.114	1.902	1.788	0.114	1.902	1.788	0.114	1.902	1.788	0.114	1.902
104	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пр. Ст. Димитрова, 53а	6.150	0.221	6.371	6.469	0.232	6.701	6.797	0.244	7.041	7.115	0.255	7.371
105	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пр. Ст. Димитрова, 64	0.612	-	0.612	0.612	-	0.612	0.612	-	0.612	0.612	-	0.612
106	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Красноармейская, 97а	3.089	0.078	3.167	3.089	0.078	3.167	3.089	0.078	3.167	3.089	0.078	3.167
107	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пр. Ст. Димитрова, 86б	9.894	0.988	10.881	9.894	0.988	10.881	9.894	0.988	10.881	9.894	0.988	10.881
108	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Урицкого, 124	1.083	0.032	1.115	1.724	0.051	1.775	2.384	0.071	2.455	3.025	0.090	3.115
109	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Дуки, 78	4.206	0.234	4.440	4.206	0.234	4.440	4.206	0.234	4.440	4.206	0.234	4.440
110	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	б-р Гагарина, 25а	9.353	0.247	9.600	9.353	0.247	9.600	9.353	0.247	9.600	9.353	0.247	9.600
111	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Пионерская, 7 (РТИ)	7.600	0.007	7.607	7.600	0.007	7.607	7.600	0.007	7.607	7.600	0.007	7.607
112	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пр. Ст. Димитрова, 42 (баня)	1.825	0.053	1.877	1.825	0.053	1.877	1.825	0.053	1.877	1.825	0.053	1.877
113	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пр-т Станке Димитрова, 100 (Онкогематологический центр)	0.620	0.012	0.632	0.620	0.012	0.632	0.620	0.012	0.632	0.620	0.012	0.632
114	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Бежицкая 187 (КНР)	0.219	-	0.219	0.239	-	0.239	0.259	-	0.259	0.279	-	0.279
115	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пр-т Московский, 126а	3.416	0.048	3.464	3.724	0.052	3.776	4.041	0.057	4.098	4.349	0.061	4.410
116	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Победы, 5	0.293	-	0.293	0.319	-	0.319	0.347	-	0.347	0.373	-	0.373
117	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Новозыбковская, 12а №1	1.747	-	1.747	1.747	-	1.747	1.747	-	1.747	1.747	-	1.747
118	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Новозыбковская, 12а №2	1.640	-	1.640	1.788	-	1.788	1.940	-	1.940	2.088	-	2.088
119	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пер. О. Кошевого, 41 (мкр- н Чкаловский)	1.844	0.155	1.998	2.010	0.169	2.179	2.181	0.183	2.364	2.348	0.197	2.545
120	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пр-т Московский, 93а	1.369	0.066	1.435	1.492	0.072	1.564	1.619	0.078	1.697	1.743	0.084	1.827

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

№	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	2015			2020			2025			2030		
			СО	ГВС	Всего	СО	ГВС	Всего	СО	ГВС	Всего	СО	ГВС	Всего
121	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. О. Кошевого, 69а (41 кв. )	6.519	0.276	6.796	7.107	0.301	7.408	7.713	0.327	8.040	8.300	0.352	8.652
122	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Киевская, 32	4.415	-	4.415	4.813	-	4.813	5.223	-	5.223	5.621	-	5.621
123	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Киевская, 2	2.663	-	2.663	2.904	-	2.904	3.151	-	3.151	3.391	-	3.391
124	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Дзержинского, 47	1.030	0.053	1.084	1.123	0.058	1.181	1.219	0.063	1.282	1.312	0.068	1.380
125	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Чкалова, 3	12.306	1.035	13.341	13.416	1.128	14.544	14.559	1.225	15.783	15.668	1.318	16.986
126	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пр. Московский, 7а	10.433	0.817	11.251	11.374	0.891	12.265	12.343	0.967	13.310	13.284	1.041	14.325
127	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пр-т Московский, 103 ("Брянскмясо")	4.616	0.228	4.845	5.033	0.249	5.282	5.462	0.270	5.732	5.878	0.291	6.168
128	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пер. Новозыбковский, 14	8.010	0.391	8.401	8.732	0.427	9.159	9.476	0.463	9.939	10.199	0.498	10.697
129	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пр-т Московский, 10 (КЭЧ)	1.110	-	1.110	1.110	-	1.110	1.110	-	1.110	1.110	-	1.110
130	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	проезд Трофименко, 12 (шк. №40)	0.221	-	0.221	0.241	-	0.241	0.262	-	0.262	0.282	-	0.282
131	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пр-т Московский, 86	18.100	1.062	19.162	18.100	1.062	19.162	18.100	1.062	19.162	18.100	1.062	19.162
132	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пер. Менжинского, 9б	0.077	0.001	0.078	0.084	0.002	0.086	0.091	0.002	0.093	0.098	0.002	0.100
133	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пр-т Московский, 83 ("Мелькрук")	4.611	0.234	4.845	4.611	0.234	4.845	4.611	0.234	4.845	4.611	0.234	4.845
134	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	п. Бел. Берега, ул. Коминтерна, 1	17.127	0.577	17.704	17.127	0.577	17.704	17.127	0.577	17.704	17.127	0.577	17.704
135	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	п. Бел. Берега, КНР 365 км а/д "Украина"	0.183	-	0.183	0.183	-	0.183	0.183	-	0.183	0.183	-	0.183
139	Акционерное общество «Брянский электромеханический завод»	ул. Вокзальная, 136	26.239	2.560	28.799	-	-	-	-	-	-	-	-	-
140	АО ГУ ЖКХ	ул. Красноармейская, 29	0.300	-	0.300	0.300	-	0.300	0.300	-	0.300	0.300	-	0.300
141	АО ГУ ЖКХ	ул. Красноармейская, 1	0.356	0.001	0.357	0.356	0.001	0.357	0.356	0.001	0.357	0.356	0.001	0.357
142	АО ГУ ЖКХ	пр. Московский, 10, инв. 159	3.212	0.002	3.214	3.212	0.002	3.214	3.212	0.002	3.214	3.212	0.002	3.214
143	АО ГУ ЖКХ	пр. Московский, 10, инв. 188	0.272	-	0.272	0.272	-	0.272	0.272	-	0.272	0.272	-	0.272
144	ООО "Брянский камвольный комбинат"	ул. 50-й Армии, д. 1	8.152	-	8.152	8.152	-	8.152	8.152	-	8.152	8.152	-	8.152
145	ОАО "Фабрика-Кухня"	ул. Майской Стачки, д. 1	1.555	0.245	1.800	1.555	0.245	1.800	1.555	0.245	1.800	1.555	0.245	1.800
146	ОАО "ТЦ Московский"	мк-н Московский, 44Б	0.985	0.039	1.024	0.985	0.039	1.024	0.985	0.039	1.024	0.985	0.039	1.024
147	ОАО "Энергосервис"	ул. Дуки, д. 59	2.468	0.276	2.744	2.468	0.276	2.744	2.468	0.276	2.744	2.468	0.276	2.744

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

№	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	2015			2020			2025			2030		
			СО	ГВС	Всего	СО	ГВС	Всего	СО	ГВС	Всего	СО	ГВС	Всего
148	ООО "Управляющая компания "Светал"	ул. Горбатого, д. 25	0.268	-	0.268	0.268	-	0.268	0.268	-	0.268	0.268	-	0.268
149	ЗАО "Брянский завод силикатного кирпича"	ул. Сталелительная, 5	4.120	-	4.120	-	-	-	-	-	-	-	-	-
150	ОАО "Брянский молочный комбинат"	ул. 2-я Почепская, д. 35а	3.280	-	3.280	-	-	-	-	-	-	-	-	-
151	ЗАО "Паросиловое хозяйство"	ул. Чернышевского, 10	15.869	0.506	16.375	15.869	0.506	16.375	15.869	0.506	16.375	15.869	0.506	16.375
152	Муниципальное унитарное ремонтно-эксплуатационное предприятие	Радица-Крыловка, ул. Фокина, 33, д/с №18 "Колобок"	0.232	-	0.232	0.232	-	0.232	0.232	-	0.232	0.232	-	0.232
153	Муниципальное унитарное ремонтно-эксплуатационное предприятие	Радица-Крыловка, ул. Комсомольская, 2а "ДК"	0.166	-	0.166	0.166	-	0.166	0.166	-	0.166	0.166	-	0.166
154	Муниципальное унитарное ремонтно-эксплуатационное предприятие	Радица-Крыловка, ул. Ленина, 2, 2а	0.125	-	0.125	0.125	-	0.125	0.125	-	0.125	0.125	-	0.125
155	Муниципальное унитарное ремонтно-эксплуатационное предприятие	ул. Центральная, д. 72 (п. Большое Полпино)	2.150	-	2.150	2.150	-	2.150	2.150	-	2.150	2.150	-	2.150
156	Муниципальное унитарное ремонтно-эксплуатационное предприятие	ул. Фокина, 90 (котельная 1-6)	2.140	0.097	2.237	2.140	0.097	2.237	2.140	0.097	2.237	2.140	0.097	2.237
157	Муниципальное унитарное ремонтно-эксплуатационное предприятие	ул. пр-т Ст. Дмитрова, 57А	0.832	0.025	0.857	0.832	0.025	0.857	0.832	0.025	0.857	0.832	0.025	0.857
158	Муниципальное унитарное ремонтно-эксплуатационное предприятие	пр-т Ст. Дмитрова, 69	0.440	0.023	0.463	0.440	0.023	0.463	0.440	0.023	0.463	0.440	0.023	0.463
159	Муниципальное унитарное ремонтно-эксплуатационное предприятие	пр-т Ст. Дмитрова, 72	0.112	0.003	0.115	0.112	0.003	0.115	0.112	0.003	0.115	0.112	0.003	0.115
160	ООО "БрянскСпиртПром"	бул. Гагарина, д. 14	1.288	0.022	1.310	-	-	-	-	-	-	-	-	-
161	ООО "УК "Агат"	пр-т Ст. Дмитрова, д. 67	2.710	0.638	3.348	2.710	0.638	3.348	2.710	0.638	3.348	2.710	0.638	3.348
162	ООО "УК "Агат"	пр-т Ст. Дмитрова, д. 67 кор. 3	1.773	0.501	2.274	1.773	0.501	2.274	1.773	0.501	2.274	1.773	0.501	2.274
163	ООО "УК "Агат"	пр-т Ст. Дмитрова, д. 67 кор. 5	1.789	0.278	2.067	1.789	0.278	2.067	1.789	0.278	2.067	1.789	0.278	2.067

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

№	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	2015			2020			2025			2030		
			СО	ГВС	Всего	СО	ГВС	Всего	СО	ГВС	Всего	СО	ГВС	Всего
164	ООО "УК "Агат"	пр-т ул. Фокина д. 95	1.020	0.153	1.173	1.020	0.153	1.173	1.020	0.153	1.173	1.020	0.153	1.173
165	ООО "УК "Агат"	пр-т ул. Крахмалева д. 55	0.920	0.207	1.127	0.920	0.207	1.127	0.920	0.207	1.127	0.920	0.207	1.127
166	ООО "Актив"	ул. Советская, 89	1.165	0.357	1.522	1.165	0.357	1.522	1.165	0.357	1.522	1.165	0.357	1.522
167	ООО "Рубин"	с. Супонево, пер. Комсомольский, 5б	2.150	-	2.150	2.150	-	2.150	2.150	-	2.150	2.150	-	2.150
168	ООО "Котельная "Электроаппарат"	ул. Вали Сафроновой, д. 56а	11.431	0.211	11.642	11.431	0.211	11.642	11.431	0.211	11.642	11.431	0.211	11.642
169	ООО "Регион ТРЦ"	ул. Объездная, 30	4.250	0.825	5.075	4.250	0.825	5.075	4.250	0.825	5.075	4.250	0.825	5.075
170	АО "Брянские коммунальные системы"	ул. Луначарского, д. 42А	6.292	0.685	6.977	6.292	0.685	6.977	6.292	0.685	6.977	6.292	0.685	6.977
171	АО "Брянские коммунальные системы"	ул. Комсомольская, 4Б	5.341	0.645	5.986	5.341	0.645	5.986	5.341	0.645	5.986	5.341	0.645	5.986
172	АО "Брянские коммунальные системы"	ул. 22 Съезда КПСС, 2А	1.923	1.046	2.969	1.923	1.046	2.969	1.923	1.046	2.969	1.923	1.046	2.969
173	ОАО "Ремонтно- эксплуатационное управление"	ул. О. Кошевого, 23а	0.485	0.000	0.486	0.485	0.000	0.486	0.485	0.000	0.486	0.485	0.000	0.486
174	ОАО "Брянск Автодор" Брянский ДРСУч	пр-т Станке Димитрова, д. 76	0.920	-	0.920	0.920	-	0.920	0.920	-	0.920	0.920	-	0.920
175	ГБУ "Управление домами Администрации Брянской области"	пр-т Ленина, д. 33	0.780	0.015	0.795	0.780	0.015	0.795	0.780	0.015	0.795	0.780	0.015	0.795
176	ГБУ "Управление домами Администрации Брянской области"	пл. К. Маркса, 2	0.450	0.008	0.458	0.450	0.008	0.458	0.450	0.008	0.458	0.450	0.008	0.458
177	Брянский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции филиала ОАО «РЖД»	ул. 2-я Аллея, 27	11.145	-	11.145	11.409	-	11.409	11.681	-	11.681	11.945	-	11.945

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

№	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	2015			2020			2025			2030		
			СО	ГВС	Всего	СО	ГВС	Всего	СО	ГВС	Всего	СО	ГВС	Всего
178	Брянский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции филиала ОАО «РЖД»	ул. Вокзальная, 17	1.970	-	1.970	2.020	-	2.020	2.071	-	2.071	2.120	-	2.120
179	Брянский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции филиала ОАО «РЖД»	ул. Дзержинского, 6	0.679	0.092	0.771	0.824	0.111	0.936	0.974	0.131	1.106	1.120	0.151	1.271
180	Брянский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции филиала ОАО «РЖД»	пр-т Московский, 56	3.310	0.002	3.308	3.310	0.002	3.308	3.310	0.002	3.308	3.310	0.002	3.308
181	Брянский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции филиала ОАО «РЖД»	ул. 2-я Аллея, 5	6.033	0.217	6.250	6.033	0.217	6.250	6.033	0.217	6.250	6.033	0.217	6.250
182	Брянский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции филиала ОАО «РЖД»	ул. Вокзальная, 9, ст. Брянск-Восточный	3.380	0.280	3.659	3.380	0.280	3.659	3.380	0.280	3.659	3.380	0.280	3.659

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

№	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	2015			2020			2025			2030		
			СО	ГВС	Всего	СО	ГВС	Всего	СО	ГВС	Всего	СО	ГВС	Всего
183	Брянский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции филиала ОАО «РЖД»	ул. Речная, 4, ДС Брянск 1	1.340	0.132	1.472	1.340	0.132	1.472	1.340	0.132	1.472	1.340	0.132	1.472
184	Брянский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции филиала ОАО «РЖД»	ул. Дзержинского, 42	5.596	0.043	5.639	5.596	0.043	5.639	5.596	0.043	5.639	5.596	0.043	5.639
185	Брянский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции филиала ОАО «РЖД»	ст. Брянск-Льговский, ТЧР-47	4.181	-	4.181	4.181	-	4.181	4.181	-	4.181	4.181	-	4.181
186	Брянский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции филиала ОАО «РЖД»	ул. 1-я Аллея, 4	2.780	-	2.780	2.780	-	2.780	2.780	-	2.780	2.780	-	2.780
187	Брянский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции филиала ОАО «РЖД»	ул. Беларуская, 48, мик-н Железнодорожный	7.843	0.250	8.093	7.843	0.250	8.093	7.843	0.250	8.093	7.843	0.250	8.093
188	АО "ВРК-1"	ул. 2-я Аллея, д. 22	1.326	0.213	1.539	-	-	-	-	-	-	-	-	-
189	ООО "Стройдеталь и Ко"	ул. Дзержинского, 51	3.108	0.210	3.318	-	-	-	-	-	-	-	-	-
190	ООО "Дизель-ремонт"	ул. Уральская, 107	9.041	0.370	9.411	-	-	-	-	-	-	-	-	-

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

№	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	2015			2020			2025			2030		
			СО	ГВС	Всего	СО	ГВС	Всего	СО	ГВС	Всего	СО	ГВС	Всего
191	ОАО "Стройсервис"	ул. Транспортная, дом 9	3.042	1.500	4.542	3.042	1.500	4.542	3.042	1.500	4.542	3.042	1.500	4.542
192	ООО "Теплопоставка"	пр-т Московский, д. 142/3	9.955	0.229	10.183	9.955	0.229	10.183	9.955	0.229	10.183	9.955	0.229	10.183
193	ООО "Брянский завод красок"	Карачевское шоссе, 4км	1.239	0.006	1.245	-	-	-	-	-	-	-	-	-
194	ООО "Соло"	ул. Литейная, д. 68	0.677	0.062	0.739	0.677	0.062	0.739	0.677	0.062	0.739	0.677	0.062	0.739
195	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Строительство новой БМК ул. Флотская	-	-	-	5.415	1.805	7.220	10.994	3.665	14.658	16.408	5.469	21.878
196	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Строительство новой БМК Объездная ул.	-	-	-	5.397	1.799	7.196	10.957	3.652	14.610	16.354	5.451	21.806
197	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Строительство новой БМК ул. Степная	-	-	-	4.656	1.552	6.208	9.453	3.151	12.603	14.108	4.703	18.811
198	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Строительство новой БМК пр. Станке Димитрова	-	-	-	1.705	0.568	2.273	3.462	1.154	4.616	5.167	1.722	6.889
199	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Строительство новой БМК ул. Бурова	-	-	-	1.609	0.536	2.146	3.268	1.089	4.357	4.877	1.626	6.503
200	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Строительство новой БМК ул. Горбатова	-	-	-	1.310	0.437	1.746	2.659	0.886	3.545	3.969	1.323	5.292
201	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Строительство новой БМК ул. Уральская	-	-	-	0.942	0.314	1.256	1.912	0.637	2.550	2.854	0.951	3.806
		Переключение потребителей на новые котельные												
202	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Строительство новой БМК (Вместо котельной Акционерное общество «Брянский электромеханический завод»)				7.703	2.568	10.270	7.703	2.568	10.270	7.703	2.568	10.270
203	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Строительство новой БМК (Вместо котельной ЗАО "Брянский завод силикатного кирпича")				0.225	0.075	0.300	0.225	0.075	0.300	0.225	0.075	0.300
204	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Строительство новой БМК (Вместо котельной ОАО "Брянский молочный комбинат")				0.375	0.125	0.500	0.375	0.125	0.500	0.375	0.125	0.500



**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

№	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	2015			2020			2025			2030		
			СО	ГВС	Всего	СО	ГВС	Всего	СО	ГВС	Всего	СО	ГВС	Всего
205	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Строительство новой БМК (Вместо котельной ООО "БрянскСпиртПром")				0.375	0.125	0.500	0.375	0.125	0.500	0.375	0.125	0.500
206	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Строительство новой БМК (Вместо котельной АО "ВРК-1")	-	-	-	1.110	0.370	1.480	1.110	0.370	1.480	1.110	0.370	1.480
207	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Строительство новой БМК (Вместо котельной ООО "Стройдеталь и Ко" )	-	-	-	2.490	0.830	3.320	2.490	0.830	3.320	2.490	0.830	3.320
208	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Строительство новой БМК (Вместо котельной ООО "Дизель-ремонт")	-	-	-	2.250	0.750	3.000	2.250	0.750	3.000	2.250	0.750	3.000
209	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Строительство новой БМК (Вместо котельной ООО "Брянский завод красок")	-	-	-	0.938	0.313	1.250	0.938	0.313	1.250	0.938	0.313	1.250
<b>Итого</b>			<b>894.1</b>	<b>51.1</b>	<b>945.2</b>	<b>904.4</b>	<b>61.2</b>	<b>965.6</b>	<b>950.2</b>	<b>69.7</b>	<b>1020.0</b>	<b>994.7</b>	<b>78.0</b>	<b>1072.8</b>

#### **Глава 4. Часть 2. Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии и присоединенной тепловой нагрузки в каждой зоне действия источника тепловой энергии по каждому из магистральных выводов (если таких выводов несколько) тепловой мощности источника тепловой энергии**

На всех источниках тепловой энергии имеется по одному магистральному выводу. Баланс его тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки приведен в главе 4 пункте 4.1.

#### **Глава 4. Часть 3. Гидравлический расчет передачи теплоносителя для каждого магистрального вывода с целью определения возможности (невозможности) обеспечения тепловой энергией существующих и перспективных потребителей, присоединенных к тепловой сети от каждого магистрального вывода**

Гидравлический расчет по тепловым сетям от существующих и перспективных котельных выполнен в программно-расчетном комплексе «Zulu-Thermo» ver. 7.0 по каждой котельной в перспективе до 2031 года, где при условии выполнения наладочных работ по тепловой сети будет обеспечен оптимальный гидравлический режим.

#### **Глава 4. Часть 4. Выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей**

Как видно из таблицы 4.2, при обеспечении перспективной тепловой нагрузки в централизованных зонах теплоснабжения для устранения дефицитов тепловой мощности необходима реконструкция некоторых котельных и строительство новых котельных.

**Таблица 4.2 - Резервы и дефициты тепловой мощности котельных г. Брянск, Гкал/ч**

№	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	Установленная мощность Гкал/час 2015	Располагаемая мощность Гкал/час 2015	Тепловая мощность НЕТТО Гкал/час 2015	Располагаемая мощность Гкал/час 2031	Тепловая мощность НЕТТО Гкал/час 2031	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час 2015	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час 2031	Резерв (+) дефицит (-) Гкал.ч 2015 г	Резерв (+) дефицит (-) Гкал.ч 2031 г
1	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Клинцовская, 67	23.10	24.31	21.34	24.31	21.34	13.601	13.601	+7.7	+7.7
2	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Донбасская, 53	4.90	5.13	4.75	5.65	5.23	5.227	5.227	-0.5	-
3-4	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Дружбы, 5баб (прис. нагр. общ. с кот. 5ба)	6.40	6.50	5.87	8.90	8.04	8.040	8.040	-2.2	-
5	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Клинцовская, 61	4.95	5.74	5.01	5.74	5.01	3.830	3.830	+1.2	+1.2
6	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Клинцовская, 63б	7.50	7.50	6.70	7.50	6.70	4.587	4.587	+2.1	+2.1
7	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Ново-Советская, 48	3.91	3.52	3.11	4.27	3.77	3.042	3.768	+0.1	-
8	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Ново-Советская, 34	0.80	0.40	0.33	0.40	0.33	0.274	0.274	+0.1	+0.1
9	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Дятковская, 119а	5.85	4.51	4.07	5.57	5.03	5.029	5.029	-1.0	-
10	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Дятковская, 166а	0.70	0.60	0.52	0.60	0.52	0.274	0.274	+0.2	+0.2
11	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Ново-Советская 83	3.51	2.72	2.42	2.72	2.42	2.147	2.147	+0.3	+0.3
12	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Ново-Советская, 103	5.44	4.55	4.04	6.80	6.04	6.041	6.041	-2.0	-
13	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Нахимова, 124	1.60	1.64	1.49	1.65	1.50	1.502	1.502	-0.0	-
14	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Заводская, 1а	4.80	4.79	4.11	4.79	4.11	1.654	1.654	+2.5	+2.5
15	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Дятковская, 155а	7.30	6.53	5.16	6.53	5.16	4.250	4.250	+0.9	+0.9
16	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Мало-Озерная, 1а	5.16	5.16	3.91	5.16	3.91	2.356	2.918	+1.6	+1.0
17	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Почтовая, 13а	3.08	2.92	2.51	3.14	2.70	2.177	2.696	+0.3	-
18	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Почтовая, 4а	2.65	2.51	2.25	2.51	2.25	2.037	2.037	+0.2	+0.2
19	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Почтовая, 118	3.71	2.42	2.21	2.42	2.21	1.989	1.989	+0.2	+0.2
20	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	п. Чайковичи, пер. Магистральный, 1 (шк. №21)	1.58	1.71	1.57	1.71	1.57	0.243	0.243	+1.3	+1.3
21	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Литейная, 59	33.00	32.98	30.29	32.98	30.29	15.214	15.214	+15.1	+15.1
22	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Литейная, 86	13.00	10.92	8.07	10.92	8.07	7.413	7.413	+0.7	+0.7
23	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пер. Ново-Советский, 69	2.48	2.51	2.28	3.23	2.94	2.370	2.935	-0.1	-

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

№	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	Установ- ленная мощность Гкал/час 2015	Располагае- мая мощность Гкал/час 2015	Тепловая мощность НЕТТО Гкал/час 2015	Располагае- мая мощность Гкал/час 2031	Тепловая мощность НЕТТО Гкал/час 2031	Присоединё- нная тепловая нагрузка, Гкал/час 2015	Присоединё- нная тепловая нагрузка, Гкал/час 2031	Резерв (+) дефицит (-) Гкал.ч 2015 г	Резерв (+) дефицит (-) Гкал.ч 2031 г
24	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пер. Ново-Советский, 44	3.82	3.95	3.29	3.95	3.29	2.036	2.522	+1.3	+0.8
25	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пер. Коммунистический, 24а	0.98	1.01	0.89	1.01	0.89	0.556	0.688	+0.3	+0.2
26	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Медведева, 79	24.90	23.97	20.44	23.97	20.44	14.036	17.385	+6.4	+3.1
27	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пер. Металлистов, 6а	2.24	1.84	1.64	1.84	1.64	1.153	1.429	+0.5	+0.2
28	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Союзная, 10а	19.50	19.55	17.96	19.55	17.96	12.751	15.794	+5.2	+2.2
29	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Камозина, 38а	31.40	30.34	26.25	30.34	26.25	16.728	16.728	+9.5	+9.5
30	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Институтская, 141	3.98	3.65	3.19	3.65	3.19	2.151	2.664	+1.0	+0.5
31	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Орловская, 32	23.10	22.49	20.29	22.49	20.29	14.704	14.704	+5.6	+5.6
32	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Бежицкая, 315а	16.60	16.02	14.07	16.02	14.07	9.734	9.734	+4.3	+4.3
33	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Каховская 1 (баня), п. Бордовичи	0.98	0.43	0.37	0.43	0.37	0.035	0.035	+0.3	+0.3
34	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Островского 77 пос. Бордовичи (шк. №23)	1.01	1.08	0.96	1.08	0.96	0.360	0.360	+0.6	+0.6
35	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Делегатская 76 пос. Бордовичи (шк. №22)	0.98	0.87	0.79	0.87	0.79	0.181	0.224	+0.6	+0.6
36	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. 3-го Интернационала, 31	1.01	0.77	0.69	0.77	0.69	0.335	0.415	+0.3	+0.3
37	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Харьковская, 10	6.00	4.19	3.71	5.06	4.47	3.613	4.475	+0.1	-
38	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Брянской Пролетарской Дивизии, 40	3.60	3.61	3.25	4.61	4.16	3.356	4.157	-0.1	-
39	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Камозина, 11	3.22	2.23	1.97	2.64	2.34	1.888	2.339	+0.1	-
40	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Куйбышева, 21	7.20	7.21	6.58	7.21	6.58	4.755	5.889	+1.8	+0.7
41	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Орловская, 2	24.90	23.96	21.35	23.96	21.35	16.860	20.884	+4.5	+0.5
42	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Бузинова, 2б	4.32	3.34	2.81	5.44	4.57	3.691	4.572	-0.9	-
43	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Институтская, 3а	4.64	4.05	3.51	4.05	3.51	3.150	3.150	+0.4	+0.4
44	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Бурова, 2б	36.10	27.66	23.96	27.66	23.96	19.231	23.821	+4.7	+0.1
45	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Ленинградская, 24	4.32	3.46	2.99	3.46	2.99	2.240	2.774	+0.8	+0.2

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

№	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	Установ- ленная мощность Гкал/час 2015	Располагаем ая мощность Гкал/час 2015	Тепловая мощность НЕТТО Гкал/час 2015	Располагае мая мощность Гкал/час 2031	Тепловая мощность НЕТТО Гкал/час 2031	Присоединё нная тепловая нагрузка, Гкал/час 2015	Присоединё нная тепловая нагрузка, Гкал/час 2031	Резерв (+) дефицит (-) Гкал.ч 2015 г	Резерв (+) дефицит (-) Гкал.ч 2031 г
46	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пер. Кромского 37	13.00	13.04	11.33	13.04	11.33	8.600	10.653	+2.7	+0.7
47	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. 3-го Интернационала, 1А	9.00	8.96	7.41	8.96	7.41	4.388	5.435	+3.0	+2.0
48	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Ульянова, 39	3.44	2.98	2.61	2.98	2.61	1.685	1.685	+0.9	+0.9
49	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Шоссейная, 65 (мкр-н Автозаводец)	5.16	5.17	4.78	5.17	4.78	2.914	3.609	+1.9	+1.2
50	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Кромская, 48а (Хоккейный клуб)	2.26	2.00	1.69	2.00	1.69	0.420	0.532	+1.3	+1.2
51	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Чернышевского, 58а	24.90	24.90	22.12	24.90	22.12	14.849	18.819	+7.3	+3.3
52	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пер. Чернышевского, 14	4.90	3.55	2.92	4.80	3.95	3.116	3.949	-0.2	-
53	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Фосфоритная, 17а	19.50	19.47	17.12	19.47	17.12	13.256	16.801	+3.9	+0.3
54	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Салтыкова-Щедрина, 1а	3.40	3.44	2.96	3.44	2.96	0.711	0.902	+2.2	+2.1
55	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Пушкина, 4	19.50	19.57	17.03	19.57	17.03	7.124	9.029	+9.9	+8.0
56	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Суворова, 2	1.71	1.75	1.44	1.75	1.44	0.791	0.791	+0.6	+0.6
57	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Димитрова, 66а	9.00	9.00	8.43	9.00	8.43	5.115	6.483	+3.3	+1.9
58	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Пушкина, 44а	12.90	12.90	10.71	15.26	12.66	9.987	12.657	+0.7	-
59	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Кольцова, 9а	3.46	3.19	2.99	3.84	3.60	3.597	3.597	-0.6	-
60	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	п. Радица-Крыловка, ул. Гончарова, 19	0.33	0.33	0.32	0.33	0.32	0.203	0.257	+0.1	+0.1
61	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Володарского, 46	8.70	9.17	7.77	10.72	9.08	7.164	9.079	+0.6	-
62	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Кр. Гвардии, 20	6.70	4.84	4.72	4.97	4.86	3.831	4.856	+0.9	-
63	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Профсоюзов, 1А	5.30	3.94	3.59	5.81	5.29	4.174	5.290	-0.6	-
64	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Кл. Цеткин, 12б	7.50	7.51	6.44	8.96	7.68	6.062	7.683	+0.4	-
65	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Свободы, 6а	15.00	16.35	14.24	16.35	14.24	8.967	11.364	+5.3	+2.9
66	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Никитина, 13А	1.50	1.51	1.32	1.51	1.32	1.176	1.176	+0.1	+0.1
67	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Афанасьева, 18а (старая) - лето( Прис. Нагр. с Т. П 1/2 ГВС )	10.14	10.14	9.40	10.14	9.40	8.883	8.883	+0.5	+0.5

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

№	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	Установ- ленная мощность Гкал/час 2015	Располагае- мая мощность Гкал/час 2015	Тепловая мощность НЕТТО Гкал/час 2015	Располагае- мая мощность Гкал/час 2031	Тепловая мощность НЕТТО Гкал/час 2031	Присоединё- нная тепловая нагрузка, Гкал/час 2015	Присоединё- нная тепловая нагрузка, Гкал/час 2031	Резерв (+) дефицит (-) Гкал.ч 2015 г	Резерв (+) дефицит (-) Гкал.ч 2031 г
68	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Афанасьева, 18а (новая) - зима (Прис. Нагр. с Т. П 1/2 ГВС)	20.00	19.95	18.20	19.95	18.20	12.877	12.877	+5.3	+5.3
69	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. 2-я Мичурина (ФОК)	6.88	6.87	6.16	6.87	6.16	3.714	3.714	+2.4	+2.4
70	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Вали Сафроновой, 56в	10.00	9.93	6.74	9.93	6.74	2.896	2.896	+3.8	+3.8
71	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Степная, 3	4.42	3.23	2.52	6.37	4.98	1.481	4.981	+1.0	-
72	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. 3-его Июля, 48	5.00	4.98	4.13	4.98	4.13	3.762	3.762	+0.4	+0.4
73	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Бежицкая, 8а	12.00	11.98	10.21	11.98	10.21	7.002	7.002	+3.2	+3.2
74	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Бежицкая, 38	18.00	11.12	9.27	11.92	9.94	9.939	9.939	-0.7	-
75	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пр. Ленина, 105	12.90	12.00	10.32	12.00	10.32	5.094	5.094	+5.2	+5.2
76	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Калинина, 152	0.95	0.73	0.64	0.73	0.64	0.322	0.322	+0.3	+0.3
77	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Калинина, 125	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.033	0.033	-0.0	-
78	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Октябрьская, 107	33.20	31.87	27.58	31.87	27.58	17.309	17.309	+10.3	+10.3
79	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пер. Горького, 20	3.87	3.44	3.05	3.44	3.05	2.249	2.249	+0.8	+0.8
80	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Горького, 22	4.80	4.80	4.28	4.80	4.28	3.780	3.780	+0.5	+0.5
81	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Октябрьская, 39а	3.44	3.39	3.06	3.65	3.29	3.294	3.294	-0.2	-
82	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Калинина, 51	0.98	1.04	0.89	1.04	0.89	0.847	0.847	+0.0	+0.0
83	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Советская, 48б	16.60	16.03	13.78	16.03	13.78	11.483	11.483	+2.3	+2.3
84	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Фокина, 72а	4.02	3.10	2.86	3.10	2.86	2.373	2.373	+0.5	+0.5
85	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Советская, 8	3.80	3.09	2.78	3.19	2.87	2.874	2.874	-0.1	-
86	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пр. Ст. Димитрова, 1	8.00	8.01	7.03	8.01	7.03	4.485	4.485	+2.5	+2.5
87	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пер. Трудовой, 2	2.79	2.37	2.12	2.37	2.12	2.041	2.041	+0.1	+0.1
88	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Советская, 98 (Лицей)	3.44	3.45	3.18	3.45	3.18	2.556	2.556	+0.6	+0.6
89	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Красноармейская, 58	24.90	23.97	21.05	23.97	21.05	15.354	15.354	+5.7	+5.7
90	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Пионерская, 14	0.98	0.99	0.95	0.99	0.95	0.288	0.288	+0.7	+0.7
91	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Луначарского, 2а/30	15.00	15.00	13.30	15.00	13.30	6.210	6.210	+7.1	+7.1

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

№	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	Установ- ленная мощность Гкал/час 2015	Располагае- мая мощность Гкал/час 2015	Тепловая мощность НЕТТО Гкал/час 2015	Располагае- мая мощность Гкал/час 2031	Тепловая мощность НЕТТО Гкал/час 2031	Присоединё- нная тепловая нагрузка, Гкал/час 2015	Присоединё- нная тепловая нагрузка, Гкал/час 2031	Резерв (+) дефицит (-) Гкал.ч 2015 г	Резерв (+) дефицит (-) Гкал.ч 2031 г
92	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Любезного, 2а	34.20	30.00	26.46	30.00	26.46	21.502	21.502	+5.0	+5.0
93	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Красноармейская, 65	1.40	1.10	0.99	1.10	0.99	0.780	0.780	+0.2	+0.2
94	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пер. Осоеваихима, 3д	4.32	4.11	3.70	4.11	3.70	3.197	3.197	+0.5	+0.5
95	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пр-т Ст. Димитрова, 14а (311 кв)	10.50	10.60	9.44	10.60	9.44	7.490	7.490	+2.0	+2.0
96	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Емлютина, 37	7.50	7.50	6.50	7.50	6.50	4.483	4.483	+2.0	+2.0
97	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Брянского Фронта, 18/2 (м/р 5)	31.54	31.52	28.31	31.52	28.31	17.625	17.625	+10.7	+10.7
98	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Р. Брянского, 9	3.60	3.60	3.47	4.26	4.10	4.103	4.103	-0.6	-
99	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Горбатова, 5а	23.10	22.70	20.14	22.70	20.14	15.251	15.251	+4.9	+4.9
100	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Крахмалёва, 5а	27.00	19.75	17.59	23.90	21.29	21.287	21.287	-3.7	-
101	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Красноармейская, 164а	24.90	23.98	21.23	23.98	21.23	15.066	15.066	+6.2	+6.2
102	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Спартаковская, 128а (312кв. )	7.20	7.21	6.11	7.21	6.11	4.688	4.688	+1.4	+1.4
103	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пр. Ст. Димитрова, 73	2.88	2.63	2.29	2.63	2.29	1.902	1.902	+0.4	+0.4
104	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пр. Ст. Димитрова, 53а	9.54	7.68	7.07	8.00	7.37	6.371	7.371	+0.7	-
105	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пр. Ст. Димитрова, 64	1.50	1.50	1.29	1.50	1.29	0.612	0.612	+0.7	+0.7
106	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Красноармейская, 97а	6.00	5.99	5.23	5.99	5.23	3.167	3.167	+2.1	+2.1
107	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пр. Ст. Димитрова, 86б	20.10	16.88	13.65	16.88	13.65	10.881	10.881	+2.8	+2.8
108	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Урицкого, 124	1.72	1.72	1.59	3.37	3.12	1.115	3.115	+0.5	-
109	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Дуки, 78	8.60	8.56	7.91	8.56	7.91	4.440	4.440	+3.5	+3.5
110	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	б-р Гагарина, 25а	21.60	21.03	18.59	21.03	18.59	9.600	9.600	+9.0	+9.0
111	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Пионерская, 7 (РТИ)	17.00	11.19	9.79	11.19	9.79	7.607	7.607	+2.2	+2.2
112	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пр. Ст. Димитрова, 42 (баня)	5.25	4.22	3.62	4.22	3.62	1.877	1.877	+1.7	+1.7
113	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пр-т Станке Димитрова, 100 (Онкогематологический	1.16	1.16	1.12	1.16	1.12	0.632	0.632	+0.5	+0.5

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

№	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	Установ- ленная мощность Гкал/час 2015	Располагаем ая мощность Гкал/час 2015	Тепловая мощность НЕТТО Гкал/час 2015	Располагае мая мощность Гкал/час 2031	Тепловая мощность НЕТТО Гкал/час 2031	Присоединё нная тепловая нагрузка, Гкал/час 2015	Присоединё нная тепловая нагрузка, Гкал/час 2031	Резерв (+) дефицит (-) Гкал.ч 2015 г	Резерв (+) дефицит (-) Гкал.ч 2031 г
		центр)									
114	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Бежицкая 187 (КНР)	0.52	0.26	0.22	0.32	0.28	0.219	0.279	+0.0	-
115	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пр-т Московский, 126а	3.62	3.51	3.09	5.01	4.41	3.464	4.410	-0.4	-
116	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Победы, 5	1.00	0.69	0.66	0.69	0.66	0.293	0.373	+0.4	+0.3
117	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Новозыбковская, 12а №1	2.63	2.50	1.89	2.50	1.89	1.747	1.747	+0.1	+0.1
118	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Новозыбковская, 12а №2	2.92	2.00	1.84	2.27	2.09	1.640	2.088	+0.2	-
119	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пер. О. Кошевого, 41 (мкр-н Чкаловский)	13.00	12.90	12.23	12.90	12.23	1.998	2.545	+10.2	+9.7
120	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пр-т Московский, 93а	3.46	3.11	2.39	3.11	2.39	1.435	1.827	+1.0	+0.6
121	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. О. Кошевого, 69а (41 кв. )	8.50	8.51	7.32	10.06	8.65	6.796	8.652	+0.5	-
122	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Киевская, 32	5.63	5.58	4.97	6.30	5.62	4.415	5.621	+0.6	-
123	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Киевская, 2	4.73	3.97	3.62	3.97	3.62	2.663	3.391	+1.0	+0.2
124	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Дзержинского, 47	1.83	2.01	1.78	2.01	1.78	1.084	1.380	+0.7	+0.4
125	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Чкалова, 3	21.60	20.79	18.15	20.79	18.15	13.341	16.986	+4.8	+1.2
126	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пр. Московский, 7а	24.90	23.69	20.10	23.69	20.10	11.251	14.325	+8.9	+5.8
127	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пр-т Московский, 103 ("Брянскмясо")	17.74	14.27	10.63	14.27	10.63	4.845	6.168	+5.8	+4.5
128	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пер. Новозыбковский, 14	9.00	8.20	7.13	12.30	10.70	8.401	10.697	-1.3	-
129	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пр-т Московский, 10 (КЭЧ)	1.50	1.54	1.31	1.54	1.31	1.110	1.110	+0.2	+0.2
130	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	проезд Трофименко, 12 (шк. №40)	0.33	0.34	0.32	0.34	0.32	0.221	0.282	+0.1	+0.0
131	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пр-т Московский, 86	72.68	70.73	64.74	70.73	64.74	19.162	19.162	+45.6	+45.6
132	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пер. Менжинского, 9б	0.17	0.17	0.17	0.17	0.17	0.078	0.100	+0.1	+0.1
133	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пр-т Московский, 83 ("Мелькрук")	16.90	16.43	14.17	16.43	14.17	4.845	4.845	+9.3	+9.3
134	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	п. Бел. Берега, ул.	26.20	24.49	21.63	24.49	21.63	17.704	17.704	+3.9	+3.9



**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

№	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	Установ- ленная мощность Гкал/час 2015	Располагае- мая мощность Гкал/час 2015	Тепловая мощность НЕТТО Гкал/час 2015	Располагае- мая мощность Гкал/час 2031	Тепловая мощность НЕТТО Гкал/час 2031	Присоединё- нная тепловая нагрузка, Гкал/час 2015	Присоединё- нная тепловая нагрузка, Гкал/час 2031	Резерв (+) дефицит (-) Гкал.ч 2015 г	Резерв (+) дефицит (-) Гкал.ч 2031 г
		Коминтерна, 1									
137	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	п. Бел. Берега, КНР 365 км а/д "Украина"	0.26	0.25	0.22	0.25	0.22	0.183	0.183	+0.0	+0.0
139	Акционерное общество «Брянский электромеханический завод»	ул. Вокзальная, 136	50.37	43.94	42.89	43.94	42.89	28.799	-	+14.1	+42.9
140	АО ГУ ЖКХ	ул. Красноармейская, 29	1.03	0.34	0.31	0.34	0.31	0.300	0.300	+0.0	+0.0
141	АО ГУ ЖКХ	ул. Красноармейская, 1	0.92	0.62	0.55	0.62	0.55	0.357	0.357	+0.2	+0.2
142	АО ГУ ЖКХ	пр. Московский, 10, инв. 159	3.67	3.57	3.45	3.57	3.45	3.214	3.214	+0.2	+0.2
143	АО ГУ ЖКХ	пр. Московский, 10, инв. 188	0.66	0.45	0.41	0.45	0.41	0.272	0.272	+0.1	+0.1
144	ООО "Брянский камвольный комбинат"	ул. 50-й Армии, д. 1	33.90	33.90	31.11	33.90	31.11	8.152	8.152	+23.0	+23.0
145	ОАО "Фабрика-Кухня"	ул. Майской Стачки, д. 1	2.45	2.45	2.18	2.45	2.18	1.800	1.800	+0.4	+0.4
146	ОАО "ТЦ Московский"	мк-н Московский, 44Б	1.29	1.29	1.21	1.29	1.21	1.024	1.024	+0.2	+0.2
147	ОАО "Энергосервис"	ул. Дуки, д. 59	5.57	5.27	5.06	5.27	5.06	2.744	2.744	+2.3	+2.3
148	ООО "Управляющая компания "Светал"	ул. Горбатого, д. 25	2.06	2.00	1.76	2.00	1.76	0.268	0.268	+1.5	+1.5
149	ЗАО "Брянский завод силикатного кирпича"	ул. Сталелительная, 5	16.80	16.80	15.75	16.80	15.75	4.120	-	+11.6	+15.7
150	ОАО "Брянский молочный комбинат"	ул. 2-я Почепская, д. 35а	4.52	4.62	4.19	4.62	4.19	3.280	-	+0.9	+4.2
151	ЗАО "Паросиловое хозяйство"	ул. Чернышевского, 10	36.60	36.52	32.20	36.52	32.20	16.375	16.375	+15.8	+15.8
152	Муниципальное унитарное ремонтно-эксплуатационное предприятие	Радица-Крыловка, ул. Фокина, 33, д/с №18 "Колобок"	0.23	0.23	0.22	0.25	0.23	0.232	0.232	-0.0	-
153	Муниципальное унитарное ремонтно-эксплуатационное предприятие	Радица-Крыловка, ул. Комсомольская, 2а "ДК"	0.17	0.17	0.15	0.18	0.17	0.166	0.166	-0.0	-
154	Муниципальное унитарное ремонтно-эксплуатационное	Радица-Крыловка, ул. Ленина, 2, 2а	0.18	0.15	0.14	0.15	0.14	0.125	0.125	+0.0	+0.0

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

№	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	Установ- ленная мощность Гкал/час 2015	Располагае- мая мощность Гкал/час 2015	Тепловая мощность НЕТТО Гкал/час 2015	Располагае- мая мощность Гкал/час 2031	Тепловая мощность НЕТТО Гкал/час 2031	Присоединё- нная тепловая нагрузка, Гкал/час 2015	Присоединё- нная тепловая нагрузка, Гкал/час 2031	Резерв (+) дефицит (-) Гкал.ч 2015 г	Резерв (+) дефицит (-) Гкал.ч 2031 г
	предприятие										
155	Муниципальное унитарное ремонтно-эксплуатационное предприятие	ул. Центральная, д. 72 (п. Большое Полпино)	2.15	1.95	1.88	2.23	2.15	2.150	2.150	-0.3	-
156	Муниципальное унитарное ремонтно-эксплуатационное предприятие	ул. Фокина, 90 (котельная 1-6)	2.11	2.00	1.97	2.27	2.24	2.237	2.237	-0.3	-
157	Муниципальное унитарное ремонтно-эксплуатационное предприятие	ул. пр-т Ст. Дмитрова, 57А	0.74	0.73	0.72	0.87	0.86	0.857	0.857	-0.1	-
158	Муниципальное унитарное ремонтно-эксплуатационное предприятие	пр-т Ст. Дмитрова, 69	0.44	0.34	0.33	0.47	0.46	0.463	0.463	-0.1	-
159	Муниципальное унитарное ремонтно-эксплуатационное предприятие	пр-т Ст. Дмитрова, 72	0.11	0.11	0.11	0.12	0.12	0.115	0.115	-0.0	-
160	ООО "БрянскСпиртПром"	бул. Гагарина, д. 14	6.78	5.94	5.88	5.94	5.88	1.310	-	+4.6	+5.9
161	ООО "УК "Агат"	пр-т Ст. Димитрова, д. 67	4.39	4.09	3.97	4.09	3.97	3.348	3.348	+0.6	+0.6
162	ООО "УК "Агат"	пр-т Ст. Димитрова, д. 67 кор. 3	2.32	2.01	1.95	2.34	2.27	2.274	2.274	-0.3	-
163	ООО "УК "Агат"	пр-т Ст. Димитрова, д. 67 кор. 5	2.32	1.97	1.91	2.13	2.07	2.067	2.067	-0.2	-
164	ООО "УК "Агат"	пр-т ул. Фокина д. 95	2.01	1.98	1.92	1.98	1.92	1.173	1.173	+0.8	+0.8
165	ООО "УК "Агат"	пр-т ул. Крахмалева д. 55	2.45	2.45	2.38	2.45	2.38	1.127	1.127	+1.3	+1.3
166	ООО "Актив"	ул. Советская, 89	1.92	1.92	1.69	1.92	1.69	1.522	1.522	+0.2	+0.2
167	ООО "Рубин"	с. Супонево, пер. Комсомольский, 5б	11.02	11.30	10.14	11.30	10.14	2.150	2.150	+8.0	+8.0
168	ООО "Котельная "Электроаппарат"	ул. Вали Сафроновой, д. 56а	25.80	24.43	16.22	24.43	16.22	11.642	11.642	+4.6	+4.6
169	ООО "Регион ТРЦ"	ул. Объездная, 30	7.74	7.48	6.72	7.48	6.72	5.075	5.075	+1.6	+1.6
170	АО "Брянские коммунальные системы"	ул. Луначарского, д. 42А	10.84	10.84	9.79	10.84	9.79	6.977	6.977	+2.8	+2.8

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

№	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	Установленная мощность Гкал/час 2015	Располагаемая мощность Гкал/час 2015	Тепловая мощность НЕТТО Гкал/час 2015	Располагаемая мощность Гкал/час 2031	Тепловая мощность НЕТТО Гкал/час 2031	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час 2015	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час 2031	Резерв (+) дефицит (-) Гкал.ч 2015 г	Резерв (+) дефицит (-) Гкал.ч 2031 г
171	АО "Брянские коммунальные системы"	ул. Комсомольская, 4Б	6.88	6.87	6.28	6.87	6.28	5.986	5.986	+0.3	+0.3
172	АО "Брянские коммунальные системы"	ул. 22 Съезда КПСС, 2А	3.44	3.44	3.26	3.44	3.26	2.969	2.969	+0.3	+0.3
173	ОАО "Ремонтно-эксплуатационное управление"	ул. О. Кошевого, 23а	2.10	1.52	1.36	1.52	1.36	0.486	0.486	+0.9	+0.9
174	ОАО "Брянск Автодор" Брянский ДРСУч	пр-т Станке Димитрова, д. 76	2.58	2.16	1.87	2.16	1.87	0.920	0.920	+0.9	+0.9
175	ГБУ "Управление домами Администрации Брянской области"	пр-т Ленина, д. 33	1.50	1.50	1.34	1.50	1.34	0.795	0.795	+0.5	+0.5
176	ГБУ "Управление домами Администрации Брянской области"	пл. К. Маркса, 2	0.99	0.99	0.87	0.99	0.87	0.458	0.458	+0.4	+0.4
177	Брянский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции филиала ОАО «РЖД»	ул. 2-я Аллея, 27	8.60	8.33	7.16	13.90	11.94	11.145	11.945	-4.0	-
178	Брянский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции филиала ОАО «РЖД»	ул. Вокзальная, 17	2.00	1.98	1.80	2.34	2.12	1.970	2.120	-0.2	-
179	Брянский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции филиала ОАО «РЖД»	ул. Держинского, 6	0.72	0.67	0.57	1.48	1.27	0.771	1.271	-0.2	-
180	Брянский территориальный участок Московской дирекции	пр-т Московский, 56	6.26	4.73	4.04	4.73	4.04	3.308	3.308	+0.7	+0.7

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

№	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	Установленная мощность Гкал/час 2015	Располагаемая мощность Гкал/час 2015	Тепловая мощность НЕТТО Гкал/час 2015	Располагаемая мощность Гкал/час 2031	Тепловая мощность НЕТТО Гкал/час 2031	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час 2015	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час 2031	Резерв (+) дефицит (-) Гкал.ч 2015 г	Резерв (+) дефицит (-) Гкал.ч 2031 г
	по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции филиала ОАО «РЖД»										
181	Брянский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции филиала ОАО «РЖД»	ул. 2-я Аллея, 5	5.16	5.16	4.61	7.00	6.25	6.250	6.250	-1.6	-
182	Брянский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции филиала ОАО «РЖД»	ул. Вокзальная, 9, ст. Брянск-Восточный	8.70	6.19	5.40	6.19	5.40	3.659	3.659	+1.7	+1.7
183	Брянский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции филиала ОАО «РЖД»	ул. Речная, 4, ДС Брянск 1	3.44	2.77	2.38	2.77	2.38	1.472	1.472	+0.9	+0.9
184	Брянский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции филиала ОАО «РЖД»	ул. Дзержинского, 42	4.10	2.98	2.57	6.54	5.64	5.639	5.639	-3.1	-
185	Брянский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции филиала ОАО «РЖД»	ст. Брянск-Льговский, ТЧР-47	16.95	16.95	14.56	16.95	14.56	4.181	4.181	+10.4	+10.4

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

№	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	Установ- ленная мощность Гкал/час 2015	Располагае- мая мощность Гкал/час 2015	Тепловая мощность НЕТТО Гкал/час 2015	Располагае- мая мощность Гкал/час 2031	Тепловая мощность НЕТТО Гкал/час 2031	Присоединё- нная тепловая нагрузка, Гкал/час 2015	Присоединё- нная тепловая нагрузка, Гкал/час 2031	Резерв (+) дефицит (-) Гкал.ч 2015 г	Резерв (+) дефицит (-) Гкал.ч 2031 г
186	Брянский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции филиала ОАО «РЖД»	ул. 1-я Аллея, 4	1.60	1.52	1.32	3.20	2.78	2.780	2.780	-1.5	-
187	Брянский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции филиала ОАО «РЖД»	ул. Беларусская, 48, мик-н Железнодорожный	16.77	19.54	17.68	19.54	17.68	8.093	8.093	+9.6	+9.6
188	АО "ВРК-1"	ул. 2-я Аллея, д. 22	6.78	6.73	6.16	6.73	6.16	1.539	-	+4.6	+6.2
189	ООО "Стройдеталь и Ко"	ул. Держжинского, 51	11.02	8.97	7.96	8.97	7.96	3.318	-	+4.6	+8.0
190	ООО "Дизель-ремонт"	ул. Уральская, 107	15.54	13.09	12.13	13.09	12.13	9.411	-	+2.7	+12.1
191	ОАО "Стройсервис"	ул. Транспортная, дом 9	16.95	11.33	9.42	11.33	9.42	4.542	4.542	+4.9	+4.9
192	ООО "Теплопоставка"	пр-т Московский, д. 142/3	19.26	19.09	16.63	19.09	16.63	10.183	10.183	+6.4	+6.4
193	ООО "Брянский завод красок"	Карачевское шоссе, 4км	5.93	5.96	5.16	5.96	5.16	1.245	-	+3.9	+5.2
194	ООО "Соло"	ул. Литейная, д. 68	2.32	2.30	2.07	2.30	2.07	0.739	0.739	+1.3	+1.3
							0.00				-
195	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Строительство новой БМК ул. Флотская				27.35	21.88	-	21.878		-
196	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Строительство новой БМК Обьездная ул.				27.26	21.81	-	21.806		-
197	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Строительство новой БМК ул. Степная				23.51	18.81	-	18.811		-
198	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Строительство новой БМК пр. Станке Димитрова				8.61	6.89	-	6.889		-
199	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Строительство новой БМК ул. Бурова				8.13	6.50	-	6.503		-

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

№	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	Установ- ленная мощность Гкал/час 2015	Располагае- мая мощность Гкал/час 2015	Тепловая мощность НЕТТО Гкал/час 2015	Располагае- мая мощность Гкал/час 2031	Тепловая мощность НЕТТО Гкал/час 2031	Присоединё- нная тепловая нагрузка, Гкал/час 2015	Присоединё- нная тепловая нагрузка, Гкал/час 2031	Резерв (+) дефицит (-) Гкал.ч 2015 г	Резерв (+) дефицит (-) Гкал.ч 2031 г
200	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Строительство новой БМК ул. Горбатова				6.61	5.29	-	5.292		-
201	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Строительство новой БМК ул. Уральская				4.76	3.81	-	3.806		-
		Переключение потребителей на новые котельные				0.00	0.00	-	-		-
202	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Строительство новой БМК (Вместо котельной Акционерное общество «Брянский электромеханический завод»)				12.84	10.27	-	10.270		-
203	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Строительство новой БМК (Вместо котельной ЗАО "Брянский завод силикатного кирпича")				0.38	0.30	-	0.300		-
204	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Строительство новой БМК (Вместо котельной ОАО "Брянский молочный комбинат")				0.63	0.50	-	0.500		-
205	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Строительство новой БМК (Вместо котельной ООО "БрянскСпиртПром")				0.63	0.50	-	0.500		-
206	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Строительство новой БМК (Вместо котельной АО "ВРК-1")				1.85	1.48	-	1.480		-
207	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Строительство новой БМК (Вместо котельной ООО "Стройдеталь и Ко" )				4.15	3.32	-	3.320		-
208	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Строительство новой БМК (Вместо котельной				3.75	3.00	-	3.000		-

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

№	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	Установ- ленная мощность Гкал/час 2015	Располагаем ая мощность Гкал/час 2015	Тепловая мощность НЕТТО Гкал/час 2015	Располагае мая мощность Гкал/час 2031	Тепловая мощность НЕТТО Гкал/час 2031	Присоединё нная тепловая нагрузка, Гкал/час 2015	Присоединё нная тепловая нагрузка, Гкал/час 2031	Резерв (+) дефицит (-) Гкал.ч 2015 г	Резерв (+) дефицит (-) Гкал.ч 2031 г
		ООО "Дизель-ремонт")									
209	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Строительство новой БМК (Вместо котельной ООО "Брянский завод красок")				1.56	1.25	-	1.250		-
	<b>Итого</b>		<b>1704.0</b>	<b>1594.9</b>	<b>1405.1</b>			<b>945.2</b>	<b>1072.8</b>	<b>+460.0</b>	<b>+486.9</b>

## **Глава 5. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах**

### **Глава 5. Часть 1. Определение нормативов технологических потерь и затрат теплоносителя**

Расчет нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии производится в соответствии с Инструкцией, утвержденной Приказом Минэнерго N 325 от 30 декабря 2008 г.

В теплоснабжающих организациях утверждённый расчет нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии и теплоносителя отсутствует.

### **Глава 5. Часть 2. Расчет перспективных балансов производительности ВПУ и максимального потребления теплоносителя теплотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах**

Расчет производительности ВПУ котельных для подпитки тепловых сетей в их зонах действия с учетом перспективных планов развития выполнен согласно СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» (пп. 6.16, 6.18).

Расчет дополнительной аварийной подпитки тепловых сетей на новых и реконструируемых котельных предусматривается согласно п. 6.17 СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети».

Производительность ВПУ котельных должна быть не меньше расчетного расхода воды на подпитку теплосети.

В соответствии с п. 10 ФЗ №417 от 07.12.2011 г. «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «О водоснабжении и водоотведении»:

С 1 января 2013 года подключение объектов капитального строительства потребителей к централизованным открытым системам теплоснабжения



(горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, не допускается.

С 1 января 2022 года использование централизованных открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, не допускается.

Перспективные балансы теплоносителя в тепловых сетях в зависимости от планируемых тепловых нагрузок, принятых температурных графиков и перспективных планов по строительству (реконструкции) тепловых сетей по этапам до 2030 г. представлены в таблице 5.1

**Таблица 5.1. Существующий и перспективные балансы теплоносителя в котельных города Брянск.**

Адрес котельной	Установленная тепловая мощность	Суммарный фактический (расчетный) объем теплосетей	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	Необходимая аварийная подпитка теплосети	Расчетная производительность ВПУ	Фактическая производительность ВПУ
	Гкал/ч	м <sup>3</sup>	м <sup>3</sup> /ч	м <sup>3</sup> /ч	м <sup>3</sup> /ч	м <sup>3</sup> /ч
<b>Бежицкий участок</b>						
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго"</b>						
ул.Клинцовская, 67	23,10	236,9	0,59	4,74	1,78	5,0
ул.Донбасская, 53	4,90	37,4	0,09	0,75	0,28	
ул.Дружбы, 56б	3,43	79,5	0,20	1,59	0,60	5,0
ул.Дружбы, 56а	2,94			0,00	0,00	
ул.Клинцовская, 61	4,95	73,5	0,18	1,47	0,55	3,5
ул.Клинцовская, 63б	7,50	51,0	0,13	1,02	0,38	7,5
ул.Ново-Советская, 48	3,91	43,8	0,11	0,88	0,33	7,5
ул.Ново-Советская, 34	0,80	4,8	0,01	0,10	0,04	0,15
ул.Дятьковская, 119а	5,85	41,9	0,10	0,84	0,31	2,5
ул.Дятьковская, 166а	0,70	3,3	0,01	0,07	0,02	0,0
ул.Ново-Советская 83а	3,51	22,0	0,05	0,44	0,16	2,5
ул.Ново-Советская, 103а	5,44	54,5	0,14	1,09	0,41	2,5
ул.Нахимова, 124	1,60	8,8	0,02	0,18	0,07	0,8
ул.Заводская, 1а	4,80	30,7	0,08	0,61	0,23	2,5
ул.Дятьковская, 155а	7,30	89,6	0,22	1,79	0,67	2,5
ул. Мало-Озерная, 1	5,16	78,8	0,20	1,58	0,59	7,5
ул.Почтовая, 13а	3,08	33,3	0,08	0,67	0,25	4,5
ул.Почтовая, 4а	2,65	17,8	0,04	0,36	0,13	1,15
ул.Почтовая, 118	3,71	17,1	0,04	0,34	0,13	5,0
п. Чайковичи, пер. Магистральный, 1 (шк. №21)	1,58	1,3	0,00	0,03	0,01	
ул.Литейная, 59	33,00	423,4	1,06	8,47	3,18	5,0

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы**  
**Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Установленная тепловая мощность	Суммарный фактический (расчетный) объем теплосетей	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	Необходимая аварийная подпитка теплосети	Расчетная производительность ВПУ	Фактическая производительность ВПУ
	Гкал/ч	м <sup>3</sup>	м <sup>3</sup> /ч	м <sup>3</sup> /ч	м <sup>3</sup> /ч	м <sup>3</sup> /ч
ул.Литейная, 86 (Промтехмонтаж)	13,00	1047	2,62	20,94	7,85	7,5
пер.Ново-Советский, 69	2,48	28,8	0,07	0,58	0,22	3,5
пер.Ново-Советский, 44	3,82	24,9	0,06	0,50	0,19	2,5
пер.Коммунистический, 24а	0,98	4,1	0,01	0,08	0,03	0,45
ул. Медведева, 79	24,90	285,5	0,71	5,71	2,14	5,0
пер.Металлистов, 6а	2,24	17,4	0,04	0,35	0,13	0,65
ул. Союзная, 10а (Металист)	19,50	203,3	0,51	4,07	1,53	5,0
ул.Камозина, 38а	31,40	383,0	0,96	7,66	2,87	5,0
ул.Институтская, 141	3,98	24,8	0,06	0,50	0,19	3,5
ул.Орловская, 32	23,10	159,2	0,40	3,18	1,19	3,0
ул. Бежицкая, 315а (10 мкр-н)	16,60	216,2	0,54	4,32	1,62	5,0
п. Бордовичи, ул. Каховская 1 (баня)	0,98	1,4	0,00	0,03	0,01	0,0
п.Бордовичи, ул.Островского 77 (шк. №23)	1,01	3,4	0,01	0,07	0,03	0,0
ул.Делегатская 76 (шк. №22)	0,98	0,8	0,00	0,02	0,01	0,0
ул.3-го Интернационала, 31	1,01	2,6	0,01	0,05	0,02	0,18
ул.Харьковская, 10	6,00	32,5	0,08	0,65	0,24	5,0
ул.Брянской Пролетар. Дивизии, 40	3,60	35,2	0,09	0,70	0,26	2,5
ул.Камозина, 11	3,22	30,4	0,08	0,61	0,23	4,5
ул.Куйбышева, 21	7,20	44,6	0,11	0,89	0,33	3,5
ул. Орловская, 2	24,90	181,8	0,45	3,64	1,36	5,0
ул.Бузинова, 2б	4,32	55,6	0,14	1,11	0,42	1,97
ул.Институтская, 3а	4,64	44,6	0,11	0,89	0,33	2,5
ул.Бурова, 2б	36,10	421,5	1,05	8,43	3,16	15,0
ул.Ленинградская, 24	4,32	35,3	0,09	0,71	0,26	2,5
пер.Кромского, 37	13,00	146,2	0,37	2,92	1,10	5,0
ул.3-го Интернационала, 1	9,00	108,2	0,27	2,16	0,81	5,0
ул.Ульянова, 39	3,44	12,3	0,03	0,25	0,09	1,8
ул. Шоссейная, 65 (м/р Автозаводец)	5,16	61,0	0,15	1,22	0,46	1,0
ул. Кромская, 48а (Хокк. клуб)	2,26	18,4	0,05	0,37	0,14	0,5
Теплопункт, ул. 50 Армии, 12						5,0
<b>Итого: ГУП "Брянсккоммунэнерго" по Бежицкому участку</b>	<b>403,1</b>	<b>4625</b>	<b>11,6</b>	<b>92,5</b>	<b>37,3</b>	<b>167,2</b>
<b>ООО "Брянский камвольный комбинат"</b>						
ул.50-й Армии, д.1	33,90	47,1	0,12	0,94	0,35	н/д
<b>ОАО "Фабрика-кухня"</b>						
ул.Майской Стачки, д.1	2,45	126,1	0,32	2,52	0,95	н/д
<b>ОАО ТЦ "Московский"</b>						
мк-н Московский, 44Б	1,29	67,1	0,17	1,34	0,50	н/д
<b>ОАО "Энергосервис"</b>						
ул.Дуки, д.71	5,57	189,1	0,47	3,78	1,42	н/д
<b>Муниципальное унитарное ремонтно-эксплуатационное предприятие</b>						
Радица-Крыловка, ул. Фокина, 33, д/с №18 "Колобок"	0,23	17,5	0,04	0,35	0,13	н/д
Радица-Крыловка, ул. Комсомольская, 2а "ДК"	0,17	12,5	0,03	0,25	0,09	н/д

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Установленная тепловая мощность	Суммарный фактический (расчетный) объем теплосетей	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	Необходимая аварийная подпитка теплосети	Расчетная производительность ВПУ	Фактическая производительность ВПУ
	Гкал/ч	м <sup>3</sup>	м <sup>3</sup> /ч	м <sup>3</sup> /ч	м <sup>3</sup> /ч	м <sup>3</sup> /ч
Радица-Крыловка, ул. Ленина, 2, 2а Бежицкая адм.	0,18	9,4	0,02	0,19	0,07	н/д
<b>ООО "Соло"</b>						
ул.Литейная, д.68	2,32	53,3	0,13	1,07	0,40	н/д
<b>ОАО "РЖД"</b>						
ул. Вокзальная,17	2,00	93,2	0,23	1,86	0,70	н/д
ул. Вокзальная,9, ст. Брянск-Восточный	8,70	67,8	0,17	1,36	0,51	н/д
<b>Итого: по Бежицкому участку</b>	<b>451,2</b>	<b>5290</b>	<b>13</b>	<b>106</b>	<b>42</b>	
<b>Володарский участок</b>						
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго"</b>						
ул. Чернышевского, 58а	24,90	181,0	0,45	3,62	1,36	5,0
пер.Чернышевского,14	4,90	72,5	0,18	1,45	0,54	5,0
ул. Фосфоритная, 17а	19,50	215,8	0,54	4,32	1,62	5,0
ул.Салтыкова-Щедрина, 1а	3,40	17,8	0,04	0,36	0,13	3,5
ул.Пушкина, 4	19,50	98,3	0,25	1,97	0,74	5,0
ул.Суворова, 2	1,71	12,3	0,03	0,25	0,09	3,5
ул.Димитрова, 66а	9,00	9,8	0,02	0,20	0,07	5,0
ул.Пушкина, 44а	12,90	161,2	0,40	3,22	1,21	5,0
ул.Кольцова, 9а	3,46	25,6	0,06	0,51	0,19	1,19
Радица-Крыловка, ул. Гончарова,19	0,33	0,3	0,00	0,01	0,00	
ул.Володарского, 46	8,70	97,0	0,24	1,94	0,73	3,5
ул.Красной Гвардии, 20	6,70	51,9	0,13	1,04	0,39	0,5
ул. Профсоюзов, 1А	5,30	35,1	0,09	0,70	0,26	2,45
ул. Кл. Цеткин, 12б	7,50	88,0	0,22	1,76	0,66	2,5
ул. Свободы, 6а	15,00	141,2	0,35	2,82	1,06	5,0
ул. Никитина, 13А	1,50	15,1	0,04	0,30	0,11	0,67
ул.Афанасьева, 18а	10,14	63,8	0,16	1,28	0,48	5,0
ул.Афанасьева, 18а (новая)	20,00	337,2	0,84	6,74	2,53	0,0
ул. 2-я Мичурина (ФОК)	6,88	91,9	0,23	1,84	0,69	0,0
<b>Итого: ГУП "Брянсккоммунэнерго" по Володарскому участку</b>	<b>181,33</b>	<b>1716</b>	<b>4,3</b>	<b>34,3</b>	<b>12,9</b>	<b>57,8</b>
<b>ЗАО "Паросиловое хозяйство"</b>						
ул.Чернышевского, 10	36,60	965,6	2,41	19,31	7,24	н/д
<b>Муниципальное унитарное ремонтно-эксплуатационное предприятие</b>						
ул.Центральная, д.70 (п.Большое Полпино)	2,15	139,8	0,35	2,80	1,05	н/д
<b>ОАО "РЖД"</b>						
ул. Речная,4, ДС Брянск 1	3,44	105,3	0,26	2,11	0,79	н/д
<b>Итого: по Володарскому участку</b>	<b>220,1</b>	<b>2821</b>	<b>7</b>	<b>56</b>	<b>21</b>	
<b>Советский участок</b>						
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго"</b>						
ул.Вали Сафроновой, 56в	10,00	132,5	0,33	2,65	0,99	
ул.Степная, 3	4,42	43,7	0,11	0,87	0,33	2,5
ул. 3-его Июля, 48	5,00	66,8	0,17	1,34	0,50	5,0
ул.Бежицкая, 8а	12,00	137,0	0,34	2,74	1,03	7,5
ул. Бежицкая, 38	18,00	197,0	0,49	3,94	1,48	5,0
пр.Ленина, 105	12,90	67,9	0,17	1,36	0,51	3,0

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Установленная тепловая мощность	Суммарный фактический (расчетный) объем теплосетей	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	Необходимая аварийная подпитка теплосети	Расчетная производительность ВПУ	Фактическая производительность ВПУ
	Гкал/ч	м <sup>3</sup>	м <sup>3</sup> /ч	м <sup>3</sup> /ч	м <sup>3</sup> /ч	м <sup>3</sup> /ч
ул.Калинина, 152	0,95	1,6	0,00	0,03	0,01	5,0
ул.Калинина, 125	0,03	0,0	0,00	0,00	0,00	0,22
ул. Октябрьская, 107	33,20	249,7	0,62	4,99	1,87	0,01
пер.Горького, 20	3,87	21,2	0,05	0,42	0,16	5,0
ул.Горького, 22	4,80	34,0	0,09	0,68	0,26	2,5
ул.Октябрьская, 39а	3,44	27,8	0,07	0,56	0,21	8,0
ул.Калинина, 51	0,98	8,6	0,02	0,17	0,06	2,01
ул.Советская, 48б	16,60	168,9	0,42	3,38	1,27	0,48
ул.Фокина, 72а	4,02	15,1	0,04	0,30	0,11	5,0
ул.Советская, 8	3,80	28,2	0,07	0,56	0,21	3,5
пр.Ст. Димитрова,1	8,00	55,3	0,14	1,11	0,41	2,16
пер. Трудовой,2	2,79	21,3	0,05	0,43	0,16	3,5
ул. Советская, 98 (Лицей)	3,44	43,1	0,11	0,86	0,32	1,16
ул.Красноармейская,58	24,90	209,3	0,52	4,19	1,57	
ул.Пионерская, 14	0,98	0,2	0,00	0,00	0,00	5,0
ул.Луначарского, 2а	15,00	87,9	0,22	1,76	0,66	
ул. Любезного, 2а (35/3б)	34,20	212,8	0,53	4,26	1,60	3,0
ул.Красноармейская, 65	1,40	5,4	0,01	0,11	0,04	3,0
пер.Осоавиахима, 3д	4,32	38,0	0,10	0,76	0,29	2,5
пр-т Ст.Димитрова, 14	10,50	80,6	0,20	1,61	0,60	2,5
ул.Емлютина, 37 (Ц. рынок)	7,50	91,3	0,23	1,83	0,68	3,5
ул.Брянского Фронта,18/2	31,54	228,3	0,57	4,57	1,71	3,5
ул. Р.Брянского,9	3,60	13,7	0,03	0,27	0,10	5,0
ул.Горбатова, 5а	23,10	218,8	0,55	4,38	1,64	
ул.Крахмалёва, 5а	27,00	231,2	0,58	4,62	1,73	5,0
ул.Красноармейская,164а	24,90	155,6	0,39	3,11	1,17	3,0
ул.Спартакoвская, 128а	7,20	82,6	0,21	1,65	0,62	5,0
пр.Ст.Димитрова, 73, шк.59	2,88	22,7	0,06	0,45	0,17	7,5
пр.Ст.Димитрова, 53а	9,54	21,0	0,05	0,42	0,16	5,0
пр.Ст.Димитрова, 64	1,50	7,2	0,02	0,14	0,05	3,0
ул.Красноармейская, 97а	6,00	39,2	0,10	0,78	0,29	0,46
пр.Ст.Димитрова, 86б	20,10	274,9	0,69	5,50	2,06	5,0
ул. Урицкого, 124	1,72	16,1	0,04	0,32	0,12	15,0
ул. Дуки, 78	8,60	69,9	0,17	1,40	0,52	0,58
б-р Гагарина, 25а	21,60	116,0	0,29	2,32	0,87	4,0
ул. Пионерская, 7	17,00	328,4	0,82	6,57	2,46	3,0
пр.Ст.Димитрова, 42 (баня)	5,25	31,1	0,08	0,62	0,23	5,0
пр-т Станке Димитрова, 100 (Онко-гематологический центр)	1,16	1,2	0,00	0,02	0,01	15,0
ул.Бежицкая 187	0,52	0,8	0,00	0,02	0,01	0,0
<b>Итого: ГУП "Брянсккоммунэнерго" по Советскому участку</b>	<b>460,3</b>	<b>3904</b>	<b>9,8</b>	<b>78,1</b>	<b>29,3</b>	<b>166,1</b>
<b>ООО "Управляющая компания "Светал"</b>						
ул.Горбатого, д.25	2,06	142,6	0,36	2,85	1,07	н/д
<b>ООО "Рубин"</b>						
с.Супонево, пер.Комсомольский,5б	11,02	218,9	0,55	4,38	1,64	н/д
<b>ООО "Котельная "Электроаппарат"</b>						

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Установленная тепловая мощность	Суммарный фактический (расчетный) объем теплосетей	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	Необходимая аварийная подпитка теплосети	Расчетная производительность ВПУ	Фактическая производительность ВПУ
	Гкал/ч	м <sup>3</sup>	м <sup>3</sup> /ч	м <sup>3</sup> /ч	м <sup>3</sup> /ч	м <sup>3</sup> /ч
ул. Вали Сафроновой, д.56а	25,80	829,5	2,07	16,59	6,22	н/д
<b>ООО "Регион ТРЦ"</b>						
ул. Объездная, 30	7,74	350,0	0,88	7,00	2,63	н/д
<b>АО "Брянские коммунальные системы"</b>						
ул.Луначарского, 42а	10,84	477,2	1,19	9,54	3,58	н/д
ул.Комсомольская, 4б	6,88	406,6	1,02	8,13	3,05	н/д
ул.22 Съезда КПСС,2А	3,44	154,0	0,39	3,08	1,16	1,7
<b>ОАО "Брянск-автодор" Брянский ДРСУч</b>						
пр-т Станке Димитрова, д.76	2,58	40,8	0,10	0,82	0,31	н/д
<b>ГБУ Управление домами Администрации Брянской области</b>						
пр-т Ленина, д.33	1,50	59,5	0,15	1,19	0,45	н/д
<b>Муниципальное унитарное ремонтно-эксплуатационное предприятие</b>						
ул.Фокина,90 (котельная 1-6)	2,105	128,1	0,32	2,56	0,96	0,0
ул.пр-т Ст.Дмитрова, 57А	0,743	40,9	0,10	0,82	0,31	0,0
ул.пр-т Ст.Дмитрова, 69	0,439	25,0	0,06	0,50	0,19	0,0
ул.пр-т Ст.Дмитрова, 72	0,112	5,4	0,01	0,11	0,04	0,0
<b>ООО "Управляющая компания "Агат"</b>						
пр-т Ст. Димитрова, д.67	4,39	225,6	0,56	4,51	1,69	н/д
пр-т Ст. Димитрова, д.67 кор.3	2,32	150,0	0,37	3,00	1,12	н/д
пр-т Ст. Димитрова, д.67 кор.5	2,32	143,4	0,36	2,87	1,08	н/д
пр-т ул. Фокина д.95	2,01	81,0	0,20	1,62	0,61	н/д
пр-т ул. Крахмалева д.55	2,45	74,6	0,19	1,49	0,56	н/д
<b>ООО "Актив"</b>						
ул. Советская, 89	1,92	86,6	0,22	1,73	0,65	1,4
Итого: по Советскому участку	551,0	7438	19	149	56	
<b>Фокинский участок</b>						
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго"</b>						
пр-т Московский, 126а	3,62	41,6	0,10	0,83	0,31	
ул. Победы,5	1,00	0,9	0,00	0,02	0,01	2,03
ул. Новозыбковская, 12а №1	2,63	70,4	0,18	1,41	0,53	0,16
ул. Новозыбковская, 12а №2	2,92	16,0	0,04	0,32	0,12	1,62
пер.О.Кошевого,41 (мкр-н Чкаловский)	13,00	15,4	0,04	0,31	0,12	0,93
пр-т Московский,93а	3,46	35,6	0,09	0,71	0,27	5,0
ул. О.Кошевого,69а	8,50	104,1	0,26	2,08	0,78	5,0
ул. Киевская, 32	5,63	57,8	0,14	1,16	0,43	3,5
ул. Киевская, 2	4,73	22,1	0,06	0,44	0,17	2,5
ул. Дзержинского, 47	1,83	12,8	0,03	0,26	0,10	1,51
ул. Чкалова, 3	21,60	217,8	0,54	4,36	1,63	0,63
пр. Московский,7а	24,90	185,3	0,46	3,71	1,39	3,0
пр-т Московский,103 ("Брянскмясо")	17,74	235,9	0,59	4,72	1,77	3,0
пер. Новозыбковский, 14	9,00	135,1	0,34	2,70	1,01	15,0
пр-т Московский,10 (КЭЧ)	1,50	13,4	0,03	0,27	0,10	3,0
проезд Трофименко,12 (шк. №40)	0,33	0,7	0,00	0,01	0,00	0,0
пр-т Московский,86а	72,68	112,5	0,28	2,25	0,84	0,0
пер. Менжинского, 9б	0,17	0,0	0,00	0,00	0,00	15,0
пр-т Московский, 83	16,90	166,3	0,42	3,33	1,25	0

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Адрес котельной	Установленная тепловая мощность	Суммарный фактический (расчетный) объем теплосетей	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	Необходимая аварийная подпитка теплосети	Расчетная производительность ВПУ	Фактическая производительность ВПУ
	Гкал/ч	м <sup>3</sup>	м <sup>3</sup> /ч	м <sup>3</sup> /ч	м <sup>3</sup> /ч	м <sup>3</sup> /ч
<b>("Мелькрук")</b>						
п.Бел.Берега, ул. Коминтерна,1	26,20	739,7	1,85	14,79	5,55	15,0
п. Бел. Берега,КНР 365 км а/д "Украина"	0,26	3,5	0,01	0,07	0,03	
<b>Итого: ГУП "Брянсккоммунэнерго" по Фокинскому участку</b>	<b>246,2</b>	<b>2248</b>	<b>5,6</b>	<b>45,0</b>	<b>16,9</b>	<b>76,9</b>
<b>ОАО "РЖД"</b>						
ул. 2-я Аллея,27	8,60	304,9	0,76	6,10	2,29	н/д
ул. Держинского,6	0,72	54,5	0,14	1,09	0,41	н/д
пр-т Московский,56	6,26	249,9	0,62	5,00	1,87	н/д
ул. 2-я Аллея,5	5,16	283,3	0,71	5,67	2,12	н/д
ул. Держинского,42	4,10	152,4	0,38	3,05	1,14	н/д
ст.Брянск-Львовский, ТЧР-47	16,95	133,7	0,33	2,67	1,00	н/д
ул. 1-я Аллея,4	1,60	63,6	0,16	1,27	0,48	н/д
ул. Беларуская,48, мик-н Железнодорожный	16,77	460,2	1,15	9,20	3,45	н/д
<b>ОАО "Стройсервис"</b>						
ул. Транспортная, д.9	16,95	282,2	0,71	5,64	2,12	н/д
<b>ООО "Теплопоставка"</b>						
пр-т Московский, д.142/3	19,26	728,8	1,82	14,58	5,47	н/д
<b>АО ГУ ЖКХ</b>						
ул. Красноармейская, 29	1,03	22,5	0,06	0,45	0,17	н/д
ул. Красноармейская, 1	0,92	26,9	0,07	0,54	0,20	н/д
пр. Московский, 10, инв.159	3,67	141,7	0,35	2,83	1,06	н/д
пр. Московский, 10, инв.188	0,66	20,5	0,05	0,41	0,15	н/д
<b>Итого: по Фокинскому участку</b>	<b>363,0</b>	<b>5439</b>	<b>14</b>	<b>109</b>	<b>41</b>	
Новая БМК ул. Флотская	27,35	2067	5,17	41,34	15,50	5,17
Новая БМК Объездная ул.	27,26	2060	5,15	41,21	15,45	5,15
Новая БМК ул. Степная	23,51	1777	4,44	35,54	13,33	4,44
Новая БМК пр. Станке Димитрова	8,61	651	1,63	13,02	4,88	1,63
Новая БМК ул. Бурова	8,13	614	1,54	12,29	4,61	1,54
Новая БМК ул. Горбатова	6,61	500	1,25	9,99	3,75	1,25
Новая БМК ул. Уральская	4,76	360	0,90	7,20	2,70	0,90
<b>ООО "Ремонтно эксплуатационное управление"</b>						
ул. О. Кошевого,23а	2,10	36,6	0,09	0,73	0,27	н/д
<b>ВСЕГО: по г. Брянску</b>	<b>1691</b>	<b>29017</b>	<b>73</b>	<b>580</b>	<b>220</b>	

Анализ расчетных данных показывает, что необходимая в перспективе расчетная производительность водоподготовительных установок составляет 220 м<sup>3</sup>/ч.

Существующая в настоящее время производительность ВПУ почти в 2,5 раза превышает расчетную. Поэтому, нашими специалистами рекомендуется дополнительно проработать вопрос о необходимости

строительства ВПУ при разработке проекта строительства новых блочно-модульных котельных.

### **Глава 5. Часть 3. Сравнительный анализ нормативных и фактических потерь теплоносителя в тепловых сетях за отчетный период**

Анализ нормативных и фактических потерь теплоносителя в тепловых сетях за отчетный период провести невозможно в связи с отсутствием возможности определить фактические потери теплоносителя в тепловых сетях.

### **Глава 5. Часть 4. Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии**

Источники с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии в городском округе Брянск отсутствуют.

### **Глава 5. Часть 5. Определение расчетной производительности ВПУ источников тепловой энергии и аварийной подпитки теплосети**

Результаты расчетов по определению расчетной производительности ВПУ источников тепловой энергии и аварийной подпитки теплосети сведены в таблицу 5.3.

### **Таблица 5.3. Требуемая производительность водоподготовительной установок на источниках до 2031 года на отопление и ГВС**

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Теплоснабжающая организация	Установленная тепловая мощность	Суммарный фактический (расчетный) объем теплосетей	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	Необходимая аварийная подпитка теплосети	Расчетная производительность ВПУ
	Гкал/ч	м <sup>3</sup>	м <sup>3</sup> /ч	м <sup>3</sup> /ч	м <sup>3</sup> /ч
ГУП "Брянсккоммунэнерго"	1291	12493	31,2	249,9	96,4
ООО "Брянский камвольный комбинат"	34	47	0,12	0,94	0,35
ОАО "Фабрика-кухня"	2,5	126	0,32	2,52	0,95
ОАО ТЦ "Московский"	1,3	67	0,17	1,34	0,50
ОАО "Энергосервис"	5,6	189	0,47	3,78	1,42
ООО "Управляющая компания "Светал"	2,1	143	0,36	2,85	1,07
Муниципальное унитарное ремонтно-эксплуатационное предприятие	6,1	379	0,95	7,58	2,84
ООО "Соло"	2,3	53	0,13	1,07	0,40
ЗАО "Паросиловое хозяйство"	36,6	966	2,41	19,31	7,24
ООО "Рубин"	11,0	219	0,55	4,38	1,64
ООО "Котельная "Электроаппарат"	25,8	830	2,07	16,59	6,22
ООО "Регион ТРЦ"	7,7	350	0,88	7,00	2,63
АО "Брянские коммунальные системы"	21,2	1038	2,59	20,76	7,78
ООО "Ремонтно эксплуатационное управление"	2,1	37	0,09	0,73	0,27
ОАО "Брянск-автодор" Брянский ДРСУч	2,6	41	0,10	0,82	0,31
ГБУ Управление домами Администрации Брянской области	1,5	59	0,15	1,19	0,45
ООО "Управляющая компания "Агат"	13,5	675	1,69	13,49	5,06
ООО "Актив"	1,9	87	0,22	1,73	0,65
ОАО "РЖД"	74,3	1969	5	39	15
ОАО "Стройсервис"	17,0	282	0,71	5,64	2,12
ООО "Теплопоставка"	19,3	729	1,82	14,58	5,47
АО ГУ ЖКХ	6,3	212	0,53	4,23	1,59
Новая БМК ул. Флотская	27,35	2067	5,17	41,34	15,50
Новая БМК Обьездная ул.	27,26	2060	5,15	41,21	15,45
Новая БМК ул. Степная	23,51	1777	4,44	35,54	13,33
Новая БМК пр. Станке Димитрова	8,61	651	1,63	13,02	4,88
Новая БМК ул. Бурова	8,13	614	1,54	12,29	4,61
Новая БМК ул. Горбатова	6,61	500	1,25	9,99	3,75
Новая БМК ул. Уральская	4,76	360	0,90	7,20	2,70
Итого:	1691	29017	73	580	220



## **Глава 6. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии**

Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии разрабатываются в соответствии пунктом 10 и пунктом 41 «Требований к схемам теплоснабжения». Сводный график предложенных проектов представлен в таблице 6.1.

**Таблица 6.1. График реализации предложений по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии**

Инвестиционные проекты	Ед. изм.	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
<i>Строительство котельных</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>180,335</i>	<i>10,836</i>	<i>2,500</i>	<i>39,399</i>	<i>33,000</i>	<i>23,000</i>	<i>26,500</i>	<i>27,100</i>
ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Гкал/ч	<b>55,485</b>	10,836	0,000	27,649	10,500	0,000	6,500	0,000
БМК по ул. Вокзальная 138 с целью переключения потребителей АО "БЭМЗ"	Гкал/ч	<b>25,800</b>	0,000	0,000	25,800	0,000	0,000	0,000	0,000
Установка КНР с целью ликвидации котельной по ул. Делегатской 76 (Школа 22)	Гкал/ч	<b>0,215</b>	0,000	0,000	0,215	0,000	0,000	0,000	0,000
Установка КНР с целью ликвидации котельной по ул. Островского 77 (Школа 23)	Гкал/ч	<b>0,344</b>	0,000	0,000	0,344	0,000	0,000	0,000	0,000
Установка КНР с целью ликвидации нерентабельной котельной по ул. Литейная 59	Гкал/ч	<b>0,688</b>	0,000	0,000	0,688	0,000	0,000	0,000	0,000
Установка КНР с целью ликвидации котельной по ул. Трофименко 12	Гкал/ч	<b>0,344</b>	0,000	0,000	0,344	0,000	0,000	0,000	0,000
Установка КНР с целью ликвидации котельной по пер. Магистральный 1	Гкал/ч	<b>0,258</b>	0,000	0,000	0,258	0,000	0,000	0,000	0,000
БМК с целью ликвидации котельной по ул. Р. Брянского 9	Гкал/ч	<b>3,956</b>	3,956	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
БМК с целью ликвидации котельной на пр. Московский, 103	Гкал/ч	<b>6,880</b>	0,000	6,880	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
БМК в районе ул. Баумана 3 с целью подключения новых потребителей и переключения нагрузки потребителей котельной ОАО "РЖД" по ул. Вокзальная 17	Гкал/ч	<b>4,000</b>	0,000	0,000	0,000	4,000	0,000	0,000	0,000
БМК в районе ул. Севская 10 с целью переключения тепловой нагрузки потребителей ООО "Стройдеталь и Ко"	Гкал/ч	<b>6,500</b>	0,000	0,000	0,000	6,500	0,000	0,000	0,000

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

<b>Инвестиционные проекты</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>Всего</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>
БМК в районе ул. Севская 2 с целью переключения тепловой нагрузки части потребителей котельной ОАО "РЖД" по ул. 2-я аллея 27 и присоединения новых потребителей	Гкал/ч	<b>6,500</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	6,500	0,000
Неопределенные РСО	Гкал/ч	<b>124,850</b>	0,000	2,500	11,750	22,500	23,000	20,000	27,100
БМК тепловой мощностью 3 Гкал/ч в районе ул. Горбатова 10 для подключения жилой и общественно-деловой застройки в районе пересечения улиц Горбатова и Советской	Гкал/ч	<b>3,000</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	3,000	0,000	0,000
БМК тепловой мощностью 7,5 Гкал/ч в районе бывшей территории завода Арсенал (размещение в центре) для подключения жилой и общественно-деловой застройки (включая детские сады на 60 и 270 мест)	Гкал/ч	<b>7,500</b>	0,000	2,500	2,500	2,500	0,000	0,000	0,000
БМК тепловой мощностью 14 Гкал/ч в районе территории бывшего аэропорта (размещение в центре) для подключения жилой и общественно-деловой застройки (включая 2 детских сада на 220 мест, общеобразовательную школу на 840 мест, ГБУ «Брянская областная специальная библиотека для слепых и слабовидящих и ГБУК «Брянский областной художественный музейно-выставочный центр)	Гкал/ч	<b>14,000</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	7,000
БМК тепловой мощностью 0,25 Гкал/ч в районе 4-го микрорайона для подключения детского сада в районе ул. Объездная	Гкал/ч	<b>0,250</b>	0,000	0,000	0,250	0,000	0,000	0,000	0,000

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

<b>Инвестиционные проекты</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>Всего</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>
БМК тепловой мощностью 55 Гкал/ч в районе территории бывшего аэропорта (sys 23) для подключения жилой и общественно-деловой застройки (включая 3 детских сада на 220 мест, 2 общеобразовательные школы на 2184 места и поликлинику на 760 мест)	Гкал/ч	<b>55,000</b>	0,000	0,000	0,000	11,000	11,000	11,000	11,000
БМК тепловой мощностью 45 Гкал/ч в районе бывшего аэропорта (sys 141) для подключения жилой и общественно-деловой застройки, включая детский сад на 220 мест и расширение площади ГБУК «Брянская областная детская библиотека».	Гкал/ч	<b>45,000</b>	0,000	0,000	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000
БМК тепловой мощностью 0,1 Гкал/ч для подключения объекта в Центральном парке культуры и отдыха	Гкал/ч	<b>0,100</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,100
<b>Реконструкция котельных</b>	<b>Гкал/ч</b>	<b>170,004</b>	<b>21,500</b>	<b>46,420</b>	<b>62,214</b>	<b>1,280</b>	<b>8,420</b>	<b>5,420</b>	<b>8,750</b>
ГУП "Брянскоммуноэнерго"	Гкал/ч	<b>139,654</b>	21,500	43,000	57,794	0,860	5,000	5,000	6,500
Котельная (ул. Бурова 26) - II-я очередь	Гкал/ч	<b>8,600</b>	8,600	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная (ул. Бурова 26) - III-я очередь	Гкал/ч	<b>19,780</b>	0,000	19,780	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная (ул. Бурова 26) - IV-я очередь	Гкал/ч	<b>9,460</b>	0,000		9,460	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная (ул. Камозина 11) с ликвидацией котельных по ул. Ленинградская 24 и ул. 3-го Интернационала 31	Гкал/ч	<b>12,900</b>	12,900	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная (ул. Новосоветская 103а) с целью переключения потребителя от котельной по ул. Нахимова 24	Гкал/ч	<b>7,740</b>	0,000	7,740	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная по ул. Каховская 1 "Баня" с установкой автоматизированных котлов	Гкал/ч	<b>0,344</b>	0,000	0,000	0,344	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная по ул. Дятьковская 119а с целью переключения потребителей от котельной по адресу ул. Новосоветская 83	Гкал/ч	<b>10,320</b>	0,000	10,320	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

<b>Инвестиционные проекты</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>Всего</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>
Котельная по ул. Чернышевского 14 в связи с переключением потребителей котельной по пер. Детский 7	Гкал/ч	<b>5,160</b>	0,000	5,160	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная по ул. Пионерская 7 для переключения потребителей котельной по ул. Калинина 51	Гкал/ч	<b>0,430</b>	0,000	0,000	0,430	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная по ул. Фокина 72 в связи с переключением потребителей котельной по пер. Трудовой 2а	Гкал/ч	<b>6,020</b>	0,000	0,000	6,020	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная по ул. Бежицкая 38 в связи с переключением потребителей котельной по ул. Бежицкая 8	Гкал/ч	<b>21,500</b>	0,000	0,000	21,500	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная по ул. Чкалова 3 с целью переключения потребителей от котельной по пр-ту Московский 10	Гкал/ч	<b>3,440</b>	0,000	0,000	3,440	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная по ул. Красноармейская 65	Гкал/ч	<b>0,860</b>	0,000	0,000	0,000	0,860	0,000	0,000	0,000
Котельная в п. Радица-Крыловка по ул. Гончарова 19	Гкал/ч	<b>0,430</b>	0,000	0,000	0,430	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная по ул. Красной гвардии 20	Гкал/ч	<b>3,870</b>	0,000	0,000	0,000	3,870	0,000	0,000	0,000
Котельная по ул. Киевская 32	Гкал/ч	<b>5,160</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	5,160	0,000	0,000
Котельная по проспекту Московский 126а	Гкал/ч	<b>4,300</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	4,300	0,000	0,000
Котельная по ул. Новозыбковская 12а/2 с целью переключения потребителей котельной по ул. Новозыбковская 12а/1	Гкал/ч	<b>5,160</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	5,160	0,000
Установка дополнительного котла на котельной по ул. Бежицкая 38	Гкал/ч	<b>8,600</b>	0,000	0,000	8,600	0,000	0,000	0,000	0,000
Установка котла на ГВС на котельной по пер. Кошевого 41 с целью переключения части нагрузки с котельной по ул. Чкалова 3	Гкал/ч	<b>2,000</b>	0,000	0,000	2,000	0,000	0,000	0,000	0,000

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

<b>Инвестиционные проекты</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>Всего</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>
Котельная по ул. Дружбы 56а в связи с нехваткой тепловой мощности и переводом нагрузки котельной по ул. Дружбы 56б	Гкал/ч	<b>10,000</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	5,000	5,000	0,000
Котельная по ул. Донбасская 53 в связи с нехваткой тепловой мощности	Гкал/ч	<b>6,500</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	6,500
Котельная по ул. Кольцова 9а в связи с нехваткой тепловой мощности	Гкал/ч	<b>4,500</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	4,500	0,000	0,000
Котельная по ул. Степная 3 с целью подключения бюджетных потребителей	Гкал/ч	<b>6,000</b>	0,000	0,000	6,000	0,000	0,000	0,000	0,000
АО ВРК-1	Гкал/ч	<b>9,000</b>	0,000	3,000	0,000	0,000	3,000	0,000	0,000
Котельная по ул. 2-я Аллея 22 в связи с нехваткой тепловой мощности на источнике	Гкал/ч	<b>9,000</b>	0,000	3,000	0,000	0,000	3,000	0,000	0,000
ОАО "РЖД"	Гкал/ч	<b>14,500</b>	0,000	0,000	4,000	0,000	0,000	0,000	2,000
Котельная по ул. Дзержинского 6 в связи с нехваткой тепловой мощности на источнике и присоединением новых потребителей (застройка и частично нагрузка с потребителей по котельной ОАО "РЖД" по ул. 2-я Аллея 5	Гкал/ч	<b>4,000</b>	0,000	0,000	4,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная по ул. Дзержинского 42 в связи с нехваткой тепловой мощности	Гкал/ч	<b>6,500</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная по ул. 1-я Аллея 4 в связи с нехваткой тепловой мощности	Гкал/ч	<b>4,000</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,000
АО ГУ ЖКХ	Гкал/ч	<b>4,000</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная в/г №8 инв. №159 (пр-т Московский 10)	Гкал/ч	<b>4,000</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Муниципальное унитарное ремонтно-эксплуатационное предприятие	Гкал/ч	<b>2,850</b>	0,000	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,250
Котельная по ул. Фокина 90	Гкал/ч	<b>2,100</b>	0,000	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,000
Котельная по пр-ту Ст. Димитрова 57а	Гкал/ч	<b>0,750</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,250
<b>Реконструкция ЦТП</b>	<b>Гкал/ч</b>	<b>3,022</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Гкал/ч	<b>3,022</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

<b>Инвестиционные проекты</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>Всего</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>
ЦТП по пр-ту Московский 37а (котельная на ул. Бурова)	Гкал/ч	<b>3,022</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<i>Реконструкция котельных с переводом на природный газ</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>6,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>6,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>
ОАО "РЖД"	Гкал/ч	<b>6,000</b>	0,000	0,000	0,000	6,000	0,000	0,000	0,000
Котельная ТЧР-47	Гкал/ч	<b>6,000</b>	0,000	0,000	0,000	6,000	0,000	0,000	0,000
<i>Ликвидация крышных котельная</i>	Гкал/ч	<b>0,292</b>	0,000	0,112	0,180	0,000	0,000	0,000	0,000
Муниципальное унитарное ремонтно-эксплуатационное предприятие	Гкал/ч	<b>0,292</b>	0,000	0,112	0,180	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная по пр-ту Ст. Димитрова 72	Гкал/ч	<b>0,112</b>	0,000	0,112	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная по ул. Ленина 2б	Гкал/ч	<b>0,180</b>	0,000	0,000	0,180	0,000	0,000	0,000	0,000
<i>Замена котлов</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>145,180</i>	<i>8,000</i>	<i>13,350</i>	<i>0,430</i>	<i>2,900</i>	<i>22,000</i>	<i>11,500</i>	<i>4,500</i>
ГУП "Брянскоммуэнергo"	Гкал/ч	<b>36,280</b>	0,000	2,350	0,430	0,000	8,000	1,500	0,000
Замена котла на котельной по ул. Профсоюзов 1а для устранения дефицита тепловой мощности	Гкал/ч	<b>0,850</b>	0,000	0,850	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Замена котлов на котельной по ул. Пионерская 14 (баня)	Гкал/ч	<b>0,430</b>	0,000	0,000	0,430	0,000	0,000	0,000	0,000
Замена котлов на котельной по пр-ту Ст. Димитрова 64 в связи с переключением нагрузки сторонних потребителей ОАО "Брянский Автодор" Брянский ДРСУч	Гкал/ч	<b>1,500</b>	0,000	1,500	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Замена котлов на котельной по ул. Дзержинского 47	Гкал/ч	<b>1,500</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,500	0,000
Замена котлов на котельной по Московскому проспекту 86а	Гкал/ч	<b>32,000</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	8,000	0,000	0,000
ООО "Брянский камвольный комбинат"	Гкал/ч	<b>10,000</b>	0,000	2,500	0,000	0,000	2,500	0,000	0,000
Замена котлов на котельной по ул. 50-й Армии, 1	Гкал/ч	<b>10,000</b>	0,000	2,500	0,000	0,000	2,500	0,000	0,000
Акционерное общество «Брянский электромеханический завод»	Гкал/ч	<b>30,000</b>	0,000	6,000	0,000	0,000	6,000	0,000	0,000
Замена котлов на котельной по ул. Вокзальной 136	Гкал/ч	<b>30,000</b>	0,000	6,000	0,000	0,000	6,000	0,000	0,000

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

<b>Инвестиционные проекты</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>Всего</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>
ООО "Рубин"	Гкал/ч	<b>4,000</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	2,000	0,000	2,000
Замена котлов	Гкал/ч	<b>4,000</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	2,000	0,000	2,000
ООО "Брянский завод красок"	Гкал/ч	<b>2,000</b>	0,000	1,000	0,000	0,000	1,000	0,000	0,000
Замена котлов на котельной по Карачаевскому шоссе, 4-й км	Гкал/ч	<b>2,000</b>	0,000	1,000	0,000	0,000	1,000	0,000	0,000
ООО "Дизель-ремонт"	Гкал/ч	<b>10,000</b>	0,000	0,000	0,000	2,500	0,000	0,000	2,500
Замена котлов на котельной по ул. Уральской 107	Гкал/ч	<b>10,000</b>	0,000	0,000	0,000	2,500	0,000	0,000	2,500
ООО "Брянский камвольный комбинат"	Гкал/ч	<b>10,000</b>	0,000	0,000	0,000	2,500	0,000	0,000	2,500
Замена котлов на котельной	Гкал/ч	<b>10,000</b>	0,000	0,000	0,000	2,500	0,000	0,000	2,500
ОАО "Ремонтно-эксплуатационное управление"	Гкал/ч	<b>1,000</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Замена котлов по котельной по ул. Кошевого 23а	Гкал/ч	<b>1,000</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ОАО "РЖД"	Гкал/ч	<b>15,500</b>	0,000	1,500	0,000	0,000	2,500	2,000	0,000
Замена котлов на котельной по ул. Вокзальная 17	Гкал/ч	<b>1,000</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	0,000
Замена котлов на котельной по ул. Речная 4	Гкал/ч	<b>2,000</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,000	0,000
Замена котлов на котельной по ул. Белорусская 48	Гкал/ч	<b>8,000</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Замена котлов на котельной по пр-ту Московский 56	Гкал/ч	<b>4,500</b>	0,000	1,500	0,000	0,000	1,500	0,000	0,000
АО ГУ ЖКХ	Гкал/ч	<b>0,400</b>	0,000	0,000	0,000	0,400	0,000	0,000	0,000
Замена котлов на котельной в/г №8 инв. №188 (пр-т Московский 10)	Гкал/ч	<b>0,400</b>	0,000	0,000	0,000	0,400	0,000	0,000	0,000
ЗАО «Паросиловое хозяйство»	Гкал/ч	<b>36,000</b>	8,000	0,000	0,000	0,000	0,000	8,000	0,000
Замена котлов на котельной по ул. Чернышевского 10	Гкал/ч	<b>36,000</b>	8,000	0,000	0,000	0,000	0,000	8,000	0,000



**ПРОДОЛЖЕНИЕ ТАБЛИЦЫ.**

<b>Инвестиционные проекты</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>
<b>Строительство котельных</b>	<b>Гкал/ч</b>	<b>18,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
БМК по ул. Вокзальная 138 с целью переключения потребителей АО "БЭМЗ"	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Установка КНР с целью ликвидации котельной по ул. Делегатской 76 (Школа 22)	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Установка КНР с целью ликвидации котельной по ул. Островского 77 (Школа 23)	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Установка КНР с целью ликвидации нерентабельной котельной по ул. Литейная 59	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Установка КНР с целью ликвидации котельной по ул. Трофименко 12	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Установка КНР в п. Чайковичи с целью ликвидации котельной по пер. Магистральный 1	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
БМК с целью ликвидации котельной по ул. Р. Брянского 9	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
БМК с целью ликвидации котельной на пр. Московский, 103	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
БМК в районе ул. Баумана 3 с целью подключения новых потребителей и переключения нагрузки потребителей котельной ОАО "РЖД" по ул. Вокзальная 17	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
БМК в районе ул. Севская 10 с целью переключения тепловой нагрузки потребителей ООО "Стройдеталь и Ко"	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

<b>Инвестиционные проекты</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>
БМК в районе ул. Севская 2 с целью переключения тепловой нагрузки части потребителей котельной ОАО "РЖД" по ул. 2-я аллея 27 и присоединения новых потребителей	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Неопределенные РСО	Гкал/ч	18,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
БМК тепловой мощностью 3 Гкал/ч в районе ул. Горбатова 10 для подключения жилой и общественно-деловой застройки в районе пересечения улиц Горбатова и Советской	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
БМК тепловой мощностью 7,5 Гкал/ч в районе бывшей территории завода Арсенал (размещение в центре) для подключения жилой и общественно-деловой застройки (включая детские сады на 60 и 270 мест)	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
БМК тепловой мощностью 14 Гкал/ч в районе территории бывшего аэропорта (размещение в центре) для подключения жилой и общественно-деловой застройки (включая 2 детских сада на 220 мест, общеобразовательную школу на 840 мест, ГБУ «Брянская областная специальная библиотека для слепых и слабовидящих и ГБУК «Брянский областной художественный музейно-выставочный центр)	Гкал/ч	7,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
БМК тепловой мощностью 0,25 Гкал/ч в районе 4-го микрорайона для подключения детского сада в районе ул. Обьездная	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

<b>Инвестиционные проекты</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>
БМК тепловой мощностью 55 Гкал/ч в районе территории бывшего аэропорта (sys 23) для подключения жилой и общественно-деловой застройки (включая 3 детских сада на 220 мест, 2 общеобразовательные школы на 2184 места и поликлинику на 760 мест)	Гкал/ч	11,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
БМК тепловой мощностью 45 Гкал/ч в районе бывшего аэропорта (sys 141) для подключения жилой и общественно-деловой застройки, включая детский сад на 220 мест и расширение площади ГБУК «Брянская областная детская библиотека».	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
БМК тепловой мощностью 0,1 Гкал/ч для подключения объекта в Центральном парке культуры и отдыха	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Реконструкция котельных</b>	<b>Гкал/ч</b>	<b>6,500</b>	<b>6,250</b>	<b>3,250</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
ГУП "Брянскоммуноэнерго"	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная (ул. Бурова 26) - II-я очередь	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная (ул. Бурова 26) - III-я очередь	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная (ул. Бурова 26) - IV-я очередь	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная (ул. Камозина 11) с ликвидацией котельных по ул. Ленинградская 24 и ул. 3-го Интернационала 31	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная (ул. Новосоветская 103а) с целью переключения потребителя от котельной по ул. Нахимова 24	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная по ул. Каховская 1 "Баня" с установкой автоматизированных котлов	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная по ул. Дятьковская 119а с целью переключения потребителей от котельной по адресу ул. Новосоветская 83	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

<b>Инвестиционные проекты</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>
Котельная по ул. Чернышевского 14 в связи с переключением потребителей котельной по пер. Детский 7	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная по ул. Пионерская 7 для переключения потребителей котельной по ул. Калинина 51	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная по ул. Фокина 72 в связи с переключением потребителей котельной по пер. Трудовой 2а	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная по ул. Бежицкая 38 в связи с переключением потребителей котельной по ул. Бежицкая 8	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная по ул. Чкалова 3 с целью переключения потребителей от котельной по пр-ту Московский 10	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Установка дополнительного котла на котельной по ул. Бежицкая 38	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Установка котла на ГВС на котельной по пер. Кошевого 41 с целью переключения части нагрузки с котельной по ул. Чкалова 3	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная по ул. Красноармейская 65	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная в п. Радица-Крыловка по ул. Гончарова 19	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная по ул. Красной гвардии 20	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная по ул. Киевская 32	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная по проспекту Московский 126а	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная по ул. Новозыбковская 12а/2 с целью переключения потребителей котельной по ул. Новозыбковская 12а/1	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная по ул. Дружбы 56а в связи с нехваткой тепловой мощности и переводом нагрузки котельной по ул. Дружбы 56б	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

<b>Инвестиционные проекты</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>
Котельная по ул. Донбасская 53 в связи с нехваткой тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная по ул. Кольцова 9а в связи с нехваткой тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная по ул. Степная 3 с целью подключения бюджетных потребителей	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
АО ВРК-1	Гкал/ч	3,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная по ул. 2-я Аллея 22 в связи с нехваткой тепловой мощности на источнике	Гкал/ч	3,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ОАО "РЖД"	Гкал/ч	3,250	2,000	3,250	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная по ул. Дзержинского 6 в связи с нехваткой тепловой мощности на источнике и присоединением новых потребителей (застройка и частично нагрузка с потребителей по котельной ОАО "РЖД" по ул. 2-я Аллея 5	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная по ул. Дзержинского 42 в связи с нехваткой тепловой мощности	Гкал/ч	3,250	0,000	3,250	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная по ул. 1-я Аллея 4 в связи с нехваткой тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	2,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
АО ГУ ЖКХ	Гкал/ч	0,000	4,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная в/г №8 инв. №159 (пр-т Московский 10)	Гкал/ч	0,000	4,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Муниципальное унитарное ремонтно-эксплуатационное предприятие	Гкал/ч	0,250	0,250	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная по ул. Фокина 90	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная по пр-ту Ст. Димитрова 57а	Гкал/ч	0,250	0,250	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Реконструкция ЦТП</b>	<b>Гкал/ч</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>3,022</b>
ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,022
ЦТП по пр-ту Московский 37а (котельная на ул. Бурова)	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,022
<b>Реконструкция котельных с переводом на природный газ</b>	<b>Гкал/ч</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
ОАО "РЖД"	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

<b>Инвестиционные проекты</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>
Котельная ТЧР-47	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Ликвидация крышных котельная</b>	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Муниципальное унитарное ремонтно-эксплуатационное предприятие	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная по пр-ту Ст. Димитрова 72	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная по ул. Ленина 2б	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Замена котлов</b>	<b>Гкал/ч</b>	<b>18,000</b>	<b>0,000</b>	<b>2,500</b>	<b>36,500</b>	<b>0,500</b>	<b>2,500</b>	<b>18,000</b>	<b>4,500</b>
ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Гкал/ч	8,000	0,000	0,000	8,000	0,000	0,000	8,000	0,000
Замена котла на котельной по ул. Профсоюзов 1а для устранения дефицита тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Замена котлов на котельной по ул. Пионерская 14 (баня)	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Замена котлов на котельной по пр-ту Ст. Димитрова 64 в связи с переключением нагрузки сторонних потребителей ОАО "Брянский Автодор" Брянский ДРСУч	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Замена котлов на котельной по ул. Дзержинского 47	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Замена котлов на котельной по Московскому проспекту 86а	Гкал/ч	8,000	0,000	0,000	8,000	0,000	0,000	8,000	0,000
ООО "Брянский камвольный комбинат"	Гкал/ч	2,500	0,000	0,000	2,500	0,000	0,000	0,000	0,000
Замена котлов на котельной по ул. 50-й Армии, 1	Гкал/ч	2,500	0,000	0,000	2,500	0,000	0,000	0,000	0,000
ООО "Брянский электромеханический завод"	Гкал/ч	6,000	0,000	0,000	6,000	0,000	0,000	6,000	0,000
Замена котлов на котельной по ул. Вокзальной 136	Гкал/ч	6,000	0,000	0,000	6,000	0,000	0,000	6,000	0,000
ООО "Рубин"	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Замена котлов	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ООО "Брянский завод красок"	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Замена котлов на котельной по Карачаевскому шоссе, 4-й км	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

<b>Инвестиционные проекты</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>
ООО "Дизель-ремонт"	Гкал/ч	0,000	0,000	2,500	0,000	0,000	2,500	0,000	0,000
Замена котлов на котельной по ул. Уральской 107	Гкал/ч	0,000	0,000	2,500	0,000	0,000	2,500	0,000	0,000
ООО "Брянский камвольный комбинат"	Гкал/ч	0,000	0,000	2,500	0,000	0,000	2,500	0,000	0,000
Замена котлов на котельной	Гкал/ч	0,000	0,000	2,500	0,000	0,000	2,500	0,000	0,000
ОАО "Ремонтно-эксплуатационное управление"	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,500	0,000	0,000	0,500
Замена котлов по котельной по ул. Кошевого 23а	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,500	0,000	0,000	0,500
ОАО "РЖД"	Гкал/ч	1,500	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,000	4,000
Замена котлов на котельной по ул. Вокзальная 17	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Замена котлов на котельной по ул. Речная 4	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Замена котлов на котельной по ул. Белорусская 48	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,000	4,000
Замена котлов на котельной по пр-ту Московский 56	Гкал/ч	1,500	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
АО ГУ ЖКХ	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Замена котлов на котельной в/г №8 инв. №188 (пр-т Московский 10)	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ЗАО Паросиловое хозяйство	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	20,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Замена котлов на котельной по ул. Чернышевского 10	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	20,000	0,000	0,000	0,000	0,000

## **Глава 6. Часть 1. Определение условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления**

Согласно статье 14, ФЗ №190 «О теплоснабжении» от 27.07.2010 года, подключение теплопотребляющих установок и тепловых сетей потребителей тепловой энергии, в том числе застройщиков, к системе теплоснабжения осуществляется в порядке, установленном законодательством о градостроительной деятельности для подключения объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, с учетом особенностей, предусмотренных ФЗ №190 «О теплоснабжении» и правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

Подключение осуществляется на основании договора на подключение к системе теплоснабжения, который является публичным для теплоснабжающей организации, теплосетевой организации. Правила выбора теплоснабжающей организации или теплосетевой организации, к которой следует обращаться заинтересованным в подключении к системе теплоснабжения лицам и которая не вправе отказать им в услуге по такому подключению и в заключении соответствующего договора, устанавливаются правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

При наличии технической возможности подключения к системе теплоснабжения и при наличии свободной мощности в соответствующей точке подключения отказ потребителю, в том числе застройщику, в заключении договора на подключение объекта капитального строительства, находящегося в границах определенного схемой теплоснабжения радиуса эффективного теплоснабжения, не допускается. Нормативные сроки подключения к системе теплоснабжения этого объекта



капитального строительства устанавливаются правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

В случае технической невозможности подключения к системе теплоснабжения объекта капитального строительства вследствие отсутствия свободной мощности в соответствующей точке подключения на момент обращения соответствующего потребителя, в том числе застройщика, но при наличии в утвержденной в установленном порядке инвестиционной программе теплоснабжающей организации или теплосетевой организации мероприятий по развитию системы теплоснабжения и снятию технических ограничений, позволяющих обеспечить техническую возможность подключения к системе теплоснабжения объекта капитального строительства, отказ в заключении договора на его подключение не допускается. Нормативные сроки его подключения к системе теплоснабжения устанавливаются в соответствии с инвестиционной программой теплоснабжающей организации или теплосетевой организации в пределах нормативных сроков подключения к системе теплоснабжения, установленных правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

В случае технической невозможности подключения к системе теплоснабжения объекта капитального строительства вследствие отсутствия свободной мощности в соответствующей точке подключения на момент обращения соответствующего потребителя, в том числе застройщика, и при отсутствии в утвержденной в установленном порядке инвестиционной программе теплоснабжающей организации или теплосетевой организации мероприятий по развитию системы теплоснабжения и снятию технических ограничений, позволяющих обеспечить техническую возможность подключения к системе

теплоснабжения этого объекта капитального строительства, теплоснабжающая организация или теплосетевая организация в сроки и в порядке, которые установлены правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации, обязана обратиться в федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или орган местного самоуправления, утвердивший схему теплоснабжения, с предложением о включении в нее мероприятий по обеспечению технической возможности подключения к системе теплоснабжения этого объекта капитального строительства. Федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или орган местного самоуправления, утвердивший схему теплоснабжения, в сроки, в порядке и на основании критериев, которые установлены порядком разработки и утверждения схем теплоснабжения, утвержденным Правительством Российской Федерации, принимает решение о внесении изменений в схему теплоснабжения или об отказе во внесении в нее таких изменений. В случае, если теплоснабжающая или теплосетевая организация не направит в установленный срок и (или) представит с нарушением установленного порядка в федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или орган местного самоуправления, утвердивший схему теплоснабжения, предложения о включении в нее соответствующих мероприятий, потребитель, в том числе застройщик, вправе потребовать возмещения убытков, причиненных данным нарушением, и (или) обратиться в федеральный антимонопольный орган с требованием о выдаче в отношении указанной организации предписания о прекращении нарушения правил недискриминационного доступа к товарам.

В случае внесения изменений в схему теплоснабжения теплоснабжающая организация или теплосетевая организация обращается в орган регулирования для внесения изменений в инвестиционную программу. После принятия органом регулирования решения об изменении инвестиционной программы он обязан учесть внесенное в указанную инвестиционную программу изменение при установлении тарифов в сфере теплоснабжения в сроки и в порядке, которые определяются основами ценообразования в сфере теплоснабжения и правилами регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации. Нормативные сроки подключения объекта капитального строительства устанавливаются в соответствии с инвестиционной программой теплоснабжающей организации или теплосетевой организации, в которую внесены изменения, с учетом нормативных сроков подключения объектов капитального строительства, установленных правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

Таким образом, вновь вводимые потребители, обратившиеся соответствующим образом в теплоснабжающую организацию, должны быть подключены к централизованному теплоснабжению, если такое подсоединение возможно в перспективе.

С потребителями, находящимися за границей радиуса эффективного теплоснабжения, могут быть заключены договора долгосрочного теплоснабжения по свободной (обоюдно приемлемой) цене, в целях компенсации затрат на строительство новых и реконструкцию существующих тепловых сетей, и увеличению радиуса эффективного теплоснабжения.

Существующие и планируемые к застройке потребители, вправе использовать для отопления индивидуальные источники теплоснабжения.

Использование автономных источников теплоснабжения целесообразно в случаях:

- значительной удаленности от существующих и перспективных тепловых сетей;
- малой подключаемой нагрузки (менее 0,01 Гкал/ч);
- отсутствия резервов тепловой мощности в границах застройки на данный момент и в рассматриваемой перспективе;
- использования тепловой энергии в технологических целях.

Потребители, отопление которых осуществляется от индивидуальных источников, могут быть подключены к централизованному теплоснабжению на условиях организации централизованного теплоснабжения.

Согласно п.15, с. 14, ФЗ №190 от 27.07.2010 г., запрещается переход на отопление жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии, перечень которых определяется правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации, при наличии осуществленного в надлежащем порядке подключения к системам теплоснабжения многоквартирных домов.

Планируемые к строительству жилые дома, могут проектироваться с использованием поквартирного индивидуального отопления, при условии получения технических условий от газоснабжающей организации.

## **Глава 6. Часть 2. Обоснование предлагаемых для строительства источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных тепловых нагрузок**

Строительство источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения

перспективных тепловых нагрузок в рамках Схемы теплоснабжения не предусмотрено.

**Глава 6. Часть 3. Обоснование предлагаемых для реконструкции действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок**

Реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения приростов тепловых нагрузок в рамках Схемы теплоснабжения не предусмотрена.

**Глава 6. Часть 4. Обоснование предлагаемых к реконструкции котельных для выработки электроэнергии в комбинированном цикле на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок**

Реконструкция котельных для выработки электрической энергии в комбинированном цикле на базе существующих котельных в рамках Схемы теплоснабжения не предусмотрена.

**Глава 6. Часть 5. Обоснование предлагаемых к реконструкции котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии**

Реконструкция котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии предлагается к реализации в рамках Схемы теплоснабжения. Обоснование для отбора котельных к реконструкции по этому основанию – оптимизация установленной мощности посредством приведения в соответствие с присоединенными тепловыми нагрузками потребителей близлежащих источников тепловой энергии (подробнее см. Главу 10).

## **Глава 6. Часть 6. Обоснование предложений по расширению зон действия действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии**

Расширение зон действия существующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергией в рамках Схемы теплоснабжения не предусмотрено.

## **Глава 6. Часть 7. Обоснование предлагаемых для вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии**

Вывод в резерв или из эксплуатации котельных в рамках Схемы теплоснабжения рассматривается. Обоснование для вывода котельных в резерв или из эксплуатации – оптимизация установленной мощности посредством приведения в соответствие с присоединенными тепловыми нагрузками потребителей близлежащих источников тепловой энергии, сильный износ основных фондов и высокие тарифы (подробнее см. Главу 10).

## **Глава 6. Часть 8. Обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки поселения малоэтажными жилыми зданиями**

При низкой плотности тепловой нагрузки более эффективно использование индивидуальных источников энергии. Такая организация позволит потребителям в зонах малоэтажной застройки получать более эффективное, качественное и надежное теплоснабжение.

Основными достоинствами децентрализованного теплоснабжения являются:

- отсутствие необходимости отводов земли под тепловые сети и котельные;

- снижение потерь теплоты из-за отсутствия внешних тепловых сетей, снижение потерь сетевой воды, уменьшение затрат на водоподготовку;
- значительное снижение затрат на ремонт и обслуживание оборудования;
- полная автоматизация режимов потребления.

Индивидуальное теплоснабжение предусматривается для индивидуальной застройки. Основанием для принятия такого решения является удаленность планируемых районов застройки указанных типов от существующих сетей систем централизованного теплоснабжения и низкая плотность тепловой нагрузки в этих зонах, что приводит к существенному увеличению затрат и снижению эффективности централизованного теплоснабжения.

## **Глава 6. Часть 9. Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории городского округа**

На территории городского округа Брянск располагается значительное количество бывших и настоящих производственных зон. Многие промышленные предприятия имеют на балансе котельные, осуществляющие отпуск тепловой энергии помимо своих объектов сторонним потребителям (население и прочие организации), на которых установленная мощность в большинстве случаев завышена, а существующие системы теплоснабжения неэффективны. В этой связи многие предприятия реорганизуют свои системы теплоснабжения, в т.ч. отказываясь от сторонних потребителей (подробнее см. Главу 10).

Принимая во внимание вышесказанное, в Схеме теплоснабжения предусматривается для ряда производственных предприятий перевод нагрузок сторонних потребителей (по возможности) на источники теплоснабжения ГУП «Брянсккоммунэнерго». Таким образом,

теплоснабжение промышленных объектов на территориях производственных зон предусматривается от действующих или новых (с меньшей тепловой мощностью) объектов, а переключение нагрузки сторонних потребителей загружает котельные ГУП «Брянсккоммунэнерго», что повышает эффективность системы теплоснабжения в целом.

#### **Глава 6. Часть 10. Обоснование перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения городского округа**

Перспективные режимы загрузки источников определены согласно Сценарию перспективного развития, заложенному в Генеральном плане и скорректированному в рамках Схемы теплоснабжения.

Перспективные балансы представлены в Главе 4 «Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки» и Главе 5 «Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок». Зоны действия источников теплоснабжения города Брянск на конец рассматриваемого периода показан на рисунке 6.1



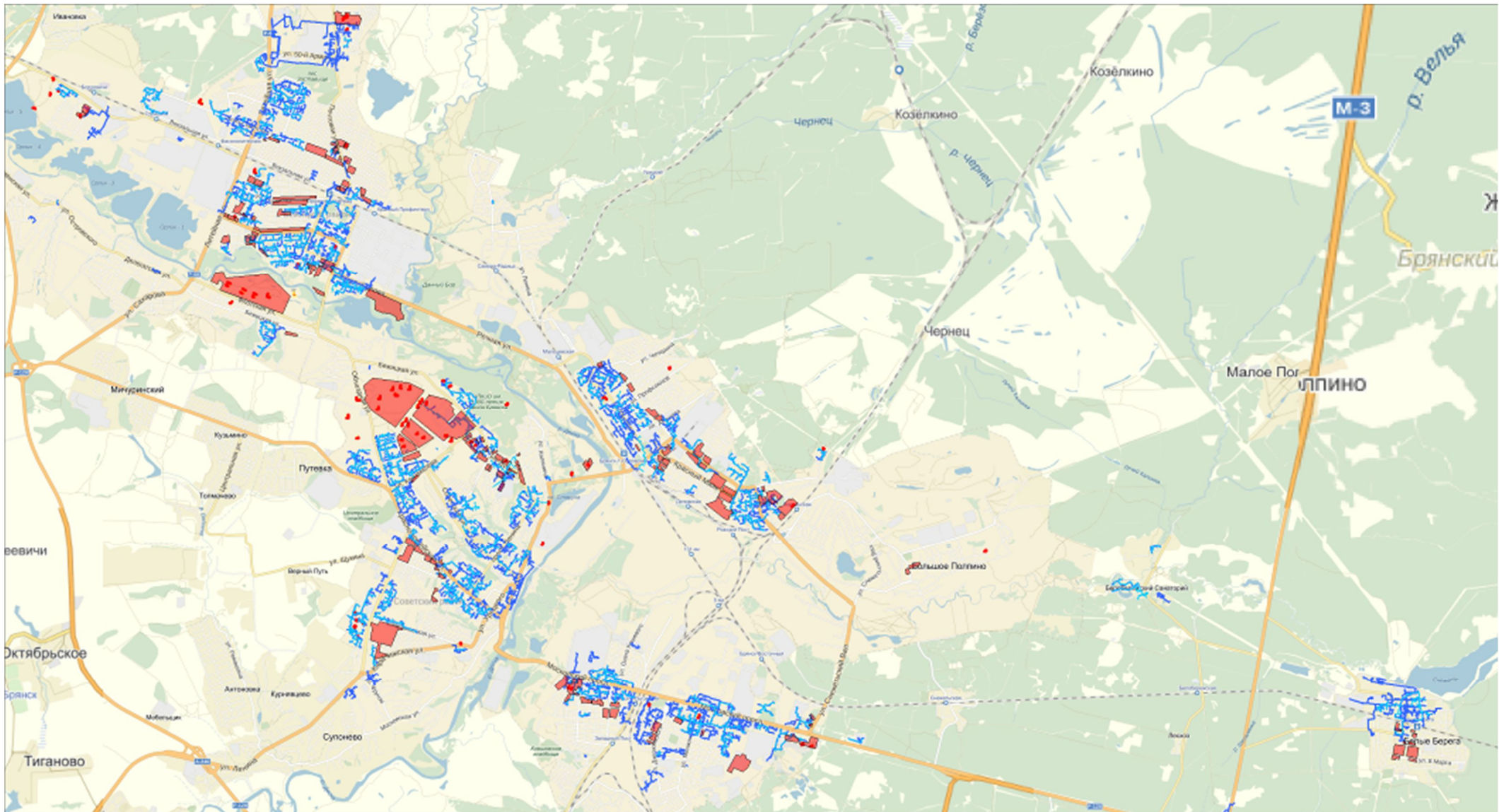


Рисунок 6.1 – Перспективные зоны действия котельных до 2031 г.

## **Глава 6. Часть 11. Обоснование покрытия перспективной тепловой нагрузки, не обеспеченной тепловой мощностью**

Покрытие перспективной тепловой нагрузки, не обеспеченной тепловой мощностью, возможно за счет либо подключения к существующим зонам теплоснабжения с достаточной установленной мощностью, либо строительства новых источников тепловой энергии. В случае, если присоединяемая тепловая мощность незначительная и имеется запас на источнике тепловой энергии, то выбор делался в пользу подключения к существующей зоне теплоснабжения. В случае существенной застройки предполагалось строительство комплекса блочных модульных котельных, не имеющих ограничение по установленной мощности, для отопления перспективных потребителей, которые по определению попадают в эффективный радиус теплоснабжения.

## **Глава 6. Часть 12. Определение перспективных режимов загрузки источников по присоединенной тепловой нагрузке**

Планируется работа основного оборудования котельных исходя из условий оптимальной загрузки с целью достижения максимально КПД котельных. Оптимальная загрузка котельных агрегатов обычно составляет 55-85% от максимальной мощности котлов.

## **Глава 6. Часть 13. Определение потребности в топливе и рекомендации по видам используемого топлива**

Потребность в топливе в соответствии с планом развития схемы теплоснабжения в городе Брянск представлена в **таблице 6.2**.

Определение потребности в топливе производилось из следующих условий:

- *КПД котлов — 92,0%;*
- *потери на собственные нужды котельных — 1,0%;*

- *Потери на транспортировку теплоносителя — 5÷10,0%.*

Удельный расход топлива на полезный отпуск тепловой энергии потребителям при этом составит — 175,0÷165,9 кгут/Гкал.

**Таблица 6.2. Потребность в топливе теплоисточников город Брянск.**

№ Котельной сквозная нумерация	ТСО	Адрес котельной	Присоединённая тепловая нагрузка, Гкал/час 2030	Расход на ОВ и ГВС Гкал/2031	Потери в тепловых сетях Гкал/2031	Собственные нужды котельной Гкал/2031	выработка тепловой энергии на котельной	расход условного топлива т.у.т.	Расход природного газа тыс.м3
1	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Клинцовская, 67	13.601	32123	3621	849	36593	6228	5416
2	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Донбасская, 53	5.227	12344	688	310	13342	2358	2050
3-4	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Дружбы, 56аб (прис. нагр. общ. с кот. 56а)	8.040	18989	1539	488	21016	3793	3299
5	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Клинцовская, 61	3.830	9045	1086	241	10372	1812	1576
6	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Клинцовская, 63б	4.587	10834	1026	282	12142	2075	1804
7	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Ново-Советская, 48	3.768	8900	947	234	10081	1816	1579
8	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Ново-Советская, 34	0.274	647	118	18	783	160	139
9	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Дятьковская, 119а	5.029	11876	968	305	13150	2600	2261
10	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Дятьковская, 166а	0.274	647	86	17	751	131	114
11	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Ново-Советская 83	2.147	5071	487	132	5690	1046	909
12	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Ново-Советская, 103	6.041	14268	1424	373	16065	2768	2407
13	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Нахимова, 124	1.502	3546	266	91	3903	718	624
14	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Заводская, 1а	1.654	3907	543	106	4555	806	701
15	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Дятьковская, 155а	4.250	10038	2361	294	12693	2108	1833
16	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Мало-Озерная, 1а	2.918	6891	2000	211	9103	0	0
17	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Почтовая, 13а	2.696	6368	872	172	7412	1319	1147
18	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Почтовая, 4а	2.037	4811	447	125	5383	941	819
19	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Почтовая, 118	1.989	4697	320	119	5136	941	818
20	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	п. Чайковичи, пер. Магистральный, 1 (шк. №21)	0.243	573	34	14	621	112	98
21	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Литейная, 59	15.214	35931	2282	908	39121	6670	5800
22	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Литейная, 86	7.413	17508	5629	550	23686	3726	3240
23	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пер. Ново-Советский, 69	2.935	6932	517	177	7626	1356	1179
24	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пер. Ново-Советский, 44	2.522	5956	1027	166	7149	1263	1098
25	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пер. Коммунистический, 24а	0.688	1626	163	42	1832	348	302
26	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Медведева, 79	17.385	41059	5957	1117	48134	8192	7124
27	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пер. Металлистов, 6а	1.429	3374	322	88	3784	644	560
28	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Союзная, 10а	15.794	37302	2361	942	40606	7029	6112
29	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Камозина, 38а	16.728	39506	5091	1059	45657	7871	6845
30	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Институтская, 141	2.664	6292	726	167	7185	1238	1077
31	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Орловская, 32	14.704	34726	2870	893	38489	6662	5793

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

32	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Бежицкая, 315а	9.734	22989	2565	607	26161	4576	3979
33	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Каховская 1 (баня), п. Бордовичи	0.035	84	9	2	95	15	13
34	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Островского 77 пос. Бордовичи (шк. №23)	0.360	850	81	22	954	162	141
35	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Делегатская 76 пос. Бордовичи (шк. №22)	0.224	530	39	14	583	101	88
36	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. 3-го Интернационала, 31	0.415	981	96	26	1103	178	155
37	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Харьковская, 10	4.475	10569	1094	277	11940	1937	1684
38	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Брянской Пролетарской Дивизии, 40	4.157	9818	827	253	10897	1690	1470
39	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Камозина, 11	2.339	5523	558	144	6225	1140	992
40	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Куйбышева, 21	5.889	13909	987	354	15250	2480	2156
41	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Орловская, 2	20.884	49323	4766	1285	55374	9403	8176
42	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Бузинова, 2б	4.572	10797	1748	298	12843	2215	1926
43	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Институтская, 3а	3.150	7439	958	199	8596	1446	1257
44	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Бурова, 2б	23.821	56259	7179	1507	64944	10463	9098
45	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Ленинградская, 24	2.774	6552	851	176	7579	1290	1122
46	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пер. Кромского 37	10.653	25159	3124	672	28954	5018	4363
47	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. 3-го Интернационала, 1А	5.435	12837	2323	360	15520	2643	2298
48	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Ульянова, 39	1.685	3979	473	106	4558	690	600
49	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Шоссейная, 65 (мкр-н Автозаводец)	3.609	8524	470	214	9207	1414	1230
50	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Кромская, 48а (Хоккейный клуб)	0.532	1256	203	35	1493	0	0
51	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Чернышевского, 58а	18.819	44445	4421	1161	50027	8450	7347
52	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пер. Чернышевского, 14	3.949	9326	1736	263	11325	2017	1754
53	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Фосфоритная, 17а	16.801	39678	4386	1047	45111	7664	6665
54	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Салтыкова-Щедрина, 1а	0.902	2129	287	57	2474	403	351
55	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Пушкина, 4	9.029	21325	2604	568	24497	4201	3653
56	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Суворова, 2	0.791	1869	350	53	2272	386	335
57	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Димитрова, 6ба	6.483	15310	652	379	16341	2688	2338
58	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Пушкина, 44а	12.657	29893	5304	836	36033	5913	5142
59	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Кольцова, 9а	3.597	8494	354	210	9058	1595	1387
60	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	п. Радица-Крыловка, ул. Гончарова, 19	0.257	607	6	15	627	113	98
61	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Володарского, 46	9.079	21443	3283	587	25314	4270	3713
62	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Кр. Гвардии, 20	4.856	11468	0	272	11741	2008	1746
63	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Профсоюзов, 1А	5.290	12493	916	318	13727	2341	2035

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

64	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Кл. Цеткин, 12б	7.683	18145	2531	491	21167	3560	3096
65	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Свободы, 6а	11.364	26840	3268	715	30823	5249	4564
66	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Никитина, 13А	1.176	2778	331	74	3183	545	474
67	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Афанасьева, 18а (старая) - лето( Прис. Нагр. с Т. П 1/2 ГВС )	8.883	20980	1131	525	22636	3764	3273
68	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Афанасьева, 18а (новая) - зима (Прис. Нагр. с Т. П 1/2 ГВС)	12.877	30413	2165	774	33351	5773	5020
69	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. 2-я Мичурина (ФОК)	3.714	8771	783	227	9781	1558	1355
70	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Вали Сафроновой, 56в	2.896	6839	2997	234	10070	1630	1418
71	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Степная, 3	4.981	11765	2938	349	15052	2526	2196
72	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. 3-его Июля, 48	3.762	8886	1578	249	10713	1848	1607
73	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Бежицкая, 8а	7.002	16537	2403	450	19389	3232	2811
74	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Бежицкая, 38	9.939	23473	4025	653	28151	4870	4235
75	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пр. Ленина, 105	5.094	12031	1629	324	13984	2465	2144
76	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Калинина, 152	0.322	760	91	20	871	164	143
77	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Калинина, 125	0.033	78	0	2	80	15	13
78	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Октябрьская, 107	17.309	40879	5272	1096	47248	7895	6865
79	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пер. Горького, 20	2.249	5311	529	139	5979	1046	910
80	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Горького, 22	3.780	8926	847	232	10005	1584	1377
81	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Октябрьская, 39а	3.294	7780	647	200	8627	1487	1293
82	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Калинина, 51	0.847	2001	269	54	2323	404	351
83	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Советская, 48б	11.483	27120	3682	732	31534	5635	4900
84	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Фокина, 72а	2.373	5605	324	141	6070	998	868
85	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Советская, 8	2.874	6787	567	175	7528	1327	1154
86	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пр. Ст. Димитрова, 1	4.485	10591	1206	280	12078	2095	1822
87	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пер. Трудовой, 2	2.041	4819	453	125	5398	924	803
88	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Советская, 98 (Лицей)	2.556	6037	358	152	6547	1051	914
89	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Красноармейская, 58	15.354	36261	4080	958	41299	7066	6145
90	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Пионерская, 14	0.288	681	7	16	705	118	102
91	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Луначарского, 2а/30	6.210	14665	1487	384	16536	2867	2493
92	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Любезного, 2а	21.502	50783	5450	1336	57569	9827	8545
93	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Красноармейская, 65	0.780	1841	156	47	2045	351	305
94	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пер. Осоавиахима, 3д	3.197	7549	653	195	8397	1426	1240
95	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пр-т Ст. Димитрова, 14а (311 кв)	7.490	17689	1718	461	19868	3336	2901
96	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Емлютина, 37	4.483	10588	1345	283	12217	2002	1741
97	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Брянского Фронта, 18/2	17.625	41626	3642	1075	46343	7818	6798

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы**  
**Обосновывающие материалы**

		(м/р 5)							
98	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Р. Брянского, 9	4.103	9690	143	234	10066	1846	1605
99	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Горбатова, 5а	15.251	36019	3632	942	40592	7152	6219
100	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Крахмалёва, 5а	21.287	50273	4864	1310	56446	9443	8212
101	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Красноармейская, 164а	15.066	35581	3686	933	40200	6850	5957
102	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Спартаковская, 128а (312кв. )	4.688	11072	1685	303	13060	2024	1760
103	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пр. Ст. Димитрова, 73	1.902	4492	532	119	5143	867	754
104	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пр. Ст. Димитрова, 53а	7.371	17408	1056	439	18902	3104	2699
105	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пр. Ст. Димитрова, 64	0.612	1444	205	39	1689	285	248
106	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Красноармейская, 97а	3.167	7480	887	199	8566	1441	1253
107	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пр. Ст. Димитрова, 86б	10.881	25699	5349	737	31786	5127	4458
108	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Урицкого, 124	3.115	7357	414	185	7955	1288	1120
109	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Дуки, 78	4.440	10486	598	263	11347	1745	1518
110	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	б-р Гагарина, 25а	9.600	22672	2381	595	25649	4414	3838
111	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Пионерская, 7 (РТИ)	7.607	17966	2093	476	20535	3433	2986
112	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пр. Ст. Димитрова, 42 (баня)	1.877	4434	621	120	5175	850	739
113	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пр-т Станке Димитрова, 100 (Онкогематологический центр)	0.632	1492	19	36	1547	238	207
114	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Бежицкая 187 (КНР)	0.279	659	83	18	759	120	105
115	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пр-т Московский, 126а	4.410	10416	1150	275	11841	2050	1782
116	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Победы, 5	0.373	881	26	22	928	163	142
117	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Новозыбковская, 12а №1	1.747	4126	1206	127	5458	926	805
118	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Новозыбковская, 12а №2	2.088	4932	296	124	5352	928	807
119	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пер. О. Кошевого, 41 (мкр-н Чкаловский)	2.545	6009	179	147	6336	1180	1026
120	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пр-т Московский, 93а	1.827	4314	1171	130	5615	1002	871
121	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. О. Кошевого, 69а (41 кв. )	8.652	20435	2762	551	23747	3909	3399
122	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Киевская, 32	5.621	13275	1261	345	14881	2496	2170
123	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Киевская, 2	3.391	8009	567	204	8780	1570	1365
124	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Дзержинского, 47	1.380	3259	344	86	3688	680	591
125	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Чкалова, 3	16.986	40117	4777	1066	45961	7832	6810
126	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пр. Московский, 7а	14.325	33831	5104	925	39860	6732	5854
127	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пр-т Московский, 103 ("Брянскмясо")	6.168	14568	4524	453	19546	3262	2837
128	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пер. Новозыбковский, 14	10.697	25263	3109	674	29046	4917	4276
129	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пр-т Московский, 10 (КЭЧ)	1.110	2622	406	72	3099	540	470
130	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	проезд Трофименко, 12 (шк.	0.282	666	16	16	698	132	115

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы**  
**Обосновывающие материалы**

		№40)							
131	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пр-т Московский, 86	19.162	45255	3042	1147	49444	8307	7223
132	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пер. Менжинского, 9б	0.100	236	0	6	242	38	33
133	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пр-т Московский, 83 ("Мелькрук")	4.845	11443	1521	308	13272	2230	1939
134	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	п. Бел. Берега, ул. Коминтерна, 1	17.704	41811	4436	1098	47346	7954	6917
137	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	п. Бел. Берега, КНР 365 км а/д "Украина"	0.183	433	59	12	504	85	74
139	Акционерное общество «Брянский электромеханический завод»	ул. Вокзальная, 136	-	0	0	0	0	0	0
140	АО ГУ ЖКХ	ул. Красноармейская, 29	0.300	709	62	18	789	133	115
141	АО ГУ ЖКХ	ул. Красноармейская, 1	0.357	843	79	22	944	159	138
142	АО ГУ ЖКХ	пр. Московский, 10, инв. 159	3.214	7590	86	182	7859	1320	1148
143	АО ГУ ЖКХ	пр. Московский, 10, инв. 188	0.272	641	45	16	703	118	103
144	ООО "Брянский камвольный комбинат"	ул. 50-й Армии, д. 1	8.152	19253	1239	487	20979	3525	3065
145	ОАО "Фабрика-Кухня"	ул. Майской Стачки, д. 1	1.800	4251	407	111	4769	801	697
146	ОАО "ТЦ Московский"	мк-н Московский, 44Б	1.024	2419	100	60	2578	433	377
147	ОАО "Энергосервис"	ул. Дуки, д. 59	2.744	6481	110	157	6747	1134	986
148	ООО "Управляющая компания "Светал"	ул. Горбатого, д. 25	0.268	633	69	17	718	121	105
149	ЗАО "Брянский завод силикатного кирпича"	ул. Сталелительная, 5	-	0	0	0	0	0	0
150	ОАО "Брянский молочный комбинат"	ул. 2-я Почепская, д. 35а	-	0	0	0	0	0	0
151	ЗАО "Паросиловое хозяйство"	ул. Чернышевского, 10	16.375	38673	4160	1017	43851	7367	6406
152	Муниципальное унитарное ремонтно-эксплуатационное предприятие	Радица-Крыловка, ул. Фокина, 33, д/с №18 "Колобок"	0.232	548	23	14	584	98	85
153	Муниципальное унитарное ремонтно-эксплуатационное предприятие	Радица-Крыловка, ул. Комсомольская, 2а "ДК"	0.166	392	18	10	420	71	61
154	Муниципальное унитарное ремонтно-эксплуатационное предприятие	Радица-Крыловка, ул. Ленина, 2, 2а	0.125	295	13	7	315	53	46
155	Муниципальное унитарное ремонтно-эксплуатационное предприятие	ул. Центральная, д. 72 (п. Большое Полпино)	2.150	5078	57	122	5257	883	768



**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы**  
**Обосновывающие материалы**

156	Муниципальное унитарное ремонтно-эксплуатационное предприятие	ул. Фокина, 90 (котельная 1-6)	2.237	5284	-51	124	5358	900	783
157	Муниципальное унитарное ремонтно-эксплуатационное предприятие	ул. пр-т Ст. Дмитрова, 57А	0.857	2023	-17	48	2054	345	300
158	Муниципальное унитарное ремонтно-эксплуатационное предприятие	пр-т Ст. Дмитрова, 69	0.463	1093	-9	26	1110	186	162
159	Муниципальное унитарное ремонтно-эксплуатационное предприятие	пр-т Ст. Дмитрова, 72	0.115	272	-3	6	276	46	40
160	ООО "БрянскСпиртПром"	бул. Гагарина, д. 14	-	0	0	0	0	0	0
161	ООО "УК "Агат"	пр-т Ст. Димитрова, д. 67	3.348	7907	53	189	8149	1369	1190
162	ООО "УК "Агат"	пр-т Ст. Димитрова, д. 67 кор. 3	2.274	5370	37	128	5535	930	809
163	ООО "УК "Агат"	пр-т Ст. Димитрова, д. 67 кор. 5	2.067	4882	30	117	5029	845	735
164	ООО "УК "Агат"	пр-т ул. Фокина д. 95	1.173	2770	19	66	2855	480	417
165	ООО "УК "Агат"	пр-т ул. Крахмалева д. 55	1.127	2661	18	64	2743	461	401
166	ООО "Актив"	ул. Советская, 89	1.522	3595	390	95	4080	685	596
167	ООО "Рубин"	с. Супонево, пер. Комсомольский, 5б	2.150	5078	447	131	5656	950	826
168	ООО "Котельная "Электроаппарат"	ул. Вали Сафроновой, д. 56а	11.642	27495	12973	961	41429	6960	6052
169	ООО "Регион ТРЦ"	ул. Объездная, 30	5.075	11986	1044	309	13339	2241	1949
170	АО "Брянские коммунальные системы"	ул. Луначарского, д. 42А	6.977	16478	1342	423	18243	3065	2665
171	АО "Брянские коммунальные системы"	ул. Комсомольская, 4Б	5.986	14137	953	358	15449	2595	2257
172	АО "Брянские коммунальные системы"	ул. 22 Съезда КПСС, 2А	2.969	7012	225	172	7409	1245	1082
173	ОАО "Ремонтно-эксплуатационное управление"	ул. О. Кошевого, 23а	0.486	1147	104	30	1281	215	187
174	ОАО "Брянск Автодор" Брянский ДРСУч	пр-т Станке Димитрова, д. 76	0.920	2173	285	58	2516	423	368
175	ГБУ "Управление домами Администрации Брянской области"	пр-т Ленина, д. 33	0.795	1878	170	49	2096	352	306
176	ГБУ "Управление домами	пл. К. Маркса, 2	0.458	1082	109	28	1219	205	178

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы**  
**Обосновывающие материалы**

	Администрации Брянской области"								
177	Брянский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции филиала ОАО «РЖД»	ул. 2-я Аллея, 27	11.945	28210	3861	762	32833	5516	4796
178	Брянский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции филиала ОАО «РЖД»	ул. Вокзальная, 17	2.120	5007	385	128	5521	928	807
179	Брянский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции филиала ОАО «РЖД»	ул. Держинского, 6	1.271	3001	407	81	3489	586	510
180	Брянский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции филиала ОАО «РЖД»	пр-т Московский, 56	3.308	7813	1108	212	9133	1534	1334
181	Брянский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции филиала ОАО «РЖД»	ул. 2-я Аллея, 5	6.250	14761	1387	384	16532	2777	2415
182	Брянский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции филиала ОАО «РЖД»	ул. Вокзальная, 9, ст. Брянск-Восточный	3.659	8642	1034	230	9906	1664	1447
183	Брянский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению	ул. Речная, 4, ДС Брянск 1	1.472	3475	471	94	4040	679	590

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы**  
**Обосновывающие материалы**

	структурного подразделения Центральной дирекции филиала ОАО «РЖД»								
184	Брянский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции филиала ОАО «РЖД»	ул. Держинского, 42	5.639	13318	1766	358	15442	2594	2256
185	Брянский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции филиала ОАО «РЖД»	ст. Брянск-Льговский, ТЧР- 47	4.181	9874	1353	267	11494	1931	1679
186	Брянский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции филиала ОАО «РЖД»	ул. 1-я Аллея, 4	2.780	6565	812	175	7552	1269	1103
187	Брянский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции филиала ОАО «РЖД»	ул. Беларусская, 48, мик-н Железнодорожный	8.093	19114	1522	490	21126	3549	3086
188	АО "БРК-1"	ул. 2-я Аллея, д. 22	-	0	0	0	0	0	0
189	ООО "Стройдеталь и Ко"	ул. Держинского, 51	-	0	0	0	0	0	0
190	ООО "Дизель-ремонт"	ул. Уральская, 107	-	0	0	0	0	0	0
191	ОАО "Стройсервис"	ул. Транспортная, дом 9	4.542	10726	1880	299	12905	2168	1885
192	ООО "Теплопоставка"	пр-т Московский, д. 142/3	10.183	24050	2918	641	27609	4638	4033
193	ООО "Брянский завод красок"	Карачевское шоссе, 4км	-	0	0	0	0	0	0
194	ООО "Соло"	ул. Литейная, д. 68	0.739		0	0			0
					0	0			0
195	ГУП "Брянсккомунэнерго"	Строительство новой БМК ул. Флотская	21.878	51670	11419	1498	64587	10851	9435
196	ГУП "Брянсккомунэнерго"	Строительство новой БМК Объездная ул.	21.806	51499	11381	1493	64374	10815	9404
197	ГУП "Брянсккомунэнерго"	Строительство новой БМК	18.811	44427	9818	1288	55534	9330	8113

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы**  
**Обосновывающие материалы**

		ул. Степная							
198	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Строительство новой БМК пр. Станке Димитрова	6.889	16270	3596	472	20337	3417	2971
199	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Строительство новой БМК ул. Булова	6.503	15358	3394	445	19197	3225	2804
200	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Строительство новой БМК ул. Горбатова	5.292	12498	2762	362	15622	2624	2282
201	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Строительство новой БМК ул. Уральская	3.806	8988	1986	261	11235	1887	1641
		Переключение потребителей на новые котельные	-		0	0			0
202	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Строительство новой БМК (Вместо котельной Акционерное общество «Брянский электромеханический завод»)	10.270	24255	5360	703	30319	5094	4429
203	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Строительство новой БМК (Вместо котельной ЗАО "Брянский завод силикатного кирпича")	0.300	709	157	21	886	149	129
204	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Строительство новой БМК (Вместо котельной ОАО "Брянский молочный комбинат")	0.500	1181	261	34	1476	248	216
205	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Строительство новой БМК (Вместо котельной ООО "БрянскСпиртПром")	0.500	1181	261	34	1476	248	216
206	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Строительство новой БМК (Вместо котельной АО "ВРК-1")	1.480	3495	772	101	4369	734	638
207	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Строительство новой БМК (Вместо котельной ООО "Стройдеталь и Ко")	3.320	7841	1733	227	9801	1647	1432
208	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Строительство новой БМК (Вместо котельной ООО "Дизель-ремонт")	3.000	7085	1566	205	8857	1488	1294
209	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Строительство новой БМК (Вместо котельной ООО "Брянский завод красок")	1.250	2952	652	86	3690	620	539
	<b>Итого</b>		<b>1072.8</b>	<b>2531881</b>	<b>320203</b>	<b>67740</b>	<b>2919824</b>	<b>492623</b>	<b>428367</b>



## **Глава 7. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей**

Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них разрабатываются в соответствии с подпунктом «д» пункта 4, пунктом 11 и пунктом 43 Требований к схемам теплоснабжения. Сводный график предложенных проектов представлен в таблице 7.1.

В результате разработки в соответствии с пунктом 10 Требований к схеме теплоснабжения должны быть решены следующие задачи:

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

Предложения по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению теплосетей образуют отдельную группу проектов – «Тепловые сети», которые разделены на подгруппы по виду предлагаемых работ: новое строительство, замена и реконструкция тепловых сетей.

Сводный график предложенных проектов представлен в таблице 7.1. Финансовые затраты представлены в рамках Книги 10.

**Таблица 7.1. График реализации предложений по строительству и реконструкции тепловых сетей**

<b>Инвестиционные проекты</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>Всего</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>
<b>Прокладка трубопроводов</b>	<b>км</b>	<b>26,149</b>	<b>0,820</b>	<b>1,866</b>	<b>7,953</b>	<b>5,060</b>	<b>2,951</b>	<b>1,140</b>	<b>5,559</b>
ГУП "Брянскоммуэнерго"	км	<b>10,549</b>	0,820	1,866	6,469	0,544	0,519	0,000	0,331
Строительство сетей отопления и ГВС к БМК по ул. Вокзальная 138 с целью переключения потребителей АО "БЭМЗ"	км	<b>0,100</b>	0,000	0,000	0,100	0,000	0,000	0,000	0,000
Строительство тепловых сетей Ду=150 мм от котельной по ул. Новосоветская 48 к котельной Новосоветская 34 в связи с ликвидацией последней	км	<b>0,600</b>	0,000	0,000	0,600	0,000	0,000	0,000	0,000
Строительство тепловых сетей Ду=150 мм и Ду=70 мм к КНР в п. Бордовичи	км	<b>0,196</b>	0,000	0,000	0,196	0,000	0,000	0,000	0,000
Прокладка трубопроводов к КНР мощностью 0,4 МВт в п. Бордовичи	км	<b>0,161</b>	0,000	0,000	0,000	0,161	0,000	0,000	0,000
Ду=80 мм	км	<b>0,030</b>	0,000	0,000	0,000	0,030	0,000	0,000	0,000
Ду=50 мм	км	<b>0,092</b>	0,000	0,000	0,000	0,092	0,000	0,000	0,000
Ду=40 мм	км	<b>0,039</b>	0,000	0,000	0,000	0,039	0,000	0,000	0,000
Прокладка теплотрассы отопления Ду=200 мм и ГВС Ду=70 мм и Ду=50 мм к котельной по ул. Дятковская 119а	км	<b>0,600</b>	0,000	0,600	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прокладка трубопровода от котельной по ул. Клинцовская 67 до бойлерной №27 с подключением к нему трубопроводов теплоносителя на бойлерную №21 Ду=200 мм	км	<b>0,900</b>	0,000	0,900	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прокладка тепловых сетей Ду=150 мм к котельной по ул. Пионерская 7 для переключения потребителей по котельной ул. Калинина 51	км	<b>0,300</b>	0,000	0,000	0,300	0,000	0,000	0,000	0,000
Прокладка тепловых сетей Ду=200 мм и Ду=250 мм к котельной по ул. Фокина 72	км	<b>0,444</b>	0,000	0,000	0,444	0,000	0,000	0,000	0,000



**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

<b>Инвестиционные проекты</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>Всего</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>
Прокладка тепловых сетей к котельной по ул. Чкалова 3 с целью переключения потребителей от котельной на пр-те Московском 10	км	<b>1,500</b>	0,000	0,000	1,500	0,000	0,000	0,000	0,000
Прокладка трубопроводов в связи с переключением нагрузки котельной АО ГУ ЖКХ по ул. Красноармейская 1 к котельной ГУП "Брянсккоммунэнерго" по ул. Пионерская 7 через сети ликвидируемой котельной ГУП "Брянсккоммунэнерго" по ул. Калинина 51.	км	<b>0,216</b>	0,000	0,000	0,216	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду = 50 мм	км	<b>0,216</b>	0,000	0,000	0,216	0,000	0,000	0,000	0,000
Прокладка трубопроводов в связи с переключением нагрузки котельной ОАО "Брянский молочный комбинат" на котельную ГУП "Брянсккоммунэнерго" по пр-ту Ст. Дмитрова 42	км	<b>0,820</b>	0,820	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду = 150 мм	км	<b>0,410</b>	0,410	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду = 100 мм	км	<b>0,410</b>	0,410	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прокладка трубопроводов в связи с переключением нагрузки сторонних потребителей котельной ОАО "Брянск Автодор «Брянский ДРСУч на котельную ГУП "Брянсккоммунэнерго" по пр-ту Ст. Дмитрова 64	км	<b>0,204</b>	0,000	0,204	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду = 100 мм	км	<b>0,204</b>	0,000	0,204	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прокладка трубопроводов в связи с переключением нагрузки котельной ООО "Стройдеталь и Ко" до новой БМК в районе ул. Севской 10.	км	<b>0,544</b>	0,000	0,000	0,000	0,544	0,000	0,000	0,000
Ду = 250 мм	км	<b>0,544</b>	0,000	0,000	0,000	0,544	0,000	0,000	0,000
Прокладка трубопроводов в связи с переключением нагрузки от котельной ОАО "Стройсервис"	км	<b>0,076</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,076	0,000	0,000

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

<b>Инвестиционные проекты</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>Всего</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>
Ду = 175 мм	км	<b>0,076</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,076	0,000	0,000
Прокладка трубопроводов от потребителя по пр-ту Ст. Димитрова 72 в связи с ликвидацией крышной котельной МУРЭП к тепловой камере котельной ГУП "Брянсккоммунэнерго" по пр-ту Ст. Димитрова 64	км	<b>0,162</b>	0,000	0,162	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду = 100 мм	км	<b>0,162</b>	0,000	0,162	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прокладка трубопроводов от потребителя по улице 2б в связи с ликвидацией крышной котельной МУРЭП к котельной ГУП "Брянсккоммунэнерго" по ул. Красноармейская 58	км	<b>0,046</b>	0,000	0,000	0,046	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду = 50 мм	км	<b>0,046</b>	0,000	0,000	0,046	0,000	0,000	0,000	0,000
Прокладка трубопроводов до тепловой камеры, расположенной в районе ул. Вокзальной 2 в связи с переключением тепловой нагрузки от котельной ОАО "РЖД" по ул. Вокзальная 17, и до новых потребителей, расположенных в районе ул. Коммунистической 8, Баумана 2 и Вокзальная 2б.	км	<b>0,519</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,519	0,000	0,000
Ду = 125 мм	км	<b>0,138</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,138	0,000	0,000
Ду = 80 мм	км	<b>0,077</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,077	0,000	0,000
Ду = 70 мм	км	<b>0,257</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,257	0,000	0,000
Ду = 50 мм	км	<b>0,046</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,046	0,000	0,000
Прокладка трубопроводов до тепловой камеры, расположенной в районе ул. Красных партизан 27 в связи с переключением тепловой нагрузки от котельной ОАО "РЖД" по ул. 2-я Аллея 27, и до новых потребителей, расположенных в районе ул. Севская и между улицами Севская и Гомельская	км	<b>0,331</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,331
Ду = 200 мм	км	<b>0,140</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,140

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

<b>Инвестиционные проекты</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>Всего</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>
Ду = 80 мм	км	<b>0,078</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,078
Ду = 70 мм	км	<b>0,093</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,093
Ду = 50 мм	км	<b>0,020</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,020
Прокладка тепловых сетей к котельной ГУП "Брянсккоммунэнерго" по ул. Степная 3 с целью подключения новых потребителей	км	<b>3,026</b>	0,000	0,000	3,026	0,000	0,000	0,000	0,000
Сети ГВС:	км	<b>1,513</b>	0,000	0,000	1,513	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду=50 мм	км	<b>1,513</b>	0,000	0,000	1,513	0,000	0,000	0,000	0,000
Сети отопления:	км	<b>1,513</b>	0,000	0,000	1,513	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду=50 мм	км	<b>0,467</b>	0,000	0,000	0,467	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду=50 мм	км	<b>1,047</b>	0,000	0,000	1,047	0,000	0,000	0,000	0,000
ОАО "РЖД"	км	<b>0,886</b>	0,000	0,000	0,886	0,000	0,000	0,000	0,000
Прокладка трубопроводов от тепловой камеры, расположенной в районе ул. Красных партизан 9 в связи с переключением части нагрузки от котельной ОАО "РЖД" по ул. 2-я Аллея 5 и до новых потребителей, расположенных между улицами Красных партизан, Гомельская, Дзержинского и Хмельницкого	км	<b>0,886</b>	0,000	0,000	0,886	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду = 150 мм	км	<b>0,446</b>	0,000	0,000	0,446	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду = 125 мм	км	<b>0,440</b>	0,000	0,000	0,440	0,000	0,000	0,000	0,000
Неопределенные РСО	км	<b>14,714</b>	0,000	0,000	0,598	4,516	2,432	1,140	5,228
Прокладка тепловых сетей к блочно-модульной котельной тепловой мощностью 3 Гкал/ч в районе ул. Горбатова 10 для подключения жилой и общественно-деловой застройки в районе пересечения улиц Горбатова и Советской	км	<b>1,292</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	1,292	0,000	0,000
Сети ГВС:	км	<b>0,646</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,646	0,000	0,000
Ду = 50 мм	км	<b>0,646</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,646	0,000	0,000
Сети отопления:	км	<b>0,646</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,646	0,000	0,000

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

<b>Инвестиционные проекты</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>Всего</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>
Ду = 100 мм	км	<b>0,365</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,365	0,000	0,000
Ду = 70 мм	км	<b>0,281</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,281	0,000	0,000
Прокладка тепловых сетей к блочно-модульной котельной тепловой мощностью 7,5 Гкал/ч в районе бывшей территории завода Арсенал (размещение в центре) для подключения жилой и общественно-деловой застройки (включая детские сады на 60 и 270 мест)	км	<b>3,376</b>	0,000	0,000	0,000	3,376	0,000	0,000	0,000
Сети ГВС:	км	<b>1,688</b>	0,000	0,000	0,000	1,688	0,000	0,000	0,000
Ду = 125 мм	км	<b>1,323</b>	0,000	0,000	0,000	1,323	0,000	0,000	0,000
Ду = 100 мм	км	<b>0,365</b>	0,000	0,000	0,000	0,365	0,000	0,000	0,000
Сети отопления:	км	<b>1,688</b>	0,000	0,000	0,000	1,688	0,000	0,000	0,000
Ду = 150 мм	км	<b>1,323</b>	0,000	0,000	0,000	1,323	0,000	0,000	0,000
Ду = 100 мм	км	<b>0,365</b>	0,000	0,000	0,000	0,365	0,000	0,000	0,000
Прокладка тепловых сетей к блочно-модульной котельной тепловой мощностью 14 Гкал/ч в районе территории бывшего аэропорта (размещение в центре) для подключения жилой и общественно-деловой застройки (включая 2 детских сада на 220 мест, общеобразовательную школу на 840 мест, ГБУ «Брянская областная специальная библиотека для слепых и слабовидящих и ГБУК «Брянский областной художественный музейно-выставочный центр)	км	<b>4,000</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,000
Сети ГВС:	км	<b>2,000</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,000
Ду = 125 мм	км	<b>2,000</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,000
Сети отопления:	км	<b>2,000</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,000
Ду = 250 мм	км	<b>2,000</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,000

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

<b>Инвестиционные проекты</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>Всего</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>
Прокладка тепловых сетей к блочно-модульной котельной тепловой мощностью 0,25 Гкал/ч в районе 4-го микрорайона для подключения детского сада в районе ул. Объездная	км	<b>0,258</b>	0,000	0,000	0,258	0,000	0,000	0,000	0,000
Сети ГВС:	км	<b>0,129</b>	0,000	0,000	0,129	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду = 50 мм	км	<b>0,129</b>	0,000	0,000	0,129	0,000	0,000	0,000	0,000
Сети отопления:	км	<b>0,129</b>	0,000	0,000	0,129	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду = 50 мм	км	<b>0,129</b>	0,000	0,000	0,129	0,000	0,000	0,000	0,000
Прокладка тепловых сетей к блочно-модульным котельным тепловой мощностью 55 Гкал/ч в районе территории бывшего аэропорта (sys 23) для подключения жилой и общественно-деловой застройки (включая 3 детских сада на 220 мест, 2 общеобразовательные школы на 2184 места и поликлинику на 760 мест)	км	<b>4,000</b>	0,000	0,000	0,000	0,800	0,800	0,800	0,800
Сети ГВС:	км	<b>2,000</b>	0,000	0,000	0,000	0,400	0,400	0,400	0,400
Ду = 200 мм	км	<b>2,000</b>	0,000	0,000	0,000	0,400	0,400	0,400	0,400
Сети отопления:	км	<b>2,000</b>	0,000	0,000	0,000	0,400	0,400	0,400	0,400
Ду = 500 мм	км	<b>2,000</b>	0,000	0,000	0,000	0,400	0,400	0,400	0,400
Прокладка тепловых сетей к блочно-модульным котельным тепловой мощностью 45 Гкал/ч в районе бывшего аэропорта (sys 141) для подключения жилой и общественно-деловой застройки, включая детский сад на 220 мест и расширение площади ГБУК «Брянская областная детская библиотека».	км	<b>1,700</b>	0,000	0,000	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340
Сети ГВС:	км	<b>0,850</b>	0,000	0,000	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170
Ду = 500 мм	км	<b>0,850</b>	0,000	0,000	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170
Сети отопления:	км	<b>0,850</b>	0,000	0,000	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170
Ду = 500 мм	км	<b>0,850</b>	0,000	0,000	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

<b>Инвестиционные проекты</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>Всего</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>
Прокладка тепловых сетей к котельной, осуществляющей теплоснабжение здания муниципального автономного учреждения ЦПКиО	км	<b>0,088</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,088
Ду = 50 мм	км	<b>0,088</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,088
<b>Замена трубопроводов</b>	км	<b>94,470</b>	<b>2,382</b>	<b>2,827</b>	<b>11,657</b>	<b>7,381</b>	<b>7,903</b>	<b>9,710</b>	<b>9,930</b>
ГУП "Брянсккоммунэнерго"	км	<b>51,364</b>	2,162	0,953	5,990	3,214	6,119	5,957	5,084
Замена тепловых сетей к КНР в п. Бежичи г. Брянска	км	<b>0,161</b>	0,000	0,000	0,161	0,000	0,000	0,000	0,000
Перенос теплотрассы Ду=100 мм и Ду=80 мм от ТК 6 вдоль дома по пр. Федюнинского 12 до до пр. Федюнинского 11	км	<b>0,350</b>	0,350	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Перекладка сетей отопления и ГВС к котельной по ул. Медведева 79 с целью ликвидации котельной пер. Металлистов ба	км	<b>1,606</b>	0,000	0,000	1,606	0,000	0,000	0,000	0,000
Перекладка трубопроводов трубопроводов к котельной по ул. Афанасьева	км	<b>0,090</b>	0,090	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Перекладка трубопроводов отопления к котельной по ул. Чернышевского 58а от ТК-5 до ТК-9	км	<b>0,151</b>	0,151	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Перекладка трубопроводов ГВС к котельной по ул. Чернышевского 58 от ТК-5 до ТК-9	км	<b>0,151</b>	0,151	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Перекладка трубопроводов отопления к котельной по ул. Чернышевского 58а от тк-7 до ж/д ул. Рылеева 3	км	<b>0,048</b>	0,048	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Перекладка теплотрассы Ду=150 мм отопления на котельной по ул. Володарского 46 от ТК-7 до ТК-8	км	<b>0,102</b>	0,102	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

<b>Инвестиционные проекты</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>Всего</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>
Перекладка трубопроводов ГВС Ду=100 мм и Ду=89 мм к котельной по ул. Клары Цеткин	км	<b>0,151</b>	0,000	0,000	0,151	0,000	0,000	0,000	0,000
Перекладка трубопроводов отопление Ду=150 мм от ТК-1 до ТК-5 к котельной по ул. Свободы ба	км	<b>0,120</b>	0,000	0,120	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Перекладка трубопроводов отопления Ду=250 мм и Ду=150 мм от ТК-25 до ТК-27 к котельной по ул. Свободы ба	км	<b>0,047</b>	0,000	0,047	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Перекладка трубопроводов отопления Ду=300 мм от ТК-1 до ТК-6 к котельной по ул. Свободы ба	км	<b>0,150</b>	0,000	0,150	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Перекладка трубопроводов отопления Ду=150 мм от ТК-3 до ТК-11 к котельной по ул. Профсоюзов 1а	км	<b>0,031</b>	0,000	0,000	0,031	0,000	0,000	0,000	0,000
Перекладка теплотрассы от котельной по бульвару Гагарина 25 до ТК-11 и далее до ТК-12 и ТК-10	км	<b>0,320</b>	0,320	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Перекладка трубопроводов отопления ДУ=200 от котельной по ул. Октябрьская 39а	км	<b>0,110</b>	0,110	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Перекладка теплотрассы от ТК-18 до ТК-24 и ТК-26 к котельной по ул. Октябрьская 107	км	<b>0,840</b>	0,840	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Перекладка теплотрассы от котельной по пр-ту Ст. Димитрова 14а до ТК-16	км	<b>0,195</b>	0,000	0,000	0,195	0,000	0,000	0,000	0,000
Перекладка теплотрассы от котельной по ул. Красноармейская 58 от ТК-45 до ул. Грибоедова 1	км	<b>0,318</b>	0,000	0,318	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Перекладка теплотрассы ДУ=200 мм и Ду=150 мм к котельной по пер. Кошеного 41 с целью переключения части нагрузки котельной по адресу ул. Чкалова 3	км	<b>0,092</b>	0,000	0,000	0,092	0,000	0,000	0,000	0,000

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

<b>Инвестиционные проекты</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>Всего</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>
Перекладка тепловых сетей к котельной по ул. Чкалова 3 с целью переключения потребителей от котельной по пр-ту Московский 10	км	<b>0,948</b>	0,000	0,000	0,948	0,000	0,000	0,000	0,000
Перекладка трубопроводов к котельной по ул. Кольцова 9а	км	<b>1,161</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	1,161	0,000	0,000
Ду = 200 мм	км	<b>0,632</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,632	0,000	0,000
Ду = 150 мм	км	<b>0,101</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,101	0,000	0,000
Ду = 125 мм	км	<b>0,132</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,132	0,000	0,000
Ду = 80 мм	км	<b>0,296</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,296	0,000	0,000
Перекладка трубопроводов к котельной по ул. Ново-Советская 103	км	<b>5,995</b>	0,000	0,000	2,806	1,482	1,707	0,000	0,000
Сети ГВС:	км	<b>1,400</b>	0,000	0,000	1,400	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду = 100 мм	км	<b>0,137</b>	0,000	0,000	0,137	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду = 80 мм	км	<b>0,244</b>	0,000	0,000	0,244	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду = 70 мм	км	<b>0,166</b>	0,000	0,000	0,166	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду = 50 мм	км	<b>0,627</b>	0,000	0,000	0,627	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду = 40 мм	км	<b>0,180</b>	0,000	0,000	0,180	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду = 32 мм	км	<b>0,036</b>	0,000	0,000	0,036	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду = 25 мм	км	<b>0,011</b>	0,000	0,000	0,011	0,000	0,000	0,000	0,000
Сети отопления:	км	<b>4,595</b>	0,000	0,000	1,406	1,482	1,707	0,000	0,000
Ду = 250 мм	км	<b>0,018</b>	0,000	0,000	0,000	0,018	0,000	0,000	0,000
Ду = 200 мм	км	<b>0,274</b>	0,000	0,000	0,000	0,164	0,110	0,000	0,000
Ду = 150 мм	км	<b>0,884</b>	0,000	0,000	0,282	0,258	0,344	0,000	0,000
Ду = 125 мм	км	<b>0,633</b>	0,000	0,000	0,000	0,407	0,226	0,000	0,000
Ду = 100 мм	км	<b>1,056</b>	0,000	0,000	0,299	0,289	0,468	0,000	0,000
Ду = 80 мм	км	<b>0,714</b>	0,000	0,000	0,219	0,187	0,308	0,000	0,000
Ду = 70 мм	км	<b>0,432</b>	0,000	0,000	0,203	0,000	0,229	0,000	0,000
Ду = 50 мм	км	<b>0,468</b>	0,000	0,000	0,309	0,137	0,022	0,000	0,000
Ду = 40 мм	км	<b>0,088</b>	0,000	0,000	0,065	0,022	0,000	0,000	0,000
Ду = 32 мм	км	<b>0,029</b>	0,000	0,000	0,029	0,000	0,000	0,000	0,000
Перекладка трубопроводов к котельной по ул. Дятковская 119а	км	<b>4,497</b>	0,000	0,000	0,000	1,732	1,357	1,408	0,000



**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

<b>Инвестиционные проекты</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>Всего</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>
Сети ГВС:	км	<b>1,732</b>	0,000	0,000	0,000	1,732	0,000	0,000	0,000
Ду = 150 мм	км	<b>0,197</b>	0,000	0,000	0,000	0,197	0,000	0,000	0,000
Ду = 100 мм	км	<b>0,361</b>	0,000	0,000	0,000	0,361	0,000	0,000	0,000
Ду = 80 мм	км	<b>0,496</b>	0,000	0,000	0,000	0,496	0,000	0,000	0,000
Ду = 50 мм	км	<b>0,166</b>	0,000	0,000	0,000	0,166	0,000	0,000	0,000
Ду = 32 мм	км	<b>0,512</b>	0,000	0,000	0,000	0,512	0,000	0,000	0,000
Сети отопления:	км	<b>2,765</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	1,357	1,408	0,000
Ду = 250 мм	км	<b>0,036</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,017	0,019	0,000
Ду = 175 мм	км	<b>0,038</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,038	0,000	0,000
Ду = 150 мм	км	<b>0,660</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,100	0,560	0,000
Ду = 125 мм	км	<b>0,020</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,020	0,000
Ду = 100 мм	км	<b>1,046</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,627	0,419	0,000
Ду = 80 мм	км	<b>0,966</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,575	0,390	0,000
Перекладка трубопроводов к котельной по ул. Донбасская 53	км	<b>3,576</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду =250 мм	км	<b>0,012</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду =200 мм	км	<b>0,376</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду =150 мм	км	<b>0,217</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду =125 мм	км	<b>0,320</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду =100 мм	км	<b>1,682</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду =80 мм	км	<b>0,970</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Перекладка трубопроводов к котельной по ул. Дзержинского 47	км	<b>1,768</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,768
Сети ГВС:	км	<b>0,513</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,513
Ду =80 мм	км	<b>0,108</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,108
Ду = 65 мм	км	<b>0,116</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,116
Ду =50 мм	км	<b>0,070</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,070
Ду = 40 мм	км	<b>0,090</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,090
Ду =32 мм	км	<b>0,129</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,129
Сети отопления:	км	<b>1,255</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,255
Ду =150 мм	км	<b>0,352</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,352
Ду =125 мм	км	<b>0,145</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,145
Ду =100 мм	км	<b>0,206</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,206

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

<b>Инвестиционные проекты</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>Всего</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>
Ду =80 мм	км	<b>0,239</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,239
Ду =70 мм	км	<b>0,131</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,131
Ду =50 мм	км	<b>0,141</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,141
Ду =32 мм	км	<b>0,040</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,040
Перекладка тепловых сетей ликвидируемой котельной ОАО "Брянский молочный комбинат" с переключением нагрузки на котельную ГУП "Брянсккоммунэнерго" по пр-ту Ст. Дмитрова 42	км	<b>1,394</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,282	0,291	0,342
Ду =100 мм	км	<b>1,331</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,219	0,291	0,342
Ду = 80 мм	км	<b>0,063</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,063	0,000	0,000
Перекладка трубопроводов к переключаемым потребителям ликвидируемой котельной ООО "Стройдеталь и Ко".	км	<b>3,740</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,498	0,314	0,328
Ду =250 мм	км	<b>0,900</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду =150 мм	км	<b>0,439</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,190	0,027
Ду =125 мм	км	<b>0,063</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,063	0,000
Ду =100 мм	км	<b>0,300</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,300
Ду =80 мм	км	<b>1,053</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,381	0,036	0,000
Ду =70 мм	км	<b>0,607</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду =50 мм	км	<b>0,377</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,117	0,025	0,000
Перекладка трубопроводов к ликвидируемой котельной ОАО "Стройсервис" по ул. Транспортная 9	км	<b>3,192</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,875	0,758
Ду =150 мм	км	<b>0,416</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,416	0,000
Ду =125 мм	км	<b>0,567</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду =100 мм	км	<b>0,487</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,487
Ду =80 мм	км	<b>0,194</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду =70 мм	км	<b>0,020</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду =50 мм	км	<b>1,508</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,459	0,271

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

<b>Инвестиционные проекты</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>Всего</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>
Перекладка тепловых сетей котельной ОАО "РЖД" по ул. Вокзальная 17 в связи с переключением потребителей к новой БМК в районе ул. Баумана 3.	км	<b>1,052</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,352	0,277
Ду =125 мм	км	<b>0,137</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,137	0,000
Ду =100 мм	км	<b>0,288</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,071
Ду =80 мм	км	<b>0,026</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,026
Ду =65 мм	км	<b>0,422</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,215	0,180
Ду =50 мм	км	<b>0,180</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Перекладка тепловых сетей котельной ОАО "РЖД" по ул. 2-я Аллея 27 с присоединением к новой БМК расположенной в районе ул. Севская 2	км	<b>8,080</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду=200 мм	км	<b>0,672</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду=150 мм	км	<b>1,406</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду=125 мм	км	<b>0,933</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду-100 мм	км	<b>0,954</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду=80 мм	км	<b>0,989</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду=65 мм	км	<b>0,290</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду=50 мм	км	<b>2,837</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Перекладка тепловых сетей к котельной по ул. Степная 3	км	<b>4,992</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	2,275	2,717	0,000
Сети ГВС:	км	<b>2,275</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	2,275	0,000	0,000
Ду=80 мм	км	<b>0,842</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,842	0,000	0,000
Ду=50 мм	км	<b>1,345</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	1,345	0,000	0,000
Ду=25 мм	км	<b>0,088</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,088	0,000	0,000
Сети отопления:	км	<b>2,717</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,717	0,000
Ду=200 мм	км	<b>0,312</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,312	0,000
Ду=150 мм	км	<b>1,440</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,440	0,000
Ду=100 мм	км	<b>0,462</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,462	0,000
Ду=80 мм	км	<b>0,087</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,087	0,000
Ду=50 мм	км	<b>0,416</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,416	0,000

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

<b>Инвестиционные проекты</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>Всего</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>
Перекладка сетей отопления и ГВС котельных по ул. Дружбы 56а и Дружбы 56б	км	<b>6,778</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,612
Сети ГВС:	км	<b>1,612</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,612
Ду=125 мм	км	<b>0,085</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,085
Ду=100 мм	км	<b>0,216</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,216
Ду=80 мм	км	<b>0,184</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,184
Ду=65 мм	км	<b>0,310</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,310
Ду=50 мм	км	<b>0,751</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,751
Ду=40 мм	км	<b>0,066</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,066
Сети отопления:	км	<b>5,166</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду=250 мм	км	<b>0,365</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду=200 мм	км	<b>0,078</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду=150 мм	км	<b>2,326</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду=125 мм	км	<b>0,085</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду=100 мм	км	<b>0,741</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду=80 мм	км	<b>1,121</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду=70 мм	км	<b>0,320</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду=50 мм	км	<b>0,130</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Акционерное общество «Брянский электромеханический завод»	км	<b>11,553</b>	0,000	0,000	1,601	1,108	0,000	1,095	1,152
Перекладка сетей ГВС диаметром:	км	<b>5,771</b>	0,000	0,000	0,745	0,409	0,000	0,333	0,568
Ду=175 мм	км	<b>1,555</b>	0,000	0,000	0,745	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду=150 мм	км	<b>0,166</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду=125 мм	км	<b>0,157</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду=100 мм	км	<b>0,584</b>	0,000	0,000	0,000	0,198	0,000	0,000	0,271
Ду=80 мм	км	<b>0,504</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,207	0,297
Ду=70 мм	км	<b>0,515</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду=50 мм	км	<b>2,290</b>	0,000	0,000	0,000	0,211	0,000	0,127	0,000
Перекладка сетей отопления диаметром:	км	<b>5,781</b>	0,000	0,000	0,856	0,699	0,000	0,762	0,584
Ду=300 мм	км	<b>1,555</b>	0,000	0,000	0,856	0,699	0,000	0,000	0,000
Ду=250 мм	км	<b>0,762</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,762	0,000

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

<b>Инвестиционные проекты</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>Всего</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>
Ду=200 мм	км	<b>0,313</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,313
Ду=175 мм	км	<b>0,271</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,271
Ду=150 мм	км	<b>0,076</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду=125 мм	км	<b>0,460</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду=100 мм	км	<b>0,203</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду=80 мм	км	<b>0,326</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду=70 мм	км	<b>0,756</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду=50 мм	км	<b>1,059</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ООО "Брянский завод красок"	км	<b>2,388</b>	0,000	0,000	0,505	0,354	0,000	0,405	0,407
Перекладка тепловых сетей диаметром:	км	<b>2,388</b>	0,000	0,000	0,505	0,354	0,000	0,405	0,407
Сети ГВС:	км	<b>0,859</b>	0,000	0,000	0,505	0,354	0,000	0,000	0,000
Ду = 70 мм	км	<b>0,505</b>	0,000	0,000	0,505	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду = 50 мм	км	<b>0,354</b>	0,000	0,000	0,000	0,354	0,000	0,000	0,000
Сети отопления:	км	<b>1,528</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,405	0,407
Ду = 80 мм	км	<b>1,528</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,405	0,407
ООО "Дизель-Ремонт"	км	<b>6,458</b>	0,000	0,000	0,671	0,431	0,000	0,918	1,302
Перекладка тепловых сетей диаметром:	км	<b>6,458</b>	0,000	0,000	0,671	0,431	0,000	0,918	1,302
Сети ГВС:	км	<b>3,035</b>	0,000	0,000	0,343	0,149	0,000	0,160	0,932
Ду = 200 мм	км	<b>0,466</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,466
Ду = 150 мм	км	<b>1,027</b>	0,000	0,000	0,343	0,000	0,000	0,000	0,466
Ду = 125 мм	км	<b>0,135</b>	0,000	0,000	0,000	0,135	0,000	0,000	0,000
Ду = 100 мм	км	<b>1,064</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду = 80 мм	км	<b>0,045</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду = 65 мм	км	<b>0,104</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,080	0,000
Ду = 50 мм	км	<b>0,130</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,080	0,000
Ду = 40 мм	км	<b>0,050</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду = 25 мм	км	<b>0,015</b>	0,000	0,000	0,000	0,015	0,000	0,000	0,000
Сети отопления:	км	<b>3,423</b>	0,000	0,000	0,328	0,281	0,000	0,757	0,370
Ду = 250 мм	км	<b>0,328</b>	0,000	0,000	0,328	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду = 200 мм	км	<b>1,039</b>	0,000	0,000	0,000	0,281	0,000	0,757	0,000
Ду = 125 мм	км	<b>1,625</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,370
Ду = 80 мм	км	<b>0,135</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду = 50 мм	км	<b>0,031</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

<b>Инвестиционные проекты</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>Всего</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>
Ду = 40 мм	км	<b>0,214</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду = 32 мм	км	<b>0,008</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду = 25 мм	км	<b>0,045</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ОАО "Ремонтно-эксплуатационное управление"	км	<b>0,842</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Перекладка тепловых сетей диаметром:	км	<b>0,842</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду=125 мм	км	<b>0,175</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду=100 мм	км	<b>0,189</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду=80 мм	км	<b>0,091</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду=50 мм	км	<b>0,115</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду=40 мм	км	<b>0,230</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду=25 мм	км	<b>0,043</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ОАО "РЖД"	км	<b>13,587</b>	0,000	0,000	0,508	1,958	1,527	1,657	2,472
Перекладка тепловых сетей к котельной по ул. Дзержинского 6	км	<b>2,882</b>	0,000	0,000	0,000	0,513	0,823	0,545	0,488
Ду=200 мм	км	<b>0,538</b>	0,000	0,000	0,000	0,047	0,490	0,000	0,000
Ду=150 мм	км	<b>0,229</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,229	0,000
Ду=80 мм	км	<b>0,143</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,143
Ду=70 мм	км	<b>0,074</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,074
Ду=50 мм	км	<b>1,898</b>	0,000	0,000	0,000	0,466	0,333	0,316	0,271
Перекладка тепловых сетей котельной по ул. 2-Аллея 5 с переключением части из них на котельную ОАО "РЖД" по ул. Дзержинского 6	км	<b>2,903</b>	0,000	0,000	0,000	0,654	0,704	0,560	0,986
Ду=175 мм	км	<b>0,015</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,015	0,000	0,000
Ду=150 мм	км	<b>0,146</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,146
Ду=125 мм	км	<b>0,084</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,084
Ду=100 мм	км	<b>0,256</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,218	0,000	0,037
Ду=80 мм	км	<b>0,283</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,048	0,000	0,235
Ду=70 мм	км	<b>0,590</b>	0,000	0,000	0,000	0,286	0,169	0,000	0,135
Ду=50 мм	км	<b>1,529</b>	0,000	0,000	0,000	0,367	0,253	0,560	0,349
Перекладка тепловых сетей к котельной по ул. Дзержинского 42	км	<b>3,652</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

<b>Инвестиционные проекты</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>Всего</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>
Ду=150 мм	км	<b>0,025</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду=100 мм	км	<b>0,550</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду=80 мм	км	<b>1,634</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду=50 мм	км	<b>1,301</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду=32 мм	км	<b>0,126</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду=25 мм	км	<b>0,017</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Перекладка тепловых сетей к котельной по пр-ту Московский 56	км	<b>3,252</b>	0,000	0,000	0,508	0,791	0,000	0,552	0,478
Ду=250 мм	км	<b>0,026</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,026	0,000
Ду=200 мм	км	<b>0,105</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,105	0,000
Ду=125 мм	км	<b>0,296</b>	0,000	0,000	0,170	0,126	0,000	0,000	0,000
Ду=100 мм	км	<b>0,910</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,119
Ду=80 мм	км	<b>0,386</b>	0,000	0,000	0,000	0,259	0,000	0,127	0,000
Ду=65 мм	км	<b>0,824</b>	0,000	0,000	0,000	0,406	0,000	0,294	0,124
Ду=50 мм	км	<b>0,704</b>	0,000	0,000	0,337	0,000	0,000	0,000	0,235
Перекладка тепловых сетей к котельной по ул. Речная 4	км	<b>0,899</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,521
Ду=100 мм	км	<b>0,032</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,032
Ду=80 мм	км	<b>0,489</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,489
Ду=65 мм	км	<b>0,378</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Перекладка тепловых сетей к котельной по ул. Белорусская 48	км	<b>2,150</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду=150 мм	км	<b>0,644</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду=125 мм	км	<b>0,305</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду=100 мм	км	<b>0,069</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду=80 мм	км	<b>0,326</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду=50 мм	км	<b>0,620</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду=32 мм	км	<b>0,187</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
АО ГУ ЖКХ	км	<b>3,173</b>	0,000	0,179	0,149	0,000	0,257	0,170	0,271
Перекладка тепловых сетей котельной в/г №15 инв. №159	км	<b>1,595</b>	0,000	0,179	0,149	0,000	0,257	0,170	0,271
Ду=100 мм	км	<b>0,047</b>	0,000	0,047	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду=80 мм	км	<b>0,257</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,257	0,000	0,000

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

<b>Инвестиционные проекты</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>Всего</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>
Ду=70 мм	км	<b>0,060</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,060	0,000
Ду=50 мм	км	<b>1,230</b>	0,000	0,132	0,149	0,000	0,000	0,110	0,271
Перекладка тепловых сетей котельной в/г №15 инв. №188	км	<b>1,578</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду=80 мм	км	<b>0,496</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду=70 мм	км	<b>0,487</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду=50 мм	км	<b>0,594</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ООО "Рубин"	км	<b>2,737</b>	0,000	0,253	0,484	0,317	0,000	0,383	0,000
Перекладка тепловых сетей к котельной по пер. Комсомольский 5	км	<b>2,737</b>	0,000	0,253	0,484	0,317	0,000	0,383	0,000
Ду=100 мм	км	<b>0,293</b>	0,000	0,000	0,000	0,104	0,000	0,000	0,000
Ду=70 мм	км	<b>0,221</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,061	0,000
Ду=50 мм	км	<b>2,223</b>	0,000	0,253	0,484	0,213	0,000	0,322	0,000
ЗАО "Паросиловое хозяйство"	км	<b>0,220</b>	0,000	0,220	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Перекладка тепловых сетей к котельной	км	<b>0,220</b>	0,000	0,220	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Реконструкция трубопроводов</b>	<b>км</b>	<b>7,000</b>	<b>1,139</b>	<b>2,389</b>	<b>3,473</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
ГУП "Брянсккоммунэнерго"	км	<b>7,000</b>	1,139	2,389	3,473	0,000	0,000	0,000	0,000
Реконструкция сетей горячего водоснабжения к котельной по ул. Бурова 26 (2-я очередь)	км	<b>0,600</b>	0,600	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Реконструкция сетей теплоснабжения к котельной по ул. Камозина 11 с целью переключения нагрузки от ликвидируемых котельных по ул. Ленинградская 24 и 3-го Интернационала 31	км	<b>1,077</b>	0,539	0,539	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Реконструкция сетей отопления и ГВС к БМК по ул. Вокзальная 138	км	<b>0,650</b>	0,000	0,000	0,650	0,000	0,000	0,000	0,000
Реконструкция тепловых сетей (Ду=70 мм) к котельной по ул. Каховская 1 "Баня"	км	<b>0,155</b>	0,000	0,000	0,155	0,000	0,000	0,000	0,000
Реконструкция тепловых сетей в связи с переключением потребителей от котельной по пер. Детский 7а	км	<b>1,100</b>	0,000	1,100	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000



**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

<b>Инвестиционные проекты</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>Всего</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>
Реконструкция тепловых сетей к котельной по ул. Пушкина 4 с целью ликвидации нерентабельной котельной по ул. Никитин 13	км	<b>0,654</b>	0,000	0,000	0,654	0,000	0,000	0,000	0,000
Реконструкция тепловых сетей к котельной по ул. Бежицкая 38 в связи с переключением потребителей котельной по ул. Бежицкая 8	км	<b>1,200</b>	0,000	0,000	1,200	0,000	0,000	0,000	0,000
Реконструкция трубопроводов отопления от узла 5 (ул. Фокина 43) до Фокина 41к котельной по ул. Октябрьской 39а	км	<b>0,044</b>	0,000	0,044	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Реконструкция трубопроводов отопления от ТК-3 до узла 5 к котельной по ул. Октябрьская 39а	км	<b>0,189</b>	0,000	0,000	0,189	0,000	0,000	0,000	0,000
Реконструкция теплотрассы к котельной по ул. Октябрьская 107 от ТК-12 до ТК-13	км	<b>0,145</b>	0,000	0,000	0,145	0,000	0,000	0,000	0,000
Реконструкция теплотрассы к котельной по ул. Октябрьская 107 от ТК-11 до ТК-23	км	<b>0,480</b>	0,000	0,000	0,480	0,000	0,000	0,000	0,000
Реконструкция теплотрассы к котельной по ул. Брянского фронта 18	км	<b>0,400</b>	0,000	0,400	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Реконструкция теплотрассы от котельной по ул. Красноармейская 58	км	<b>0,306</b>	0,000	0,306	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

**ПРОДОЛЖЕНИЕ ТАБЛИЦЫ.**

<b>Инвестиционные проекты</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>
<b>Прокладка трубопроводов</b>	<b>км</b>	<b>0,800</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
ГУП "Брянскоммуэнерго"	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Строительство сетей отопления и ГВС к БМК по ул. Вокзальная 138 с целью переключения потребителей АО "БЭМЗ"	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Строительство тепловых сетей Ду=150 мм от котельной по ул. Новосоветская 48 к котельной Новосоветская 34 в связи с ликвидацией последней	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прокладка трубопроводов к КНР мощностью 0,4 МВт в п. Бордовичи	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду=80 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду=50 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду=40 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прокладка теплотрассы отопления Ду=200 мм и ГВС Ду=70 мм и Ду=50 мм к котельной по ул. Дятьковская 119а	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прокладка трубопровода от котельной по ул. Клинцовская 67 до бойлерной №27 с подключением к нему трубопроводов теплоносителя на бойлерную №21 Ду=200 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прокладка тепловых сетей Ду=150 мм к котельной по ул. Пионерская 7 для переключения потребителей по котельной ул. Калинина 51	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прокладка тепловых сетей Ду=200 мм и Ду=250 мм к котельной по ул. Фокина 72	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прокладка тепловых сетей к котельной по ул. Чкалова 3 с целью переключения потребителей от котельной на пр-те Московском 10	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

<b>Инвестиционные проекты</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>
Прокладка трубопроводов в связи с переключением нагрузки котельной АО ГУ ЖКХ по ул. Красноармейская 1 к котельной ГУП "Брянсккоммунэнерго" по ул. Пионерская 7 через сети ликвидируемой котельной ГУП "Брянсккоммунэнерго" по ул. Калинина 51.	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду = 50 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прокладка трубопроводов в связи с переключением нагрузки котельной ОАО "Брянский молочный комбинат" на котельную ГУП "Брянсккоммунэнерго" по пр-ту Ст. Дмитрова 42	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду = 150 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду = 100 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прокладка трубопроводов в связи с переключением нагрузки сторонних потребителей котельной ОАО "Брянск Автодор «Брянский ДРСУч на котельную ГУП "Брянсккоммунэнерго" по пр-ту Ст. Дмитрова 64	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду = 100 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прокладка трубопроводов в связи с переключением нагрузки котельной ООО "Стройдеталь и Ко" до новой БМК в районе ул. Севской 10.	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду = 250 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прокладка трубопроводов в связи с переключением нагрузки от котельной ОАО "Стройсервис"	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду = 175 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

<b>Инвестиционные проекты</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>
Прокладка трубопроводов от потребителя по пр-ту Ст. Димитрова 72 в связи с ликвидацией крышной котельной МУРЭП к тепловой камере котельной ГУП "Брянсккоммунэнерго" по пр-ту Ст. Димитрова 64	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду = 100 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прокладка трубопроводов от потребителя по улице 2б в связи с ликвидацией крышной котельной МУРЭП к котельной ГУП "Брянсккоммунэнерго" по ул. Красноармейская 58	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду = 50 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прокладка трубопроводов до тепловой камеры, расположенной в районе ул. Вокзальной 2 в связи с переключением тепловой нагрузки от котельной ОАО "РЖД" по ул. Вокзальная 17, и до новых потребителей, расположенных в районе ул. Коммунистической 8, Баумана 2 и Вокзальная 2б.	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду = 125 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду = 80 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду = 70 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду = 50 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прокладка трубопроводов до тепловой камеры, расположенной в районе ул. Красных партизан 27 в связи с переключением тепловой нагрузки от котельной ОАО "РЖД" по ул. 2-я Аллея 27, и до новых потребителей, расположенных в районе ул. Севская и между улицами Севская и Гомельская	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду = 200 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду = 80 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду = 70 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

<b>Инвестиционные проекты</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>
Ду = 50 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прокладка тепловых сетей к котельной ГУП "Брянскоммуэнерго" по ул. Степная 3 с целью подключения новых потребителей	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Сети ГВС:	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду=50 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Сети отопления:	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду=50 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду=50 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ОАО "РЖД"	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прокладка трубопроводов от тепловой камеры, расположенной в районе ул. Красных партизан 9 в связи с переключением части нагрузки от котельной ОАО "РЖД" по ул. 2-я Аллея 5 и до новых потребителей, расположенных между улицами Красных партизан, Гомельская, Дзержинского и Хмельницкого	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду = 150 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду = 125 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Неопределенные РСО	км	0,800	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прокладка тепловых сетей к блочно-модульной котельной тепловой мощностью 3 Гкал/ч в районе ул. Горбатова 10 для подключения жилой и общественно-деловой застройки в районе пересечения улиц Горбатова и Советской	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Сети ГВС:	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду = 50 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Сети отопления:	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду = 100 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду = 70 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

<b>Инвестиционные проекты</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>
Прокладка тепловых сетей к блочно-модульной котельной тепловой мощностью 7,5 Гкал/ч в районе бывшей территории завода Арсенал (размещение в центре) для подключения жилой и общественно-деловой застройки (включая детские сады на 60 и 270 мест)	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Сети ГВС:	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду = 125 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду = 100 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Сети отопления:	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду = 150 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду = 100 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прокладка тепловых сетей к блочно-модульной котельной тепловой мощностью 14 Гкал/ч в районе территории бывшего аэропорта (размещение в центре) для подключения жилой и общественно-деловой застройки (включая 2 детских сада на 220 мест, общеобразовательную школу на 840 мест, ГБУ «Брянская областная специальная библиотека для слепых и слабовидящих и ГБУК «Брянский областной художественный музейно-выставочный центр)	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Сети ГВС:	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду = 125 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Сети отопления:	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду = 250 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прокладка тепловых сетей к блочно-модульной котельной тепловой мощностью 0,25 Гкал/ч в районе 4-го микрорайона для подключения детского сада в районе ул. Объездная	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Сети ГВС:	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

<b>Инвестиционные проекты</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>
Ду = 50 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Сети отопления:	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду = 50 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прокладка тепловых сетей к блочно-модульным котельным тепловой мощностью 55 Гкал/ч в районе территории бывшего аэропорта (sys 23) для подключения жилой и общественно-деловой застройки (включая 3 детских сада на 220 мест, 2 общеобразовательные школы на 2184 места и поликлинику на 760 мест)	км	0,800	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Сети ГВС:	км	0,400	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду = 200 мм	км	0,400	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Сети отопления:	км	0,400	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду = 500 мм	км	0,400	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прокладка тепловых сетей к блочно-модульных котельных тепловой мощностью 45 Гкал/ч в районе бывшего аэропорта (sys 141) для подключения жилой и общественно-деловой застройки, включая детский сад на 220 мест и расширение площади ГБУК «Брянская областная детская библиотека».	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Сети ГВС:	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду = 500 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Сети отопления:	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду = 500 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прокладка тепловых сетей к котельной, осуществляющей теплоснабжение здания муниципального автономного учреждения ЦПКиО	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду = 50 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Замена трубопроводов</b>	км	<b>7,235</b>	<b>8,378</b>	<b>7,116</b>	<b>3,519</b>	<b>5,735</b>	<b>4,060</b>	<b>2,162</b>	<b>4,475</b>
ГУП "Брянсккоммунэнерго"	км	4,936	5,768	3,239	1,560	1,399	1,207	1,308	0,910

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

<b>Инвестиционные проекты</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>
Замена тепловых сетей к КНР в п. Бежичи г. Брянска	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Перенос теплотрассы Ду=100 мм и Ду=80 мм от ТК 6 вдоль дома по пр. Федюнинского 12 до до пр. Федюнинского 11	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Перекладка сетей отопления и ГВС к котельной по ул. Медведева 79 с целью ликвидации котельной пер. Металлистов ба	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Перекладка трубопроводов к котельной по ул. Афанасьева	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду = 80 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Перекладка трубопроводов отопления к котельной по ул. Чернышевского 58а от ТК-5 до ТК-9	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Перекладка трубопроводов ГВС к котельной по ул. Чернышевского 58 от ТК-5 до ТК-9	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Перекладка трубопроводов отопления к котельной по ул. Чернышевского 58а от тк-7 до ж/д ул. Рылеева 3	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Перекладка теплотрассы Ду=150 мм отопления на котельной по ул. Володарского 46 от ТК-7 до ТК-8	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Перекладка трубопроводов ГВС Ду=100 мм и Ду=89 мм к котельной по ул. Клары Цеткин	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Перекладка трубопроводов отопление Ду=150 мм от ТК-1 до ТК-5 к котельной по ул. Свободы ба	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Перекладка трубопроводов отопления Ду=250 мм и Ду=150 мм от ТК-25 до ТК-27 к котельной по ул. Свободы ба	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000



**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

<b>Инвестиционные проекты</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>
Перекладка трубопроводов отопления Ду=300 мм от ТК-1 до ТК-6 к котельной по ул. Свободы ба	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Перекладка трубопроводов отопления Ду=150 мм от ТК-3 до ТК-11 к котельной по ул. Профсоюзов 1а	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Перекладка теплотрассы от котельной по бульвару Гагарина 25 до ТК-11 и далее до ТК-12 и ТК-10	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Перекладка трубопроводов отопления ДУ=200 от котельной по ул. Октябрьская 39а	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Перекладка теплотрассы от ТК-18 до ТК-24 и ТК-26 к котельной по ул. Октябрьская 107	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Перекладка теплотрассы от котельной по пр-ту Ст. Димитрова 14а до ТК-16	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Перекладка теплотрассы от котельной по ул. Красноармейская 58 от ТК-45 до ул. Грибоедова 1	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Перекладка теплотрассы ДУ=200 мм и Ду=150 мм к котельной по пер. Кошевого 41 с целью переключения части нагрузки котельной по адресу ул. Чкалова 3	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Перекладка тепловых сетей к котельной по ул. Чкалова 3 с целью переключения потребителей от котельной по пр-ту Московский 10	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Перекладка трубопроводов к котельной по ул. Кольцова 9а	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду = 200 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду = 150 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду = 125 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду = 80 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

<b>Инвестиционные проекты</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>
Перекладка трубопроводов к котельной по ул. Ново-Советская 103	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Сети ГВС:	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду = 100 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду = 80 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду = 70 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду = 50 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду = 40 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду = 32 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду = 25 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Сети отопления:	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду = 250 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду = 200 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду = 150 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду = 125 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду = 100 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду = 80 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду = 70 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду = 50 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду = 40 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду = 32 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Перекладка трубопроводов к котельной по ул. Дятьковская 119а	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Сети ГВС:	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду = 150 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду = 100 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду = 80 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду = 50 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду = 32 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Сети отопления:	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду = 250 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду = 175 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду = 150 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду = 125 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

<b>Инвестиционные проекты</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>
Ду = 100 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду = 80 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Перекладка трубопроводов к котельной по ул. Донбасская 53	км	0,794	1,153	1,629	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду =250 мм	км	0,012	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду =200 мм	км	0,275	0,101	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду =150 мм	км	0,000	0,217	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду =125 мм	км	0,045	0,275	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду =100 мм	км	0,397	0,233	1,051	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду =80 мм	км	0,065	0,327	0,578	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Перекладка трубопроводов к котельной по ул. Дзержинского 47	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Сети ГВС:	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду =80 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду = 65 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду =50 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду = 40 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду =32 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Сети отопления:	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду =150 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду =125 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду =100 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду =80 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду =70 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду =50 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду =32 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Перекладка тепловых сетей ликвидируемой котельной ОАО "Брянский молочный комбинат" с переключением нагрузки на котельную ГУП "Брянсккоммунэнерго" по пр-ту Ст. Дмитрова 42	км	0,479	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду =100 мм	км	0,479	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду = 80 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

<b>Инвестиционные проекты</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>
Перекладка трубопроводов к переключаемым потребителям ликвидируемой котельной ООО "Стройдеталь и Ко".	км	0,493	0,654	0,677	0,452	0,323	0,000	0,000	0,000
Ду =250 мм	км	0,120	0,102	0,677	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду =150 мм	км	0,222	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду =125 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду =100 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду =80 мм	км	0,074	0,000	0,000	0,298	0,264	0,000	0,000	0,000
Ду =70 мм	км	0,077	0,386	0,000	0,085	0,060	0,000	0,000	0,000
Ду =50 мм	км	0,000	0,166	0,000	0,069	0,000	0,000	0,000	0,000
Перекладка трубопроводов к ликвидируемой котельной ОАО "Стройсервис" по ул. Транспортная 9	км	0,000	0,954	0,606	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду =150 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду =125 мм	км	0,000	0,567	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду =100 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду =80 мм	км	0,000	0,000	0,194	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду =70 мм	км	0,000	0,020	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду =50 мм	км	0,000	0,366	0,412	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Перекладка тепловых сетей котельной ОАО "РЖД" по ул. Вокзальная 17 в связи с переключением потребителей к новой БМК в районе ул. Баумана 3.	км	0,257	0,167	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду =125 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду =100 мм	км	0,100	0,117	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду =80 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду =65 мм	км	0,028	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду =50 мм	км	0,130	0,050	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Перекладка тепловых сетей котельной ОАО "РЖД" по ул. 2-я Аллея 27 с присоединением к новой БМК расположенной в районе ул. Севская 2	км	0,812	0,728	0,933	1,108	1,075	1,207	1,308	0,910
Ду=200 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,106	0,152	0,415	0,000

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

<b>Инвестиционные проекты</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>
Ду=150 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,631	0,376	0,213	0,186
Ду=125 мм	км	0,441	0,000	0,227	0,265	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду=100 мм	км	0,000	0,000	0,410	0,118	0,088	0,075	0,045	0,219
Ду=80 мм	км	0,145	0,551	0,000	0,066	0,000	0,117	0,000	0,109
Ду=65 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,207	0,000	0,082	0,000	0,000
Ду=50 мм	км	0,226	0,177	0,296	0,452	0,252	0,404	0,636	0,395
Перекладка тепловых сетей к котельной по ул. Степная 3	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Сети ГВС:	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду=80 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду=50 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду=25 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Сети отопления:	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду=200 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду=150 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду=100 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду=80 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду=50 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Перекладка сетей отопления и ГВС котельных по ул. Дружбы 56а и Дружбы 56б	км	2,101	3,065	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Сети ГВС:	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду=125 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду=100 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду=80 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду=65 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду=50 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду=40 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Сети отопления:	км	2,101	3,065	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду=250 мм	км	0,337	0,028	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду=200 мм	км	0,078	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду=150 мм	км	0,836	1,490	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду=125 мм	км	0,000	0,085	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду=100 мм	км	0,147	0,593	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

<b>Инвестиционные проекты</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>
Ду=80 мм	км	0,383	0,738	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду=70 мм	км	0,320	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду=50 мм	км	0,000	0,130	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Акционерное общество «Брянский электромеханический завод»	км	0,000	0,874	0,900	0,000	1,493	0,661	0,000	2,669
Перекладка сетей ГВС диаметром:	км	0,000	0,338	0,697	0,000	0,506	0,566	0,000	1,610
Ду=175 мм	км	0,000	0,000	0,377	0,000	0,150	0,138	0,000	0,145
Ду=150 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,134	0,000	0,032
Ду=125 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,157	0,000	0,000	0,000
Ду=100 мм	км	0,000	0,000	0,116	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду=80 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду=70 мм	км	0,000	0,152	0,141	0,000	0,062	0,062	0,000	0,097
Ду=50 мм	км	0,000	0,186	0,063	0,000	0,138	0,231	0,000	1,335
Перекладка сетей отопления диаметром:	км	0,000	0,536	0,203	0,000	0,987	0,095	0,000	1,059
Ду=300 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду=250 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду=200 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду=175 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду=150 мм	км	0,000	0,076	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду=125 мм	км	0,000	0,460	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду=100 мм	км	0,000	0,000	0,203	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду=80 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,326	0,000	0,000	0,000
Ду=70 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,661	0,095	0,000	0,000
Ду=50 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,059
ООО "Брянский завод красок"	км	0,505	0,211	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Перекладка тепловых сетей диаметром:	км	0,505	0,211	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Сети ГВС:	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду = 70 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду = 50 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Сети отопления:	км	0,505	0,211	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду = 80 мм	км	0,505	0,211	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ООО "Дизель-Ремонт"	км	0,000	0,596	1,169	0,000	1,246	0,126	0,000	0,000
Перекладка тепловых сетей диаметром:	км	0,000	0,596	1,169	0,000	1,246	0,126	0,000	0,000

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

<b>Инвестиционные проекты</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>
Сети ГВС:	км	0,000	0,225	0,284	0,000	0,814	0,126	0,000	0,000
Ду = 200 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду = 150 мм	км	0,000	0,082	0,137	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду = 125 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду = 100 мм	км	0,000	0,113	0,137	0,000	0,814	0,000	0,000	0,000
Ду = 80 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,045	0,000	0,000
Ду = 65 мм	км	0,000	0,000	0,005	0,000	0,000	0,018	0,000	0,000
Ду = 50 мм	км	0,000	0,031	0,000	0,000	0,000	0,018	0,000	0,000
Ду = 40 мм	км	0,000	0,000	0,005	0,000	0,000	0,045	0,000	0,000
Ду = 25 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Сети отопления:	км	0,000	0,371	0,884	0,000	0,432	0,000	0,000	0,000
Ду = 250 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду = 200 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду = 125 мм	км	0,000	0,371	0,884	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду = 80 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,135	0,000	0,000	0,000
Ду = 50 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,031	0,000	0,000	0,000
Ду = 40 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,214	0,000	0,000	0,000
Ду = 32 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,008	0,000	0,000	0,000
Ду = 25 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,045	0,000	0,000	0,000
ОАО "Ремонтно-эксплуатационное управление"	км	0,278	0,218	0,169	0,178	0,000	0,000	0,000	0,000
Перекладка тепловых сетей диаметром:	км	0,278	0,218	0,169	0,178	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду=125 мм	км	0,000	0,175	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду=100 мм	км	0,020	0,000	0,169	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду=80 мм	км	0,091	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду=50 мм	км	0,044	0,000	0,000	0,070	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду=40 мм	км	0,122	0,000	0,000	0,108	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду=25 мм	км	0,000	0,043	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ОАО "РЖД"	км	0,891	0,417	0,506	0,607	0,591	0,703	0,854	0,897
Перекладка тепловых сетей к котельной по ул. Дзержинского 6	км	0,513	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду=200 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду=150 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду=80 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

<b>Инвестиционные проекты</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>
Ду=70 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду=50 мм	км	0,513	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Перекладка тепловых сетей котельной по ул. 2-Аллея 5 с переключением части из них на котельную ОАО "РЖД" по ул. Дзержинского 6	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду=175 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду=150 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду=125 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду=100 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду=80 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду=70 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду=50 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Перекладка тепловых сетей к котельной по ул. Дзержинского 42	км	0,000	0,000	0,000	0,607	0,591	0,703	0,854	0,897
Ду=150 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,025	0,000	0,000	0,000
Ду=100 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,117	0,388	0,045
Ду=80 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,466	0,247	0,372	0,549
Ду=50 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,607	0,099	0,294	0,095	0,205
Ду=32 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,045	0,000	0,081
Ду=25 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,017
Перекладка тепловых сетей к котельной по пр-ту Московский 56	км	0,000	0,417	0,506	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду=250 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду=200 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду=125 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду=100 мм	км	0,000	0,417	0,374	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду=80 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду=65 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду=50 мм	км	0,000	0,000	0,132	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Перекладка тепловых сетей к котельной по ул. Речная 4	км	0,378	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду=100 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду=80 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000



**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

<b>Инвестиционные проекты</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>
Ду=65 мм	км	0,378	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Перекладка тепловых сетей к котельной по ул. Белорусская 48	км	0,000	0,000	0,329	0,432	0,620	0,770	0,000	0,000
Ду=150 мм	км	0,000	0,000	0,073	0,000	0,000	0,570	0,000	0,000
Ду=125 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,305	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду=100 мм	км	0,000	0,000	0,048	0,000	0,000	0,021	0,000	0,000
Ду=80 мм	км	0,000	0,000	0,020	0,128	0,000	0,178	0,000	0,000
Ду=50 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,620	0,000	0,000	0,000
Ду=32 мм	км	0,000	0,000	0,187	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
АО ГУ ЖКХ	км	0,285	0,000	0,523	0,358	0,387	0,594	0,000	0,000
Перекладка тепловых сетей котельной в/г №15 инв. №159	км	0,285	0,000	0,284	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду=100 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду=80 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду=70 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду=50 мм	км	0,285	0,000	0,284	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Перекладка тепловых сетей котельной в/г №15 инв. №188	км	0,000	0,000	0,239	0,358	0,387	0,594	0,000	0,000
Ду=80 мм	км	0,000	0,000	0,239	0,257	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду=70 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,101	0,387	0,000	0,000	0,000
Ду=50 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,594	0,000	0,000
ООО "Рубин"	км	0,340	0,294	0,282	0,384	0,000	0,000	0,000	0,000
Перекладка тепловых сетей к котельной по пер. Комсомольский 5	км	0,340	0,294	0,282	0,384	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду=100 мм	км	0,000	0,000	0,000	0,189	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду=70 мм	км	0,000	0,160	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ду=50 мм	км	0,340	0,133	0,282	0,195	0,000	0,000	0,000	0,000
ЗАО "Паросиловое хозяйство"	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Перекладка тепловых сетей к котельной	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Реконструкция трубопроводов</b>	<b>км</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
ГУП "Брянсккоммунэнерго"	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Реконструкция сетей горячего водоснабжения к котельной по ул. Бурова 26 (2-я очередь)	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

<b>Инвестиционные проекты</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>
Реконструкция сетей теплоснабжения к котельной по ул. Камозина 11 с целью переключения нагрузки от ликвидируемых котельных по ул. Ленинградская 24 и 3-го Интернационала 31	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Реконструкция сетей отопления и ГВС к БМК по ул. Вокзальная 138	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Реконструкция тепловых сетей (Ду=70 мм) к котельной по ул. Каховская 1 "Баня"	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Реконструкция тепловых сетей в связи с переключением потребителей от котельной по пер. Детский 7а	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Реконструкция тепловых сетей к котельной по ул. Пушкина 4 с целью ликвидации нерентабельной котельной по ул. Никитин 13	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Реконструкция тепловых сетей к котельной по ул. Бежицкая 38 в связи с переключением потребителей котельной по ул. Бежицкая 8	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Реконструкция трубопроводов отопления от узла 5 (ул. Фокина 43) до Фокина 41к котельной по ул. Октябрьской 39а	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Реконструкция трубопроводов отопления от ТК-3 до узла 5 к котельной по ул. Октябрьская 39а	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Реконструкция теплотрассы к котельной по ул. Октябрьская 107 от ТК-12 до ТК-13	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Реконструкция теплотрассы к котельной по ул. Октябрьская 107 от ТК-11 до ТК-23	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Реконструкция теплотрассы к котельной по ул. Брянского фронта 18	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы**  
**Обосновывающие материалы**

<b>Инвестиционные проекты</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>
Реконструкция теплотрассы от котельной по ул. Красноармейская 58	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

### **Глава 7. Часть 1. Реконструкция и строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов)**

Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения перераспределения тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности в рамках Схемы теплоснабжения рассматривается.

### **Глава 7. Часть 2. Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения**

Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективного прироста тепловой нагрузки под жилищную и общественно-деловую застройку в рамках Схемы теплоснабжения рассматривается. Существенный прирост производственной застройки не предусмотрен Генеральным планом развития городского округа Брянск, поэтому присоединяемая тепловая будет незначительной и спрос на тепловую энергию будет удовлетворяться либо посредством локализованных систем теплоснабжения, либо подсоединением к существующим источникам.

### **Глава 7. Часть 3. Строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения**

Возможность поставки тепловой энергии потребителям от различных источников в рамках данной Схемы теплоснабжения не рассматривается.

#### **Глава 7. Часть 4. Строительство или реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных**

Перевод котельных в пиковый режим работы возможен при совместной работе с когенерационными установками. В муниципальном образовании ГО Брянск монтаж когенерационных установок в рамках Схемы теплоснабжения не предусматривается.

#### **Глава 7. Часть 5. Строительство тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения**

Предлагаемая Схема теплоснабжения обеспечивает:

- нормативный уровень теплоэнергосбережения;
- нормативный уровень надежности, определяемой тремя критериями:
  - вероятностью безотказной работы,
  - коэффициентом готовности теплоснабжения и
  - живучестью.
- требования экологии;
- безопасной эксплуатации.

Минимально допустимые показатели вероятности безотказной работы приняты для:

- источника теплоты  $R_{ит}=0,97$ ;
- тепловых сетей  $R_{тс}=0,9$ ;
- потребителя теплоты  $R_{пт}=0,99$ ;
- СЦТ в целом  $R_{сцт}=0,86$ .

Для потребителей первой категории следует предусматривать установку местных резервных источников теплоты (стационарные и

передвижные).

Для резервирования теплоснабжения промышленных предприятий предусматриваются местные источники тепловой энергии.

#### **Глава 7. Часть 6. Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки**

Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки рассматривается в рамках Схемы теплоснабжения.

#### **Глава 7. Часть 7. Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса**

Теплоснабжающими организациями городского округа Брянск в большинстве своем не были предоставлены данные по году ввода участков тепловых сетей в эксплуатацию, поэтому по умолчанию таковым был признан год ввода в эксплуатацию котельной, на основании чего формировались предложения по замене и реконструкции трубопроводов. Предусматривалась перекладка тепловых сетей в подземном исполнении в изоляции из пенополиуретана с защитной пленкой из полиэтилена.

#### **Глава 7. Часть 8. Строительство и реконструкция насосных станций**

При проектировании новых и реконструкции действующих тепловых сетей, после выполнения гидравлического расчета, не выявлена необходимость строительства насосных станций.

## **Глава 8. Перспективные топливные балансы**

### **Глава 8. Часть 1. Расчеты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего, летнего и переходного периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории поселения, городского округа**

Расчеты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего, летнего и переходного периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории городского округа приведены в таблице 8.1.

**Таблица 8.1. Перспективные максимальные часовые и годовые расходы основного вида топлива для зимнего, летнего и переходного периодов источников тепла**

№	ТСО	Адрес котельной	Максимальный часовой расход, нм <sup>3</sup> /ч; кг/ч	Годовые расходы периодов, тыс. нм <sup>3</sup> ; т		
				зимний	летний	переходный
Топливо – природный газ 2031 год						
1	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Клинцовская, 67	2293	2979	975	1462
2	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Донбасская, 53	868	1599	0	451
3	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Дружбы, 56аб (прис. нагр. общ. с кот. 56а)	1397	1814	594	891
4	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Клинцовская, 61	667	867	284	425
5	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Клинцовская, 63б	764	992	325	487
6	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Ново-Советская, 48	668	868	284	426
7	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Ново-Советская, 34	59	108	0	31
8	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Дятьковская, 119а	957	1243	407	610
9	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Дятьковская, 166а	48	62	20	31
10	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Ново-Советская 83	385	500	164	246
11	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Ново-Советская, 103	1019	1324	433	650
12	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Нахимова, 124	264	343	112	169
13	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Заводская, 1а	297	386	126	189
14	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Дятьковская, 155а	776	1008	330	495
15	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Почтовая, 13а	486	631	206	310
16	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Почтовая, 4а	347	450	147	221
17	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Почтовая, 118	346	450	147	221
18	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	п. Чайковичи, пер. Магистральный, 1 (шк. №21)	41	76	0	22
19	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Литейная, 59	2456	3190	1044	1566
20	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Литейная, 86	1372	2527	0	713
21	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пер. Ново-Советский, 69	499	648	212	318
22	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пер. Ново-Советский, 44	465	604	198	297
23	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пер. Коммунистический, 24а	128	236	0	66
24	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Медведева, 79	3016	3918	1282	1923
25	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пер. Металлистов, 6а	237	437	0	123
26	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Союзная, 10а	2588	3362	1100	1650
27	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Камозина, 38а	2898	3765	1232	1848
28	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Институтская, 141	456	592	194	291
29	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Орловская, 32	2453	3186	1043	1564
30	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Бежицкая, 315а	1685	2188	716	1074



Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы

№	ТСО	Адрес котельной	Максимальный часовой расход, нм <sup>3</sup> /ч; кг/ч	Годовые расходы периодов, тыс. нм <sup>3</sup> ; т		
				зимний	летний	переходный
31	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Каховская 1 (баня), п. Бордовичи	6	7	2	4
32	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Островского 77 пос. Бордовичи (шк. №23)	60	110	0	31
33	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Делегатская 76 пос. Бордовичи (шк. №22)	37	69	0	19
34	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. 3-го Интернационала, 31	66	85	28	42
35	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Харьковская, 10	713	926	303	455
36	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Брянской Пролетарской Дивизии, 40	622	1146	0	323
37	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Камозина, 11	420	545	179	268
38	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Куйбышева, 21	913	1186	388	582
39	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Орловская, 2	3462	4497	1472	2208
40	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Бузинова, 2б	816	1060	347	520
41	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Институтская, 3а	532	691	226	339
42	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Бурова, 2б	3852	5004	1638	2456
43	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Ленинградская, 24	475	617	202	303
44	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пер. Кромского 37	1847	2400	785	1178
45	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. 3-го Интернационала, 1А	973	1264	414	621
46	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Ульянова, 39	254	330	108	162
47	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Шоссейная, 65 (мкр-н Автозаводец)	521	676	221	332
48	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Чернышевского, 58а	3111	4041	1323	1984
49	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пер. Чернышевского, 14	743	1368	0	386
50	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Фосфоритная, 17а	2822	3666	1200	1799
51	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Салтыкова-Щедрина, 1а	149	193	63	95
52	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Пушкина, 4	1547	2009	658	986
53	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Суворова, 2	142	184	60	91
54	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Димитрова, 66а	990	1286	421	631
55	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Пушкина, 44а	2177	2828	926	1388
56	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Кольцова, 9а	587	1082	0	305
57	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	п. Радица-Крыловка, ул. Гончарова, 19	41	54	18	26
58	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Володарского, 46	1572	2042	668	1003
59	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Кр. Гвардии, 20	739	960	314	471
60	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Профсоюзов, 1А	862	1119	366	550
61	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Кл. Цеткин, 12б	1311	1703	557	836
62	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Свободы, 6а	1933	2510	822	1232
63	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Никитина, 13А	201	370	0	104
64	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Афанасьева, 18а (старая) - лето( Прис. Нагр. с Т. П 1/2 ГВС )	1386	1800	589	884
65	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Афанасьева, 18а (новая) - зима (Прис. Нагр. с Т.	2126	2761	904	1355

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

№	ТСО	Адрес котельной	Максимальный часовой расход, нм <sup>3</sup> /ч; кг/ч	Годовые расходы периодов, тыс. нм <sup>3</sup> ; т		
				зимний	летний	переходный
		П 1/2 ГВС)				
66	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. 2-я Мичурина (ФОК)	574	745	244	366
67	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Вали Сафроновой, 56в	600	780	255	383
68	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Степная, 3	930	1208	395	593
69	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. 3-его Июля, 48	680	884	289	434
70	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Бежицкая, 8а	1190	1546	506	759
71	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Бежицкая, 38	1793	2329	762	1143
72	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пр. Ленина, 105	908	1179	386	579
73	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Калинина, 152	60	111	0	31
74	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Калинина, 125	5	10	0	3
75	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Октябрьская, 107	2907	3776	1236	1854
76	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пер. Горького, 20	385	710	0	200
77	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Горького, 22	583	757	248	372
78	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Октябрьская, 39а	548	711	233	349
79	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Калинина, 51	149	274	0	77
80	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Советская, 48б	2075	2695	882	1323
81	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Фокина, 72а	367	477	156	234
82	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Советская, 8	489	635	208	312
83	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пр. Ст. Димитрова, 1	772	1002	328	492
84	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пер. Трудовой, 2	340	626	0	177
85	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Советская, 98 (Лицей)	387	503	165	247
86	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Красноармейская, 58	2602	3380	1106	1659
87	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Пионерская, 14	43	56	18	28
88	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Луначарского, 2а/30	1056	1371	449	673
89	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Любезного, 2а	3618	4700	1538	2307
90	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Красноармейская, 65	129	168	55	82
91	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пер. Осоавиахима, 3д	525	967	0	273
92	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пр-т Ст. Димитрова, 14а (311 кв)	1228	1595	522	783
93	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Емлютина, 37	737	958	313	470
94	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Брянского Фронта, 18/2 (м/р 5)	2879	3739	1224	1836
95	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Р. Брянского, 9	680	883	289	433
96	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Горбатова, 5а	2633	3421	1120	1679
97	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Крахмалёва, 5а	3477	4516	1478	2217
98	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Красноармейская, 164а	2522	3276	1072	1608
99	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Спартакoвская, 128а (312кв. )	745	968	317	475

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

№	ТСО	Адрес котельной	Максимальный часовой расход, нм <sup>3</sup> /ч; кг/ч	Годовые расходы периодов, тыс. нм <sup>3</sup> ; т		
				зимний	летний	переходный
100	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пр. Ст. Димитрова, 73	319	414	136	203
101	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пр. Ст. Димитрова, 53а	1143	1484	486	729
102	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пр. Ст. Димитрова, 64	105	193	0	55
103	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Красноармейская, 97а	530	689	226	338
104	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пр. Ст. Димитрова, 86б	1888	2452	802	1204
105	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Урицкого, 124	474	616	202	302
106	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Дуки, 78	643	835	273	410
107	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	б-р Гагарина, 25а	1625	2111	691	1036
108	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Пионерская, 7 (РТИ)	1264	1642	537	806
109	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пр. Ст. Димитрова, 42 (баня)	313	406	133	200
110	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пр-т Станке Димитрова, 100 (Онкогематологический центр)	88	114	37	56
111	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Бежицкая 187 (КНР)	44	82	0	23
112	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пр-т Московский, 126а	755	980	321	481
113	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Победы, 5	60	110	0	31
114	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Новозыбковская, 12а №1	341	628	0	177
115	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Новозыбковская, 12а №2	342	629	0	178
116	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пер. О. Кошевого, 41 (мкр-н Чкаловский)	435	564	185	277
117	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пр-т Московский, 93а	369	479	157	235
118	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. О. Кошевого, 69а (41 кв. )	1439	1869	612	918
119	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Киевская, 32	919	1693	0	477
120	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Киевская, 2	578	1065	0	300
121	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Дзержинского, 47	250	325	106	160
122	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Чкалова, 3	2884	3746	1226	1839
123	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пр. Московский, 7а	2479	3220	1054	1581
124	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пр-т Московский, 103 ("Брянскмясо")	1201	1560	511	766
125	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пер. Новозыбковский, 14	1811	2352	770	1155
126	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пр-т Московский, 10 (КЭЧ)	199	366	0	103
127	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	проезд Трофименко, 12 (шк. №40)	49	89	0	25
128	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пр-т Московский, 86	3058	3973	1300	1950
129	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пер. Менжинского, 9б	14	18	6	9
130	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пр-т Московский, 83 ("Мелькрук")	821	1066	349	523
131	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	п. Бел. Берега, ул. Коминтерна, 1	2929	3804	1245	1867
134	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	п. Бел. Берега, КНР 365 км а/д "Украина"	31	57	0	16
136	АО ГУ ЖКХ	ул. Красноармейская, 29	49	90	0	25
137	АО ГУ ЖКХ	ул. Красноармейская, 1	58	76	25	37

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

№	ТСО	Адрес котельной	Максимальный часовой расход, нм <sup>3</sup> /ч; кг/ч	Годовые расходы периодов, тыс. нм <sup>3</sup> ; т		
				зимний	летний	переходный
138	АО ГУ ЖКХ	пр. Московский, 10, инв. 159	486	631	207	310
139	АО ГУ ЖКХ	пр. Московский, 10, инв. 188	43	80	0	23
140	ООО "Брянский камвольный комбинат"	ул. 50-й Армии, д. 1	1298	2391	0	674
141	ОАО "Фабрика-Кухня"	ул. Майской Стачки, д. 1	295	383	125	188
142	ОАО "ТЦ Московский"	мк-н Московский, 44Б	159	207	68	102
143	ОАО "Энергосервис"	ул. Дуки, д. 59	417	542	177	266
144	ООО "Управляющая компания "Светал"	ул. Горбатого, д. 25	44	82	0	23
145	ЗАО "Паросиловое хозяйство"	ул. Чернышевского, 10	2712	3523	1153	1730
146	Муниципальное унитарное ремонтно-эксплуатационное предприятие	Радица-Крыловка, ул. Фокина, 33, д/с №18 "Колобок"	36	67	0	19
147	Муниципальное унитарное ремонтно-эксплуатационное предприятие	Радица-Крыловка, ул. Комсомольская, 2а "ДК"	26	48	0	13
148	Муниципальное унитарное ремонтно-эксплуатационное предприятие	Радица-Крыловка, ул. Ленина, 2, 2а	20	36	0	10
149	Муниципальное унитарное ремонтно-эксплуатационное предприятие	ул. Центральная, д. 72 (п. Большое Полпино)	325	599	0	169
150	Муниципальное унитарное ремонтно-эксплуатационное предприятие	ул. Фокина, 90 (котельная 1-6)	331	430	141	211
151	Муниципальное унитарное ремонтно-эксплуатационное предприятие	ул. пр-т Ст. Дмитрова, 57А	127	165	54	81
152	Муниципальное унитарное ремонтно-эксплуатационное предприятие	пр-т Ст. Дмитрова, 69	69	89	29	44
153	Муниципальное унитарное ремонтно-эксплуатационное предприятие	пр-т Ст. Дмитрова, 72	17	22	7	11
154	ООО "УК "Агат"	пр-т Ст. Димитрова, д. 67	504	655	214	321
155	ООО "УК "Агат"	пр-т Ст. Димитрова, д. 67 кор. 3	342	445	146	218

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

№	ТСО	Адрес котельной	Максимальный часовой расход, нм <sup>3</sup> /ч; кг/ч	Годовые расходы периодов, тыс. нм <sup>3</sup> ; т		
				зимний	летний	переходный
156	ООО "УК "Агат"	пр-т Ст. Димитрова, д. 67 кор. 5	311	404	132	198
157	ООО "УК "Агат"	пр-т ул. Фокина д. 95	177	229	75	113
158	ООО "УК "Агат"	пр-т ул. Крахмалева д. 55	170	220	72	108
159	ООО "Актив"	ул. Советская, 89	252	328	107	161
160	ООО "Рубин"	с. Супонево, пер. Комсомольский, 5б	350	645	0	182
161	ООО "Котельная "Электроаппарат"	ул. Вали Сафроновой, д. 56а	2563	3329	1089	1634
162	ООО "Регион ТРЦ"	ул. Объездная, 30	825	1072	351	526
163	АО "Брянские коммунальные системы"	ул. Луначарского, д. 42А	1128	1466	480	720
164	АО "Брянские коммунальные системы"	ул. Комсомольская, 4Б	956	1241	406	609
165	АО "Брянские коммунальные системы"	ул. 22 Съезда КПСС, 2А	458	595	195	292
166	ОАО "Ремонтно-эксплуатационное управление"	ул. О. Кошевого, 23а	79	146	0	41
167	ОАО "Брянск Автодор" Брянский ДРСУч	пр-т Станке Димитрова, д. 76	156	287	0	81
168	ГБУ "Управление домами Администрации Брянской области"	пр-т Ленина, д. 33	130	168	55	83
169	ГБУ "Управление домами Администрации Брянской области"	пл. К. Маркса, 2	75	98	32	48
170	Брянский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции филиала ОАО «РЖД»	ул. 2-я Аллея, 27	2031	3741	0	1055
171	Брянский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции филиала ОАО «РЖД»	ул. Вокзальная, 17	342	629	0	177
172	Брянский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции филиала ОАО «РЖД»	ул. Держинского, 6	216	280	92	138

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

№	ТСО	Адрес котельной	Максимальный часовой расход, нм <sup>3</sup> /ч; кг/ч	Годовые расходы периодов, тыс. нм <sup>3</sup> ; т		
				зимний	летний	переходный
173	Брянский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции филиала ОАО «РЖД»	пр-т Московский, 56	565	734	240	360
174	Брянский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции филиала ОАО «РЖД»	ул. 2-я Аллея, 5	1023	1328	435	652
175	Брянский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции филиала ОАО «РЖД»	ул. Вокзальная, 9, ст. Брянск-Восточный	613	796	260	391
176	Брянский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции филиала ОАО «РЖД»	ул. Речная, 4, ДС Брянск 1	250	325	106	159
177	Брянский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции филиала ОАО «РЖД»	ул. Дзержинского, 42	955	1241	406	609
178	Брянский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции филиала ОАО «РЖД»	ст. Брянск-Льговский, ТЧР-47	711	1310	0	369
179	Брянский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции филиала ОАО «РЖД»	ул. 1-я Аллея, 4	467	861	0	243
180	Брянский территориальный участок Московской дирекции по	ул. Беларусская, 48, мик-н Железнодорожный	1307	1697	556	833

Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы

№	ТСО	Адрес котельной	Максимальный часовой расход, нм <sup>3</sup> /ч; кг/ч	Годовые расходы периодов, тыс. нм <sup>3</sup> ; т		
				зимний	летний	переходный
	тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции филиала ОАО «РЖД»					
181	ОАО "Стройсервис"	ул. Транспортная, дом 9	798	1037	339	509
182	ООО "Теплопоставка"	пр-т Московский, д. 142/3	1708	2218	726	1089
183	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Строительство новой БМК ул. Флотская	3995	5189	1698	2548
184	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Строительство новой БМК Объездная ул.	3982	5172	1693	2539
185	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Строительство новой БМК ул. Степная	3435	4462	1460	2190
186	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Строительство новой БМК пр. Станке Димитрова	1258	1634	535	802
187	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Строительство новой БМК ул. Бурова	1187	1542	505	757
188	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Строительство новой БМК ул. Горбатова	966	1255	411	616
189	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Строительство новой БМК ул. Уральская	695	903	295	443
190	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Строительство новой БМК (Вместо котельной Акционерное общество «Брянский электромеханический завод»)	1875	2436	797	1196
191	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Строительство новой БМК (Вместо котельной ЗАО "Брянский завод силикатного кирпича")	55	71	23	35
192	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Строительство новой БМК (Вместо котельной ОАО "Брянский молочный комбинат")	91	119	39	58
193	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Строительство новой БМК (Вместо котельной ООО "БрянскСпиртПром")	91	119	39	58
194	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Строительство новой БМК (Вместо котельной АО "ВРК-1")	270	351	115	172
195	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Строительство новой БМК (Вместо котельной ООО "Стройдеталь и Ко" )	606	788	258	387
196	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Строительство новой БМК (Вместо котельной ООО "Дизель-ремонт")	548	712	233	349
197	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Строительство новой БМК (Вместо котельной ООО "Брянский завод красок")	228	297	97	146
	<b>Итого</b>		<b>181378</b>	<b>243873</b>	<b>70633</b>	<b>113861</b>

## **Глава 8. Часть 2. Перспективные топливные балансы при наличии в планируемом периоде использования природного газа в качестве основного топлива на источниках тепловой энергии согласовать с программой газификации поселения, городского округа**

В качестве основного топлива на источниках тепловой энергии городского округа Брянск используется природный газ. В связи с отсутствием программы газификации (схемы газоснабжения) городского округа Брянск данный вопрос не актуален.

## **Глава 8. Часть 3. Расчет перспективных технико-экономических показателей работы источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии**

Ввиду отсутствия в настоящее время отказа от строительства в будущем источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, расчет перспективных технико-экономических показателей не производился.

## **Глава 8. Часть 4. Расчет перспективных запасов аварийного и резервного топлива на источниках тепловой мощности**

Норматив создания запасов топлива на тепловых электростанциях рассчитывается в соответствии с «Порядком определения нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)» утвержденным приказом Минэнерго России от 10 августа 2012 г. N 377.

Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ) определяется для котельных в размере, обеспечивающем поддержание плюсовых температур в главном корпусе, вспомогательных зданиях и сооружениях в режиме "выживания" с минимальной расчетной тепловой нагрузкой по условиям самого холодного месяца года.



Для электростанций и котельных, работающих на газе, ННЗТ устанавливается по резервному топливу.

Расчетный размер ННЗТ определяется по среднесуточному плановому расходу топлива самого холодного месяца отопительного периода и количеству суток, определяемых с учетом вида топлива и способа его доставки:

$$\text{ННЗТ} = Q_{\text{max}} \times H_{\text{ср.м}} \times \frac{1}{K} \times T \times 10^{-3} \text{ (тыс. т)}$$

где  $Q_{\text{max}}$  - среднее значение отпуска тепловой энергии в тепловую сеть (выработка котельной) в самом холодном месяце, Гкал/сут.;

$H_{\text{ср.м}}$  - расчетный норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию для самого холодного месяца, т.у.т./Гкал;

$K$  - коэффициент перевода натурального топлива в условное;

$T$  - длительность периода формирования объема неснижаемого запаса топлива, сут.

Количество суток, на которые рассчитывается ННЗТ, определяется в зависимости от вида топлива и способа его доставки в соответствии с таблицей 8.2.

**Таблица 8.2. Количество суток, на которые рассчитывается ННЗТ, в зависимости от вида топлива и способа его доставки**

Вид топлива	Способ доставки топлива	Объем запаса топлива, сут.
твердое	железнодорожный транспорт	14
твердое	автотранспорт	7
жидкое	железнодорожный транспорт	10
жидкое	автотранспорт	5

Общий нормативный запас основного и резервного топлива (ОНЗТ) рассчитывается по сумме неснижаемого нормативного запаса топлива (ННЗТ) и нормативного эксплуатационного запаса топлива (НЭЗТ).

Для отопительных (производственно-отопительных) котельных, работающих на газовом топливе с резервным жидким топливом, расчет

НЭЗТ может не выполняться в случае отсутствия снижений подачи газа в периоды похолоданий за три года, предшествовавших текущему, и отсутствие графика снижения подачи газа на текущий и(или) планируемый годы.

В настоящее время, основным видом топлива для котельных теплоснабжающих организаций города Брянск является природный газ. Резервное топливо не предусматривается за исключением нескольких котельных, приведенных в книге 1.

У теплоснабжающих организаций нет планов по резервированию природного газа к 2031 году. Поэтому расчет перспективных запасов аварийного и резервного топлива на источниках тепловой мощности не выполнялся.

#### **Глава 8. Часть 5. Перспективные топливные балансы котельных и индивидуальных источников теплоснабжения**

Перспективные топливные балансы по каждому источнику тепловой энергии представлены в таблице 8.2.

#### **Глава 8. Часть 6. Итоговые топливные балансы по источникам теплоснабжения**

Сводные данные по всем существующим и перспективным котельным представлены в доступной табличной форме в таблице 8.2.

**Таблица 8.2. Перспективные итоговые топливные балансы по каждому источнику тепловой энергии на расчетный период 2031 год**

№ Котельной сквозная нумерация	ТСО	Адрес котельной	Присоединённая тепловая нагрузка, Гкал/час 2031	Расход на ОВ и ГВС Гкал/2031	Потери в тепловых сетях Гкал/2031	Собственные нужды котельной Гкал/2031	выработка тепловой энергии на котельной	расход условного топлива т.у.т.	Расход природного газа тыс.м3
1	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Клинцовская, 67	13.601	32123	3621	849	36593	6228	5416
2	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Донбасская, 53	5.227	12344	688	310	13342	2358	2050
3-4	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Дружбы, 56аб (прис. нагр. общ. с кот. 56а)	8.040	18989	1539	488	21016	3793	3299
5	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Клинцовская, 61	3.830	9045	1086	241	10372	1812	1576
6	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Клинцовская, 63б	4.587	10834	1026	282	12142	2075	1804
7	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Ново-Советская, 48	3.768	8900	947	234	10081	1816	1579
8	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Ново-Советская, 34	0.274	647	118	18	783	160	139
9	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Дятьковская, 119а	5.029	11876	968	305	13150	2600	2261
10	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Дятьковская, 16ба	0.274	647	86	17	751	131	114
11	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Ново-Советская 83	2.147	5071	487	132	5690	1046	909
12	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Ново-Советская, 103	6.041	14268	1424	373	16065	2768	2407
13	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Нахимова, 124	1.502	3546	266	91	3903	718	624
14	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Заводская, 1а	1.654	3907	543	106	4555	806	701
15	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Дятьковская, 155а	4.250	10038	2361	294	12693	2108	1833
16	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Мало-Озерная, 1а	2.918	6891	2000	211	9103	0	0
17	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Почтовая, 13а	2.696	6368	872	172	7412	1319	1147
18	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Почтовая, 4а	2.037	4811	447	125	5383	941	819
19	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Почтовая, 118	1.989	4697	320	119	5136	941	818
20	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	п. Чайковичи, пер. Магистральный, 1 (шк. №21)	0.243	573	34	14	621	112	98
21	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Литейная, 59	15.214	35931	2282	908	39121	6670	5800
22	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Литейная, 86	7.413	17508	5629	550	23686	3726	3240
23	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пер. Ново-Советский, 69	2.935	6932	517	177	7626	1356	1179
24	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пер. Ново-Советский, 44	2.522	5956	1027	166	7149	1263	1098
25	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пер. Коммунистический, 24а	0.688	1626	163	42	1832	348	302
26	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Медведева, 79	17.385	41059	5957	1117	48134	8192	7124
27	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пер. Металлистов, 6а	1.429	3374	322	88	3784	644	560
28	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Союзная, 10а	15.794	37302	2361	942	40606	7029	6112
29	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Камозина, 38а	16.728	39506	5091	1059	45657	7871	6845

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

30	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Институтская, 141	2.664	6292	726	167	7185	1238	1077
31	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Орловская, 32	14.704	34726	2870	893	38489	6662	5793
32	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Бежицкая, 315а	9.734	22989	2565	607	26161	4576	3979
33	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Каховская 1 (баня), п. Бордовичи	0.035	84	9	2	95	15	13
34	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Островского 77 пос. Бордовичи (шк. №23)	0.360	850	81	22	954	162	141
35	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Делегатская 76 пос. Бордовичи (шк. №22)	0.224	530	39	14	583	101	88
36	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. 3-го Интернационала, 31	0.415	981	96	26	1103	178	155
37	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Харьковская, 10	4.475	10569	1094	277	11940	1937	1684
38	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Брянской Пролетарской Дивизии, 40	4.157	9818	827	253	10897	1690	1470
39	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Камозина, 11	2.339	5523	558	144	6225	1140	992
40	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Куйбышева, 21	5.889	13909	987	354	15250	2480	2156
41	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Орловская, 2	20.884	49323	4766	1285	55374	9403	8176
42	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Бузинова, 2б	4.572	10797	1748	298	12843	2215	1926
43	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Институтская, 3а	3.150	7439	958	199	8596	1446	1257
44	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Бурова, 2б	23.821	56259	7179	1507	64944	10463	9098
45	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Ленинградская, 24	2.774	6552	851	176	7579	1290	1122
46	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пер. Кромского 37	10.653	25159	3124	672	28954	5018	4363
47	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. 3-го Интернационала, 1А	5.435	12837	2323	360	15520	2643	2298
48	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Ульянова, 39	1.685	3979	473	106	4558	690	600
49	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Шоссейная, 65 (мкр-н Автозаводец)	3.609	8524	470	214	9207	1414	1230
50	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Кромская, 48а (Хоккейный клуб)	0.532	1256	203	35	1493	0	0
51	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Чернышевского, 58а	18.819	44445	4421	1161	50027	8450	7347
52	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пер. Чернышевского, 14	3.949	9326	1736	263	11325	2017	1754
53	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Фосфоритная, 17а	16.801	39678	4386	1047	45111	7664	6665
54	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Салтыкова-Щедрина, 1а	0.902	2129	287	57	2474	403	351
55	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Пушкина, 4	9.029	21325	2604	568	24497	4201	3653
56	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Суворова, 2	0.791	1869	350	53	2272	386	335
57	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Димитрова, 6ба	6.483	15310	652	379	16341	2688	2338
58	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Пушкина, 44а	12.657	29893	5304	836	36033	5913	5142
59	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Кольцова, 9а	3.597	8494	354	210	9058	1595	1387
60	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	п. Радица-Крыловка, ул. Гончарова, 19	0.257	607	6	15	627	113	98
61	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Володарского, 46	9.079	21443	3283	587	25314	4270	3713

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

62	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Кр. Гвардии, 20	4.856	11468	0	272	11741	2008	1746
63	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Профсоюзов, 1А	5.290	12493	916	318	13727	2341	2035
64	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Кл. Цеткин, 12б	7.683	18145	2531	491	21167	3560	3096
65	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Свободы, 6а	11.364	26840	3268	715	30823	5249	4564
66	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Никитина, 13А	1.176	2778	331	74	3183	545	474
67	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Афанасьева, 18а (старая) - лето( Прис. Нагр. с Т. П 1/2 ГВС )	8.883	20980	1131	525	22636	3764	3273
68	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Афанасьева, 18а (новая) - зима (Прис. Нагр. с Т. П 1/2 ГВС)	12.877	30413	2165	774	33351	5773	5020
69	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. 2-я Мичурина (ФОК)	3.714	8771	783	227	9781	1558	1355
70	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Вали Сафроновой, 56в	2.896	6839	2997	234	10070	1630	1418
71	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Степная, 3	4.981	11765	2938	349	15052	2526	2196
72	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. 3-его Июля, 48	3.762	8886	1578	249	10713	1848	1607
73	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Бежицкая, 8а	7.002	16537	2403	450	19389	3232	2811
74	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Бежицкая, 38	9.939	23473	4025	653	28151	4870	4235
75	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пр. Ленина, 105	5.094	12031	1629	324	13984	2465	2144
76	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Калинина, 152	0.322	760	91	20	871	164	143
77	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Калинина, 125	0.033	78	0	2	80	15	13
78	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Октябрьская, 107	17.309	40879	5272	1096	47248	7895	6865
79	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пер. Горького, 20	2.249	5311	529	139	5979	1046	910
80	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Горького, 22	3.780	8926	847	232	10005	1584	1377
81	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Октябрьская, 39а	3.294	7780	647	200	8627	1487	1293
82	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Калинина, 51	0.847	2001	269	54	2323	404	351
83	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Советская, 48б	11.483	27120	3682	732	31534	5635	4900
84	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Фокина, 72а	2.373	5605	324	141	6070	998	868
85	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Советская, 8	2.874	6787	567	175	7528	1327	1154
86	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пр. Ст. Димитрова, 1	4.485	10591	1206	280	12078	2095	1822
87	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пер. Трудовой, 2	2.041	4819	453	125	5398	924	803
88	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Советская, 98 (Лицей)	2.556	6037	358	152	6547	1051	914
89	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Красноармейская, 58	15.354	36261	4080	958	41299	7066	6145
90	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Пионерская, 14	0.288	681	7	16	705	118	102
91	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Луначарского, 2а/30	6.210	14665	1487	384	16536	2867	2493
92	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Любезного, 2а	21.502	50783	5450	1336	57569	9827	8545
93	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Красноармейская, 65	0.780	1841	156	47	2045	351	305
94	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пер. Осоавиахима, 3д	3.197	7549	653	195	8397	1426	1240
95	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пр-т Ст. Димитрова, 14а (311 кв)	7.490	17689	1718	461	19868	3336	2901

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

96	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Емлютина, 37	4.483	10588	1345	283	12217	2002	1741
97	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Брянского Фронта, 18/2 (м/р 5)	17.625	41626	3642	1075	46343	7818	6798
98	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Р. Брянского, 9	4.103	9690	143	234	10066	1846	1605
99	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Горбатова, 5а	15.251	36019	3632	942	40592	7152	6219
100	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Крахмалёва, 5а	21.287	50273	4864	1310	56446	9443	8212
101	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Красноармейская, 164а	15.066	35581	3686	933	40200	6850	5957
102	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Спартакoвская, 128а (312кв. )	4.688	11072	1685	303	13060	2024	1760
103	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пр. Ст. Димитрова, 73	1.902	4492	532	119	5143	867	754
104	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пр. Ст. Димитрова, 53а	7.371	17408	1056	439	18902	3104	2699
105	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пр. Ст. Димитрова, 64	0.612	1444	205	39	1689	285	248
106	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Красноармейская, 97а	3.167	7480	887	199	8566	1441	1253
107	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пр. Ст. Димитрова, 86б	10.881	25699	5349	737	31786	5127	4458
108	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Урицкого, 124	3.115	7357	414	185	7955	1288	1120
109	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Дуки, 78	4.440	10486	598	263	11347	1745	1518
110	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	б-р Гагарина, 25а	9.600	22672	2381	595	25649	4414	3838
111	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Пионерская, 7 (РТИ)	7.607	17966	2093	476	20535	3433	2986
112	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пр. Ст. Димитрова, 42 (баня)	1.877	4434	621	120	5175	850	739
113	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пр-т Станке Димитрова, 100 (Онкогематологический центр)	0.632	1492	19	36	1547	238	207
114	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Бежицкая 187 (КНР)	0.279	659	83	18	759	120	105
115	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пр-т Московский, 126а	4.410	10416	1150	275	11841	2050	1782
116	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Победы, 5	0.373	881	26	22	928	163	142
117	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Новозыбковская, 12а №1	1.747	4126	1206	127	5458	926	805
118	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Новозыбковская, 12а №2	2.088	4932	296	124	5352	928	807
119	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пер. О. Кошевого, 41 (мкр-н Чкаловский)	2.545	6009	179	147	6336	1180	1026
120	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пр-т Московский, 93а	1.827	4314	1171	130	5615	1002	871
121	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. О. Кошевого, 69а (41 кв. )	8.652	20435	2762	551	23747	3909	3399
122	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Киевская, 32	5.621	13275	1261	345	14881	2496	2170
123	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Киевская, 2	3.391	8009	567	204	8780	1570	1365
124	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Дзержинского, 47	1.380	3259	344	86	3688	680	591
125	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Чкалова, 3	16.986	40117	4777	1066	45961	7832	6810
126	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пр. Московский, 7а	14.325	33831	5104	925	39860	6732	5854
127	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пр-т Московский, 103 ("Брянскмясо")	6.168	14568	4524	453	19546	3262	2837
128	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пер. Новозыбковский, 14	10.697	25263	3109	674	29046	4917	4276

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

129	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пр-т Московский, 10 (КЭЧ)	1.110	2622	406	72	3099	540	470
130	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	проезд Трофименко, 12 (шк. №40)	0.282	666	16	16	698	132	115
131	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пр-т Московский, 86	19.162	45255	3042	1147	49444	8307	7223
132	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пер. Менжинского, 9б	0.100	236	0	6	242	38	33
133	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пр-т Московский, 83 ("Мелькрук")	4.845	11443	1521	308	13272	2230	1939
134	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	п. Бел. Берега, ул. Коминтерна, 1	17.704	41811	4436	1098	47346	7954	6917
137	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	п. Бел. Берега, КНР 365 км а/д "Украина"	0.183	433	59	12	504	85	74
139	Акционерное общество «Брянский электромеханический завод»	ул. Вокзальная, 136	-	0	0	0	0	0	0
140	АО ГУ ЖКХ	ул. Красноармейская, 29	0.300	709	62	18	789	133	115
141	АО ГУ ЖКХ	ул. Красноармейская, 1	0.357	843	79	22	944	159	138
142	АО ГУ ЖКХ	пр. Московский, 10, инв. 159	3.214	7590	86	182	7859	1320	1148
143	АО ГУ ЖКХ	пр. Московский, 10, инв. 188	0.272	641	45	16	703	118	103
144	ООО "Брянский камвольный комбинат"	ул. 50-й Армии, д. 1	8.152	19253	1239	487	20979	3525	3065
145	ОАО "Фабрика-Кухня"	ул. Майской Стачки, д. 1	1.800	4251	407	111	4769	801	697
146	ОАО "ТЦ Московский"	мк-н Московский, 44Б	1.024	2419	100	60	2578	433	377
147	ОАО "Энергосервис"	ул. Дуки, д. 59	2.744	6481	110	157	6747	1134	986
148	ООО "Управляющая компания "Светал"	ул. Горбатого, д. 25	0.268	633	69	17	718	121	105
149	ЗАО "Брянский завод силикатного кирпича"	ул. Сталелительная, 5	-	0	0	0	0	0	0
150	ОАО "Брянский молочный комбинат"	ул. 2-я Почепская, д. 35а	-	0	0	0	0	0	0
151	ЗАО "Паросиловое хозяйство"	ул. Чернышевского, 10	16.375	38673	4160	1017	43851	7367	6406
152	Муниципальное унитарное ремонтно-эксплуатационное предприятие	Радица-Крыловка, ул. Фокина, 33, д/с №18 "Колобок"	0.232	548	23	14	584	98	85
153	Муниципальное унитарное ремонтно-эксплуатационное предприятие	Радица-Крыловка, ул. Комсомольская, 2а "ДК"	0.166	392	18	10	420	71	61
154	Муниципальное унитарное ремонтно-эксплуатационное предприятие	Радица-Крыловка, ул. Ленина, 2, 2а	0.125	295	13	7	315	53	46

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

155	Муниципальное унитарное ремонтно-эксплуатационное предприятие	ул. Центральная, д. 72 (п. Большое Полпино)	2.150	5078	57	122	5257	883	768
156	Муниципальное унитарное ремонтно-эксплуатационное предприятие	ул. Фокина, 90 (котельная 1-6)	2.237	5284	-51	124	5358	900	783
157	Муниципальное унитарное ремонтно-эксплуатационное предприятие	ул. пр-т Ст. Дмитрова, 57А	0.857	2023	-17	48	2054	345	300
158	Муниципальное унитарное ремонтно-эксплуатационное предприятие	пр-т Ст. Дмитрова, 69	0.463	1093	-9	26	1110	186	162
159	Муниципальное унитарное ремонтно-эксплуатационное предприятие	пр-т Ст. Дмитрова, 72	0.115	272	-3	6	276	46	40
160	ООО "БрянскСпиртПром"	бул. Гагарина, д. 14	-	0	0	0	0	0	0
161	ООО "УК "Агат"	пр-т Ст. Димитрова, д. 67	3.348	7907	53	189	8149	1369	1190
162	ООО "УК "Агат"	пр-т Ст. Димитрова, д. 67 кор. 3	2.274	5370	37	128	5535	930	809
163	ООО "УК "Агат"	пр-т Ст. Димитрова, д. 67 кор. 5	2.067	4882	30	117	5029	845	735
164	ООО "УК "Агат"	пр-т ул. Фокина д. 95	1.173	2770	19	66	2855	480	417
165	ООО "УК "Агат"	пр-т ул. Крахмалева д. 55	1.127	2661	18	64	2743	461	401
166	ООО "Актив"	ул. Советская, 89	1.522	3595	390	95	4080	685	596
167	ООО "Рубин"	с. Супонево, пер. Комсомольский, 5б	2.150	5078	447	131	5656	950	826
168	ООО "Котельная "Электроаппарат"	ул. Вали Сафроновой, д. 56а	11.642	27495	12973	961	41429	6960	6052
169	ООО "Регион ТРЦ"	ул. Объездная, 30	5.075	11986	1044	309	13339	2241	1949
170	АО "Брянские коммунальные системы"	ул. Луначарского, д. 42А	6.977	16478	1342	423	18243	3065	2665
171	АО "Брянские коммунальные системы"	ул. Комсомольская, 4Б	5.986	14137	953	358	15449	2595	2257
172	АО "Брянские коммунальные системы"	ул. 22 Съезда КПСС, 2А	2.969	7012	225	172	7409	1245	1082
173	ОАО "Ремонтно-эксплуатационное управление"	ул. О. Кошевого, 23а	0.486	1147	104	30	1281	215	187
174	ОАО "Брянск Автодор" Брянский ДРСУч	пр-т Станке Димитрова, д. 76	0.920	2173	285	58	2516	423	368



**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

175	ГБУ "Управление домами Администрации Брянской области"	пр-т Ленина, д. 33	0.795	1878	170	49	2096	352	306
176	ГБУ "Управление домами Администрации Брянской области"	пл. К. Маркса, 2	0.458	1082	109	28	1219	205	178
177	Брянский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции филиала ОАО «РЖД»	ул. 2-я Аллея, 27	11.945	28210	3861	762	32833	5516	4796
178	Брянский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции филиала ОАО «РЖД»	ул. Вокзальная, 17	2.120	5007	385	128	5521	928	807
179	Брянский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции филиала ОАО «РЖД»	ул. Дзержинского, 6	1.271	3001	407	81	3489	586	510
180	Брянский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции филиала ОАО «РЖД»	пр-т Московский, 56	3.308	7813	1108	212	9133	1534	1334
181	Брянский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции филиала ОАО «РЖД»	ул. 2-я Аллея, 5	6.250	14761	1387	384	16532	2777	2415
182	Брянский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения	ул. Вокзальная, 9, ст. Брянск-Восточный	3.659	8642	1034	230	9906	1664	1447

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

	Центральной дирекции филиала ОАО «РЖД»								
183	Брянский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции филиала ОАО «РЖД»	ул. Речная, 4, ДС Брянск 1	1.472	3475	471	94	4040	679	590
184	Брянский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции филиала ОАО «РЖД»	ул. Держинского, 42	5.639	13318	1766	358	15442	2594	2256
185	Брянский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции филиала ОАО «РЖД»	ст. Брянск-Льговский, ТЧР-47	4.181	9874	1353	267	11494	1931	1679
186	Брянский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции филиала ОАО «РЖД»	ул. 1-я Аллея, 4	2.780	6565	812	175	7552	1269	1103
187	Брянский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции филиала ОАО «РЖД»	ул. Беларусская, 48, мик-н Железнодорожный	8.093	19114	1522	490	21126	3549	3086
188	АО "ВРК-1"	ул. 2-я Аллея, д. 22	-	0	0	0	0	0	0
189	ООО "Стройдеталь и Ко"	ул. Держинского, 51	-	0	0	0	0	0	0
190	ООО "Дизель-ремонт"	ул. Уральская, 107	-	0	0	0	0	0	0
191	ОАО "Стройсервис"	ул. Транспортная, дом 9	4.542	10726	1880	299	12905	2168	1885
192	ООО "Теплопоставка"	пр-т Московский, д. 142/3	10.183	24050	2918	641	27609	4638	4033
193	ООО "Брянский завод красок"	Карачевское шоссе, 4км	-	0	0	0	0	0	0
194	ООО "Соло"	ул. Литейная, д. 68	0.739		0	0			0

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

					0	0			0
195	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Строительство новой БМК ул. Флотская	21.878	51670	11419	1498	64587	10851	9435
196	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Строительство новой БМК Обьездная ул.	21.806	51499	11381	1493	64374	10815	9404
197	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Строительство новой БМК ул. Степная	18.811	44427	9818	1288	55534	9330	8113
198	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Строительство новой БМК пр. Станке Димитрова	6.889	16270	3596	472	20337	3417	2971
199	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Строительство новой БМК ул. Бурова	6.503	15358	3394	445	19197	3225	2804
200	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Строительство новой БМК ул. Горбатова	5.292	12498	2762	362	15622	2624	2282
201	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Строительство новой БМК ул. Уральская	3.806	8988	1986	261	11235	1887	1641
		Переключение потребителей на новые котельные	-		0	0			0
202	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Строительство новой БМК (Вместо котельной Акционерное общество «Брянский электромеханический завод»)	10.270	24255	5360	703	30319	5094	4429
203	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Строительство новой БМК (Вместо котельной ЗАО "Брянский завод силикатного кирпича")	0.300	709	157	21	886	149	129
204	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Строительство новой БМК (Вместо котельной ОАО "Брянский молочный комбинат")	0.500	1181	261	34	1476	248	216
205	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Строительство новой БМК (Вместо котельной ООО "БрянскСпиртПром")	0.500	1181	261	34	1476	248	216
206	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Строительство новой БМК (Вместо котельной АО "ВРК-1")	1.480	3495	772	101	4369	734	638
207	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Строительство новой БМК (Вместо котельной ООО "Стройдеталь и Ко" )	3.320	7841	1733	227	9801	1647	1432

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

208	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Строительство новой БМК (Вместо котельной ООО "Дизель-ремонт")	3.000	7085	1566	205	8857	1488	1294
209	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Строительство новой БМК (Вместо котельной ООО "Брянский завод красок")	1.250	2952	652	86	3690	620	539
	<b>Итого</b>		<b>1072.8</b>	<b>2531881</b>	<b>320203</b>	<b>67740</b>	<b>2919824</b>	<b>492623</b>	<b>428367</b>

## **Глава 8. Часть 7. Перспективные максимальные часовые расходы основного топлива на источнике тепловой мощности**

Перспективные максимальные часовые расходы основного вида топлива на источниках тепловой энергии в МО город Брянск приведены в таблице 8.1. (см. п.8.1).

## **Глава 8. Часть 8. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии**

В рассматриваемом муниципальном образовании вопрос о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии не рассматривался.

## Глава 9. Оценка надежности теплоснабжения

### 1. Общие положения

Оценка надежности теплоснабжения разрабатываются:

- в соответствии с пунктом 46 Постановление Правительства РФ от 22 Февраля 2012 г. N 154 "О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения";

- проектом приказа Минэнерго и Минрегиона России «Об утверждении методических рекомендаций по разработке схем теплоснабжения»;

- проект приказа Минрегионы России «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надёжности и качества поставляемых товаров, оказываемых услуг для организаций, осуществляющих деятельность по производству и (или) передаче тепловой энергии»;

- Надежность и эффективность в технике. Справочник, том 2, Москва, Из-во «машиностроение», 1989.

Нормативные требования к надёжности теплоснабжения установлены в СНиП 41.02.2003 «Тепловые сети» в разделе «Надежность».

Термины и определения, используемые в данном разделе, соответствуют определениям ГОСТ 27.002-89 «Надежность в технике».

Для оценки надежности теплоснабжения применена система показателей надежности и качества состоит из показателей, характеризующих надежность производства и передачи тепловой энергии и соответствие термодинамических параметров теплоносителя установленным нормативам (далее – показатели уровня надежности), а также показателей, характеризующих своевременность и надлежащее качество осуществления подключения к тепловым сетям или коллекторам данной регулируемой организации и качество обслуживания ею своих потребителей товаров и услуг (далее – показатели уровня качества)

определенная Методическими указаниями по расчету уровня надёжности и качества поставляемых товаров, оказываемых услуг для организаций, осуществляющих деятельность по производству и (или) передаче тепловой энергии» (далее Методические указания)

К показателям уровня надежности относятся следующие:

- 1) показатели, определяемые числом нарушений в подаче тепловой энергии,
- 2) показатели, определяемые приведенной продолжительностью прекращения подачи тепловой энергии,
- 3) показатели, определяемые приведенным объемом неотпуска тепла в результате нарушений в подаче тепловой энергии,
- 4) показатели, определяемые средневзвешенной величиной отклонений температуры теплоносителя, соответствующих отклонениям параметров теплоносителя в результате нарушений в подаче тепловой энергии.

Перечисленные показатели уровня надежности рассчитываются как совокупные за расчетный период характеристики нарушений в подаче тепловой энергии, снижение которых ведет к увеличению надежности.

Потребители теплоты по надежности теплоснабжения делятся на категории:

**Первая категория** - потребители, не допускающие перерывов в подаче расчетного количества теплоты и снижения температуры воздуха в помещениях ниже предусмотренных ГОСТ 30494: больницы, родильные дома, детские дошкольные учреждения с круглосуточным пребыванием детей, картинные галереи, химические и специальные производства, шахты и т.п.

**Вторая категория** - потребители, допускающие снижение температуры в отапливаемых помещениях на период ликвидации аварии, но не более 54 ч:

- жилых и общественных зданий до 12 °С;
- промышленных зданий до 8 °С.

## 2. Термины и определения

Термины и определения, используемые в данном разделе соответствуют определениям ГОСТ 27.002-89 «Надежность в технике».

**Надежность** – свойство участка тепловой сети или элемента тепловой сети сохранять во времени в установленных пределах значения всех параметров, характеризующих способность обеспечивать передачу теплоносителя в заданных режимах и условиях применения и технического обслуживания. Надежность тепловой сети и системы теплоснабжения является комплексным свойством, которое в зависимости от назначения объекта и условий его применения может включать безотказность, долговечность, ремонтпригодность и сохраняемость или определенные сочетания этих свойств.

**Безотказность** – свойство тепловой сети непрерывно сохранять работоспособное состояние в течение некоторого времени или наработки;

**Долговечность** – свойство тепловой сети или объекта тепловой сети сохранять работоспособное состояние до наступления предельного состояния при установленной системе технического обслуживания и ремонта;

**Ремонтпригодность** – свойство элемента тепловой сети, заключающееся в приспособленности к поддержанию и восстановлению работоспособного состояния путем технического обслуживания и ремонта;

**Исправное состояние** – состояние элемента тепловой сети и тепловой сети в целом, при котором он соответствует всем требованиям нормативно-технической и (или) конструкторской (проектной) документации;



**Неисправное состояние** – состояние элемента тепловой сети или тепловой сети в целом, при котором он не соответствует хотя бы одному из требований нормативно-технической и (или) конструкторской (проектной) документации;

**Работоспособное состояние** – состояние элемента тепловой сети или тепловой сети в целом, при котором значения всех параметров, характеризующих способность выполнять заданные функции, соответствуют требованиям нормативно-технической и (или) конструкторской (проектной) документации;

**Неработоспособное состояние** - состояние элемента тепловой сети, при котором значение хотя бы одного параметра, характеризующего способность выполнять заданные функции, не соответствует требованиям нормативно-технической и (или) конструкторской (проектной) документации. Для сложных объектов возможно деление их неработоспособных состояний. При этом из множества неработоспособных состояний выделяют частично неработоспособные состояния, при которых тепловая сеть способна частично выполнять требуемые функции;

**Предельное состояние** – состояние элемента тепловой сети или тепловой сети в целом, при котором его дальнейшая эксплуатация недопустима или нецелесообразна, либо восстановление его работоспособного состояния невозможно или нецелесообразно;

**Критерий предельного состояния** - признак или совокупность признаков предельного состояния элемента тепловой сети, установленные нормативно-технической и (или) конструкторской (проектной) документацией. В зависимости от условий эксплуатации для одного и того же элемента тепловой сети могут быть установлены два и более критериев предельного состояния;

**Дефект** – по ГОСТ 15467;

**Повреждение** – событие, заключающееся в нарушении исправного состояния объекта при сохранении работоспособного состояния;

**Отказ** – событие, заключающееся в нарушении работоспособного состояния элемента тепловой сети или тепловой сети в целом;

**Критерий отказа** – признак или совокупность признаков нарушения работоспособного состояния тепловой сети, установленные в нормативно-технической и (или) конструкторской (проектной) документации.

Для целей перспективной схемы теплоснабжения термин «отказ» будет использован в следующих интерпретациях:

- отказ участка тепловой сети – событие, приводящие к нарушению его работоспособного состояния (т.е. прекращению транспорта теплоносителя по этому участку в связи с нарушением герметичности этого участка);
- отказ теплоснабжения потребителя – событие, приводящее к падению температуры в отапливаемых помещениях жилых и общественных зданий ниже +12 °С, в промышленных зданиях ниже +8 °С (СНиП 41-02-2003. Тепловые сети).

При разработке схемы теплоснабжения для описания надежности термины «повреждение» и «инцидент» будут употребляться только в отношении событий, к которым может быть применена процедура отложенного ремонта, потому что в соответствии с ГОСТ 27.002-89 эти события не приводят к нарушению работоспособности участка тепловой сети и, следовательно, не требуют выполнения незамедлительных ремонтных работ с целью восстановления его работоспособности.

К таким событиям относятся зарегистрированные «свищи» на прямом или обратном теплопроводах тепловых сетей. Тем не менее, ремонтные работы по ликвидации свищей требуют прерывания теплоснабжения (если нет вариантов подключения резервных теплопроводов), и в этом смысле они аналогичны «отложенным» отказам.

В системе теплоснабжения также не употребляется термин «авария», так как это характеристика «тяжести» отказа и возможных последствия его устранения не присуще системе теплоснабжения города Брянск. Все упомянутые в этом абзаце термины устанавливают лишь градацию (шкалу) отказов.

В соответствии с приказом Госстроя России от 20 августа 2001 года №191 «Методические рекомендации по техническому расследованию и учету технологических нарушений в системах коммунального энергоснабжения и работе энергетических организаций жилищно-коммунального комплекса», согласованном с Госэнергонадзором Минэнерго России 9 июня 2001 года № 32-01-04/61 в зависимости от характера и тяжести последствий технологические нарушения в системах коммунального электроснабжения и системах коммунального теплоснабжения подразделяются на аварии и инциденты. Последние в свою очередь могут носить характер технологических и функциональных отказов.

В системе теплоснабжения города Брянска на основании Методических рекомендаций используются следующие определения:

- технологические нарушения - нарушения в работе систем коммунального энергоснабжения (электроснабжения, теплоснабжения) и эксплуатирующих их организаций в зависимости от характера и тяжести последствий (воздействие на персонал, отклонение параметров энергоносителя, экологическое воздействие, объем повреждения оборудования, другие факторы снижения надежности) подразделяются на аварии и инциденты;

– авария - разрушение сооружений и (или) технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте, неконтролируемые взрыв и (или) выброс опасных веществ;

- инцидент - отказ или повреждение оборудования и (или) сетей, отклонения от установленных режимов, нарушение федеральных законов и иных правовых актов Российской Федерации, а также нормативных технических документов, устанавливающих правила ведения работ на опасном производственном объекте, включая:
  - технологический отказ - вынужденное отключение или ограничение работоспособности оборудования, приведшее к нарушению процесса производства и (или) передачи электрической и тепловой энергии
  - потребителям, если они не содержат признаков аварии;
  - функциональный отказ - неисправности оборудования (в том числе резервного и вспомогательного), не повлиявшие на технологический процесс производства и (или) передачи энергии, а также неправильное действие защит и автоматики, ошибочные действия персонала, если они не
  - привели к ограничению потребителей и снижению качества отпускаемой энергии.
4. Показатели, определяемые числом нарушений в подаче тепловой энергии.

$R_{ч}$  – показатель уровня надежности, определяемый числом нарушений в подаче тепловой энергии за отопительный период в расчете на единицу объема тепловой мощности и длины тепловой сети регулируемой организации, исчисляется по формуле:

$$R_{ч} = M_0 / L, \quad (1)$$

где:  $M_0$  – число нарушений в подаче тепловой энергии по договорам с потребителями товаров и услуг в течение отопительного сезона расчетного периода регулирования согласно данным, подготовленным регулируемой организацией (см. Приложение № 3 к настоящему приказу);

$L$  – произведение суммарной тепловой нагрузки по всем договорам с потребителями товаров и услуг данной организации (в Гкал – в отсутствие нагрузки принимается равной 1) и суммарной протяженности линий тепловой сети (в км – в отсутствие тепловой сети принимается равной 1) данной регулируемой организации .

4. Показатели, определяемые приведенной продолжительностью прекращения

подачи тепловой энергии

$P_n$  – показатель уровня надежности, определяемый суммарной приведенной продолжительностью прекращения подачи тепловой энергии в отопительный сезон, ( $P_n$ ) исчисляется по формуле:

$$P_n = \frac{\sum_{j=1}^{M_{по}} T_{jпр}}{L}, \quad (2)$$

где:  $T_{jпр}$  – продолжительность  $j$ -ого прекращения подачи тепловой энергии за отопительный сезон в течение расчетного периода регулирования (в часах).  $T_{jпр}$  определяется на основании данных, подготовленных регулируемой организацией, по формуле:

$$T_{jпр} = \max T_{ij},$$

Если регулируемой организацией зафиксировано, что  $j$ -ое прекращение подачи тепловой энергии состоит из двух или более последовательных прерываний подачи тепловой энергии или теплоносителя по  $i$ -ому договору с потребителями товаров и услуг, то значение  $T_{ij}$  рассчитывается по формуле:

$$T_{ij} = S (T_{ij} \times K_{vjпр}).$$

$M_{по}$  – общее число прекращений подачи тепловой энергии за отопительный сезон согласно данным, подготовленным регулируемой организацией.

$P_{пм}$  – показатель уровня надежности, определяемый продолжительностью прекращений подачи тепловой энергии в межотопительный период. Для его расчета рассматриваются соответствующие нарушения, не затрагивающие отопительный сезон, и их суммарная продолжительность относится к величине  $L$ , как и в формуле (2).

Нарушения в подаче тепловой энергии, затронувшие несколько расчетных периодов регулирования, учитываются в каждом расчетном периоде регулирования в части, относящейся к данному периоду.

Кроме того, не позднее, чем с 2014 года, вычисляется еще один показатель уровня надежности:  $P_n(1)$ , определяемый продолжительностью прекращений подачи тепловой энергии, с выделением потребителей товаров и услуг 1-ой категории надежности. Для его расчета продолжительность  $j$ -ого прекращения определяется как максимальная из продолжительностей прекращений, зафиксированных у потребителей товаров и услуг только в отношении потребителей тепловой энергии, имеющих 1-ую категорию надежности.

5. Показатели, определяемые приведенным объемом неотпуска тепла в результате нарушений в подаче тепловой энергии

$P_o$  – показатель уровня надежности, определяемый суммарным приведенным объемом неотпуска тепла в результате нарушений в подаче тепловой энергии в отопительный период, исчисляется по формуле:

$$P_o = \frac{M_{по}}{\sum_{j=1} Q_j / L}, \quad (3)$$

где: Объем недоотпущенной и (или) недопоставленной тепловой энергии при  $j$ -ом нарушении в подаче тепловой энергии ( $Q_j$ ) определяется на основании данных, подготовленных регулируемой организацией.

$R_{ом}$  – показатель уровня надежности, определяемый объемом неотпуска тепловой энергии в межотопительный период. Для его расчета рассматриваются лишь соответствующие нарушения в расчетном периоде регулирования, и суммарный объем неотпуска по ним относится к величине  $L$ , как и в формуле (3).

6. Показатели, определяемые средневзвешенной величиной отклонений температуры теплоносителя, соответствующих отклонениям параметров теплоносителя в результате нарушений в подаче тепловой энергии

Показатели, определяемые средневзвешенной величиной отклонений температуры теплоносителя при нарушениях в подаче тепловой энергии, вычисляются начиная не позднее, чем с 2014 года.

Отклонения температуры теплоносителя фиксируются в подающем трубопроводе в случаях превышения значений отклонений, предусмотренных договорными отношениями между данной регулируемой организацией и потребителем ее товаров и услуг (исполнителем коммунальных услуг для него) (далее – договорные значения отклонений). В отсутствие требуемых величин в имеющихся договорах, в качестве договорных значений отклонений температуры воды в подающем трубопроводе принимаются величины, установленные для горячего водоснабжения постановлением Правительства Российской Федерации от 06 мая 2011 г. № 354.

Рассматриваемые в данном пункте показатели рассчитываются отдельно для случаев, когда теплоносителем является пар или горячая вода. В последнем случае проводятся два расчета: для отопительного сезона и межотопительного периода в отдельности.

$R_B$  – показатель уровня надежности, определяемый средневзвешенной величиной отклонений температуры воды в подающем трубопроводе в отопительный период, исчисляется по формуле

$$R_B = \frac{\sum_{i=1}^{N_B} Q_{iB} R_{Bi}}{\sum_{i=1}^{N_B} Q_{iB}}, \quad (4)$$

где  $R_{Bi}$  – среднее за отопительный сезон расчетного периода регулирования зафиксированное по  $i$ -ому договору с потребителем товаров и услуг значение превышения среднечасовой величины отнесенного на данную регулируемую организацию надлежаще оформленными Актами отклонения температуры воды в подающем трубопроводе над договорным значением отклонения (для отклонений как вверх, так и вниз;

$N_B$  – число договоров с потребителями товаров и услуг данной регулируемой организации, для которых теплоносителем является вода;

$Q_{iB}$  – присоединенная тепловая нагрузка по  $i$ -ому такому договору в части, где теплоносителем является вода, Гкал/час.

Так же используются дополнительные показатели  $R_{вм}$  и  $R_{п}$ , определяемые отклонениями температуры воды в подающем трубопроводе в межотопительный период и отклонениями температуры пара в подающем трубопроводе за расчетный период регулирования, соответственно.

Для их расчета рассматриваются лишь соответствующие нарушения, потребители товаров и услуг и их присоединенная мощность / тепловая нагрузка (в части воды или же пара), по которым определяется средневзвешенная величина отклонений температуры, как и в формуле (4).

При определении фактических значений показателей надежности и качества, регулирующие органы используют следующую информацию:

1) отчетные данные, предоставляемые регулируемыми организациями в соответствии с настоящими Методическими указаниями;



2) информацию, которая подлежит раскрытию организациями в соответствии с законодательством Российской Федерации;

3) данные, предоставляемые Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору, Федеральной антимонопольной службой, Федеральной службой по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека и их территориальными органами.

Для целей расчета значений показателей уровня надежности рассматриваются все прекращения подачи тепловой энергии и отклонения параметров теплоносителя, имеющие продолжительность свыше времени, предусмотренного договорными отношениями между регулируемой организацией и соответствующим потребителем товаров и услуг (исполнителем коммунальных услуг для него), или (в отсутствие указанного времени в договорах) свыше 4 часов для прекращения подачи тепловой энергии и 24 часов для отклонения параметров теплоносителя и (или) повлекшие за собой ущерб для жизни людей, за исключением случаев, вызванных проведением на оборудовании данной регулируемой организации плановых ремонтных и профилактических работ и работ по подключению новых потребителей, установленной продолжительности и с предварительным уведомлением в установленном порядке потребителя товаров и услуг, а также произошедших в результате технологических нарушений, отключений, переключений на объектах теплосетевого хозяйства, теплоисточниках, не относящихся к данной регулируемой организации, или теплопотребляющих установках потребителя товаров и услуг, равно как и в результате обстоятельств непреодолимой силы либо сверхрасчетных природно-климатических нагрузок (условий) или вследствие иных обстоятельств, исключая ответственность регулируемой организации (далее для целей настоящих Методических указаний – нарушения в подаче тепловой энергии).

Рассматриваются следующие виды нарушения в подаче тепловой энергии:

- нарушение в подаче тепловой энергии из-за несоблюдения регулируемой организацией требований технических регламентов эксплуатации объектов и оборудования теплофикационного и (или) теплосетевого хозяйства, в том числе принимаемых в соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении», происходящее без предварительного уведомления в установленном порядке потребителя товаров и услуг и приводящее к прекращению подачи тепловой энергии на срок более 8 часов в отопительный сезон или более 24 часов в межотопительный период в силу организационных или технологических причин - для данного вида нарушений  $K_v = 0,5$ .

Для периода 2011-2012 гг. при расчете значений показателей надежности используется значение  $K_v = 1,00$  независимо от вида нарушения. Расчет фактических значений  $K_v$  первоначально осуществляется по результатам 2013 г.

Плановые значения показателей надежности и качества определяются для каждой регулируемой организации исходя из минимального темпа улучшения для групп показателей надежности и качества

Группа показателей	Минимальный темп улучшения для регулируемых организаций	
	Производители тепловой энергии (без собственных теплосетей)	Теплосетевые организации (возможно, с собственными источниками тепла)
Показатели уровня надежности	0,02	0,015
Показатели уровня качества	0,03	0,03

Плановые значения показателей надежности и качества (Пплт) устанавливаются регулирующими органами на каждый расчетный период регулирования  $t$  в пределах долгосрочного периода регулирования.

Плановое значение показателя уровня надежности и (или) качества считается достигнутым регулируемой организацией по результатам расчетного периода регулирования (t), если фактическое значение показателя соответствует скорректированному плановому значению этого показателя с коэффициентом (1+c), где c – величина допустимого отклонения:

$$P_s^{\phi} \leq P_s^{\text{пл}} \times (1+c),$$

$$R_s^{\phi} \leq R_s^{\text{пл}} \times (1+c),$$

$$B_s^{\phi} \leq B_s^{\text{пл}} \times (1+c),$$

Величина допустимого отклонения (c) устанавливается равной:

0,5 на 2011 - 2013 годы и 0,25 с 2014 года – для показателей уровня надежности, учитываемых в 2011 году;

0,4 на 2012 – 2015 годы, 0,25 на 2016 – 2020 годы и 0,2 с 2021 года – для остальных показателей уровня надежности;

0,3 на 2011 – 2015 годы и 0,15 с 2016 года – для показателей уровня качества. Плановые значения показателей уровня надежности и (или) качества считаются достигнутыми регулируемой организацией со значительным улучшением, если фактическое значение показателя улучшает скорректированное плановое значение этого показателя с коэффициентом (1-c), где c – величина допустимого отклонения:

$$P_s^{\phi} \leq P_s^{\text{пл}} \times (1-c),$$

$$R_s^{\phi} \leq R_s^{\text{пл}} \times (1-c),$$

$$B_s^{\phi} \leq B_s^{\text{пл}} \times (1-c),$$

По результатам достижения, недостижения или достижения со значительным улучшением планового значения каждого показателя П, применяемого (при планировании) в рассматриваемом расчетном периоде регулирования .

## **Глава 9. Часть 1. Определение перспективных показателей надежности, определяемых числом нарушений в подаче тепловой энергии**

Численные значения перспективных (плановых) показателей надежности, определяемых числом нарушений в подаче тепловой энергии (Рч) для теплоснабжающих организаций города Брянска теплоснабжающими организациями не представлены.

## **Глава 9. Часть 2. Определение перспективных показателей, определяемых приведенной продолжительностью прекращений подачи тепловой энергии**

Численные значения показателей надежности, определяемых числом нарушений в подаче тепловой энергии (Рч) для теплоснабжающих организаций города Брянска определены в Главе 1. Часть 3. Раздел 7. Статистика восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей, за последние 5 лет .

Полученные результаты показывают, что для повышения надежности поставок тепловой энергии потребителям города Брянска в очередном долгосрочном периоде регулирования теплоснабжающих организаций не должно допустить превышения Критически допустимое значение суммарной продолжительности прекращения подачи тепловой энергии в отопительном периоде.

Скорректированные (плановые) значения суммарной продолжительности прекращения подачи тепловой энергии в отопительном периоде рассчитаны по средним фактическим значениям за предыдущий долгосрочный период регулирования (2012-2014 гг.) и могут рассматриваться в качестве предложения теплоснабжающих организаций для определения плановых значений показателя надежности Рп,

определяемого суммарной приведенной продолжительностью прекращения подачи тепловой энергии в отопительный сезон.

### **Глава 9. Часть 3. Определение перспективных показателей, определяемых приведенным объемом недоотпуска тепла в результате нарушений в подаче тепловой энергии**

Численные значения показателей надежности, определяемых числом нарушений в подаче тепловой энергии (Рч) для теплоснабжающих организаций города Брянска определены в Книге 1. Глава 3. Раздел 7. Статистика восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей, за последние 5 лет.

Полученные результаты приняты для расчета перспективных (плановых) значений показателей надежности теплоснабжающих организаций в результате нарушений в подаче тепловой энергии по приведенным расчетам недоотпуском тепла в очередном долгосрочном периоде 2016-2019 гг.

Полученные результаты показывают, что для повышения надежности поставок тепловой энергии потребителям города Брянска в очередном долгосрочном периоде регулирования теплоснабжающие организации города не должны допустить превышения Критически допустимое значение приведенного недоотпуска тепла в результате нарушений в подаче тепловой энергии за отопительный период.

Скорректированные (плановые) значения приведенного недоотпуска тепла в результате нарушений в подаче тепловой энергии за отопительный период, рассчитаны по средним фактическим значениям за предыдущий долгосрочный период регулирования (2012-2014 гг.) и могут рассматриваться в качестве предложения для определения плановых значений показателя надежности  $P_o$ .

#### **Глава 9. Часть 4. Определение перспективных показателей, определяемых средневзвешенной величиной отклонений температуры теплоносителя, соответствующих отклонениям параметров теплоносителя в результате нарушений в подаче тепловой энергии**

Численные значения показателей надежности, определяемых числом нарушений в подаче тепловой энергии (Рч) для теплоснабжающих организаций города Брянска определены в Книге 1. Глава 3. Раздел 7. Статистика восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей, за последние 5 лет.

Полученные результаты приняты для расчета перспективных (плановых) значений показателей надежности теплоснабжающих организаций, в результате средневзвешенной величиной отклонений температуры теплоносителя по приведенным средневзвешенным величинам отклонений температуры теплоносителя в очередном долгосрочном периоде 2016-2019 гг.

Скорректированные (плановые) значения приведенного средневзвешенной величины отклонений температуры теплоносителя за отопительный период, рассчитаны по средним фактическим значениям за предыдущий долгосрочный период регулирования (2014 гг.) и могут рассматриваться в качестве предложения для определения плановых значений показателя надежности Rв.

## **Глава 9. Часть 5. Предложения, обеспечивающие надежность систем теплоснабжения**

### **Глава 9. Часть 5. Раздел 1. Применение на источниках тепловой энергии рациональных тепловых схем с дублированными связями и новых технологий, обеспечивающих готовность энергетического оборудования**

Предложения по применению на источниках тепловой энергии рациональных тепловых схем с дублированными связями и новых технологий, обеспечивающих готовность энергетического оборудования, представлены в Главе 6.

### **Глава 9. Часть 5. Раздел 2. Установка резервного оборудования**

Предложения по применению на источниках тепловой энергии рациональных тепловых схем с дублированными связями и новых технологий, обеспечивающих готовность энергетического оборудования, представлены в Главе 6. Исходя из экономической целесообразности это мероприятие не включено, хотя корректно почти на всех котельных обустраивать резервное оборудование. Однако эти работы могут финансироваться только самими предприятиями, кредитные средства для этого привлекать вряд ли получится (финансовая устойчивость теплоснабжающих организаций Брянска сейчас не позволит это сделать), а собственных будет явно недостаточно.

### **Глава 9. Часть 5. Раздел 3. Организация совместной работы нескольких источников тепловой энергии**

Исходя из экономической целесообразности это мероприятие не включено в предлагаемый список мероприятий.

#### **Глава 9. Часть 5. Раздел 4. Взаимное резервирование тепловых сетей смежных районов поселения, городского округа**

Потребность во взаимном резервировании тепловых сетей смежных районов МО город Брянск, исходя из экономической целесообразности, не предусмотрена.

#### **Глава 9. Часть 5. Раздел 5. Устройство резервных насосных станций**

Предложения по устройству резервных насосных станций, исходя из экономической целесообразности, не предусмотрено, хотя было бы целесообразно к реализации. Однако эти работы могут финансироваться только самими предприятиями, кредитные средства для этого привлекать вряд ли получится (финансовая устойчивость теплоснабжающих организаций Брянска сейчас не позволит это сделать), а собственных будет явно недостаточно.

#### **Глава 9. Часть 5. Раздел 6. Установка баков-аккумуляторов**

Исходя из экономической целесообразности это мероприятие не включено в предлагаемый список мероприятий.



## **Глава 10. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение**

### **Логика формирования Программы инвестиционных проектов**

Систему теплоснабжения городского округа Брянск характеризует отсутствие работающих источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, наличие существенного резерва тепловой мощности, неравномерно распределенной по территории городского округа, и разбросанность большого количества централизованных и децентрализованных подсистем при существующей высокой плотности тепловой нагрузки во многих микрорайонах. Сложившаяся ситуация при прочих равных означает низкую эффективность систем теплоснабжения, повышение которой возможно за счет укрупнения существующих котельных, увеличения уровня централизации и улучшения управляемости системы посредством концентрации управления в основной теплоснабжающей организации – ГУП «Брянсккоммунэнерго».

Повышение уровня централизации и эффективности системы теплоснабжения можно осуществлять по двум сценариям:

1. Первый сценарий до недавнего времени реализовывался в ГО Брянск и по сути рассматривает возможность достижения высокой централизации системы теплоснабжения посредством восстановления ранее действующей системы. Данный сценарий предполагает строительство или реконструкцию одного, или нескольких крупных источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, которые в перспективе станут основными поставщиками ресурсов потребителям муниципального образования и близлежащих населенных пунктов.

2. Второй сценарий рассматривает возможность постепенного повышения уровня централизации и эффективности системы теплоснабжения посредством вывода из эксплуатации неэффективных источников тепловой энергии, переключения тепловой нагрузки, сокращения числа строящихся более дорогих в эксплуатации крышных и пристроенных котельных, оптимизации существующих мощностей и переход на удовлетворение спроса на тепловую энергию, получаемую от районных и блочно-модульных котельных, обслуживающих группу близлежащих потребителей в пределах эффективного радиуса теплоснабжения.

Развитие системы теплоснабжения Брянска по первому сценарию сопряжено с преодолением больших трудностей. Помимо более высоких удельных и абсолютных прямых затрат (в сравнении со вторым сценарием), строительство также несет в себе большое количество косвенных затрат и рисков:

- сложность привлечения стратегического инвестора;
- время до ввода в эксплуатацию теплоцентрали от момента решения о начале строительства составляет не менее пяти лет;
- сложности с насыщением спроса на тепловую электроэнергию;
- существенные затраты на ликвидацию котельных и отдельных участков тепловых сетей;
- низкие тарифы на тепловую энергию для источников комбинированной выработки в действующей системе тарифообразования;
- сложности с получением разрешительной документации на строительство такого большого объекта на территории муниципального образования;
- сложности с получением лимитов на природный газ;

- другое.

Развитие системы теплоснабжения Брянска по второму сценарию во многом нивелирует недостатки первого, поскольку обладает следующими преимуществами:

- более низкие прямые и косвенные затраты на реализацию предлагаемых мероприятий;
- незначительные затраты на ликвидацию неэффективных источников тепловой энергии;
- относительно недолгие сроки ввода в эксплуатацию тепловых источников и сетей;
- более легкая процедура согласования разрешительной документации;
- другое.

В свете вышесказанного было принято решение формировать Программу инвестиционных проектов по второму сценарию.

На первом этапе формирования Программы инвестиционных проектов был произведен отбор теплоснабжающих и теплосетевых организаций для включения в нее, для чего использовались два фильтра.

#### ***Фильтр 1. Тип теплоснабжающей организации.***

В Схеме теплоснабжения рассматривается 30 теплоснабжающих и теплосетевых организаций городского округа Брянск, которые можно условно разделить на несколько типов.

#### **Первый тип**

Теплоснабжающие организации первого типа представляют собой основных поставщиков тепловой энергии в муниципальном образовании, которые имеют разбросанную сеть объектов теплоснабжения по всему городскому округу. К таким поставщикам в Брянске относится ГУП «Брянсккоммунэнерго».

#### **Второй тип**

Теплоснабжающие организации второго типа представляют собой локальных поставщиков тепловой энергии, имеющих один или несколько источников тепловой энергии, снабжающих последней жилой фонд и/или общественно-деловые здания. К таким поставщикам в Брянске относятся:

- АО ГУ ЖКХ;
- ОАО «Фабрика-Кухня»;
- ОАО «ТЦ Московский»;
- ООО «Энергосервис»;
- ООО «Управляющая компания «Светал»;
- Муниципальное унитарное ремонтно-эксплуатационное предприятие;
- ООО «УК «Агат»;
- ООО «Актив»;
- ООО «Котельная «Электроаппарат»;
- ООО «Регион ТРЦ»;
- АО «Брянские коммунальные системы»;
- ОАО «Ремонтно-эксплуатационное управление»;
- ГБУ «Управление домами Администрации Брянской области»;
- ООО «Теплопоставка»;
- ЗАО «Паросиловое хозяйство»;
- ООО «Соло».

#### Третий тип

Теплоснабжающие организации третьего типа представляют собой источники тепловой энергии, находящиеся на балансе производственных предприятий и расположенные на их территории, отпускающие тепловую энергию, в том числе на технологические нужды. К таким поставщикам в Брянске относятся:

- Акционерное общество «Брянский электромеханический завод»;
- ООО «Брянский камвольный комбинат»;

- ЗАО «Брянский завод силикатного кирпича»;
- ОАО «Брянский молочный комбинат»;
- ООО «БрянскСпиртПром»;
- ООО «Рубин»;
- ОАО «Брянск Автодор» Брянский ДРСУч;
- Брянский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции филиала ОАО «РЖД»;
- АО «ВРК-1»;
- ООО «Стройдеталь и Ко»;
- ООО «Дизель-ремонт»;
- ОАО «Стройсервис»;
- ООО «Брянский завод красок».

В настоящее время в городском округе Брянск и по стране в целом наблюдается тенденция реорганизации систем теплоснабжения промышленными предприятиями с переключением тепловой нагрузки жилых и общественно-деловых зданий. В 2016 году такая схема реализуется ООО «БрянскСпиртПром» – с 1-го мая теплоснабжающая организация переключила сторонних потребителей. В планах у предприятия ликвидация существующей котельной, переход на использование парогенераторов в технологических процессах и в перспективе ввод в эксплуатацию котельной меньшей мощности для собственных нужд. По схожему сценарию планирует реконструировать систему теплоснабжения ОАО «Брянский молочный комбинат» и ОАО «Стройсервис». Следует понимать, при прочих равных наличие сторонних потребителей в системах с такой конфигурацией понижает эффективность.

По вышеназванным причинам в Схеме теплоснабжения не будет предусматриваться реализация инвестиционных проектов теплоснабжающими организациями третьего типа, при условии

возможности полного переключения нагрузки сторонних потребителей. Предполагается, что не включенные в Схему теплоснабжения «производственные» ТСО будут осуществлять реорганизацию систем теплоснабжения в рамках собственных программ развития.

В Схеме теплоснабжения будут предусмотрены по возможности мероприятия по переключению нагрузки сторонних потребителей теплоснабжающих организаций третьего типа либо к существующим источникам тепловой энергии, либо к новым котельным.

### ***Фильтр 2. Сроки эксплуатации оборудования.***

Часть теплоснабжающих и теплосетевых организаций второго типа осуществляют деятельность относительно недавно и имеют на балансе современные оборудование и небольшую протяженность тепловой сети. Нормативный срок службы современных оборудования и тепловых сетей составляет 20 и более лет, поэтому ЦТЭС считает, что включение в Программу инвестиционных проектов теплоснабжающих организаций, которые имеют на балансе оборудование и сети, введенные в эксплуатацию относительно недавно, нецелесообразно и также исключают их из рассмотрения. К таким теплоснабжающим организациями в городском округе Брянск относятся:

- ООО «Соло»;
- ООО «Актив».
- ОАО «ТЦ Московский»;
- ОАО «Фабрика-Кухня»;
- ООО «Энергосервис»;
- ООО «Управляющая компания «Светал»;
- ООО «УК «Агат»;
- ООО «Актив»;
- ООО «Регион ТРЦ»;
- АО «Брянские коммунальные системы»;

- ГБУ «Управление домами Администрации Брянской области».

Кроме того, из рассмотрения были исключены ООО «Котельная «Электроаппарат» и ООО «Теплопоставка, собственниками которых было принято решение о прекращении деятельности в 2018 году и в соответствии с законодательством были поданы заявления.

В результате примененных фильтров в качестве потенциальных исполнителей инвестиционных проектов в Программу были включены следующие теплоснабжающие и теплосетевые организации:

- ГУП «Брянсккоммунэнерго»;
- Брянский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции филиала ОАО «РЖД»;
- Муниципальное унитарное ремонтно-эксплуатационное предприятие;
- ОАО «Ремонтно-эксплуатационное управление»;
- Акционерное общество «Брянский электромеханический завод»
- АО «ВРК-1»;
- ООО «Брянский завод красок»;
- ООО «Дизель-ремонт»;
- ООО «Брянский камвольный комбинат»;
- АО ГУ «ЖКХ»;
- ООО «Рубин»;
- ЗАО «Паросиловое хозяйство».

В случае строительства котельных и прокладки тепловых сетей с целью подключения новых потребителей теплоснабжающие организации были идентифицированы как «неопределенные» ввиду незнания собственника будущих объектов инфраструктуры.

На втором этапе формирования Программы инвестиционных проектов был сформирован перечень укрупненных мероприятий в соответствии со

структурой предъявляемой нормативно-правовыми актами для включения в нее. В рамках Схемы теплоснабжения предлагаются к реализации следующие инвестиционные проекты:

- прокладка трубопроводов;
- замена трубопроводов;
- реконструкция трубопроводов;
- строительство котельных;
- замена котлоагрегатов;
- реконструкция котельных;
- реконструкция ЦТП;
- ликвидация неэффективных крышных котельных;
- разработка и актуализация инвестиционных программ теплоснабжающих организаций;
- актуализация схемы теплоснабжения.

В адрес теплоснабжающих и теплосетевых организаций были направлены запросы на получение перечня приоритетных мероприятий к реализации в рамках Схемы теплоснабжения. За редким исключением списки перспективных инвестиционных проектов не были предоставлены, поэтому перечень проектов был сформирован в соответствии с видением ЦТЭС. В случае наличия инвестиционных планов теплоснабжающих и теплосетевых организаций они предусматривались, если укладывались в рамку изложенной выше логики.

ГУП «Брянсккоммунэнерго» имеет инвестиционную программу, размещенную на сайте Управления государственного регулирования тарифов Брянской области. В тоже время из представленной информации следует, что приложенная программа является частью внутренней производственной программы и не является инвестиционной программой, которую должны согласовывать органы местного самоуправления и субъект Российской Федерации (комитет по тарифам) в соответствии с п. 6



Постановления Правительства РФ № 410 от 5 мая 2014 г. «Правила согласования и утверждения инвестиционных программ, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требованию к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством РФ об электроэнергетике)», которое гласит, что *«в инвестиционную программу подлежат включению мероприятия, целесообразность реализации которых обоснована в схемах теплоснабжения соответствующих поселений, городских округов»*. Производственная и инвестиционная программы имеют разное наполнение и поэтому непонятно, как последняя может являться частью первой. Производственная программа отражает показатели генерации, потерь, отпуска тепловой энергии и ряд других. Инвестиционная программа должна в обязательном порядке быть сформирована, как минимум, с учетом источников финансирования, чего в представленной программе нет. Именно это может объяснять, что многие мероприятия в представленном в распоряжение ЦТЭС проекте инвестиционной программы на 2017-2019 годы перетекли из предыдущих вариантов, что говорит о завышенных инвестиционных расходах, не подкрепленных соответствующими источниками финансирования.

Кроме того, в представленной Инвестиционной программе многие мероприятия не могут являться ее частью, поскольку нарушают существующие нормативные требования к разработке инвестиционных программ и идут в разрез с логикой действующего законодательства, разделяющего финансирование текущей деятельности организаций коммунального комплекса и реконструкции (модернизации) основных фондов. По изложенным выше причинам в Схему были отобраны из Инвестиционной программы мероприятия, которые направлены на

развитие системы теплоснабжения и связаны с реконструкцией и модернизацией основных фондов.

Отдельный вопрос касается возможности финансирования предлагаемых мероприятий, о чем говорилось выше. Стоимость запланированных к реализации мероприятий на 2017 год составляет около 137,5 млн. руб., что составляет примерно 4,6% от ожидаемых доходов теплоснабжающей организации<sup>11</sup>. Если предположить, что предельный индекс изменения платы, вносимой гражданами за коммунальные услуги составляет 10%, то, собственно, на инфляцию приходится оставшиеся 5,4%. Очевидно, что это весьма пограничный случай, но допустимый, поэтому мероприятия на 2017 г. регулируются только в части совместимости (непротиворечивости) с предложенной логикой разработки Схемы теплоснабжения. Однако, показатели доли инвестиционных расходов в доходах теплоснабжающей организации 2018-2019 годов заметно выше. Если мероприятия на 2018 г. могут быть профинансированы при условии перечисления бюджетных средств, исходя из принятых предпосылок (подробнее см. ниже), то запланированные инвестиционные расходы на 2019 г. завышены и поэтому будут сдвинуты во времени с коррекцией на уровень инфляции. Предлагаемые ЦТЭС инвестиционные проекты для ГУП «Брянсккоммунэнерго» будут планироваться на 2020-2031 гг. за исключением тех, что связаны с подключением потребителей, ввод объектов которых запланирован на ближайшие три года.

Один из возможных источников финансирования мероприятий – инвестиционная надбавка, которая включается тариф для теплоснабжающей организации. Рост тарифа можно условно разделить на инфляционную компоненту и инвестиционную надбавку. Размер

---

<sup>11</sup> Получено коррекцией показателя доходов от регулируемой деятельности в 2015 году на предельный индекс изменения платы вносимой гражданами за коммунальные услуги 2016 г. и при предположении, что на 2017 г. он оставит 10%.

последней по сути зависит от размера инфляционной компоненты (ограничение снизу) и предельным индексом изменения платы, вносимой гражданами платы за коммунальные услуги (ограничение сверху), который, принимая во внимание отсутствие перекрестного субсидирования является, по сути, предельным индексом изменения тарифа для всех других потребителей. Таким образом, размер инвестиционной надбавки в процентном выражении представляет разницу между предельным индексом изменения тарифа и уровнем инфляции, перспективные уровни которых зафиксированы в соответствии с индексами цен на платные услуги Долгосрочного прогноза социально-экономического развития до 2030 года. На 2031 год индекс фиксируется на уровне предыдущего года. В 2017-2020 годах предельный индекс изменения тарифов составит 10%; 2021-2025 годах – 9%; 2026-2031 годах – 8%. Согласно п. 4 ст. 13 Федерального закона «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса» № 210-ФЗ от 30 декабря 2004 г. инвестиционная надбавка действует не в течение периода окупаемости инвестиционной программы, а только во время непосредственной реализации мероприятий.

Ввиду того, что тарифы на тепловую энергию и горячую воду изменяются два раза в течение календарного года, то на 2016 год значение тарифа было определено как среднее. Прогнозирование тарифов на последующие годы было произведено в соответствии с темпами изменения индекса цен на платные услуги населению по среднему варианту Долгосрочного прогноза социально-экономического развития Министерства экономического развития на период до 2030 г. Значение индекса на 2031 год было приравнено к показателю 2030 г. Тарифы прогнозировались только для теплоснабжающих и теплосетевых организаций, на объектах которых запланирована реализация инвестиционных проектов. В случае использования инвестиционной

надбавки величина тарифа повышалась на ее величину, но не более чем на 10% (величина задаваемой максимально допустимой доли расходов граждан на оплату ЖКУ)<sup>12</sup>. Если на 2017-2018 гг. включение инвестиционной надбавки не планировалось, то значения тарифов были установлены на уровне перспективных (при наличии). Предполагается, что в системе тарифообразования на период действия Схемы теплоснабжения не происходит каких-либо существенных изменений и потребители, которые не оплачивали НДС на услуги теплоснабжения, по-прежнему освобождены от него.

Перспективные тарифы представлены в Приложении 7 только по теплоснабжающим организациям, привлекаемым к реализации инвестиционных проектов в рамках Схемы теплоснабжения. Для ГУП «Брянсккоммунэнерго» предусматривается установление льготного тарифа с компенсацией расходов в виде субсидий из областного бюджета (подробнее см. абзац ниже).

Другой возможный источник финансирования – бюджетные средства. Позиция исполнительных органов власти городского округа относительно возможности их привлечения не определена, но в декабре 2015 года был принят нормативный акт о льготных тарифах (подробнее см. Главу 2 Часть 8), который, по сути, вводит возможность использования бюджетных средств, перечисляемых как субсидии на реализацию инвестиционных проектов. В рамках Схемы теплоснабжения данный источник будет рекомендован к применению в случае государственных и муниципальных теплоснабжающих предприятий и ограничен 80 млн. руб. (примерно 0,02% бюджета городского округа Брянск) в год с коррекцией на прогнозные показатели индексов цен.

Плата за технологическое присоединение и протяженность тепловой сети взимается исключительно в случае новых присоединяемых

---

<sup>12</sup> 9,8% на 2016 год в городском округе Брянск.

потребителей присоединяемой нагрузкой 0,1-1,5 Гкал/ч. Плата за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе теплоснабжения устанавливается единой на пятилетний интервал и в общем виде для потребителей с нагрузкой 0,1-1,5 Гкал/ч рассчитывается по следующей формуле:

$$CC_{hl} = \frac{\sum_{i=1}^5 (CC_i + T_i)}{\sum_{i=1}^5 HL_i}$$

где:

$CC_{hl}$  – ставка платы за подключение к централизованной системе теплоснабжения, руб./Гкал-ч);

$CC_i$  – капитальные затраты на подключение в  $i$ -ый год, руб.;

$T_i$  – налог на прибыль в  $i$ -ый год<sup>13</sup>, руб.;

$HL_i$  – подключаемая тепловая нагрузка в  $i$ -ый год, Гкал/ч;

5 – пятилетний интервал Схемы теплоснабжения, лет.

Плата за подключение (технологическое присоединение) к сетям горячего водоснабжения была рассчитана в соответствии с требованиями раздела X Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 г. № 1746-э. Согласно данным Методическим рекомендациям плата за присоединение к системе централизованного горячего водоснабжения состоит из двух компонент: платы за подключаемую нагрузку и протяженность сети.

В общем виде плата за подключаемую нагрузку к системе централизованного горячего водоснабжения рассчитывается по следующей формуле:

$$CC_{hwl} = \frac{\sum_{i=1}^5 (CC_i + T_i)}{\sum_{i=1}^5 HWL_i}$$

где:

---

<sup>13</sup> Здесь и далее налог на прибыль учитывался по ставке 5%.

$CC_{hwl}$  – ставка платы за подключение присоединяемой нагрузки к централизованной системе горячего водоснабжения, руб./( $m^3$ -ч);

$CC_i$  – капитальные затраты на подключение присоединяемой нагрузки в  $i$ -ый год, руб.;

$T_i$  – налог на прибыль в  $i$ -ый год, руб.;

$HWL_i$  – подключаемая нагрузка в  $i$ -ый год,  $m^3$ /ч;

5 – пятилетний интервал Схемы теплоснабжения, лет.

В общем виде плата за протяженность подключаемой сети к системе централизованного горячего водоснабжения рассчитывается по следующей формуле:

$$CC_{hwe} = \frac{\sum_{i=1}^5 (CC_i + T_i)}{\sum_{i=1}^5 HWE_i}$$

где:

$CC_{hwe}$  – ставка платы за протяженность подключаемой сети к централизованной системе горячего водоснабжения, руб./м;

$CC_i$  – капитальные затраты на подключение сети в  $i$ -ый год, руб.;

$T_i$  – налог на прибыль в  $i$ -ый год, руб.;

$HWE_i$  – протяженность подключаемой сети в  $i$ -ый год, м;

5 – пятилетний интервал Схемы теплоснабжения, лет.

Размер перспективной платы за технологическое присоединение представлен в Приложении 7.

Плата за резервирование тепловой мощности может взиматься с потребителей, которые не используют присоединенную тепловую нагрузку (например, на вентиляцию). Однако, рассчитать плату за резервирование тепловой мощности в городском округе Брянск не представляется возможным ввиду отсутствия данных по использованию тепловой мощности на вентиляцию.

Предполагается, что собственные и кредитные средства могут использоваться «производственными» теплоснабжающими организациями, акционеры и учредители которых могут направлять их на реконструкцию

и модернизацию основных средств (например, ОАО «РЖД»). Государственные и муниципальные организации используют собственные средства на финансирование текущей деятельности и в качестве источников финансирования инвестиционных мероприятий они не рассматриваются.

Предлагаемые в Схеме теплоснабжения мероприятия реализуются в 2017-2031 годах. Все мероприятия согласуются во времени с причинами, являющимися обоснованием для их реализации (например, прокладка тепловых сетей предполагалась в те же сроки, что и ввод в эксплуатацию новых жилых объектов). Для большей части объектов предлагается комплексный подход, заключающийся в реконструкции как источников тепловой энергии, так и сетей, к ним примыкающих. То есть предлагается своего рода «кустовой» метод, когда восстановление существующей системы теплоснабжения городского округа Брянск осуществляется постепенно в различных подсистемах.

Объемы применения мероприятия по прокладке трубопроводов были детерминированы следующими причинами:

- необходимость подключения новых потребителей;
- переключение тепловой нагрузки жилых и общественно-деловых зданий, «производственных» и неэффективных котельных, в т.ч. с тарифами существенно выше среднего уровня<sup>14</sup>;
- обеспечение нормативных требований по резервированию тепловых сетей (закольцовка).

Объемы применения мероприятия по реконструкции трубопроводов были детерминированы следующими факторами:

- необходимость подключения новых потребителей;

---

<sup>14</sup> Можно выделить три таких котельных АО ГУ ЖКХ: в/г №4 инв. №8 и в/г №15 инв. 159 и 188, тариф для которых составляет 4990,53 руб./Гкал (без НДС). Из них была отобрана одна (первая), поскольку две других расположены на территории военного городка, что потенциально создает проблемы, связанные с реализацией инвестиционных проектов.

- переключение тепловой нагрузки жилых и общественно-деловых зданий, «производственных» и неэффективных котельных, в т.ч. с тарифами выше среднего уровня;
- загрузка избыточной тепловой мощности на многих источниках;
- оптимизация гидравлических режимов работы тепловых сетей.

Объемы применения мероприятия по замене трубопроводов были оценены на базе предоставленных данных о протяженности тепловых сетей. Большая часть теплоснабжающих организаций не предоставила данных по сроку вводов участков трубопроводов в эксплуатацию, поэтому последний по умолчанию приравнивался к году ввода в эксплуатацию котельной. Перекладка сетей большей части котельных предполагалась комплексная.

Объемы применения мероприятия по строительству и реконструкции котельных были оценены на основании пространственного распределения перспективной тепловой нагрузки с учетом оптимизации существующих тепловых мощностей. Мощность котельных была определена с некоторым запасом (с коррекцией на собственные нужды, потери в сетях и подключение новых абонентов в будущем) по отношению к предполагаемой тепловой нагрузке потребителей. В случае использования жидкого топлива предусматривался переход на природный газ<sup>15</sup>. Принимались в расчет ограничения по мощности для крышных и пристроенных котельных.

Объемы применения мероприятия по замене котлоагрегатов были определены с учетом нормативного срока их службы и расчетной тепловой мощности подключенных и подключаемых потребителей. Замена

---

<sup>15</sup> Только для единственной котельной ОАО «РЖД» ГЧР-47. Представленное теплоснабжающей организацией технико-экономическое обоснование является неполным (представлены только расчет стоимости установок для производства электрической энергии в комбинированном цикле), поэтому стоимостные оценки по реконструкции котельной были произведены ЦТЭС самостоятельно. В связи с неопределенностью (отсутствие в технико-экономическом обосновании места подключения к газовой сети, давления, диаметра прокладываемого газопровода и т.п.) данное мероприятие предлагается учесть в схеме газоснабжения.



котлоагрегата в отличии от реконструкции предполагает установку нового котла аналогичной или меньшей мощности взамен старого.

Объемы применения мероприятия по реконструкции центральных тепловых пунктов были определены по объектам ГУП «Брянсккоммунэнерго» с учетом срока службы. ЦТП на балансе других теплоснабжающих организаций нет.

Объемы применения мероприятия по ликвидации крышных котельных были определены по неэффективным объектам Муниципального унитарного ремонтно-эксплуатационного предприятия.

Объемы применения мероприятия по ежегодной актуализации Схемы теплоснабжения детерминированы требованием п. 22 Постановления Правительства РФ № 154 от 22.02.2012 г. «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения».

Объемы применения мероприятия по разработке инвестиционных программ были определены в соответствии с количеством теплоснабжающих и теплосетевых организаций, вовлеченных в реализацию Схемы теплоснабжения. Предполагается, что инвестиционные программы утверждаются на три года и с такой периодичностью оцениваются затраты на их актуализацию.

Мероприятия по прокладке и реконструкции трубопроводов, а также строительству и реконструкции котельных, направленные на присоединение новых потребителей, финансируются за счет платы за технологическое присоединение. Мероприятия по замене трубопроводов и котлоагрегатов, а также реконструкции ЦТП финансируются из инвестиционной составляющей, собственных и кредитных средств теплоснабжающих организаций. Разработка и актуализация инвестиционных программ финансируются за счет средств теплоснабжающих организаций; актуализация схемы теплоснабжения – из бюджетных средств.

В случае наличия использовались значения стоимости мероприятий, оцененных теплоснабжающими и теплосетевыми организациями. В случае отсутствия:

- стоимость мероприятия по строительству котельных различной мощности была получена посредством применения текущих коэффициентов для Брянской области к федеральным единичным расценкам (ФЕР)<sup>16</sup> 2001 г. с коррекцией расходов на разработку проектно-сметной документации, пуско-наладочные работы и уплату налога на добавленную стоимость (см. приложение 8);
- стоимость прокладки тепловых сетей была получена посредством применения текущих коэффициентов для Брянской области к федеральным единичным расценкам (ФЭР) 2001 г. на прокладку внешних инженерных сетей теплоснабжения исходя из способа прокладки (наземная/подземная<sup>17</sup>), необходимых работ (земляные и строительно-монтажные), материалов (трубы и детали), с учетом расходов на разработку проектно-сметной документации и пуско-наладочных работ и уплаты налога на добавленную стоимость; для недостающих диаметров была произведена оценка исходя из разницы геометрических конфигураций тепловых сетей (см. приложение 8);
- стоимость реконструкции котельных была приравнена к стоимости строительства, с корректирующим коэффициентом 0,8<sup>18</sup>;

<sup>16</sup> Использование федеральных единичных расценок обязательно в случае финансирования объектов из бюджетных средств.

<sup>17</sup> ГУП «Брянсккоммунэнерго» не предоставило конкретных данных о способе прокладки отдельных участков тепловой сети, указав в качестве такового «комбинированный». Часть других теплоснабжающих организаций также не предоставили информацию по способу прокладки тепловой сети. По этой причине для оценки мероприятий по этой теплоснабжающей использовалась средняя оценка стоимости.

<sup>18</sup> Данный коэффициент не обоснован какими-либо нормативными актами и является экспертной оценкой, базирующейся на наличии подготовленных объектов инфраструктуры и отсутствии необходимости получать разрешительную документацию в отличие от строительства.

- стоимость ликвидации крышных котельных была приравнена к стоимости строительства, с корректирующим коэффициентом 0,1<sup>19</sup>;
- стоимость мероприятий по реконструкции и перекладке тепловых сетей была приравнена к стоимости мероприятия по прокладке тепловых сетей, исходя из предположения, что ассоциируемые с перекладкой и реконструкцией затраты компенсируют друг друга;
- стоимость по разработке проектно-сметной документации определялась согласно Справочнику базовых цен на проектные работы для строительства и реконструкции объектов энергетики и соответствующих корректирующих индексов, и определялась как процент от стоимости строительно-монтажных и пусконаладочных работ, выполняемых в рамках проектов строительства и реконструкции<sup>20</sup>; в случае прокладки и реконструкции тепловых сетей они выделялись в отдельную статью, поскольку зависят от стоимости реализуемого проекта; в случае строительства и реконструкции котельных они были включены в удельную стоимость мероприятий по причине возможности выделения отдельных проектов в зависимости от мощности котлоагрегатов (см. приложение 8).

Во всех остальных случаях стоимость определялась на базе уже реализованных проектов с применением соответствующих индексов-дефляторов. При необходимости в стоимость мероприятий включались расходы на проектно-изыскательские работы (в размере 10%) и пусконаладочные работы (в размере 10%).

---

<sup>19</sup> Данный коэффициент не обоснован какими-либо нормативными актами и является экспертной оценкой.

<sup>20</sup> Согласно ст.48 п. 3 Градостроительного кодекса все работы, связанные со строительством и реконструкцией (за исключением объектов индивидуального жилищного строительства и строительства многоквартирных зданий до 3-х этажей), должны сопровождаться разработкой проектно-сметной документации.

Величина удельной стоимости мероприятий в 2016 году изменялась в последующие годы в соответствии с индексами цен на строительные работы, зафиксированными в Долгосрочном прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2030 года. Значение на 2031 г. было приравнено к показателю предыдущего года. Перспективные показатели удельной стоимости мероприятий представлены в Приложении 9.

Формула для расчета финансовых потребностей для реализации мероприятия представлена ниже:

$$FC_i = SC_i * V_i$$

где:

$SC_i$  – удельная стоимость  $i$ -го мероприятия;

$V_i$  – объем применения  $i$ -го мероприятия;

Формула для расчета общей суммы финансовых потребностей для реализации всех мероприятий:

$$TC = \sum_{i=1}^n FC_i$$

### **Организация реализации проектов**

Организация реализации инвестиционных проектов Схемы теплоснабжения осуществляется посредством внедрения определенных механизмов, применимых к тому или иному проекту в зависимости от следующих основных факторов:

- форма собственности на объекты системы теплоснабжения;
- форма эксплуатации инфраструктуры организаций системы теплоснабжения;
- источник финансирования инвестиционных проектов (бюджетный, внебюджетный);
- технологическая связанность реализуемых инвестиционных проектов;

- экономическая целесообразность выбора формы реализации инвестиционных проектов.

Выбор формы реализации инвестиционных проектов должен основываться на совокупной оценке приведенных выше факторов.

Стратегический принцип комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования городского округа Брянск заключается в переориентации целей деятельности по эксплуатации систем теплоснабжения: приоритетом должно стать не ее обслуживание как имущественного комплекса, а обеспечение потребителей товарами и услугами в соответствии с заданными стандартами качества, надежности и безопасности.

Данный принцип реализуется посредством следующих управленческих механизмов:

1) Построение системы ключевых показателей и индикаторов деятельности теплоснабжающих организаций, которые поставлены в зависимость от инвестиционных проектов Схемы теплоснабжения. На основе данных индикаторов формируются производственные (для обеспечения условий функционирования) и инвестиционные (для обеспечения условий развития) программы и оценка деятельности теплоснабжающих организаций должна производиться в контексте достижения установленных значений ключевых показателей и индикаторов.

2) Утверждение инвестиционных программ теплоснабжающих организаций и заключение договоров об их реализации между Администрацией муниципального образования городской округ Брянск и соответствующей теплоснабжающей организацией. Инвестиционные программы должны стать инструментом для достижения установленных Схемой теплоснабжения целевых показателей и индикаторов. Разработка инвестиционных программ должна осуществляться в соответствии с

установленными требованиями, а утверждаются они уполномоченными органами Брянской области. Однако, для обеспечения возможности реализации мероприятий инвестиционные программы должны предварительно рассматриваться и согласовываться с Администрацией муниципального образования городской округ Брянск.

3) Договоры, определяющие условия реализации инвестиционных программ, заключаются в целях развития системы теплоснабжения между Администрацией муниципального образования городской округ Брянск и теплоснабжающими организациями. Такие договоры должны включать:

- показатели и индикаторы, характеризующие развитие системы теплоснабжения (надежность, эффективность деятельности, обеспечение экологической безопасности, энергосбережение и повышение энергетической эффективности и т.п.);
- права и обязанности сторон по таким ключевым вопросам как: порядок финансирования и выполнения мероприятий, порядок регистрации прав на создаваемые объекты и сооружения систем коммунальной инфраструктуры, порядок осуществления контроля и мониторинга, порядок и основания для пересмотра инвестиционной программы, тарифов;
- ответственность сторон;
- перечень мероприятий программы и их стоимость;
- объемы и источники финансирования мероприятий;
- порядок и условия приостановления реализации программы в случае нарушения графиков финансирования, а также определение условий возобновления ее реализации.

4) Переход к долгосрочному тарифному регулированию.

В целях реализации Схемы теплоснабжения необходимо предусмотреть различные механизмы финансирования мероприятий:

- в случае мероприятий со сроками окупаемости, не превышающими период действия установленных тарифов (3 года), финансирование должно компенсироваться за счет экономии, полученной в результате их реализации;
- в случае мероприятий со сроками окупаемости, превышающими срок действия установленных тарифов (3 года), финансирование осуществляется либо посредством включения необходимых расходов в тариф, либо из других источников (плата за технологическое присоединение, бюджетные средства и т.п.).

В области теплоснабжения разработка инвестиционных программ осуществляется в соответствии с Правилами согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ.

Главная цель в контексте реализации инвестиционных проектов – это выбор формы привлечения средств из внебюджетных источников. Для ее достижения должны быть решены следующие задачи:

- классификация инвестиционных проектов, реализуемых в рамках Схемы теплоснабжения;
- классификация внебюджетных источников финансирования, привлекаемых для реализации инвестиционных проектов в рамках Схемы теплоснабжения;
- формирование матрицы «цели-сроки-источники финансирования»;
- определение форм привлечения средств из внебюджетных источников для финансирования инвестиционных проектов, реализуемых в рамках Схемы теплоснабжения;
- определение фискальных механизмов стимулирования привлечения средств из внебюджетных источников для

финансирования инвестиционных проектов Схемы теплоснабжения.

Внебюджетные источники финансирования, привлекаемые для реализации инвестиционных проектов Схемы теплоснабжения, могут быть классифицированы как:

*Собственные средства теплоснабжающих и теплосетевых организаций:*

- свободные средства;
- инвестиционная составляющая;
- плата за технологическое присоединение (подключение);
- плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности;
- плата за протяженность сети.

*Привлеченные средства*

- кредитные средства;
- лизинг.

***Свободные средства***

Свободные средства теплоснабжающих и теплосетевых организаций представляют собой инвестиционные расходы в виде амортизационных отчислений, ремонтного фонда и прочих средств (например, доходы от сдачи в аренду имущества), которые могут быть направлены на выполнение инвестиционных проектов.

***Инвестиционная составляющая***

Инвестиционная составляющая представляет собой надбавку к цене (тарифу) для потребителей, которая учитывается при расчетах потребителей с теплоснабжающими и теплосетевыми организациями, устанавливается в целях финансирования инвестиционных программ и общий размер которой соответствует сумме надбавок к тарифам на товары и услуги теплоснабжающих и теплосетевых организаций, реализующих инвестиционные программы. Основная задача выделения надбавки из



тарифа является разделения финансирования текущей деятельности теплоснабжающей или теплосетевой организации и финансирования реконструкции (модернизации) основных фондов. По сути, данный источник финансирования – это дополнительные собственные средства теплоснабжающих и теплосетевых организаций, привлекаемые через тариф от потребителей для реализации инвестиционных проектов.

***Плата за технологическое присоединение (подключение) и плата за протяженность сети***

Плата за технологическое присоединение и протяженность сети взимается на определенных условиях с потребителей, подключающихся к системам централизованного теплоснабжения и горячего водоснабжения в соответствии с принятыми нормативно-правовыми актами. За счет них целесообразно финансировать инвестиционные проекты по строительству и/или реконструкции объектов коммунальной инфраструктуры.

***Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности***

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности устанавливается в случае, если потребитель не потребляет тепловую энергию, но не осуществил отсоединение принадлежащих ему теплопотребляющих установок от тепловой сети в целях сохранения возможности возобновить потребление тепловой энергии при возникновении такой необходимости.

Ставка за тепловую мощность рассчитывается исходя из условно-постоянных затрат и обеспечивает расходы на содержание теплоэнергетического оборудования и готовность к выдаче потребителю в любой момент времени тепловой энергии (мощности) в объемах, заявленных потребителем и установленных договором энергоснабжения.

***Кредитные средства***

Кредитные средства – это обычно ссуды с регулярным погашением равными долями: заемщик должен выплачивать фиксированную годовую

сумму, включающую проценты и выплату основной суммы кредита; платеж может производиться на ежемесячной или поквартальной основе. Максимальная сумма кредита и процентная ставка зависят от рисков, связанных с заемщиком, а также от стоимости заложенного недвижимого имущества. Банки используют систему рейтингов, рассчитывая риски в соответствии с вероятностью непогашения долга и прошлыми убытками, понесенными вследствие неплатежей, для разных типов заемщиков.

### *Лизинг*

Лизинг (финансовая аренда) – это вид финансовых услуг, форма кредитования при приобретении основных фондов предприятиями. При заключении соглашения лизингодатель обязуется приобрести в собственность определённое лизингополучателем имущество у указанного им продавца и предоставить лизингополучателю это имущество за плату во временное владение и пользование.

### *Матрица «цели-сроки-источники финансирования»*

На основании проведенной классификации инвестиционных проектов и внебюджетных источников финансирования можно составить нижеследующую матрицу «цели-сроки-источники финансирования», которая позволяет с высокой степенью вероятности определить тот или иной источник, который целесообразно использовать для финансирования инвестиционных проектов в зависимости от цели их реализации.

Цели реализации инвестиционных проектов	Сроки окупаемости		
	быстроокупаемые	среднеокупаемые	долгоокупаемые
Присоединение новых потребителей	БС, КС, ПТП	БС, КС, Л, ПТП	БС, Л, ПТП
Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	СС, ИС, КС, ПРМ	СС, ИС, КС, Л, ПРМ	СС, ИС, КС, Л, ПРМ
Повышение надежности ресурсоснабжения	БС, ИС, СС, ПРМ	БС, ИС, СС Л, ПРМ	БС, ИС, СС, Л, ПРМ
Выполнение экологических и иных требований	БС, ИС, СС, ПРМ	БС, ИС, СС Л, ПРМ	БС, ИС, СС, Л, ПРМ

БС – бюджетные средства;

ИС – инвестиционная составляющая;

КС – кредитные средства;

Л – лизинг;

ПТП – плата за технологическое присоединение и протяженность сети;

ПРМ – плата за услуги по резервированию тепловой мощности;

СС – собственные средства коммунальных предприятий.

### ***Формы привлечения средств из внебюджетных источников***

Возможности теплоснабжающих и теплосетевых организаций по привлечению собственных средств ограничены большим количеством факторов, среди которых:

- балансовая стоимость основных средств;
- применяемый метод расчета амортизационных отчислений;
- количество поданных заявок на технологическое присоединение;
- установленная плата за технологическое присоединение;
- предельные индексы на тарифы для населения;
- платежеспособность потребителей;
- рентабельность;
- другие.

В отличие от собственных источников теплоснабжающих и теплосетевых организаций объемы привлекаемых средств со стороны (кредитные средства и лизинг) ограничены в основном двумя факторами: привлекательностью инвестиционного проекта и приемлемостью сроков окупаемости.

Заключать кредитные договора и лизинговые соглашения могут непосредственно теплоснабжающие и теплосетевые организации, однако, их финансовые возможности сильно ограничены, поэтому на практике часто используются следующие формы привлечения этих средств.

### ***Концессионный договор***

Концессионное соглашение – это договор, в силу которого одна сторона (концессионер) обязуется за свой счет создать и (или) реконструировать определенное этим соглашением недвижимое

имущество (объект концессионного соглашения), право собственности на которое принадлежит или будет принадлежать другой стороне (концеденту), осуществлять деятельность с использованием (эксплуатацией) объекта концессионного соглашения, а концедент обязуется предоставить концессионеру права владения и пользования объектом концессионного соглашения для осуществления указанной деятельности на срок, установленный этим соглашением.

При заключении концессионного договора целесообразно предусмотреть обязанности концессионера не только по эксплуатации объектов системы теплоснабжения, но и их реконструкцию и/или модернизацию. В соответствии с законодательством к реконструкции объекта концессионного соглашения относятся работы по его переустройству на основе внедрения новых технологий, механизации и автоматизации производства, модернизации и замены морально устаревшего и физически изношенного оборудования новым более производительным, изменению технологического или функционального назначения объекта концессионного соглашения или его отдельных частей, другие мероприятия по улучшению характеристик и эксплуатационных свойств объекта концессионного соглашения.

Процедура заключения концессионных соглашений регламентируется Федеральным законом № 115-ФЗ от 21 июля 2015 г. «О концессионных соглашениях».

### ***Энергосервисный договор***

Энергосервисный договор (контракт) – договор (контракт), предметом которого является осуществление исполнителем действий, направленных на энергосбережение и повышение энергетической эффективности использования энергетических ресурсов заказчиком; договор (контракт) заключается между собственником (уполномоченным представителем

собственника) инфраструктуры системы теплоснабжения, и лицом, оказывающим энергосервисные услуги (энергосервисная компания).

Энергосервисный договор (контракт) должен содержать следующие существенные условия, без согласования которых он не будет считаться заключенным:

1. Условие о величине экономии энергетических ресурсов, которая должна быть обеспечена в результате исполнения энергосервисного договора (контракта).
2. Условие о сроке действия энергосервисного договора (контракта), который должен быть не менее чем срок, необходимый для достижения установленной энергосервисным договором (контрактом) величины экономии энергетических ресурсов.
3. Иные обязательные условия энергосервисных договоров (контрактов), установленные законодательством.

Как следует из сути энергосервисного договора, его заключение возможно только для реализации инвестиционных проектов по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, имеющих значительный эффект, что определяет сроки их окупаемости.

Процедура заключения энергосервисных договоров (контрактов) регламентируется Федеральными законами № 261-ФЗ от 23 ноября 2009 г. «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ» и № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд».

### ***Проектное финансирование***

Проектное финансирование – это форма долгосрочного кредитования, при котором сам проект является способом обслуживания долговых обязательств, то есть за финансирование предоставляется право на участие

в разделе экономии от реализации проекта. Финансирующие организации оценивают объект инвестиций с точки зрения того, принесет ли проект такой уровень дохода, который обеспечит погашение предоставленных инвесторами займов.

Особенностью этой формы финансирования является возможность совмещения различных видов капитала: банковского, коммерческого, государственного и международного. В отличие от традиционной кредитной сделки может быть осуществлено рассредоточение риска между участниками инвестиционного проекта.

Финансирование с полным регрессом<sup>21</sup> на заемщика:

- применяется, как правило, при финансировании не крупных, малорентабельных проектов, когда заемщик принимает на себя все риски, связанные с реализацией проекта.

Финансирование без регресса на заемщика:

- предусматривает, что все риски, связанные с проектом, берёт на себя кредитор, поскольку инвестиционный проект рассматривается им как очень прибыльный и привлекательный.

Финансирование с ограниченным регрессом на заемщика:

- наиболее распространённая форма финансирования, когда все участники распределяют генерируемые проектом риски и, следовательно, каждый заинтересован в положительных результатах реализации проекта на всех стадиях его реализации.

### ***Фискальные механизмы стимулирования привлечения средств из внебюджетных источников***

Финансовые механизмы стимулирования привлечения внебюджетных источников представляют собой элемент государственно-частного партнерства и позволяют увеличить потоки средств, направляемых на реализацию инвестиционных проектов.

---

<sup>21</sup> Регресс означает обратное требование о возмещении предоставленной суммы денежных средств, предъявляемое одним лицом другому.

К таким фискальным механизмам относятся:

- льготные процентные ставки по кредитам;
- налоговые льготы;
- государственные гарантии.

### ***Льготные процентные ставки по кредитам***

Кредиты с льготной процентной ставкой – это займы на более благоприятных условиях, чем обычные кредиты на рынке капитала (под более низкий процент).

В Российской Федерации законодательство (Федеральный закон №88 от 14.06.1995 г. «О государственной поддержке малого предпринимательства») допускает льготное кредитование мероприятий по энергосбережению. Объектами выдачи и возврата кредитов определены банки, выделяющие кредиты, и получатели, которые участвуют в реализации энергосберегающих мероприятий отраслевой или региональной программы.

Выделяемые средства расходуют:

- на осуществление мероприятий и реализацию муниципальных программ, научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы;
- на разработку и внедрение энергосберегающих технологий, оборудования и материалов, включая приобретение лицензий на их внедрение;
- на осуществление мероприятий, связанных с развитием малой и нетрадиционной энергетики, использованием возобновляемых источников энергии и вторичных энергетических ресурсов.

### ***Налоговые стимулы***

Налоговые стимулы могут выражаться в разных формах.

*Налоговые каникулы* представляют собой освобождение от уплаты налогов на определенный период времени. Основным их преимуществом является простота в управлении.

*Инвестиционный налоговый кредит* – это форма изменения срока исполнения налогового обязательства, при которой налогоплательщику предоставляется возможность уменьшить платежи по налогу на прибыль организации с последующей уплатой суммы кредита и процентов. Инвестиционный налоговый кредит предоставляется на срок от 1 года до 5 лет по налогу на прибыль организации, а также по региональным и местным налогам. Проценты на сумму кредита определяются по ставке, не менее одной второй и не превышающей три четвертых ставки рефинансирования Центрального банка России.

Организация, которой предоставляется инвестиционный налоговый кредит, может уменьшить платежи по налогу на прибыль в течение срока действия договора. Уменьшение производится по каждому налоговому платежу за каждый отчетный период до тех пор, пока сумма, не уплаченная организацией в результате таких уменьшений (накопленная сумма кредита), не станет равной сумме кредита, предусмотренной договором. В отчетном периоде суммы, на которые уменьшаются налоговые платежи, не должны быть больше 50 % соответствующих сумм налогов. Стоимость инвестиционного налогового кредита не должна превышать 30% стоимости чистых активов предприятия в случае, если основанием кредита является не инновационная деятельность.

*Инвестиционные льготы* предоставляются инвесторам органами власти для привлечения капиталов на отдельные территории или отрасли экономики. К инвестиционным льготам могут относиться более низкие ставки местных налогов и/или аренды земли, принадлежащей региональным или муниципальным органам власти и т.п.

### ***Государственные гарантии***



Согласно бюджетному законодательству муниципальная гарантия – это вид долгового обязательства, в силу которого муниципальное образование (гарант) обязан при наступлении предусмотренного в гарантии события (гарантийного случая) уплатить лицу, в пользу которого предоставлена гарантия (бенефициару), по его письменному требованию определенную в обязательстве денежную сумму за счет средств соответствующего бюджета в соответствии с условиями даваемого гарантом обязательства отвечать за исполнение третьим лицом (принципалом) его обязательств перед бенефициаром.

В соответствии с действующим законодательством участниками данных правоотношений являются:

- гарант (муниципальное образование);
- принципал – лицо, чьи обязательства перед бенефициаром обеспечиваются гарантией;
- бенефициар – лицо, чьи права по отношению к принципалу обеспечиваются гарантией.

Суть муниципальной гарантии состоит в том, что гарант понесет субсидиарную ответственность дополнительно к ответственности должника по гарантированному им обязательству. Предусмотренное муниципальной гарантией обязательство гаранта перед третьим лицом ограничивается уплатой суммы, соответствующей объему обязательств по гарантии.

Ключевым звеном системы гарантий являются гарантийные фонды. Целесообразно, чтобы они действовали как самостоятельные юридические лица, некоммерческие организации, и несли в полной мере ответственность за проводимые гарантийные операции. Учредителями их могут быть субъекты РФ и органы местного самоуправления. Для создания этих фондов достаточно незначительного вложения средств из региональных и местных бюджетов.

## **Глава 10. Часть 1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе**

Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и ликвидацию котельных, реконструкцию центральных тепловых пунктов и замену котлоагрегатов представлены в таблице 10.1.

**Таблица 10.1. Стоимость строительства, реконструкции и ликвидации котельных, реконструкции ЦТП и замены котлоагрегатов (с НДС)**

<b>Инвестиционные проекты</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>Всего</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>
<b>Строительство котельных</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>2114332</b>	<b>85712</b>	<b>20177</b>	<b>174383</b>	<b>479701</b>	<b>323735</b>	<b>375975</b>	<b>400409</b>
ГУП "Брянсккоммунэнерго"	тыс. руб.	<b>342924</b>	85712	0	23030	172328	0	61855	0
БМК по ул. Вокзальная 138 с целью переключения потребителей АО "БЭМЗ"	тыс. руб.	<b>80123</b>	0	0	0	80123	0	0	0
Установка КНР с целью ликвидации котельной по ул. Делегатской 76 (Школа 22)	тыс. руб.	<b>2897</b>	0	0	2897	0	0	0	0
Установка КНР с целью ликвидации котельной по ул. Островского 77 (Школа 23)	тыс. руб.	<b>3275</b>	0	0	3275	0	0	0	0
Установка КНР с целью ликвидации неренатбельной котельной по ул. Литейная 59	тыс. руб.	<b>8067</b>	0	0	8067	0	0	0	0
Установка КНР с целью ликвидации котельной по ул. Трофименко 12	тыс. руб.	<b>4484</b>	0	0	4484	0	0	0	0
Установка КНР в п. Чайковичи с целью ликвидации котельной по пер. Магистральный 1	тыс. руб.	<b>4307</b>	0	0	4307	0	0	0	0
БМК с целью ликвидации котельной по ул. Р. Брянского 9	тыс. руб.	<b>20000</b>	20000	0	0	0	0	0	0
БМК с целью ликвидации котельной на пр. Московский, 103	тыс. руб.	<b>65712</b>	65712	0	0	0	0	0	0
БМК в районе ул. Баумана 3 с целью подключения новых потребителей и переключения нагрузки потребителей котельной ОАО "РЖД" по ул. Вокзальная 17	тыс. руб.	<b>36100</b>	0	0	0	36100	0	0	0
БМК в районе ул. Севской 10 с целью переключения тепловой нагрузки потребителей ООО "Стройдеталь и Ко"	тыс. руб.	<b>56104</b>	0	0	0	56104	0	0	0

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

<b>Инвестиционные проекты</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>Всего</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>
БМК в районе ул. Севская 2 с целью переключения тепловой нагрузки части потребителей котельной ОАО "РЖД" по ул. 2-я аллея 27 и присоединения новых потребителей	тыс. руб.	<b>61855</b>	0	0	0	0	0	61855	0
Неопределенные ТСО	тыс. руб.	<b>1771408</b>	0	20177	151353	307373	323735	314120	400409
БМК тепловой мощностью 3 Гкал/ч в районе ул. Горбатова 10 для подключения жилой и общественно-деловой застройки в районе пересечения улиц Горбатова и Советской	тыс. руб.	<b>24288</b>	0	0	0	0	24288	0	0
БМК тепловой мощностью 7,5 Гкал/ч в районе бывшей территории завода Арсенал (размещение в центре) для подключения жилой и общественно-деловой застройки (включая детские сады на 60 и 270 мест)	тыс. руб.	<b>63960</b>	0	20177	21327	22457	0	0	0
БМК тепловой мощностью 14 Гкал/ч в районе территории бывшего аэропорта (размещение в центре) для подключения жилой и общественно-деловой застройки (включая 2 детских сада на 220 мест, общеобразовательную школу на 840 мест, ГБУ «Брянская областная специальная библиотека для слепых и слабовидящих и ГБУК «Брянский областной художественный музейно-выставочный центр)	тыс. руб.	<b>139395</b>	0	0	0	0	0	0	68164
БМК тепловой мощностью 0,25 Гкал/ч в районе 4-го микрорайона для подключения детского сада в районе ул. Объездная	тыс. руб.	<b>3530</b>	0	0	3530	0	0	0	0

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

<b>Инвестиционные проекты</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>Всего</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>
БМК тепловой мощностью 55 Гкал/ч в районе территории бывшего аэропорта (sys 23) для подключения жилой и общественно-деловой застройки (включая 3 детских сада на 220 мест, 2 общеобразовательные школы на 2184 места и поликлинику на 760 мест)	тыс. руб.	<b>836574</b>	0	0	0	151716	159454	167267	175128
БМК тепловой мощностью 45 Гкал/ч в районе бывшего аэропорта (sys 141) для подключения жилой и общественно-деловой застройки, включая детский сад на 220 мест и расширение площади ГБУК «Брянская областная детская библиотека».	тыс. руб.	<b>700299</b>	0	0	126496	133200	139994	146853	153755
БМК тепловой мощностью 0,1 Гкал/ч для подключения объект в Центральном парке культуры и отдыха	тыс. руб.	<b>3362</b>	0	0	0	0	0	0	3362
<b>Реконструкция котельных</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>727182</b>	<b>48693</b>	<b>123299</b>	<b>181649</b>	<b>21143</b>	<b>117395</b>	<b>46074</b>	<b>76233</b>
ГУП "Брянсккоммунэнерго"	тыс. руб.	<b>500976</b>	48693	99272	149017	17510	89289	42069	55126
Котельная (ул. Бурова 26) - II-я очередь	тыс. руб.	<b>15000</b>	15000	0	0	0	0	0	0
Котельная (ул. Бурова 26) - III-я очередь	тыс. руб.	<b>45652</b>	0	45652	0	0	0	0	0
Котельная (ул. Бурова 26) - IV-я очередь	тыс. руб.	<b>21587</b>	0	0	21587	0	0	0	0
Котельная (ул. Камозина 11) с ликвидацией котельных по ул. Ленинградская 24 и ул. 3 Интернационала 31)	тыс. руб.	<b>30893</b>	30893	0	0	0	0	0	0
Котельная (ул. Новосоветская 103 а) с целью переключения потребителя от котельной по ул. Нахмова 24	тыс. руб.	<b>17311</b>	0	17311	0	0	0	0	0
Котельная по ул.Каховская 1 "Баня" с установкой автоматизированных котлов	тыс. руб.	<b>3042</b>	0	3042	0	0	0	0	0
Котельная по ул. Дятьковская 119 а с целью переключения потребителей от котельной по адресу ул. Новосоветская 83	тыс. руб.	<b>18569</b>	0	18569	0	0	0	0	0

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

<b>Инвестиционные проекты</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>Всего</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>
Котельная по ул. Чернышевского 14 в связи с переключением потребителей котельной по пер. Детский 7	тыс. руб.	<b>9518</b>	0	9518	0	0	0	0	0
Котельная по ул. Пионерская 7 для переключения потребителей котельной по ул. Калинина 51	тыс. руб.	<b>2690</b>	0	0	2690	0	0	0	0
Котельная по ул. Фокина 72 в связи с переключением потребителей котельной по пер. Трудовой 2а	тыс. руб.	<b>13757</b>	0	0	13757	0	0	0	0
Котельная по ул. Бежицкая 38 в связи с переключением потребителей котельной по ул. Бежицкая 8	тыс. руб.	<b>57100</b>	0	0	57100	0	0	0	0
Котельная по ул. Чкалова 3 с целью переключения потребителей от котельной по пр-ту Московский 10	тыс. руб.	<b>1855</b>	0	0	1855	0	0	0	0
Установка дополнительного котла на котельной по ул. Бежицкая 38	тыс. руб.	<b>5500</b>	2800	2700	0	0	0	0	0
Установка котла на ГВС на котельной по пер. Кошова 41с целью переключения части нагрузки с котельной по ул. Чкалова 3	тыс. руб.	<b>1874</b>	0	0	1874	0	0	0	0
Котельная по ул. Красноармейская 65	тыс. руб.	<b>3548</b>	0	0	0	3548	0	0	0
Котельная в п. Радица-Крыловка по ул. Гончарова 19	тыс. руб.	<b>2480</b>	0	2480	0	0	0	0	0
Котельная по ул. Красной гвардии 20	тыс. руб.	<b>7184</b>	0	0	7184	0	0	0	0
Котельная по ул. Киевская 32	тыс. руб.	<b>8602</b>	0	0	0	8602	0	0	0
Котельная по проспекту Московский 126а	тыс. руб.	<b>5360</b>	0	0	0	5360	0	0	0
Котельная по ул. Новозыбковская 12а/2 с целью переключения потребителей котельной по ул. Новозыбковская 12а/1	тыс. руб.	<b>12986</b>	0	0	0	0	12986	0	0

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

<b>Инвестиционные проекты</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>Всего</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>
Котельная по ул. Дружбы 56а в связи с нехваткой тепловой мощности и переводом нагрузки котельной по ул. Друюбы 56б	тыс. руб.	<b>82172</b>	0	0	0	0	40103	42069	0
Котельная по ул. Донбасская 53 в связи с нехваткой тепловой мощности	тыс. руб.	<b>55126</b>	0	0	0	0	0	0	55126
Котельная по ул. Кольцова 9а в связи с нехваткой тепловой мощности	тыс. руб.	<b>36200</b>	0	0	0	0	36200	0	0
Котельная по ул. Степная 3 с целью подключения бюджетных потребителей	тыс. руб.	<b>42970</b>	0	0	42970	0	0	0	0
АО ВРК-1	тыс. руб.	<b>72927</b>	0	20763	0	0	24288	0	0
Котельная по ул. 2-я Аллея 22 в связи с нехваткой тепловой мощности на источнике	тыс. руб.	<b>72927</b>	0	20763	0	0	24288	0	0
ОАО "РЖД"	тыс. руб.	<b>84999</b>	0	0	29182	0	0	0	17455
Котельная по ул. Дзержинского 6 в связи с нехваткой тепловой мощности на источнике и присоединением новых потребителей (застройка и частично нагрузка с потребителей по котельной ОАО "РЖД" по ул. 2-я Аллея 5	тыс. руб.	<b>29182</b>	0	0	29182	0	0	0	0
Котельная по ул. Дзержинского 42 в связи с нехваткой тепловой мощности	тыс. руб.	<b>19338</b>	0	0	0	0	0	0	0
Котельная по ул. 1-я Аллея 4 в связи с нехваткой тепловой мощности на источнике	тыс. руб.	<b>36479</b>	0	0	0	0	0	0	17455
АО ГУ ЖКХ	тыс. руб.	<b>38660</b>	0	0	0	0	0	0	0
Котельная в/г №8 инв. №159 (пр-т Московский 10) в связи с нехваткой тепловой мощности на источнике	тыс. руб.	<b>38660</b>	0	0	0	0	0	0	0
Муниципальное унитарное ремонтно-эксплуатационное предприятие	тыс. руб.	<b>29620</b>	0	3264	3450	3633	3818	4005	3653
Котельная по ул. Фокина 90 в связи с нехваткой тепловой мощности на источнике	тыс. руб.	<b>18170</b>	0	3264	3450	3633	3818	4005	0

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

<b>Инвестиционные проекты</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>Всего</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>
Котельная по пр-ту Ст. Димитрова 57а в связи с нехваткой тепловой мощности на источнике	тыс. руб.	<b>11450</b>	0	0	0	0	0	0	3653
<b>Реконструкция ЦТП</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>7310</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
ГУП "Брянсккоммунэнерго"	тыс. руб.	<b>7310</b>	0	0	0	0	0	0	0
ЦТП по пр-ту Московский 37а (котельная на ул. Бурова)	тыс. руб.	<b>7310</b>	0	0	0	0	0	0	0
<b>Реконструкция котельных с переводом на природный газ</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>45248</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>45248</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
ОАО "РЖД"	тыс. руб.	<b>45248</b>	0	0	0	45248	0	0	0
Котельная ТЧР-47	тыс. руб.	<b>45248</b>	0	0	0	45248	0	0	0
<b>Ликвидация крышных котельных</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>458</b>	<b>0</b>	<b>223</b>	<b>235</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Муниципальное унитарное ремонтно-эксплуатационное предприятие	тыс. руб.	<b>458</b>	0	223	235	0	0	0	0
Котельная по пр-ту Ст. Димитрова 72	тыс. руб.	<b>223</b>	0	223	0	0	0	0	0
Котельная по ул. Ленина 2б	тыс. руб.	<b>235</b>	0	0	235	0	0	0	0
<b>Замена котлов</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>388371</b>	<b>13424</b>	<b>35845</b>	<b>0</b>	<b>7212</b>	<b>54498</b>	<b>26447</b>	<b>12015</b>
ГУП "Брянсккоммунэнерго"	тыс. руб.	<b>95055</b>	0	9788	0	0	16598	3891	0
Замена котла на котельной по ул. Профсоюзов 1а для устранения дефицита тепловой мощности	тыс. руб.	<b>350</b>	0	350	0	0	0	0	0
Замена котлов на котельной по ул. Пионерская 14 (баня)	тыс. руб.	<b>5246</b>	0	5246	0	0	0	0	0
Замена котлов на котельной по пр-ту Ст. Димитрова 64 в связи с переключением нагрузки сторонних потребителей ОАО "Брянский Автодор" Брянский ДРСУч	тыс. руб.	<b>4192</b>	0	4192	0	0	0	0	0
Замена котлов на котельной по ул. Дзержинского 47	тыс. руб.	<b>3891</b>	0	0	0	0	0	3891	0
Замена котлов на котельной по ул. Московский пр-т 86 а	тыс. руб.	<b>81376</b>	0	0	0	0	16598	0	0
ООО "Брянский камвольный комбинат"	тыс. руб.	<b>28369</b>	0	0	0	5743	0	0	6629
Замена котлов на котельной по ул. 50-й Армии, 1	тыс. руб.	<b>28369</b>	0	0	0	5743	0	0	6629



**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

<b>Инвестиционные проекты</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>Всего</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>
Акционерное общество «Брянский электромеханический завод»	тыс. руб.	<b>76017</b>	0	11287	0	0	13203	0	0
Замена котлов на котельной по ул. Вокзальной 136	тыс. руб.	<b>76017</b>	0	11287	0	0	13203	0	0
ООО "Рубин"	тыс. руб.	<b>10290</b>	0	0	0	0	4904	0	5386
Замена котлов на котельной по пер. Комсомольский 5	тыс. руб.	<b>10290</b>	0	0	0	0	4904	0	5386
ООО "Брянский завод красок"	тыс. руб.	<b>13971</b>	0	6439	0	0	7532	0	0
Замена котлов на котельной по Карачаевскому шоссе, 4-й км	тыс. руб.	<b>13971</b>	0	6439	0	0	7532	0	0
ООО "Дизель-ремонт"	тыс. руб.	<b>25960</b>	0	5160	0	0	6036	0	0
Замена котлов на котельной по ул. Уральской 107	тыс. руб.	<b>25960</b>	0	5160	0	0	6036	0	0
ОАО "Ремонтно-эксплуатационное управление"	тыс. руб.	<b>6103</b>	0	0	0	0	0	0	0
Замена котлов по котельной по ул. Кошевого 23а	тыс. руб.	<b>6103</b>	0	0	0	0	0	0	0
ОАО "РЖД"	тыс. руб.	<b>46417</b>	0	3171	0	0	6224	5144	0
Замена котлов на котельной по ул. Вокзальная 17	тыс. руб.	<b>2515</b>	0	0	0	0	2515	0	0
Замена котлов на котельной по ул. Белорусская 48	тыс. руб.	<b>27619</b>	0	0	0	0	0	0	0
Замена котлов на котельной по ул. Речная 4	тыс. руб.	<b>5144</b>	0	0	0	0	0	5144	0
Замена котлов на котельной по пр-ту Московский 56	тыс. руб.	<b>11138</b>	0	3171	0	0	3709	0	0
АО ГУ ЖКХ	тыс. руб.	<b>1469</b>	0	0	0	1469	0	0	0
Замена котлов на котельной в/г №8 инв. №188 (пр-т Московский 10)	тыс. руб.	<b>1469</b>	0	0	0	1469	0	0	0
ЗАО «Паросиловое хозяйство»	тыс. руб.	<b>84718</b>	13424	0	0	0	0	17412	0
Замена котлов на котельной по ул. Чернышевского 10	тыс. руб.	<b>84718</b>	13424	0	0	0	0	17412	0

**ПРОДОЛЖЕНИЕ ТАБЛИЦЫ**

<b>Инвестиционные проекты</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>
<b>Строительство котельных</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>254240</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
ГУП "Брянсккоммунэнерго"	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
БМК по ул. Вокзальная 138 с целью переключения потребителей АО "БЭМЗ"	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Установка КНР с целью ликвидации котельной по ул. Делегатской 76 (Школа 22)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Установка КНР с целью ликвидации котельной по ул. Островского 77 (Школа 23)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Установка КНР с целью ликвидации неренатбельной котельной по ул. Литейная 59	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Установка КНР с целью ликвидации котельной по ул. Трофименко 12	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Установка КНР в п. Чайковичи с целью ликвидации котельной по пер. Магистральный 1	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
БМК с целью ликвидации котельной по ул. Р. Брянского 9	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
БМК с целью ликвидации котельной на пр. Московский, 103	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
БМК в районе ул. Баумана 3 с целью подключения новых потребителей и переключения нагрузки потребителей котельной ОАО "РЖД" по ул. Вокзальная 17	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
БМК в районе ул. Севской 10 с целью переключения тепловой нагрузки потребителей ООО "Стройдеталь и Ко"	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

<b>Инвестиционные проекты</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>
БМК в районе ул. Севская 2 с целью переключения тепловой нагрузки части потребителей котельной ОАО "РЖД" по ул. 2-я аллея 27 и присоединения новых потребителей	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Неопределенные ТСО	тыс. руб.	254240	0	0	0	0	0	0	0
БМК тепловой мощностью 3 Гкал/ч в районе ул. Горбатова 10 для подключения жилой и общественно-деловой застройки в районе пересечения улиц Горбатова и Советской	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
БМК тепловой мощностью 7,5 Гкал/ч в районе бывшей территории завода Арсенал (размещение в центре) для подключения жилой и общественно-деловой застройки (включая детские сады на 60 и 270 мест)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
БМ*К тепловой мощностью 14 Гкал/ч в районе территории бывшего аэропорта (размещение в центре) для подключения жилой и общественно-деловой застройки (включая 2 детских сада на 220 мест, общеобразовательную школу на 840 мест, ГБУ «Брянская областная специальная библиотека для слепых и слабовидящих и ГБУК «Брянский областной художественный музейно-выставочный центр)	тыс. руб.	71231	0	0	0	0	0	0	0
БМК тепловой мощностью 0,25 Гкал/ч в районе 4-го микрорайона для подключения детского сада в районе ул. Обьездная	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

<b>Инвестиционные проекты</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>
БМК тепловой мощностью 55 Гкал/ч в районе территории бывшего аэропорта (sys 23) для подключения жилой и общественно-деловой застройки (включая 3 детских сада на 220 мест, 2 общеобразовательные школы на 2184 места и поликлинику на 760 мест)	тыс. руб.	183009	0	0	0	0	0	0	0
БМК тепловой мощностью 45 Гкал/ч в районе бывшего аэропорта (sys 141) для подключения жилой и общественно-деловой застройки, включая детский сад на 220 мест и расширение площади ГБУК «Брянская областная детская библиотека».	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
БМК тепловой мощностью 0,1 Гкал/ч для подключения объект в Центральном парке культуры и отдыха	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Реконструкция котельных</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>40960</b>	<b>61666</b>	<b>10071</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
ГУП "Брянсккоммунэнерго"	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная (ул. Бурова 26) - II-я очередь	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная (ул. Бурова 26) - III-я очередь	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная (ул. Бурова 26) - IV-я очередь	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная (ул. Камозина 11) с ликвидацией котельных по ул. Ленинградская 24 и ул. 3 Интернационала 31)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная (ул. Новосоветская 103 а) с целью переключения потребителя от котельной по ул. Нахмова 24	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная по ул.Каховская 1 "Баня" с установкой автоматизированных котлов	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная по ул. Дятьковская 119 а с целью переключения потребителей от котельной по адресу ул. Новосоветская 83	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

<b>Инвестиционные проекты</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>
Котельная по ул. Чернышевского 14 в связи с переключением потребителей котельной по пер. Детский 7	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная по ул. Пионерская 7 для переключения потребителей котельной по ул. Калинина 51	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная по ул. Фокина 72 в связи с переключением потребителей котельной по пер. Трудовой 2а	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная по ул. Бежицкая 38 в связи с переключением потребителей котельной по ул. Бежицкая 8	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная по ул. Чкалова 3 с целью переключения потребителей от котельной по пр-ту Московский 10	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Установка дополнительного котла на котельной по ул. Бежицкая 38	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Установка котла на ГВС на котельной по пер. Кошевого 41с целью переключения части нагрузки с котельной по ул. Чкалова 3	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная по ул. Красноармейская 65	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная в п. Радица-Крыловка по ул. Гончарова 19	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная по ул. Красной гвардии 20	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная по ул. Киевская 32	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная по проспекту Московский 126а	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная по ул. Новозыбковская 12а/2 с целью переключения потребителей котельной по ул. Новозыбковская 12а/1	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

<b>Инвестиционные проекты</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>
Котельная по ул. Дружбы 56а в связи с нехваткой тепловой мощности и переводом нагрузки котельной по ул. Друюбы 56б	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная по ул. Донбасская 53 в связи с нехваткой тепловой мощности	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная по ул. Кольцова 9а в связи с нехваткой тепловой мощности	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная по ул. Степная 3 с целью подключения бюджетных потребителей	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
АО ВРК-1	тыс. руб.	27876	0	0	0	0	0	0	0
Котельная по ул. 2-я Аллея 22 в связи с нехваткой тепловой мощности на источнике	тыс. руб.	27876	0	0	0	0	0	0	0
ОАО "РЖД"	тыс. руб.	9267	19025	10071	0	0	0	0	0
Котельная по ул. Дзержинского 6 в связи с нехваткой тепловой мощности на источнике и присоединением новых потребителей (застройка и частично нагрузка с потребителей по котельной ОАО "РЖД" по ул. 2-я Аллея 5	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная по ул. Дзержинского 42 в связи с нехваткой тепловой мощности	тыс. руб.	9267	0	10071	0	0	0	0	0
Котельная по ул. 1-я Аллея 4 в связи с нехваткой тепловой мощности на источнике	тыс. руб.	0	19025	0	0	0	0	0	0
АО ГУ ЖКХ	тыс. руб.	0	38660	0	0	0	0	0	0
Котельная в/г №8 инв. №159 (пр-т Московский 10) в связи с нехваткой тепловой мощности на источнике	тыс. руб.	0	38660	0	0	0	0	0	0
Муниципальное унитарное ремонтно-эксплуатационное предприятие	тыс. руб.	3817	3981	0	0	0	0	0	0
Котельная по ул. Фокина 90 в связи с нехваткой тепловой мощности на источнике	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

<b>Инвестиционные проекты</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>
Котельная по пр-ту Ст. Димитрова 57а в связи с нехваткой тепловой мощности на источнике	тыс. руб.	3817	3981	0	0	0	0	0	0
<b>Реконструкция ЦТП</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>7310</b>
ГУП "Брянсккоммунэнерго"	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	7310
ЦТП по пр-ту Московский 37а (котельная на ул. Бурова)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	7310
<b>Реконструкция котельных с переводом на природный газ</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
ОАО "РЖД"	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ТЧР-47	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Ликвидация крышных котельных</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Муниципальное унитарное ремонтно-эксплуатационное предприятие	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная по пр-ту Ст. Димитрова 72	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная по ул. Ленина 2б	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Замена котлов</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>45389</b>	<b>0</b>	<b>7529</b>	<b>100417</b>	<b>2880</b>	<b>8469</b>	<b>56956</b>	<b>17291</b>
ГУП "Брянсккоммунэнерго"	тыс. руб.	19050	0	0	21553	0	0	24174	0
Замена котла на котельной по ул. Профсоюзов 1а для устранения дефицита тепловой мощности	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Замена котлов на котельной по ул. Пионерская 14 (баня)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Замена котлов на котельной по пр-ту Ст. Димитрова 64 в связи с переключением нагрузки сторонних потребителей ОАО "Брянский Автодор" Брянский ДРСУч	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Замена котлов на котельной по ул. Дзержинского 47	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Замена котлов на котельной по ул. Московский пр-т 86 а	тыс. руб.	19050	0	0	21553	0	0	24174	0
ООО "Брянский камвольный комбинат"	тыс. руб.	0	0	7529	0	0	8469	0	0
Замена котлов на котельной по ул. 50-й Армии, 1	тыс. руб.	0	0	7529	0	0	8469	0	0

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

<b>Инвестиционные проекты</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>
Акционерное общество «Брянский электромеханический завод»	тыс. руб.	15154	0	0	17144	0	0	19229	0
Замена котлов на котельной по ул. Вокзальной 136	тыс. руб.	15154	0	0	17144	0	0	19229	0
ООО "Рубин"	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Замена котлов на котельной по пер. Комсомольский 5	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
ООО "Брянский завод красок"	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Замена котлов на котельной по Карачаевскому шоссе, 4-й км	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
ООО "Дизель-ремонт"	тыс. руб.	6927	0	0	7837	0	0	0	0
Замена котлов на котельной по ул. Уральской 107	тыс. руб.	6927	0	0	7837	0	0	0	0
ОАО "Ремонтно-эксплуатационное управление"	тыс. руб.	0	0	0	0	2880	0	0	3224
Замена котлов по котельной по ул. Кошевого 23а	тыс. руб.	0	0	0	0	2880	0	0	3224
ОАО "РЖД"	тыс. руб.	4257	0	0	0	0	0	13552	14067
Замена котлов на котельной по ул. Вокзальная 17	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Замена котлов на котельной по ул. Белорусская 48	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	13552	14067
Замена котлов на котельной по ул. Речная 4	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Замена котлов на котельной по пр-ту Московский 56	тыс. руб.	4257	0	0	0	0	0	0	0
АО ГУ ЖКХ	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Замена котлов на котельной в/г №8 инв. №188 (пр-т Московский 10)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
ЗАО «Паросиловое хозяйство»	тыс. руб.	0	0	0	53882	0	0	0	0
Замена котлов на котельной по ул. Чернышевского 10	тыс. руб.	0	0	0	53882	0	0	0	0



## **Глава 10. Часть 2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей**

Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и замену тепловых сетей представлены в таблице 10.2.

**Таблица 10.2. Стоимость строительства, реконструкции и замены тепловых сетей (с НДС)**

Инвестиционные проекты	Ед. изм.	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
<b>Прокладка трубопроводов</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>491242</b>	<b>4315</b>	<b>37290</b>	<b>56772</b>	<b>109480</b>	<b>65683</b>	<b>40285</b>	<b>159552</b>
ГУП "Брянсккоммунэнерго"	тыс. руб.	<b>81659</b>	4315	37290	23697	11398	2544	0	2415
Сети отопления и ГВС к БМК по ул. Вокзальная 138 с целью переключения потребителей АО «БЭМЗ»	тыс. руб.	<b>5240</b>	0	0	0	5240	0	0	0
Тепловые сети Ду=150 мм от котельной по ул. Новосоветская 48 к котельной Новосоветская 34 в связи с ликвидацией последней	тыс. руб.	<b>3257</b>	0	0	3257	0	0	0	0
Прокладка трубопроводов к КНР мощностью 0,4 МВт в п. Бордовичи.	тыс. руб.	<b>654</b>	0	0	654	0	0	0	0
Ду=80 мм	тыс. руб.	<b>103</b>	0	0	103	0	0	0	0
Ду=50 мм	тыс. руб.	<b>353</b>	0	0	353	0	0	0	0
Ду=40 мм	тыс. руб.	<b>134</b>	0	0	134	0	0	0	0
ПСД	тыс. руб.	<b>63</b>	0	0	63	0	0	0	0
Прокладка теплотрассы отопления Ду=200 мм и ГВС Ду=70 мм и Ду=50 мм к котельной по ул. Дятковская 119а	тыс. руб.	<b>2583</b>	0	2583	0	0	0	0	0
Прокладка трубопровода от котельной по ул. Клинцовска 67 до бойлерной №27 с подключением к нему трубопроводов теплоносителя на бойлерную №21 Ду=200 мм	тыс. руб.	<b>10000</b>	0	10000	0	0	0	0	0
Прокладка тепловых сетей Ду=150 мм к котельной по ул. Пионерская 7 для переключения потребителей по котельной ул. Калинина 51	тыс. руб.	<b>1982</b>	0	0	1982	0	0	0	0
Прокладка тепловых сетей Ду=200 мм и Ду=250 мм к котельной по ул. Фокина 72	тыс. руб.	<b>3615</b>	0	0	3615	0	0	0	0
Прокладка тепловых сетей к котельной по ул. Чкалова 3 с целью переключения потребителей от котельной на пр-те Московском 10	тыс. руб.	<b>3964</b>	0	0	3964	0	0	0	0
Прокладка тепловых сетей для	тыс. руб.	<b>22855</b>	0	22885	0	0	0	0	0

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

<b>Инвестиционные проекты</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>Всего</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>
подключения стадиона "Десна" (тепловая нагрузка 2,75 Гкал/ч)									
Прокладка трубопроводов в связи с переключением нагрузки котельной АО ГУ ЖКХ по ул. Красноармейская 1 к котельной ГУП "Брянсккоммунэнерго" по ул. Пионерская 7 через сети ликвидируемой котельной ГУП "Брянсккоммунэнерго" по ул. Калинина 51.	тыс. руб.	<b>660</b>	0	0	660	0	0	0	0
Ду=50 мм	тыс. руб.	<b>602</b>	0	0	602	0	0	0	0
ПСД	тыс. руб.	<b>58</b>	0	0	58	0	0	0	0
Прокладка трубопроводов в связи с переключением нагрузки ликвидируемой котельной ОАО "Брянский молочный комбинат" на котельную ГУП "Брянсккоммунэнерго" по пр-ту Ст.Димитрова 42	тыс. руб.	<b>4315</b>	4315	0	0	0	0	0	0
Ду=150 мм	тыс. руб.	<b>2175</b>	2175	0	0	0	0	0	0
Ду=100 мм	тыс. руб.	<b>1762</b>	1762	0	0	0	0	0	0
ПСД	тыс. руб.	<b>378</b>	378	0	0	0	0	0	0
Прокладка трубопроводов в связи с переключением нагрузки сторонних потребителей котельной ОАО "Брянск Автодор"Брянский ДРСУч на котельную ГУП "Брянсккоммунэнерго" по пр-ту Ст. Димитрова 64	тыс. руб.	<b>1016</b>	0	1016	0	0	0	0	0
Ду=100 мм	тыс. руб.	<b>927</b>	0	927	0	0	0	0	0
ПСД	тыс. руб.	<b>89</b>	0	89	0	0	0	0	0
Прокладка трубопроводов в связи с переключением нагрузки котельной ООО "Стройдеталь и Ко" до новой БМК в районе ул. Севской 10.	тыс. руб.	<b>6158</b>	0	0	0	6158	0	0	0
Ду = 250 мм	тыс. руб.	<b>5618</b>	0	0	0	5618	0	0	0
ПСД	тыс. руб.	<b>539</b>	0	0	0	539	0	0	0

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

<b>Инвестиционные проекты</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>Всего</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>
Прокладка трубопроводов в связи с переключением нагрузки от котельной ОАО "Стройсервис"	тыс. руб.	<b>574</b>	0	0	574	0	0	0	0
Ду = 175 мм	тыс. руб.	<b>523</b>	0	0	523	0	0	0	0
ПСД	тыс. руб.	<b>50</b>	0	0	50	0	0	0	0
Прокладка трубопроводов от потребителя по пр-ту Ст. Димитрова 72 в связи с ликвидацией крышной котельной МУРЭП к тепловой камере котельной ГУП "Брянсккоммунэнерго" по пр-ту Ст. Димитрова 64	тыс. руб.	<b>807</b>	0	807	0	0	0	0	0
Ду = 100 мм	тыс. руб.	<b>736</b>	0	736	0	0	0	0	0
ПСД	тыс. руб.	<b>71</b>	0	71	0	0	0	0	0
Прокладка трубопроводов от потребителя по улице 2б в связи с ликвидацией крышной котельной МУРЭП к котельной ГУП "Брянсккоммунэнерго" по ул. Красноармейская 58	тыс. руб.	<b>141</b>	0	0	141	0	0	0	0
Ду = 50 мм	тыс. руб.	<b>128</b>	0	0	128	0	0	0	0
ПСД	тыс. руб.	<b>12</b>	0	0	12	0	0	0	0
Прокладка трубопроводов до тепловой камеры, расположенной в районе ул. Вокзальной 2 в связи с переключением тепловой нагрузки от котельной ОАО "РЖД" по ул. Вокзальная 17, и до новых потребителей расположенных в районе ул. Коммунистической 8, Баумана 2 и Вокзальная 2б.	тыс. руб.	<b>2544</b>	0	0	0	0	2544	0	0
Ду = 125 мм	тыс. руб.	<b>818</b>	0	0	0	0	818	0	0
Ду = 80 мм	тыс. руб.	<b>369</b>	0	0	0	0	369	0	0
Ду = 70 мм	тыс. руб.	<b>1003</b>	0	0	0	0	1003	0	0
Ду = 50 мм	тыс. руб.	<b>131</b>	0	0	0	0	131	0	0
ПСД	тыс. руб.	<b>223</b>	0	0	0	0	223	0	0

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

<b>Инвестиционные проекты</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>Всего</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>
Прокладка трубопроводов до тепловой камеры, расположенной в районе ул. Красных партизан 27 в связи с переключением тепловой нагрузки от котельной ОАО "РЖД" по ул. 2-я аллея 27, и до новых потребителей расположенных между улицами Севская и Гомельская	тыс. руб.	<b>2415</b>	0	0	0	0	0	0	2415
Ду = 200 мм	тыс. руб.	<b>1336</b>	0	0	0	0	0	0	1336
Ду = 80 мм	тыс. руб.	<b>410</b>	0	0	0	0	0	0	410
Ду = 70 мм	тыс. руб.	<b>397</b>	0	0	0	0	0	0	397
Ду = 50 мм	тыс. руб.	<b>61</b>	0	0	0	0	0	0	61
ПСД	тыс. руб.	<b>212</b>	0	0	0	0	0	0	212
Прокладка тепловых сетей к котельной ГУП "Брянсккоммунэнерго" по ул. Степная 3 с целью подключения новых потребителей	тыс. руб.	<b>8850</b>	0	0	8850	0	0	0	0
Сети ГВС:	тыс. руб.	<b>3850</b>	0	0	3850	0	0	0	0
Ду = 50 мм	тыс. руб.	<b>3850</b>	0	0	3850	0	0	0	0
Сети отопления:	тыс. руб.	<b>4307</b>	0	0	4307	0	0	0	0
Ду = 70 мм	тыс. руб.	<b>1644</b>	0	0	1644	0	0	0	0
Ду = 50 мм	тыс. руб.	<b>2663</b>	0	0	2663	0	0	0	0
ПСД	тыс. руб.	<b>693</b>	0	0	693	0	0	0	0
ОАО "РЖД"	тыс. руб.	<b>10411</b>	0	0	10411	0	0	0	0
Прокладка трубопроводов от тепловой камеры, расположенной в районе ул. Красных партизан 9 в связи с переключением части нагрузки от котельной ОАО "РЖД" по ул. 2-я Аллея 5 и до новых потребителей, расположенных между улицами Красных партизан, Гомельская, Дзержинского и Хмельницкого	тыс. руб.	<b>10411</b>	0	0	10411	0	0	0	0
Ду = 150 мм	тыс. руб.	<b>2643</b>	0	0	2643	0	0	0	0
Ду = 125 мм	тыс. руб.	<b>6952</b>	0	0	6952	0	0	0	0
ПСД	тыс. руб.	<b>816</b>	0	0	816	0	0	0	0

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

<b>Инвестиционные проекты</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>Всего</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>
Неопределенные ТСО	тыс. руб.	<b>399172</b>	0	0	22664	98082	63139	40285	157137
Прокладка тепловых сетей к блочно-модульной котельной тепловой мощностью 3 Гкал/ч в районе ул. Горбатова 10 для подключения жилой и общественно-деловой застройки в районе пересечения улиц Горбатова и Советской	тыс. руб.	<b>8481</b>	0	0	0	0	8481	0	0
Сети ГВС:	тыс. руб.	<b>1820</b>	0	0	0	0	1820	0	0
Ду = 50 мм	тыс. руб.	<b>1820</b>	0	0	0	0	1820	0	0
Сети отопления:	тыс. руб.	<b>5954</b>	0	0	0	0	5954	0	0
Ду = 100 мм	тыс. руб.	<b>3434</b>	0	0	0	0	3434	0	0
Ду = 70 мм	тыс. руб.	<b>2520</b>	0	0	0	0	2520	0	0
ПСД	тыс. руб.	<b>707</b>	0	0	0	0	707	0	0
Прокладка тепловых сетей к блочно-модульной котельной тепловой мощностью 7,5 Гкал/ч в районе бывшей территории завода Арсенал (размещение в центре) для подключения жилой и общественно-деловой застройки (включая детские сады на 60 и 270 мест)	тыс. руб.	<b>20959</b>	0	0	0	20959	0	0	0
Сети ГВС:	тыс. руб.	<b>9309</b>	0	0	0	9309	0	0	0
Ду = 125 мм	тыс. руб.	<b>7463</b>	0	0	0	7463	0	0	0
Ду = 100 мм	тыс. руб.	<b>1846</b>	0	0	0	1846	0	0	0
Сети отопления:	тыс. руб.	<b>10315</b>	0	0	0	10315	0	0	0
Ду = 150 мм	тыс. руб.	<b>8255</b>	0	0	0	8255	0	0	0
Ду = 100 мм	тыс. руб.	<b>2060</b>	0	0	0	2060	0	0	0
ПСД	тыс. руб.	<b>1334</b>	0	0	0	1334	0	0	0

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

<b>Инвестиционные проекты</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>Всего</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>
Прокладка тепловых сетей к блочно-модульной котельной тепловой мощностью 14 Гкал/ч в районе территории бывшего аэропорта (размещение в центре) для подключения жилой и общественно-деловой застройки (включая 2 детских сада на 220 мест, общеобразовательную школу на 840 мест, ГБУ «Брянская областная специальная библиотека для слепых и слабовидящих и ГБУК «Брянский областной художественный музейно-выставочный центр)	тыс. руб.	<b>38896</b>	0	0	0	0	0	0	38896
Сети ГВС:	тыс. руб.	<b>13025</b>	0	0	0	0	0	0	13025
Ду = 125 мм	тыс. руб.	<b>13025</b>	0	0	0	0	0	0	13025
Сети отопления:	тыс. руб.	<b>23843</b>	0	0	0	0	0	0	23843
Ду = 250 мм	тыс. руб.	<b>23843</b>	0	0	0	0	0	0	23843
ПСД	тыс. руб.	<b>2028</b>	0	0	0	0	0	0	2028
Прокладка тепловых сетей к блочно-модульной котельной тепловой мощностью 0,25 Гкал/ч в районе 4-го микрорайона для подключения детского сада в районе ул. Объездная	тыс. руб.	<b>655</b>	0	0	655	0	0	0	0
Сети ГВС:	тыс. руб.	<b>328</b>	0	0	328	0	0	0	0
Ду = 50 мм	тыс. руб.	<b>328</b>	0	0	328	0	0	0	0
Сети отопления:	тыс. руб.	<b>328</b>	0	0	328	0	0	0	0
Ду = 50 мм	тыс. руб.	<b>328</b>	0	0	328	0	0	0	0
ПСД	тыс. руб.	<b>63</b>	0	0	63	0	0	0	0
Прокладка тепловых сетей к блочно-модульным котельным тепловой мощностью 55 Гкал/ч в районе территории бывшего аэропорта (sys 23) для подключения жилой и общественно-деловой застройки (включая 3 детских сада на 220 мест, 2 общеобразовательные школы на 2184 места и поликлинику на 760 мест)	тыс. руб.	<b>28767</b>	0	0	0	5217	5483	5752	6022

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

<b>Инвестиционные проекты</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>Всего</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>
Сети ГВС:	тыс. руб.	<b>5910</b>	0	0	0	1072	1126	1182	1237
Ду = 200 мм	тыс. руб.	<b>5910</b>	0	0	0	1072	1126	1182	1237
Сети отопления:	тыс. руб.	<b>18223</b>	0	0	0	3305	3473	3644	3815
Ду = 500 мм	тыс. руб.	<b>18223</b>	0	0	0	3305	3473	3644	3815
ПСД	тыс. руб.	<b>4634</b>	0	0	0	840	883	926	970
Прокладка тепловых сетей к блочно-модульных котельных тепловой мощностью 45 Гкал/ч в районе бывшего аэропорта (sys 141) для подключения жилой и общественно-деловой застройки, включая детский сад на 220 мест и расширение площади ГБУК «Брянская областная детская библиотека».	тыс. руб.	<b>39169</b>	0	0	7075	7450	7830	8214	8600
Сети ГВС:	тыс. руб.	<b>17951</b>	0	0	3242	3414	3588	3764	3941
Ду = 500 мм	тыс. руб.	<b>17951</b>	0	0	3242	3414	3588	3764	3941
Сети отопления:	тыс. руб.	<b>17951</b>	0	0	3242	3414	3588	3764	3941
Ду = 500 мм	тыс. руб.	<b>17951</b>	0	0	3242	3414	3588	3764	3941
ПСД	тыс. руб.	<b>3267</b>	0	0	590	621	653	685	717
Прокладка тепловых сетей к котельной, осуществляющей теплоснабжение здания муниципального автономного учреждения ЦПКиО	тыс. руб.	<b>299</b>	0	0	0	0	0	0	299
Ду = 50 мм	тыс. руб.	<b>272</b>	0	0	0	0	0	0	272
ПСД	тыс. руб.	<b>26</b>	0	0	0	0	0	0	26
<b>Замена трубопроводов</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>464301</b>	<b>10960</b>	<b>12123</b>	<b>56534</b>	<b>36644</b>	<b>37487</b>	<b>50741</b>	<b>41760</b>
ГУП "Брянсккоммунэнерго"	тыс. руб.	<b>263447</b>	9654	11062	35642	18939	30946	27995	16890
Замена тепловых сетей к КНР в п. Бежичи г. Брянска	тыс. руб.	<b>1449</b>	0	1449	0	0	0	0	0
Перенос теплотрассы Ду=100 мм и Ду=80 мм от ТК 6 вдоль дома по пр. Федюнинского 12 до до пр. Федюнинского 11	тыс. руб.	<b>1300</b>	1300	0	0	0	0	0	0



**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

<b>Инвестиционные проекты</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>Всего</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>
Перекладка сетей отопления и ГВС к котельной по ул. Медведева 79 с целью ликвидации котельной пер. Металлистов ба	тыс. руб.	<b>19128</b>	0	0	19128	0	0	0	0
Перекладка трубопроводов к котельной по ул. Афанасьева	тыс. руб.	<b>180</b>	180	0	0	0	0	0	0
Перекладка трубопроводов отопления к котельной по ул. Чернышевского 58а от ТК-5 до ТК-9	тыс. руб.	<b>402</b>	402	0	0	0	0	0	0
Перекладка трубопроводов ГВС к котельной по ул. Чернышевского 58 от ТК-5 до ТК-9	тыс. руб.	<b>322</b>	322	0	0	0	0	0	0
Перекладка трубопроводов отопления к котельной по ул. Чернышевского 58а от тк-7 до ж/д ул. Рылеева 3	тыс. руб.	<b>90</b>	90	0	0	0	0	0	0
Перекладка теплотрассы Ду=150 мм отопления на котельной по ул. Володарского 46 от ТК-7 до ТК-8	тыс. руб.	<b>260</b>	260	0	0	0	0	0	0
Перекладка трубопроводов ГВС Ду=100 мм и Ду=89 мм к котельной по ул. Клары Цеткин	тыс. руб.	<b>360</b>	0	0	360	0	0	0	0
Перекладка трубопроводов отопления Ду=150 мм от ТК-1 до ТК-5 к котельной по ул. Свободы ба	тыс. руб.	<b>1120</b>	0	1120	0	0	0	0	0
Перекладка трубопроводов отопления Ду=250 мм и Ду=150 мм от ТК-25 до ТК-27 к котельной по ул. Свободы ба	тыс. руб.	<b>445</b>	0	445	0	0	0	0	0
Перекладка трубопроводов отопления Ду=300 мм от ТК-1 до ТК-6 к котельной по ул. Свободы ба	тыс. руб.	<b>2200</b>	0	2200	0	0	0	0	0
Перекладка трубопроводов отопления Ду=150 мм от ТК-3 до ТК-11 к котельной по ул. Профсоюзов 1а	тыс. руб.	<b>550</b>	0	0	550	0	0	0	0

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

<b>Инвестиционные проекты</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>Всего</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>
Перекладка теплотрассы от котельной по бульвару Гагарина 25 до ТК-11 и далее до ТК-12 и ТК-10	тыс. руб.	<b>2000</b>	2000	0	0	0	0	0	0
Перекладка трубопроводов отопления ДУ=200 от котельной по ул. Октябрьская 39а	тыс. руб.	<b>1100</b>	1100	0	0	0	0	0	0
Перекладка теплотрассы от ТК-18 до ТК-24 и ТК-26 к котельной по ул. Октябрьская 107	тыс. руб.	<b>4000</b>	4000	0	0	0	0	0	0
Перекладка теплотрассы от котельной по пр-ту Ст. Димитрова 14а до ТК-16	тыс. руб.	<b>1500</b>	0	0	1500	0	0	0	0
Перекладка теплотрассы от котельной по ул. Красноармейская 58 от ТК-45 до ул. Грибоедова 1	тыс. руб.	<b>2000</b>	0	2000	0	0	0	0	0
Перекладка теплотрассы ДУ=200 мм и Ду=150 мм к котельной по пер. Кошевого 41 с целью переключения части нагрузки котельной по адресу ул. Чкалова 3	тыс. руб.	<b>1189</b>	0	0	1189	0	0	0	0
Перекладка тепловых сетей к котельной по ул. Чкалова 3 с целью переключения потребителей от котельной по пр-ту Московский 10	тыс. руб.	<b>1810</b>	0	0	1810	0	0	0	0
Перекладка тепловых сетей к котельной по ул. Кольцова 9а	тыс. руб.	<b>6675</b>	0	0	0	0	6675	0	0
Ду = 200 мм	тыс. руб.	<b>4392</b>	0	0	0	0	4392	0	0
Ду = 150 мм	тыс. руб.	<b>529</b>	0	0	0	0	529	0	0
Ду = 125 мм	тыс. руб.	<b>625</b>	0	0	0	0	625	0	0
Ду = 80 мм	тыс. руб.	<b>1129</b>	0	0	0	0	1129	0	0
Перекладка трубопроводов к котельной по ул. Ново-Советская 103	тыс. руб.	<b>22709</b>	0	0	8526	6603	7580	0	0
Сети ГВС:	тыс. руб.	<b>3784</b>	0	0	3784	0	0	0	0
Ду = 100 мм	тыс. руб.	<b>526</b>	0	0	526	0	0	0	0
Ду = 80 мм	тыс. руб.	<b>840</b>	0	0	840	0	0	0	0
Ду = 70 мм	тыс. руб.	<b>467</b>	0	0	467	0	0	0	0

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы**  
**Обосновывающие материалы**

<b>Инвестиционные проекты</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>Всего</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>
Ду = 50 мм	тыс. руб.	<b>1530</b>	0	0	1530	0	0	0	0
Ду = 40 мм	тыс. руб.	<b>340</b>	0	0	340	0	0	0	0
Ду = 32 мм	тыс. руб.	<b>64</b>	0	0	64	0	0	0	0
Ду = 25 мм	тыс. руб.	<b>16</b>	0	0	16	0	0	0	0
Сети отопления:	тыс. руб.	<b>18925</b>	0	0	4742	6603	7580	0	0
Ду = 250 мм	тыс. руб.	<b>153</b>	0	0	0	153	0	0	0
Ду = 200 мм	тыс. руб.	<b>1848</b>	0	0	0	1083	765	0	0
Ду = 150 мм	тыс. руб.	<b>4429</b>	0	0	1336	1286	1807	0	0
Ду = 125 мм	тыс. руб.	<b>2908</b>	0	0	0	1839	1070	0	0
Ду = 100 мм	тыс. руб.	<b>4307</b>	0	0	1149	1169	1989	0	0
Ду = 80 мм	тыс. руб.	<b>2609</b>	0	0	755	679	1175	0	0
Ду = 70 мм	тыс. руб.	<b>1286</b>	0	0	572	0	715	0	0
Ду = 50 мм	тыс. руб.	<b>1166</b>	0	0	755	352	59	0	0
Ду = 40 мм	тыс. руб.	<b>168</b>	0	0	124	44	0	0	0
Ду = 32 мм	тыс. руб.	<b>51</b>	0	0	51	0	0	0	0
Переладка трубопроводов к котельной по ул. Дятьковская 119а	тыс. руб.	<b>24882</b>	0	0	0	12336	5763	6783	0
Сети ГВС:	тыс. руб.	<b>12336</b>	0	0	0	12336	0	0	0
Ду = 150 мм	тыс. руб.	<b>8646</b>	0	0	0	8646	0	0	0
Ду = 100 мм	тыс. руб.	<b>796</b>	0	0	0	796	0	0	0
Ду = 80 мм	тыс. руб.	<b>1311</b>	0	0	0	1311	0	0	0
Ду = 50 мм	тыс. руб.	<b>1276</b>	0	0	0	1276	0	0	0
Ду = 32 мм	тыс. руб.	<b>306</b>	0	0	0	306	0	0	0
Сети отопления:	тыс. руб.	<b>12546</b>	0	0	0	0	5763	6783	0
Ду = 250 мм	тыс. руб.	<b>319</b>	0	0	0	0	146	173	0
Ду = 175 мм	тыс. руб.	<b>231</b>	0	0	0	0	231	0	0
Ду = 150 мм	тыс. руб.	<b>3605</b>	0	0	0	0	524	3081	0
Ду = 125 мм	тыс. руб.	<b>98</b>	0	0	0	0	0	98	0
Ду = 100 мм	тыс. руб.	<b>4535</b>	0	0	0	0	2666	1869	0
Ду = 80 мм	тыс. руб.	<b>3758</b>	0	0	0	0	2195	1563	0
Перекладка трубопроводов к котельной по ул. Донбасская 53	тыс. руб.	<b>19552</b>	0	0	0	0	0	0	0
Ду = 250 мм	тыс. руб.	<b>124</b>	0	0	0	0	0	0	0
Ду = 200 мм	тыс. руб.	<b>3029</b>	0	0	0	0	0	0	0

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

<b>Инвестиционные проекты</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>Всего</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>
Ду =150 мм	тыс. руб.	<b>1366</b>	0	0	0	0	0	0	0
Ду =125 мм	тыс. руб.	<b>1805</b>	0	0	0	0	0	0	0
Ду =100 мм	тыс. руб.	<b>8700</b>	0	0	0	0	0	0	0
Ду =80 мм	тыс. руб.	<b>4528</b>	0	0	0	0	0	0	0
Перекладка трубопроводов к котельной по ул. Дзержинского 47	тыс. руб.	<b>7051</b>	0	0	0	0	0	0	7051
Сети ГВС:	тыс. руб.	<b>1518</b>	0	0	0	0	0	0	1518
Ду = 80 мм	тыс. руб.	<b>452</b>	0	0	0	0	0	0	452
Ду = 65 мм	тыс. руб.	<b>376</b>	0	0	0	0	0	0	376
Ду = 50 мм	тыс. руб.	<b>207</b>	0	0	0	0	0	0	207
Ду = 40 мм	тыс. руб.	<b>206</b>	0	0	0	0	0	0	206
Ду = 32 мм	тыс. руб.	<b>276</b>	0	0	0	0	0	0	276
Сети отопления:	тыс. руб.	<b>5533</b>	0	0	0	0	0	0	5533
Ду = 150 мм	тыс. руб.	<b>1859</b>	0	0	0	0	0	0	1859
Ду = 125 мм	тыс. руб.	<b>755</b>	0	0	0	0	0	0	755
Ду = 100 мм	тыс. руб.	<b>963</b>	0	0	0	0	0	0	963
Ду = 80 мм	тыс. руб.	<b>1002</b>	0	0	0	0	0	0	1002
Ду = 70 мм	тыс. руб.	<b>449</b>	0	0	0	0	0	0	449
Ду = 50 мм	тыс. руб.	<b>419</b>	0	0	0	0	0	0	419
Ду = 32 мм	тыс. руб.	<b>86</b>	0	0	0	0	0	0	86
Перекладка тепловых сетей ликвидируемой котельной ОАО "Брянский молочный комбинат" с переключением нагрузки на котельную ГУП "Брянсккоммунэнерго" по пр-ту Ст. Дмитрова 42	тыс. руб.	<b>6405</b>	0	0	0	0	1173	1298	1596
Ду = 100 мм	тыс. руб.	<b>6163</b>	0	0	0	0	930	1298	1596
Ду = 80 мм	тыс. руб.	<b>242</b>	0	0	0	0	242	0	0
Перекладка трубопроводов к переключаемым потребителям ликвидируемой котельной ООО "Стройдеталь и Ко".	тыс. руб.	<b>22090</b>	0	0	0	0	1770	1576	1560
Ду = 250 мм	тыс. руб.	<b>9596</b>	0	0	0	0	0	0	0
Ду =150 мм	тыс. руб.	<b>2541</b>	0	0	0	0	0	1048	157
Ду =125 мм	тыс. руб.	<b>312</b>	0	0	0	0	0	312	0

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

<b>Инвестиционные проекты</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>Всего</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>
Ду =100 мм	тыс. руб.	<b>1403</b>	0	0	0	0	0	0	1403
Ду =80 мм	тыс. руб.	<b>4760</b>	0	0	0	0	1454	145	0
Ду =70 мм	тыс. руб.	<b>2312</b>	0	0	0	0	0	0	0
Ду =50 мм	тыс. руб.	<b>1166</b>	0	0	0	0	316	71	0
Перекладка трубопроводов к ликвидируемой котельной ОАО "Стройсервис" по ул. Транспортная 9	тыс. руб.	<b>6427</b>	0	3848	2579	0	0	0	0
Ду =175 мм	тыс. руб.	<b>2168</b>	0	2168	0	0	0	0	0
Ду =125 мм	тыс. руб.	<b>1150</b>	0	1150	0	0	0	0	0
Ду =100 мм	тыс. руб.	<b>936</b>	0	0	936	0	0	0	0
Ду =80 мм	тыс. руб.	<b>334</b>	0	0	334	0	0	0	0
Ду =70 мм	тыс. руб.	<b>28</b>	0	0	28	0	0	0	0
Ду =50 мм	тыс. руб.	<b>1811</b>	0	530	1281	0	0	0	0
Перекладка тепловых сетей котельной ОАО "РЖД" по ул. Вокзальная 17 в связи с переключением потребителей к новой БМК в районе ул. Баумана 3.	тыс. руб.	<b>4110</b>	0	0	0	0	0	1346	1023
Ду =125 мм	тыс. руб.	<b>681</b>	0	0	0	0	0	681	0
Ду =100 мм	тыс. руб.	<b>1414</b>	0	0	0	0	0	0	332
Ду =80 мм	тыс. руб.	<b>107</b>	0	0	0	0	0	0	107
Ду =65 мм	тыс. руб.	<b>1343</b>	0	0	0	0	0	666	584
Ду =50 мм	тыс. руб.	<b>565</b>	0	0	0	0	0	0	0
Перекладка тепловых сетей котельной ОАО "РЖД" по ул. 2-я Аллея 27 с присоединением к новой БМК расположенной в районе ул. Севская 2	тыс. руб.	<b>43722</b>	0	0	0	0	0	0	0
Ду =200 мм	тыс. руб.	<b>6243</b>	0	0	0	0	0	0	0
Ду =150 мм	тыс. руб.	<b>10345</b>	0	0	0	0	0	0	0
Ду =125 мм	тыс. руб.	<b>5377</b>	0	0	0	0	0	0	0
Ду =100 мм	тыс. руб.	<b>5456</b>	0	0	0	0	0	0	0
Ду =80 мм	тыс. руб.	<b>4740</b>	0	0	0	0	0	0	0
Ду =65 мм	тыс. руб.	<b>1137</b>	0	0	0	0	0	0	0
Ду =50 мм	тыс. руб.	<b>10425</b>	0	0	0	0	0	0	0
Перекладка тепловых сетей к котельной по ул. Степная 3	тыс. руб.	<b>24977</b>	0	0	0	0	7986	16991	0

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

<b>Инвестиционные проекты</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>Всего</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>
Сети ГВС:	тыс. руб.	<b>7986</b>	0	0	0	0	7986	0	0
Ду=80 мм	тыс. руб.	<b>4017</b>	0	0	0	0	4017	0	0
Ду=50 мм	тыс. руб.	<b>3788</b>	0	0	0	0	3788	0	0
Ду=25 мм	тыс. руб.	<b>181</b>	0	0	0	0	181	0	0
Сети отопления:	тыс. руб.	<b>16991</b>	0	0	0	0	0	16991	0
Ду=200 мм	тыс. руб.	<b>2843</b>	0	0	0	0	0	2843	0
Ду=150 мм	тыс. руб.	<b>9908</b>	0	0	0	0	0	9908	0
Ду=100 мм	тыс. руб.	<b>2577</b>	0	0	0	0	0	2577	0
Ду=80 мм	тыс. руб.	<b>433</b>	0	0	0	0	0	433	0
Ду=50 мм	тыс. руб.	<b>1229</b>	0	0	0	0	0	1229	0
Перекладка сетей отопления и ГВС котельных по ул. Дружбы 56а и Дружбы 56б	тыс. руб.	<b>33443</b>	0	0	0	0	0	0	5659
Сети ГВС:	тыс. руб.	<b>5659</b>	0	0	0	0	0	0	5659
Ду=125 мм	тыс. руб.	<b>444</b>	0	0	0	0	0	0	444
Ду=100 мм	тыс. руб.	<b>1007</b>	0	0	0	0	0	0	1007
Ду=80 мм	тыс. руб.	<b>772</b>	0	0	0	0	0	0	772
Ду=65 мм	тыс. руб.	<b>1063</b>	0	0	0	0	0	0	1063
Ду=50 мм	тыс. руб.	<b>2230</b>	0	0	0	0	0	0	2230
Ду=40 мм	тыс. руб.	<b>144</b>	0	0	0	0	0	0	144
Сети отопления:	тыс. руб.	<b>27784</b>	0	0	0	0	0	0	0
Ду=250 мм	тыс. руб.	<b>3648</b>	0	0	0	0	0	0	0
Ду=200 мм	тыс. руб.	<b>622</b>	0	0	0	0	0	0	0
Ду=150 мм	тыс. руб.	<b>14396</b>	0	0	0	0	0	0	0
Ду=125 мм	тыс. руб.	<b>484</b>	0	0	0	0	0	0	0
Ду=100 мм	тыс. руб.	<b>3739</b>	0	0	0	0	0	0	0
Ду=80 мм	тыс. руб.	<b>3327</b>	0	0	0	0	0	0	0
Ду=70 мм	тыс. руб.	<b>1146</b>	0	0	0	0	0	0	0
Ду=50 мм	тыс. руб.	<b>421</b>	0	0	0	0	0	0	0
Акционерное общество «Брянский электромеханический завод»	тыс. руб.	<b>67905</b>	0	0	12171	8276	0	8125	6712
Перекладка сетей ГВС диаметром:	тыс. руб.	<b>28384</b>	0	0	4103	1343	0	1187	2508
Ду=175 мм	тыс. руб.	<b>10726</b>	0	0	4103	0	0	0	0
Ду=150 мм	тыс. руб.	<b>1244</b>	0	0	0	0	0	0	0

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

<b>Инвестиционные проекты</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>Всего</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>
Ду=125 мм	тыс. руб.	<b>1005</b>	0	0	0	0	0	0	0
Ду=100 мм	тыс. руб.	<b>2677</b>	0	0	0	800	0	0	1264
Ду=80 мм	тыс. руб.	<b>2071</b>	0	0	0	0	0	827	1245
Ду=70 мм	тыс. руб.	<b>2110</b>	0	0	0	0	0	0	0
Ду=50 мм	тыс. руб.	<b>8551</b>	0	0	0	543	0	360	0
Перекладка сетей отопления диаметром:	тыс. руб.	<b>39520</b>	0	0	8068	6933	0	6939	4203
Ду=300 мм	тыс. руб.	<b>15002</b>	0	0	8068	6933	0	0	0
Ду=250 мм	тыс. руб.	<b>6939</b>	0	0	0	0	0	6939	0
Ду=200 мм	тыс. руб.	<b>2391</b>	0	0	0	0	0	0	2391
Ду=175 мм	тыс. руб.	<b>1812</b>	0	0	0	0	0	0	1812
Ду=150 мм	тыс. руб.	<b>479</b>	0	0	0	0	0	0	0
Ду=125 мм	тыс. руб.	<b>2613</b>	0	0	0	0	0	0	0
Ду=100 мм	тыс. руб.	<b>1076</b>	0	0	0	0	0	0	0
Ду=80 мм	тыс. руб.	<b>1679</b>	0	0	0	0	0	0	0
Ду=70 мм	тыс. руб.	<b>3202</b>	0	0	0	0	0	0	0
Ду=50 мм	тыс. руб.	<b>4328</b>	0	0	0	0	0	0	0
ООО "Брянский завод красок"	тыс. руб.	<b>8839</b>	0	0	1424	911	0	1621	1707
Перекладка тепловых сетей диаметром:	тыс. руб.	<b>8839</b>	0	0	1424	911	0	1621	1707
Сети ГВС:	тыс. руб.	<b>2335</b>	0	0	1424	911	0	0	0
Ду = 70 мм	тыс. руб.	<b>1424</b>	0	0	1424	0	0	0	0
Ду = 50 мм	тыс. руб.	<b>911</b>	0	0	0	911	0	0	0
Сети отопления:	тыс. руб.	<b>6503</b>	0	0	0	0	0	1621	1707
Ду = 80 мм	тыс. руб.	<b>6503</b>	0	0	0	0	0	1621	1707
ООО "Дизель-Ремонт"	тыс. руб.	<b>37775</b>	0	0	4197	2492	0	6008	8170
Перекладка тепловых сетей диаметром:	тыс. руб.	<b>37775</b>	0	0	4197	2492	0	6008	8170
Сети ГВС:	тыс. руб.	<b>17027</b>	0	0	1625	631	0	490	6242
Ду = 200 мм	тыс. руб.	<b>3556</b>	0	0	0	0	0	0	3556
Ду = 150 мм	тыс. руб.	<b>5721</b>	0	0	1625	0	0	0	2686
Ду = 125 мм	тыс. руб.	<b>608</b>	0	0	0	608	0	0	0
Ду = 100 мм	тыс. руб.	<b>5977</b>	0	0	0	0	0	0	0
Ду = 80 мм	тыс. руб.	<b>238</b>	0	0	0	0	0	0	0
Ду = 65 мм	тыс. руб.	<b>363</b>	0	0	0	0	0	263	0
Ду = 50 мм	тыс. руб.	<b>397</b>	0	0	0	0	0	228	0
Ду = 40 мм	тыс. руб.	<b>145</b>	0	0	0	0	0	0	0

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

<b>Инвестиционные проекты</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>Всего</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>
Ду = 25 мм	тыс. руб.	<b>23</b>	0	0	0	23	0	0	0
Сети отопления:	тыс. руб.	<b>20748</b>	0	0	2572	1861	0	5518	1928
Ду = 250 мм	тыс. руб.	<b>2572</b>	0	0	2572	0	0	0	0
Ду = 200 мм	тыс. руб.	<b>7378</b>	0	0	0	1861	0	5518	0
Ду = 125 мм	тыс. руб.	<b>9265</b>	0	0	0	0	0	0	1928
Ду = 80 мм	тыс. руб.	<b>695</b>	0	0	0	0	0	0	0
Ду = 50 мм	тыс. руб.	<b>113</b>	0	0	0	0	0	0	0
Ду = 40 мм	тыс. руб.	<b>605</b>	0	0	0	0	0	0	0
Ду = 32 мм	тыс. руб.	<b>21</b>	0	0	0	0	0	0	0
Ду = 25 мм	тыс. руб.	<b>99</b>	0	0	0	0	0	0	0
ОАО "Ремонтно-эксплуатационное управление"	тыс. руб.	<b>3440</b>	0	0	0	0	0	0	0
Перекладка тепловых сетей диаметром:	тыс. руб.	<b>3440</b>	0	0	0	0	0	0	0
Ду=125 мм	тыс. руб.	<b>991</b>	0	0	0	0	0	0	0
Ду=100 мм	тыс. руб.	<b>994</b>	0	0	0	0	0	0	0
Ду=80 мм	тыс. руб.	<b>398</b>	0	0	0	0	0	0	0
Ду=50 мм	тыс. руб.	<b>385</b>	0	0	0	0	0	0	0
Ду=40 мм	тыс. руб.	<b>587</b>	0	0	0	0	0	0	0
Ду=25 мм	тыс. руб.	<b>86</b>	0	0	0	0	0	0	0
ОАО "РЖД"	тыс. руб.	<b>61521</b>	0	0	1554	5058	5559	5371	7477
Перекладка тепловых сетей к котельной по ул. Дзержинского 6	тыс. руб.	<b>11219</b>	0	0	0	1511	4305	2156	1656
Ду=200 мм	тыс. руб.	<b>3718</b>	0	0	0	312	3406	0	0
Ду=150 мм	тыс. руб.	<b>1260</b>	0	0	0	0	0	1260	0
Ду=80 мм	тыс. руб.	<b>598</b>	0	0	0	0	0	0	598
Ду=70 мм	тыс. руб.	<b>253</b>	0	0	0	0	0	0	253
Ду=50 мм	тыс. руб.	<b>5390</b>	0	0	0	1199	899	896	804
Перекладка тепловых сетей котельной по ул. 2-Аллея 5 с переключением части из них на котельную ОАО "РЖД" по ул. Дзержинского 6	тыс. руб.	<b>4913</b>	0	0	0	897	1254	794	1968
Ду=175 мм	тыс. руб.	<b>92</b>	0	0	0	0	92	0	0
Ду=150 мм	тыс. руб.	<b>420</b>	0	0	0	0	0	0	420
Ду=125 мм	тыс. руб.	<b>220</b>	0	0	0	0	0	0	220



**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

<b>Инвестиционные проекты</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>Всего</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>
Ду=100 мм	тыс. руб.	<b>551</b>	0	0	0	0	464	0	87
Ду=80 мм	тыс. руб.	<b>584</b>	0	0	0	0	92	0	492
Ду=70 мм	тыс. руб.	<b>920</b>	0	0	0	425	264	0	231
Ду=50 мм	тыс. руб.	<b>2125</b>	0	0	0	472	342	794	517
Перекладка тепловых сетей к котельной по ул. Дзержинского 42	тыс. руб.	<b>17744</b>	0	0	0	0	0	0	0
Ду=150 мм	тыс. руб.	<b>177</b>	0	0	0	0	0	0	0
Ду=100 мм	тыс. руб.	<b>3387</b>	0	0	0	0	0	0	0
Ду=80 мм	тыс. руб.	<b>8955</b>	0	0	0	0	0	0	0
Ду=50 мм	тыс. руб.	<b>4822</b>	0	0	0	0	0	0	0
Ду=32 мм	тыс. руб.	<b>361</b>	0	0	0	0	0	0	0
Ду=25 мм	тыс. руб.	<b>3387</b>	0	0	0	0	0	0	0
Перекладка тепловых сетей к котельной по пр-ту Московский 56	тыс. руб.	<b>12832</b>	0	0	1554	2650	0	2421	1657
Ду=250 мм	тыс. руб.	<b>234</b>	0	0	0	0	0	234	0
Ду=200 мм	тыс. руб.	<b>767</b>	0	0	0	0	0	767	0
Ду=125 мм	тыс. руб.	<b>1298</b>	0	0	730	568	0	0	0
Ду=100 мм	тыс. руб.	<b>4661</b>	0	0	0	0	0	0	555
Ду=80 мм	тыс. руб.	<b>1450</b>	0	0	0	941	0	510	0
Ду=65 мм	тыс. руб.	<b>2455</b>	0	0	0	1141	0	911	404
Ду=50 мм	тыс. руб.	<b>1966</b>	0	0	824	0	0	0	698
Перекладка тепловых сетей к котельной по ул. Речная 4	тыс. руб.	<b>3479</b>	0	0	0	0	0	0	2196
Ду=100 мм	тыс. руб.	<b>147</b>	0	0	0	0	0	0	147
Ду=80 мм	тыс. руб.	<b>2049</b>	0	0	0	0	0	0	2049
Ду=65 мм	тыс. руб.	<b>1283</b>	0	0	0	0	0	0	0
Перекладка тепловых сетей к котельной по ул. Белорусская 48	тыс. руб.	<b>11334</b>	0	0	0	0	0	0	0
Ду=150 мм	тыс. руб.	<b>4680</b>	0	0	0	0	0	0	0
Ду=125 мм	тыс. руб.	<b>1876</b>	0	0	0	0	0	0	0
Ду=100 мм	тыс. руб.	<b>382</b>	0	0	0	0	0	0	0
Ду=80 мм	тыс. руб.	<b>1682</b>	0	0	0	0	0	0	0
Ду=50 мм	тыс. руб.	<b>2262</b>	0	0	0	0	0	0	0
Ду=32 мм	тыс. руб.	<b>453</b>	0	0	0	0	0	0	0

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

<b>Инвестиционные проекты</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>Всего</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>
АО ГУ ЖКХ	тыс. руб.	<b>11455</b>	0	477	365	0	982	508	805
Перекладка тепловых сетей котельной в/г №15 инв. №159	тыс. руб.	<b>4975</b>	0	477	365	0	982	508	805
Ду=100 мм	тыс. руб.	<b>172</b>	0	172	0	0	0	0	0
Ду=80 мм	тыс. руб.	<b>982</b>	0	0	0	0	982	0	0
Ду=70 мм	тыс. руб.	<b>196</b>	0	0	0	0	0	196	0
Ду=50 мм	тыс. руб.	<b>3625</b>	0	304	365	0	0	312	805
Перекладка тепловых сетей котельной в/г №15 инв. №188	тыс. руб.	<b>6480</b>	0	0	0	0	0	0	0
Ду=80 мм	тыс. руб.	<b>1972</b>	0	0	0	0	0	0	0
Ду=70 мм	тыс. руб.	<b>2254</b>	0	0	0	0	0	0	0
Ду=50 мм	тыс. руб.	<b>2253</b>	0	0	0	0	0	0	0
ООО "Рубин"	тыс. руб.	<b>8612</b>	0	585	1181	968	0	1113	0
Перекладка тепловых сетей к котельной по пер. Комсомольский 5	тыс. руб.	<b>8612</b>	0	585	1181	968	0	1113	0
Ду=100 мм	тыс. руб.	<b>1463</b>	0	0	0	420	0	0	0
Ду=70 мм	тыс. руб.	<b>798</b>	0	0	0	0	0	199	0
Ду=50 мм	тыс. руб.	<b>6352</b>	0	585	1181	547	0	914	0
ЗАО "Паросиловое хозяйство"	тыс. руб.	<b>1306</b>	1306	0	0	0	0	0	0
Перекладка тепловых сетей	тыс. руб.	<b>1306</b>	1306	0	0	0	0	0	0
<b>Реконструкция трубопроводов</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>92720</b>	<b>21438</b>	<b>33916</b>	<b>5895</b>	<b>31471</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
ГУП "Брянсккоммунэнерго"	тыс. руб.	<b>92720</b>	21438	33916	5895	31471	0	0	0
Реконструкция сетей горячего водоснабжения к котельной по ул. Бурова 26 (2-я очередь)	тыс. руб.	<b>10000</b>	10000	0	0	0	0	0	0
Реконструкция сетей теплоснабжения к котельной по ул. Камозина 11 с целью переключения нагрузки от ликвидированных котельных по ул. Ленинградская 24 и 3-го Интернационала 31	тыс. руб.	<b>22876</b>	11438	11438	0	0	0	0	0
Реконструкция сетей отопления и ГВС к БМК по ул. Вокзальная 138	тыс. руб.	<b>31471</b>	0	0	0	31471	0	0	0

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

<b>Инвестиционные проекты</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>Всего</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>
Реконструкция тепловых сетей (Ду=70 мм) к котельной по ул. Каховская 1 "Баня"	тыс. руб.	<b>1495</b>	0	0	1495	0	0	0	0
Реконструкция тепловых сетей в связи с переключением потребителей от котельной по пер. Детский 7а	тыс. руб.	<b>5421</b>	0	5421	0	0	0	0	0
Реконструкция тепловых сетей к котельной по ул. Пушкина 4 с целью ликвидации нерентабельной котельной по ул. Никитин 13	тыс. руб.	<b>5872</b>	0	5872	0	0	0	0	0
Реконструкция тепловых сетей к котельной по ул. Бежицкая 38 в связи с переключением потребителей котельной по ул. Бежицкая 8	тыс. руб.	<b>4885</b>	0	4885	0	0	0	0	0
Реконструкция трубопроводов отопления от узла 5 (ул. Фокина 43) до Фокина 41к котельной по ул. Октябрьской 39а	тыс. руб.	<b>300</b>	0	300	0	0	0	0	0
Реконструкци трубопроводов отопления от ТК-3 до узла 5 к котельной по ул. Октябрьская 39а	тыс. руб.	<b>1400</b>	0	0	1400	0	0	0	0
Реконструкция теплотрассы к котельной по ул. Октябрьская 107 от ТК-12 до ТК-13	тыс. руб.	<b>1000</b>	0	0	1000	0	0	0	0
Реконструкция теплотрассы к котельной по ул. Октябрьская 107 от ТК-11 до ТК-23	тыс. руб.	<b>2000</b>	0	0	2000	0	0	0	0
Реконструкция теплотрассы к котельной по ул. Брянского фронта 18	тыс. руб.	<b>4200</b>	0	4200	0	0	0	0	0
Реконструкция теплотрассы от котельной по ул. Красноармейская 58	тыс. руб.	<b>1800</b>	0	1800	0	0	0	0	0

### ПРОДОЛЖЕНИЕ ТАБЛИЦЫ

Инвестиционные проекты	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
<b>Прокладка трубопроводов</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>17865</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
ГУП "Брянсккоммунэнерго"	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Сети отопления и ГВС к БМК по ул. Вокзальная 138 с целью переключения потребителей АО «БЭМЗ»	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловые сети Ду=150 мм от котельной по ул. Новосоветская 48 к котельной Новосоветская 34 в связи с ликвидацией последней	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловые сети Ду=100 и Ду=70 мм к КНР мощностью 0,4 МВт в п. Бордовичи.	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Прокладка трубопроводов к КНР мощностью 0,4 МВт в п. Бордовичи.	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ду=80 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ду=50 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ду=40 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
ПСД	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Прокладка теплотрассы отопления Ду=200 мм и ГВС Ду=70 мм и Ду=50 мм к котельной по ул. Дятьковская 119а	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Прокладка трубопровода от котельной по ул. Клинцовска 67 до бойлерной №27 с подключением к нему трубопроводов теплоносителя на бойлерную №21 Ду=200 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Прокладка тепловых сетей Ду=150 мм к котельной по ул. Пионерская 7 для переключения потребителей котельной по ул. Калинина 51	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Прокладка тепловых сетей Ду=200 мм и Ду=250 мм к котельной по ул. Фокина 72	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

<b>Инвестиционные проекты</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>
Прокладка тепловых сетей к котельной по ул. Чкалова 3 с целью переключения потребителей от котельной на пр-те Московском 10	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Прокладка трубопроводов в связи с переключением нагрузки котельной АО ГУ ЖКХ по ул. Красноармейская 1 к котельной ГУП "Брянсккоммунэнерго" по ул. Пионерская 7 через сети ликвидируемой котельной ГУП "Брянсккоммунэнерго" по ул. Калинина 51.	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ду=50 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
ПСД	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Прокладка трубопроводов в связи с переключением нагрузки ликвидируемой котельной ОАО "Брянский молочный комбинат" на котельную ГУП "Брянсккоммунэнерго" по пр-ту Ст.Димитрова 42	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ду=150 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ду=100 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
ПСД	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Прокладка трубопроводов в связи с переключением нагрузки сторонних потребителей котельной ОАО "Брянск Автодор"Брянский ДРСУч на котельную ГУП "Брянсккоммунэнерго" по пр-ту Ст. Димитрова 64	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ду=100 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
ПСД	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Прокладка трубопроводов в связи с переключением нагрузки котельной ООО "Стройдеталь и Ко" до новой БМК в районе ул. Севской 10.	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ду = 250 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

<b>Инвестиционные проекты</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>
ПСД	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Прокладка трубопроводов в связи с переключением нагрузки от котельной ОАО "Стройсервис"	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ду = 175 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
ПСД	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Прокладка трубопроводов от потребителя по пр-ту Ст. Димитрова 72 в связи с ликвидацией крышной котельной МУРЭП к тепловой камере котельной ГУП "Брянсккоммунэнерго" по пр-ту Ст. Димитрова 64	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ду = 100 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
ПСД	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Прокладка трубопроводов от потребителя по улице 2б в связи с ликвидацией крышной котельной МУРЭП к котельной ГУП "Брянсккоммунэнерго" по ул. Красноармейская 58	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ду = 50 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
ПСД	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Прокладка трубопроводов до тепловой камеры, расположенной в районе ул. Вокзальной 2 в связи с переключением тепловой нагрузки от котельной ОАО "РЖД" по ул. Вокзальная 17, и до новых потребителей расположенных в районе ул. Коммунистическая 8, Баумана 2 и Вокзальная 2б.	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ду = 125 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ду = 80 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ду = 70 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ду = 50 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
ПСД	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

<b>Инвестиционные проекты</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>
Прокладка трубопроводов до тепловой камеры, расположенной в районе ул. Красных партизан 27 в связи с переключением тепловой нагрузки от котельной ОАО "РЖД" по ул. 2-я аллея 27, и до новых потребителей расположенных между улицами Севская и Гомельская	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ду = 200 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ду = 80 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ду = 70 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ду = 50 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
ПСД	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Прокладка тепловых сетей к котельной ГУП "Брянсккоммунэнерго" по ул. Степная 3 с целью подключения новых потребителей	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Сети ГВС:	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ду = 50 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Сети отопления:	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ду = 70 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ду = 50 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
ПСД	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
ОАО "РЖД"	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Прокладка трубопроводов от тепловой камеры, расположенной в районе ул. Красных партизан 9 в связи с переключением части нагрузки от котельной ОАО "РЖД" по ул. 2-я Аллея 5 и до новых потребителей, расположенных между улицами Красных партизан, Гомельская, Дзержинского и Хмельницкого	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ду = 150 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ду = 125 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
ПСД	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

<b>Инвестиционные проекты</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>
Неопределенные ТСО	тыс. руб.	17865	0	0	0	0	0	0	0
Прокладка тепловых сетей к блочно-модульной котельной тепловой мощностью 3 Гкал/ч в районе ул. Горбатова 10 для подключения жилой и общественно-деловой застройки в районе пересечения улиц Горбатова и Советской	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Сети ГВС:	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ду = 50 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Сети отопления:	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ду = 100 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ду = 70 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
ПСД	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Прокладка тепловых сетей к блочно-модульной котельной тепловой мощностью 7,5 Гкал/ч в районе бывшей территории завода Арсенал (размещение в центре) для подключения жилой и общественно-деловой застройки (включая детские сады на 60 и 270 мест)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Сети ГВС:	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ду = 125 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ду = 100 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Сети отопления:	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ду = 150 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ду = 100 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
ПСД	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0



**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

<b>Инвестиционные проекты</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>
Прокладка тепловых сетей к блочно-модульной котельной тепловой мощностью 14 Гкал/ч в районе территории бывшего аэропорта (размещение в центре) для подключения жилой и общественно-деловой застройки (включая 2 детских сада на 220 мест, общеобразовательную школу на 840 мест, ГБУ «Брянская областная специальная библиотека для слепых и слабовидящих и ГБУК «Брянский областной художественный музейно-выставочный центр)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Сети ГВС:	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ду = 125 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Сети отопления:	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ду = 250 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
ПСД	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Прокладка тепловых сетей к блочно-модульной котельной тепловой мощностью 0,25 Гкал/ч в районе 4-го микрорайона для подключения детского сада в районе ул. Объездная	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Сети ГВС:	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ду = 50 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Сети отопления:	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ду = 50 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
ПСД	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Прокладка тепловых сетей к блочно-модульным котельным тепловой мощностью 55 Гкал/ч в районе территории бывшего аэропорта (sys 23) для подключения жилой и общественно-деловой застройки (включая 3 детских сада на 220 мест, 2 общеобразовательные школы на 2184 места и поликлинику на 760 мест)	тыс. руб.	6293	0	0	0	0	0	0	0

Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы

Инвестиционные проекты	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Сети ГВС:	тыс. руб.	1293	0	0	0	0	0	0	0
Ду = 200 мм	тыс. руб.	1293	0	0	0	0	0	0	0
Сети отопления:	тыс. руб.	3987	0	0	0	0	0	0	0
Ду = 500 мм	тыс. руб.	3987	0	0	0	0	0	0	0
ПСД	тыс. руб.	1014	0	0	0	0	0	0	0
Прокладка тепловых сетей к блочно-модульным котельным тепловой мощностью 45 Гкал/ч в районе бывшего аэропорта (sys 141) для подключения жилой и общественно-деловой застройки, включая детский сад на 220 мест и расширение площади ГБУК «Брянская областная детская библиотека».	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Сети ГВС:	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ду = 500 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Сети отопления:	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ду = 500 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
ПСД	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Прокладка тепловых сетей к котельной, осуществляющей теплоснабжение здания муниципального автономного учреждения ЦПКиО	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ду = 50 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
ПСД	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Замена трубопроводов</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>34908</b>	<b>41883</b>	<b>39831</b>	<b>15453</b>	<b>29111</b>	<b>22150</b>	<b>13178</b>	<b>21538</b>
ГУП "Брянсккоммунэнерго"	тыс. руб.	26955	29136	20175	7053	8428	7106	8337	5129
Замена тепловых сетей к КНР в п. Бежичи г. Брянска	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Перенос теплотрассы Ду=100 мм и Ду=80 мм от ТК 6 вдоль дома по пр. Федюнинского 12 до до пр. Федюнинского 11	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

<b>Инвестиционные проекты</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>
Перекладка сетей отопления и ГВС к котельной по ул. Медведева 79 с целью ликвидации котельной пер. Металлистов ба	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Перекладка трубопроводов отопления Ду=80 мм к котельной по ул. Афанасьева	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Перекладка трубопроводов отопления к котельной по ул. Чернышевского 58а от ТК-5 до ТК-9	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Перекладка трубопроводов ГВС к котельной по ул. Чернышевского 58 от ТК-5 до ТК-9	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Перекладка трубопроводов отопления к котельной по ул. Чернышевского 58а от тк-7 до ж/д ул. Рылеева 3	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Перекладка теплотрассы Ду=150 мм отопления на котельной по ул. Володарского 46 от ТК-7 до ТК-8	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Перекладка трубопроводов ГВС Ду=100 мм и Ду=89 мм к котельной по ул. Клари Цеткин	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Перекладка трубопроводов отопления Ду=150 мм от ТК-1 до ТК-5 к котельной по ул. Свободы ба	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Перекладка трубопроводов отопления Ду=250 мм и Ду=150 мм от ТК-25 до ТК-27 к котельной по ул. Свободы ба	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Перекладка трубопроводов отопления Ду=300 мм от ТК-1 до ТК-6 к котельной по ул. Свободы ба	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Перекладка трубопроводов отопления Ду=150 мм от ТК-3 до ТК-11 к котельной по ул. Профсоюзов 1а	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

<b>Инвестиционные проекты</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>
Перекладка теплотрассы от котельной по бульвару Гагарина 25 до ТК-11 и далее до ТК-12 и ТК-10	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Перекладка трубопроводов отопления ДУ=200 от котельной по ул. Октябрьская 39а	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Перекладка теплотрассы от ТК-18 до ТК-24 и ТК-26 к котельной по ул. Октябрьская 107	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Перекладка теплотрассы от котельной по пр-ту Ст. Димитрова 14а до ТК-16	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Перекладка теплотрассы от котельной по ул. Красноармейская 58 от ТК-45 до ул. Грибоедова 1	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Перекладка теплотрассы ДУ=200 мм и Ду=150 мм к котельной по пер. Кошевого 41 с целью переключения части нагрузки котельной по адресу ул. Чкалова 3	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Перекладка тепловых сетей к котельной по ул. Чкалова 3 с целью переключения потребителей от котельной по пр-ту Московский 10	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Перекладка сетей к котельной по ул. Кольцова 9а	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ду = 200 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ду = 150 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ду = 125 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ду = 80 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Переладка трубопроводов к котельной по ул. Ново-Советская 103	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Сети ГВС:	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ду = 100 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ду = 80 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ду = 70 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

<b>Инвестиционные проекты</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>
Ду = 50 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ду = 40 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ду = 32 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ду = 25 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Сети отопления:	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ду = 250 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ду = 200 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ду = 150 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ду = 125 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ду = 100 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ду = 80 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ду = 70 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ду = 50 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ду = 40 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ду = 32 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Переладка трубопроводов к котельной по ул. Дятьковская 119а	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Сети ГВС:	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ду = 150 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ду = 100 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ду = 80 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ду = 50 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ду = 32 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Сети отопления:	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ду = 250 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ду = 175 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ду = 150 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ду = 125 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ду = 100 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ду = 80 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Перекладка трубопроводов к котельной по ул. Донбасская 53	тыс. руб.	4782	6445	8324	0	0	0	0	0
Ду =250 мм	тыс. руб.	124	0	0	0	0	0	0	0
Ду =200 мм	тыс. руб.	2190	839	0	0	0	0	0	0

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

<b>Инвестиционные проекты</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>
Ду =150 мм	тыс. руб.	0	1366	0	0	0	0	0	0
Ду =125 мм	тыс. руб.	245	1559	0	0	0	0	0	0
Ду =100 мм	тыс. руб.	1940	1187	5574	0	0	0	0	0
Ду =80 мм	тыс. руб.	283	1494	2751	0	0	0	0	0
Перекладка трубопроводов к котельной по ул. Дзержинского 47	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Сети ГВС:	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ду = 80 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ду = 65 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ду = 50 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ду = 40 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ду = 32 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Сети отопления:	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ду = 150 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ду = 125 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ду = 100 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ду = 80 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ду = 70 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ду = 50 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ду = 32 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Перекладка тепловых сетей ликвидируемой котельной ОАО "Брянский молочный комбинат" с переключением нагрузки на котельную ГУП "Брянсккоммунэнерго" по пр-ту Ст. Дмитрова 42	тыс. руб.	2337	0	0	0	0	0	0	0
Ду = 100 мм	тыс. руб.	2337	0	0	0	0	0	0	0
Ду = 80 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Перекладка трубопроводов к переключаемым потребителям ликвидируемой котельной ООО "Стройдеталь и Ко".	тыс. руб.	3133	3043	7335	2063	1610	0	0	0
Ду = 250 мм	тыс. руб.	1197	1065	7335	0	0	0	0	0
Ду =150 мм	тыс. руб.	1336	0	0	0	0	0	0	0
Ду =125 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

<b>Инвестиционные проекты</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>
Ду =100 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ду =80 мм	тыс. руб.	324	0	0	1479	1358	0	0	0
Ду =70 мм	тыс. руб.	277	1440	0	343	251	0	0	0
Ду =50 мм	тыс. руб.	0	538	0	241	0	0	0	0
Перекладка трубопроводов к ликвидируемой котельной ОАО "Стройсервис" по ул. Транспортная 9	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ду =175 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ду =125 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ду =100 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ду =80 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ду =70 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ду =50 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Перекладка тепловых сетей котельной ОАО "РЖД" по ул. Вокзальная 17 в связи с переключением потребителей к новой БМК в районе ул. Баумана 3.	тыс. руб.	982	759	0	0	0	0	0	0
Ду =125 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ду =100 мм	тыс. руб.	486	596	0	0	0	0	0	0
Ду =80 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ду =65 мм	тыс. руб.	94	0	0	0	0	0	0	0
Ду =50 мм	тыс. руб.	403	163	0	0	0	0	0	0
Перекладка тепловых сетей котельной ОАО "РЖД" по ул. 2-я Аллея 27 с присоединением к новой БМК расположенной в районе ул. Севская 2	тыс. руб.	3736	3090	4516	4990	6819	7106	8337	5129
Ду =200 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	927	1386	3930	0
Ду =150 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	4471	2771	1626	1477
Ду =125 мм	тыс. руб.	2401	0	1344	1631	0	0	0	0
Ду =100 мм	тыс. руб.	0	0	2174	649	503	447	277	1406
Ду =80 мм	тыс. руб.	633	2519	0	329	0	628	0	631
Ду =65 мм	тыс. руб.	0	0	0	796	0	341	0	0
Ду =50 мм	тыс. руб.	701	571	997	1585	918	1533	2504	1615

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

<b>Инвестиционные проекты</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>
Перекладка тепловых сетей к котельной по ул. Степная 3	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Сети ГВС:	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ду=80 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ду=50 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ду=25 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Сети отопления:	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ду=200 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ду=150 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ду=100 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ду=80 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ду=50 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Перекладка сетей отопления и ГВС котельных по ул. Дружбы 56а и Дружбы 56б	тыс. руб.	11985	15799	0	0	0	0	0	0
Сети ГВС:	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ду=125 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ду=100 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ду=80 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ду=65 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ду=50 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ду=40 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Сети отопления:	тыс. руб.	11985	15799	0	0	0	0	0	0
Ду=250 мм	тыс. руб.	3357	291	0	0	0	0	0	0
Ду=200 мм	тыс. руб.	622	0	0	0	0	0	0	0
Ду=150 мм	тыс. руб.	5033	9362	0	0	0	0	0	0
Ду-125 мм	тыс. руб.	0	484	0	0	0	0	0	0
Ду=100 мм	тыс. руб.	720	3019	0	0	0	0	0	0
Ду=80 мм	тыс. руб.	1106	2221	0	0	0	0	0	0
Ду=70 мм	тыс. руб.	1146	0	0	0	0	0	0	0
Ду=50 мм	тыс. руб.	0	421	0	0	0	0	0	0
Акционерное общество «Брянский электромеханический завод»	тыс. руб.	0	4261	5321	0	7467	3737	0	11835
Перекладка сетей ГВС диаметром:	тыс. руб.	0	1169	4245	0	3001	3321	0	7507



**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

<b>Инвестиционные проекты</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>
Ду=175 мм	тыс. руб.	0	0	2869	0	1233	1185	0	1336
Ду=150 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	988	0	256
Ду=125 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	1005	0	0	0
Ду=100 мм	тыс. руб.	0	0	614	0	0	0	0	0
Ду=80 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ду=70 мм	тыс. руб.	0	568	550	0	261	273	0	458
Ду=50 мм	тыс. руб.	0	601	212	0	502	876	0	5458
Перекладка сетей отопления диаметром:	тыс. руб.	0	3092	1076	0	4466	416	0	4328
Ду=300 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ду=250 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ду=200 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ду=175 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ду=150 мм	тыс. руб.	0	479	0	0	0	0	0	0
Ду=125 мм	тыс. руб.	0	2613	0	0	0	0	0	0
Ду=100 мм	тыс. руб.	0	0	1076	0	0	0	0	0
Ду=80 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	1679	0	0	0
Ду=70 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	2787	416	0	0
Ду=50 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	4328
ООО "Брянский завод красок"	тыс. руб.	2211	965	0	0	0	0	0	0
Перекладка тепловых сетей диаметром:	тыс. руб.	2211	965	0	0	0	0	0	0
Сети ГВС:	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ду = 70 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ду = 50 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Сети отопления:	тыс. руб.	2211	965	0	0	0	0	0	0
Ду = 80 мм	тыс. руб.	2211	965	0	0	0	0	0	0
ООО "Дизель-Ремонт"	тыс. руб.	0	3291	6890	0	6209	518	0	0
Перекладка тепловых сетей диаметром:	тыс. руб.	0	3291	6890	0	6209	518	0	0
Сети ГВС:	тыс. руб.	0	1187	1657	0	4676	518	0	0
Ду = 200 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ду = 150 мм	тыс. руб.	0	513	897	0	0	0	0	0
Ду = 125 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ду = 100 мм	тыс. руб.	0	574	727	0	4676	0	0	0
Ду = 80 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	238	0	0
Ду = 65 мм	тыс. руб.	0	0	20	0	0	80	0	0

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы**  
**Обосновывающие материалы**

<b>Инвестиционные проекты</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>
Ду = 50 мм	тыс. руб.	0	101	0	0	0	69	0	0
Ду = 40 мм	тыс. руб.	0	0	14	0	0	131	0	0
Ду = 25 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Сети отопления:	тыс. руб.	0	2104	5233	0	1533	0	0	0
Ду = 250 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ду = 200 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ду = 125 мм	тыс. руб.	0	2104	5233	0	0	0	0	0
Ду = 80 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	695	0	0	0
Ду = 50 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	113	0	0	0
Ду = 40 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	605	0	0	0
Ду = 32 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	21	0	0	0
Ду = 25 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	99	0	0	0
ОАО "Ремонтно-эксплуатационное управление"	тыс. руб.	929	1077	894	541	0	0	0	0
Перекладка тепловых сетей диаметром:	тыс. руб.	929	1077	894	541	0	0	0	0
Ду=125 мм	тыс. руб.	0	991	0	0	0	0	0	0
Ду=100 мм	тыс. руб.	100	0	894	0	0	0	0	0
Ду=80 мм	тыс. руб.	398	0	0	0	0	0	0	0
Ду=50 мм	тыс. руб.	138	0	0	247	0	0	0	0
Ду=40 мм	тыс. руб.	293	0	0	294	0	0	0	0
Ду=25 мм	тыс. руб.	0	86	0	0	0	0	0	0
ОАО "РЖД"	тыс. руб.	2874	2124	3712	4639	5204	8535	4841	4574
Перекладка тепловых сетей к котельной по ул. Дзержинского 6	тыс. руб.	1591	0	0	0	0	0	0	0
Ду=200 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ду=150 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ду=80 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ду=70 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ду=50 мм	тыс. руб.	1591	0	0	0	0	0	0	0
Перекладка тепловых сетей котельной по ул. 2-Аллея 5 с переключением части из них на котельную ОАО "РЖД" по ул. Дзержинского 6	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ду=175 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

<b>Инвестиционные проекты</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>
Ду=150 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ду=125 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ду=100 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ду=80 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ду=70 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ду=50 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Перекладка тепловых сетей к котельной по ул. Дзержинского 42	тыс. руб.	0	0	0	2131	2942	3256	4841	4574
Ду=150 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	177	0	0	0
Ду=100 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	697	2402	288
Ду=80 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	2402	1320	2066	3167
Ду=50 мм	тыс. руб.	0	0	0	2131	363	1116	373	839
Ду=32 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	124	0	237
Ду=25 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	42
Перекладка тепловых сетей к котельной по пр-ту Московский 56	тыс. руб.	0	2124	2427	0	0	0	0	0
Ду=250 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ду=200 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ду=125 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ду=100 мм	тыс. руб.	0	2124	1982	0	0	0	0	0
Ду=80 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ду=65 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ду=50 мм	тыс. руб.	0	0	445	0	0	0	0	0
Перекладка тепловых сетей к котельной по ул. Речная 4	тыс. руб.	1283	0	0	0	0	0	0	0
Ду=100 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ду=80 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ду=65 мм	тыс. руб.	1283	0	0	0	0	0	0	0
Перекладка тепловых сетей к котельной по ул. Белорусская 48	тыс. руб.	0	0	1286	2508	2262	5279	0	0
Ду=150 мм	тыс. руб.	0	0	481	0	0	4199	0	0
Ду=125 мм	тыс. руб.	0	0	0	1876	0	0	0	0
Ду=100 мм	тыс. руб.	0	0	255	0	0	127	0	0
Ду=80 мм	тыс. руб.	0	0	97	632	0	953	0	0

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

<b>Инвестиционные проекты</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>
Ду=50 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	2262	0	0	0
Ду=32 мм	тыс. руб.	0	0	453	0	0	0	0	0
АО ГУ ЖКХ	тыс. руб.	883	0	1886	1494	1803	2253	0	0
Перекладка тепловых сетей котельной в/г №15 инв. №159	тыс. руб.	883	0	956	0	0	0	0	0
Ду=100 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ду=80 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ду=70 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ду=50 мм	тыс. руб.	883	0	956	0	0	0	0	0
Перекладка тепловых сетей котельной в/г №15 инв. №188	тыс. руб.	0	0	930	1494	1803	2253	0	0
Ду=80 мм	тыс. руб.	0	0	930	1043	0	0	0	0
Ду=70 мм	тыс. руб.	0	0	0	451	1803	0	0	0
Ду=50 мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	2253	0	0
ООО "Рубин"	тыс. руб.	1056	1030	952	1726	0	0	0	0
Перекладка тепловых сетей к котельной по пер. Комсомольский 5	тыс. руб.	1056	1030	952	1726	0	0	0	0
Ду=100 мм	тыс. руб.	0	0	0	1042	0	0	0	0
Ду=70 мм	тыс. руб.	0	599	0	0	0	0	0	0
Ду=50 мм	тыс. руб.	1056	432	952	684	0	0	0	0
ЗАО "Паросиловое хозяйство"	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Перекладка тепловых сетей	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Реконструкция трубопроводов</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
ГУП "Брянсккоммунэнерго"	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Реконструкция сетей горячего водоснабжения к котельной по ул. Бурова 26 (2-я очередь)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Реконструкция сетей теплоснабжения к котельной по ул. Камозина 11 с целью переключения нагрузки от ликвидируемых котельных по ул. Ленинградская 24 и 3-го Интернационала 31	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Реконструкция сетей отопления и ГВС к БМК по ул. Вокзальная 138	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

<b>Инвестиционные проекты</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>
Реконструкция тепловых сетей (Ду=70 мм) к котельной по ул. Каховская 1 "Баня"	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Реконструкция тепловых сетей в связи с переключением потребителей от котельной по пер. Детский 7а	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Реконструкция тепловых сетей к котельной по ул. Пушкина 4 с целью ликвидации нерентабельной котельной по ул. Никитин 13	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Реконструкция тепловых сетей к котельной по ул. Бежицкая 38 в связи с переключением потребителей котельной по ул. Бежицкая 8	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Реконструкция трубопроводов отопления от узла 5 (ул. Фокина 43) до Фокина 41к котельной по ул. Октябрьской 39а	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Реконструкция трубопроводов отопления от ТК-3 до узла 5 к котельной по ул. Октябрьская 39а	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Реконструкция теплотрассы к котельной по ул. Октябрьская 107 от ТК-12 до ТК-13	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Реконструкция теплотрассы к котельной по ул. Октябрьская 107 от ТК-11 до ТК-23	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Реконструкция теплотрассы к котельной по ул. Брянского фронта 18	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Реконструкция теплотрассы от котельной по ул. Красноармейская 58	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0

### **Глава 10. Часть 3. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения**

Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения в рамках Схемы теплоснабжения не рассматриваются.

### **Глава 10. Часть 4. Предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности**

Предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности, представлены в таблице 10.3.

**Таблица 10.3. Распределение расходов по источникам финансирования и теплоснабжающим организациям, тыс. руб. (с НДС)**

<b>ТСО/Источник финансирования</b>	<b>Всего</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>
<b>Всего по Схеме теплоснабжения</b>	<b>4555162</b>	<b>196043</b>	<b>274373</b>	<b>486967</b>	<b>742399</b>	<b>613298</b>	<b>554021</b>	<b>704470</b>
бюджетные средства, в т.ч.:	<b>378609</b>	69885	73636	100364	95053	4889	5032	4634
бюджет МО	<b>53887</b>	1500	4197	4351	4168	4889	5032	4634
инвестиционная составляющая	<b>1158881</b>	103882	129519	136533	157878	147530	138941	83596
плата за подключение	<b>2225447</b>	0	20177	186448	437165	387714	363921	557918
собственные/кредитные средства	<b>792243</b>	22276	51041	63623	52303	73166	46127	58322
<b>ГУП "Брянсккоммунэнерго"</b>	<b>1384091</b>	<b>169812</b>	<b>191328</b>	<b>237281</b>	<b>251646</b>	<b>139377</b>	<b>135810</b>	<b>74431</b>
бюджетные средства, в т.ч.:	<b>324722</b>	68385	69439	96013	90884	0	0	0
бюджет МО	<b>0</b>	0	0	0	0	0	0	0
инвестиционная составляющая	<b>1024298</b>	101427	121889	128837	148848	138537	126294	74059
плата за подключение	<b>35071</b>	0	0	12431	11913	839	9516	372
собственные/кредитные средства	<b>0</b>	0	0	0	0	0	0	0
<b>ОАО "РЖД"</b>	<b>248595</b>	<b>0</b>	<b>3171</b>	<b>41146</b>	<b>50306</b>	<b>11784</b>	<b>10515</b>	<b>24931</b>
бюджетные средства, в т.ч.:	<b>0</b>	0	0	0	0	0	0	0
бюджет МО	<b>0</b>	0	0	0	0	0	0	0
инвестиционная составляющая	<b>55970</b>	0	2934	3101	3583	3451	3614	3784
плата за подключение	<b>19796</b>	0	0	0	19796	0	0	0
собственные/кредитные средства	<b>172828</b>	0	237	38045	26927	8332	6901	21148
<b>Муниципальное унитарное ремонтно-эксплуатационное предприятие</b>	<b>30078</b>	<b>0</b>	<b>3487</b>	<b>3685</b>	<b>3633</b>	<b>3818</b>	<b>4005</b>	<b>3653</b>
бюджетные средства, в т.ч.:	<b>22387</b>	0	2697	2851	2668	2889	3032	2634
бюджет МО	<b>22387</b>	0	2697	2851	2668	2889	3032	2634
инвестиционная составляющая	<b>7691</b>	0	790	835	964	929	973	1018
плата за подключение	<b>0</b>	0	0	0	0	0	0	0
собственные/кредитные средства	<b>0</b>	0	0	0	0	0	0	0
<b>ОАО "Ремонтно-эксплуатационное управление"</b>	<b>9544</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
бюджетные средства, в т.ч.:	<b>0</b>	0	0	0	0	0	0	0
бюджет МО	<b>0</b>	0	0	0	0	0	0	0

Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы

ТСО/Источник финансирования	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
инвестиционная составляющая	714	0	0	0	0	0	0	0
плата за подключение	0	0	0	0	0	0	0	0
собственные/кредитные средства	8830	0	0	0	0	0	0	0
<b>ООО "Котельная электроаппарат"</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
бюджетные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0
бюджет МО	0	0	0	0	0	0	0	0
инвестиционная составляющая	0	0	0	0	0	0	0	0
плата за подключение	0	0	0	0	0	0	0	0
собственные/кредитные средства	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ООО "Теплопоставка"</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
бюджетные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0
бюджет МО	0	0	0	0	0	0	0	0
инвестиционная составляющая	0	0	0	0	0	0	0	0
плата за подключение	0	0	0	0	0	0	0	0
собственные/кредитные средства	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Акционерное общество «Брянский электромеханический завод»</b>	<b>143922</b>	<b>0</b>	<b>11287</b>	<b>12171</b>	<b>8276</b>	<b>13203</b>	<b>8125</b>	<b>6712</b>
бюджетные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0
бюджет МО	0	0	0	0	0	0	0	0
инвестиционная составляющая	29634	0	1553	1642	1897	1827	1913	2003
плата за подключение	0	0	0	0	0	0	0	0
собственные/кредитные средства	114288	0	9734	10529	6379	11376	6212	4709
<b>АО "ВРК-1"</b>	<b>72927</b>	<b>0</b>	<b>20763</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>24288</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
бюджетные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0
бюджет МО	0	0	0	0	0	0	0	0
инвестиционная составляющая	1150	0	326	0	0	384	0	0
плата за подключение	0	0	0	0	0	0	0	0
собственные/кредитные средства	71777	0	20437	0	0	23904	0	0
<b>ООО "Брянский завод красок"</b>	<b>22810</b>	<b>0</b>	<b>6439</b>	<b>1424</b>	<b>911</b>	<b>7532</b>	<b>1621</b>	<b>1707</b>
бюджетные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0
бюджет МО	0	0	0	0	0	0	0	0
инвестиционная составляющая	997	0	102	108	125	120	126	132



Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы

ТСО/Источник финансирования	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
плата за подключение	0	0	0	0	0	0	0	0
собственные/кредитные средства	21813	0	6337	1316	786	7412	1494	1575
<b>ООО "Дизель-ремонт"</b>	<b>63735</b>	<b>0</b>	<b>5160</b>	<b>4197</b>	<b>2492</b>	<b>6036</b>	<b>6008</b>	<b>8170</b>
бюджетные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0
бюджет МО	0	0	0	0	0	0	0	0
инвестиционная составляющая	14093	0	959	1013	1171	1128	1181	1236
плата за подключение	0	0	0	0	0	0	0	0
собственные/кредитные средства	49660	0	4201	3184	1321	4908	4827	6934
<b>ООО "Брянский камвольный комбинат"</b>	<b>28369</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>5743</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>6629</b>
бюджетные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0
бюджет МО	0	0	0	0	0	0	0	0
инвестиционная составляющая	424	0	0	0	94	0	0	99
плата за подключение	0	0	0	0	0	0	0	0
собственные/кредитные средства	27945	0	0	0	5649	0	0	6530
<b>АО ГУ ЖКХ</b>	<b>51585</b>	<b>0</b>	<b>477</b>	<b>365</b>	<b>1469</b>	<b>982</b>	<b>508</b>	<b>805</b>
бюджетные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0
бюджет МО	0	0	0	0	0	0	0	0
инвестиционная составляющая	5956	0	381	365	465	448	469	492
плата за подключение	0	0	0	0	0	0	0	0
собственные/кредитные средства	45630	0	96	0	1004	534	38	313
<b>ООО "Рубин"</b>	<b>18902</b>	<b>0</b>	<b>585</b>	<b>1181</b>	<b>968</b>	<b>4904</b>	<b>1113</b>	<b>5386</b>
бюджетные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0
бюджет МО	0	0	0	0	0	0	0	0
инвестиционная составляющая	7540	0	585	633	731	704	737	772
плата за подключение	0	0	0	0	0	0	0	0
собственные/кредитные средства	11362	0	0	549	237	4200	376	4614
<b>ЗАО "Паросиловое хозяйство"</b>	<b>86024</b>	<b>14731</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>17412</b>	<b>0</b>
бюджетные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0
бюджет МО	0	0	0	0	0	0	0	0
инвестиционная составляющая	10415	2455	0	0	0	0	3634	0
плата за подключение	0	0	0	0	0	0	0	0
собственные/кредитные средства	75609	12276	0	0	0	0	13778	0

Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы

ТСО/Источник финансирования	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
<b>Неопределенные ТСО</b>	<b>2170580</b>	<b>0</b>	<b>20177</b>	<b>174017</b>	<b>405455</b>	<b>386874</b>	<b>354405</b>	<b>557546</b>
бюджетные средства, в т.ч.:	<b>0</b>	0	0	0	0	0	0	0
бюджет МО	<b>0</b>	0	0	0	0	0	0	0
инвестиционная составляющая	<b>0</b>	0	0	0	0	0	0	0
плата за подключение	<b>2170580</b>	0	20177	174017	405455	386874	354405	557546
собственные/кредитные средства	<b>0</b>	0	0	0	0	0	0	0
<b>Разработка инвестиционных программ теплоснабжающих организаций</b>	<b>192500</b>	<b>10000</b>	<b>10000</b>	<b>10000</b>	<b>10000</b>	<b>12500</b>	<b>12500</b>	<b>12500</b>
бюджетные средства, в т.ч.:	<b>0</b>	0	0	0	0	0	0	0
бюджет МО	<b>0</b>	0	0	0	0	0	0	0
инвестиционная составляющая	<b>0</b>	0	0	0	0	0	0	0
плата за подключение	<b>0</b>	0	0	0	0	0	0	0
собственные/кредитные средства	<b>192500</b>	10000	10000	10000	10000	12500	12500	12500
<b>Актуализация схемы теплоснабжения</b>	<b>31500</b>	<b>1500</b>	<b>1500</b>	<b>1500</b>	<b>1500</b>	<b>2000</b>	<b>2000</b>	<b>2000</b>
бюджетные средства, в т.ч.:	<b>31500</b>	1500	1500	1500	1500	2000	2000	2000
бюджет МО	<b>31500</b>	1500	1500	1500	1500	2000	2000	2000
инвестиционная составляющая	<b>0</b>	0	0	0	0	0	0	0
плата за подключение	<b>0</b>	0	0	0	0	0	0	0
собственные/кредитные средства	<b>0</b>	0	0	0	0	0	0	0

## ПРОДОЛЖЕНИЕ ТАБЛИЦЫ.

ТСО/Источник финансирования	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
<b>Всего по Схеме теплоснабжения</b>	<b>407862</b>	<b>118549</b>	<b>74930</b>	<b>133370</b>	<b>49491</b>	<b>48119</b>	<b>87633</b>	<b>63639</b>
бюджетные средства, в т.ч.:	4751	5365	2500	2500	2500	2500	2500	2500
бюджет МО	4751	5365	2500	2500	2500	2500	2500	2500
инвестиционная составляющая	56435	39595	29466	42473	17428	15471	39891	20244
плата за подключение	272106	0	0	0	0	0	0	0
собственные/кредитные средства	74570	73589	42965	88397	29563	30166	45243	40895
<b>ГУП "Брянсккомунэнерго"</b>	<b>46005</b>	<b>29136</b>	<b>20175</b>	<b>28606</b>	<b>8428</b>	<b>7106</b>	<b>32511</b>	<b>12439</b>
бюджетные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0
бюджет МО	0	0	0	0	0	0	0	0
инвестиционная составляющая	46005	29136	20175	28606	8428	7106	32511	12439
плата за подключение	0	0	0	0	0	0	0	0
собственные/кредитные средства	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ОАО "РЖД"</b>	<b>16398</b>	<b>21148</b>	<b>13783</b>	<b>4639</b>	<b>5204</b>	<b>8535</b>	<b>18393</b>	<b>18641</b>
бюджетные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0
бюджет МО	0	0	0	0	0	0	0	0
инвестиционная составляющая	3961	4148	4141	4302	4470	4644	4825	5013
плата за подключение	0	0	0	0	0	0	0	0
собственные/кредитные средства	12437	17001	9643	337	734	3891	13568	13628
<b>Муниципальное унитарное ремонтно-эксплуатационное предприятие</b>	<b>3817</b>	<b>3981</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
бюджетные средства, в т.ч.:	2751	2865	0	0	0	0	0	0
бюджет МО	2751	2865	0	0	0	0	0	0
инвестиционная составляющая	1066	1116	0	0	0	0	0	0
плата за подключение	0	0	0	0	0	0	0	0
собственные/кредитные средства	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ОАО "Ремонтно-эксплуатационное управление"</b>	<b>929</b>	<b>1077</b>	<b>894</b>	<b>541</b>	<b>2880</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>3224</b>
бюджетные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0
бюджет МО	0	0	0	0	0	0	0	0
инвестиционная составляющая	109	114	114	118	123	0	0	137
плата за подключение	0	0	0	0	0	0	0	0

Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы

ТСО/Источник финансирования	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
собственные/кредитные средства	820	963	781	423	2757	0	0	3086
<b>ООО "Котельная электроаппарат"</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
бюджетные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0
бюджет МО	0	0	0	0	0	0	0	0
инвестиционная составляющая	0	0	0	0	0	0	0	0
плата за подключение	0	0	0	0	0	0	0	0
собственные/кредитные средства	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ООО "Теплопоставка"</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
бюджетные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0
бюджет МО	0	0	0	0	0	0	0	0
инвестиционная составляющая	0	0	0	0	0	0	0	0
плата за подключение	0	0	0	0	0	0	0	0
собственные/кредитные средства	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Акционерное общество «Брянский электромеханический завод»</b>	<b>15154</b>	<b>4261</b>	<b>5321</b>	<b>17144</b>	<b>7467</b>	<b>3737</b>	<b>19229</b>	<b>11835</b>
бюджетные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0
бюджет МО	0	0	0	0	0	0	0	0
инвестиционная составляющая	2097	2196	2192	2278	2367	2459	2555	2654
плата за подключение	0	0	0	0	0	0	0	0
собственные/кредитные средства	13056	2065	3129	14867	5100	1278	16675	9181
<b>АО "ВРК-1"</b>	<b>27876</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
бюджетные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0
бюджет МО	0	0	0	0	0	0	0	0
инвестиционная составляющая	440	0	0	0	0	0	0	0
плата за подключение	0	0	0	0	0	0	0	0
собственные/кредитные средства	27436	0	0	0	0	0	0	0
<b>ООО "Брянский завод красок"</b>	<b>2211</b>	<b>965</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
бюджетные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0
бюджет МО	0	0	0	0	0	0	0	0
инвестиционная составляющая	138	145	0	0	0	0	0	0
плата за подключение	0	0	0	0	0	0	0	0
собственные/кредитные средства	2073	820	0	0	0	0	0	0

Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы

ТСО/Источник финансирования	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
<b>ООО "Дизель-ремонт"</b>	<b>6927</b>	<b>3291</b>	<b>6890</b>	<b>7837</b>	<b>6209</b>	<b>518</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
бюджетные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0
бюджет МО	0	0	0	0	0	0	0	0
инвестиционная составляющая	1294	1355	1353	1406	1461	536	0	0
плата за подключение	0	0	0	0	0	0	0	0
собственные/кредитные средства	5633	1936	5537	6432	4748	0	0	0
<b>ООО "Брянский камвольный комбинат"</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>7529</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>8469</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
бюджетные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0
бюджет МО	0	0	0	0	0	0	0	0
инвестиционная составляющая	0	0	109	0	0	122	0	0
плата за подключение	0	0	0	0	0	0	0	0
собственные/кредитные средства	0	0	7420	0	0	8347	0	0
<b>АО ГУ ЖКХ</b>	<b>883</b>	<b>38660</b>	<b>1886</b>	<b>1494</b>	<b>1803</b>	<b>2253</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
бюджетные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0
бюджет МО	0	0	0	0	0	0	0	0
инвестиционная составляющая	515	539	538	559	581	603	0	0
плата за подключение	0	0	0	0	0	0	0	0
собственные/кредитные средства	368	38122	1348	935	1223	1650	0	0
<b>ООО "Рубин"</b>	<b>1056</b>	<b>1030</b>	<b>952</b>	<b>1726</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
бюджетные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0
бюджет МО	0	0	0	0	0	0	0	0
инвестиционная составляющая	808	846	845	878	0	0	0	0
плата за подключение	0	0	0	0	0	0	0	0
собственные/кредитные средства	248	184	107	848	0	0	0	0
<b>ЗАО "Паросиловое хозяйство"</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>53882</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
бюджетные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0
бюджет МО	0	0	0	0	0	0	0	0
инвестиционная составляющая	0	0	0	4326	0	0	0	0
плата за подключение	0	0	0	0	0	0	0	0
собственные/кредитные средства	0	0	0	49556	0	0	0	0
<b>Неопределенные ТСО</b>	<b>272106</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
бюджетные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы**  
**Обосновывающие материалы**

<b>ТСО/Источник финансирования</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>
бюджет МО	0	0	0	0	0	0	0	0
инвестиционная составляющая	0	0	0	0	0	0	0	0
плата за подключение	272106	0	0	0	0	0	0	0
собственные/кредитные средства	0	0	0	0	0	0	0	0
<b><i>Разработка инвестиционных программ теплоснабжающих организаций</i></b>	<b><i>12500</i></b>	<b><i>12500</i></b>	<b><i>15000</i></b>	<b><i>15000</i></b>	<b><i>15000</i></b>	<b><i>15000</i></b>	<b><i>15000</i></b>	<b><i>15000</i></b>
бюджетные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0
бюджет МО	0	0	0	0	0	0	0	0
инвестиционная составляющая	0	0	0	0	0	0	0	0
плата за подключение	0	0	0	0	0	0	0	0
собственные/кредитные средства	12500	12500	15000	15000	15000	15000	15000	15000
<b><i>Актуализация схемы теплоснабжения</i></b>	<b><i>2000</i></b>	<b><i>2500</i></b>	<b><i>2500</i></b>	<b><i>2500</i></b>	<b><i>2500</i></b>	<b><i>2500</i></b>	<b><i>2500</i></b>	<b><i>2500</i></b>
бюджетные средства, в т.ч.:	2000	2500	2500	2500	2500	2500	2500	2500
бюджет МО	2000	2500	2500	2500	2500	2500	2500	2500
инвестиционная составляющая	0	0	0	0	0	0	0	0
плата за подключение	0	0	0	0	0	0	0	0
собственные/кредитные средства	0	0	0	0	0	0	0	0

## Глава 10. Часть 5. Расчеты эффективности инвестиций

Для оценки эффективности инвестиций была разработана специальная модель, которая содержит данные по техническим показателям системы теплоснабжения и объемах предлагаемых к реализации мероприятий, выраженных в натуральном и стоимостном выражении. В модели также представлен график реализации инвестиционных проектов и экономия по годам, выраженная в стоимостном и/или натуральном выражении. Экономия рассчитывается кумулятивно (с учетом эффектов от реализованных ранее мероприятий). Экономия в натуральном выражении учитывает экономию тепловой энергии и топливно-энергетических ресурсов, используемых для снабжения ею потребителей. Экономия в стоимостном выражении представляет собой сумму стоимости сэкономленных топливно-энергетических и других ресурсов, рассчитанную по текущим тарифам, и эксплуатационных затрат.

Экономию топливно-энергетических ресурсов (топливо, тепловая и электрическая энергия) и воды можно получить в результате реализации мероприятий по замене котлоагрегатов и трубопроводов отопления и горячего водоснабжения, реконструкции ЦТП и котельных. Мероприятия по замене котлоагрегатов, реконструкции котельных и ЦТП, ликвидации котельных имеют простые сроки окупаемости (без учета затрат на обслуживание долга) до 7 лет. Мероприятие по замене трубопроводов отопления и горячего водоснабжения имеет простой срок окупаемости более 15 лет, но тем не менее его реализация важна с точки зрения оказания надежной и качественной услуги теплоснабжения. Остальные технические мероприятия в системе теплоснабжения окупаются за счет дополнительного дохода, получаемого от присоединения новых потребителей (без учета дополнительных затрат на содержание построенных и реконструированных объектов теплового хозяйства). Все они относятся к категории быстроокупаемых.

Простые сроки окупаемости инвестиционных проектов за весь период реализации программы составили:

- прокладка и реконструкция трубопроводов, строительство и реконструкция котельных – 4,9 года;
- замена трубопроводов – 19,8 года;
- реконструкция ЦТП – 6,2 года;
- реконструкция котельных с переводом на природный газ – 7,4 года;
- ликвидация крышных котельных – 2,1 года;
- замена котлов – 6,8 года.

Следует понимать, что в данном подразделе учтена экономия только в результате предлагаемых в рамках Схемы теплоснабжения инвестиционных проектов без учета эффектов, возникающих вследствие проведения энергосберегающих мероприятий на объектах потребителей, а также вследствие деградации ограждающих конструкций, изменения режимов потребления тепловой энергии и т.п. В наибольшей степени эти эффекты могут быть учтены только в рамках Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры.

В таблице 10.4 приведены общие сведения о необходимых капитальных вложениях для реализации мероприятий по развитию системы теплоснабжения городского округа Брянск, а также динамика изменения совокупных эксплуатационных затрат.

**Таблица 10.4 Финансовые потребности для реализации мероприятий в системе теплоснабжения МО городской округ Брянск**

Показателя	Значение показателя, тыс. руб.					
	2017	2018	2019	2020	2021	2031
<b>Всего капитальные затраты</b>	<b>196043</b>	<b>274373</b>	<b>486967</b>	<b>742399</b>	<b>613298</b>	<b>63639</b>
Изменение совокупных эксплуатационных затрат, в т.ч.:						
снижение эксплуатационных затрат за счет эффектов	405	3463	7473	17328	29246	206433



Показателя	Значение показателя, тыс. руб.					
	2017	2018	2019	2020	2021	2031
экономии						
повышение затрат за счет амортизационных отчислений	0	4290	9678	20876	38075	96098

Источник: расчеты ЦТЭС.

В таблице 10.5 представлены инвестиционные проекты Схемы теплоснабжения муниципального образования городской округ Брянск.

**Таблица 10.5 Распределение мероприятий в системе теплоснабжения  
МО город округ Брянск**

Группы инвестиционных проектов	Капитальные вложения, тыс. руб.					
	2017	2018	2019	2020	2021	2031
<b>Проекты по целям реализации, в т.ч.:</b>	<b>196043</b>	<b>274373</b>	<b>486967</b>	<b>742399</b>	<b>613298</b>	<b>63639</b>
нацеленные на присоединение новых потребителей	160158	214682	418698	641794	506813	0
обеспечивающие повышение надежности ресурсоснабжения	24385	47968	56534	43856	91985	46139
обеспечивающие выполнение экологических требований	0	223	235	45248	0	0
обеспечивающие выполнение требований законодательства об энергосбережении	11500	11500	11500	11500	14500	17500
<b>Проекты по срокам окупаемости, в т.ч.:</b>	<b>196043</b>	<b>274373</b>	<b>486967</b>	<b>742399</b>	<b>613298</b>	<b>63639</b>
быстроокупаемые проекты (срок окупаемости до 7 лет)	173582	250527	418698	694254	561311	24600
среднеокупаемые проекты (срок окупаемости 7-15 лет)	0	0	0	0	0	0
долгоокупаемые проекты (срок окупаемости более 15 лет)	10960	12123	56534	36644	37487	21538
организационные мероприятия (не имеют прямого эффекта)	11500	11723	11735	11500	14500	17500
<b>Проекты по источникам финансирования, в т.ч.:</b>	<b>196043</b>	<b>274373</b>	<b>486967</b>	<b>742399</b>	<b>613298</b>	<b>63639</b>
бюджетные средства, в т.ч.:	69885	73636	100364	95053	4889	2500
бюджет МО	1500	4197	4351	4168	4889	2500
инвестиционная составляющая в тарифе	103882	129519	136533	157878	147530	20244
плата за подключение к сетям	0	20177	186448	437165	387714	0
собственные/кредитные средства	22276	51041	63623	52303	73166	40895

Источник: расчеты ЦТЭС.

## Глава 10. Часть 6. Расчеты ценовых последствий для потребителей

Оценка ценовых последствий повышения тарифов следует производить через проверку доступности коммунальных ресурсов для основных потребителей – населения и бюджета муниципального образования.

В качестве критериев экономической доступности в контексте расходов населения могут выступать следующие показатели:

- доля расходов на коммунальные услуги в среднедушевом доходе не превышает 7%;
- доля расходов на коммунальные услуги в бюджете прожиточного минимума не превышает 20%<sup>22</sup>;
- уровень собираемости по всем жилищно-коммунальным услугам не ниже 95%.

Проводившиеся исследования выявили наличие двух порогов экономической доступности жилищно-коммунальных услуг для населения.<sup>23</sup> Первый – доля отношения «средний платеж за ЖКУ/среднедушевой доход» – 7%. В случае превышения этого порога платежная дисциплина падает и/или снижается уровень комфорта и чем значительнее «заступ» за порог – тем сильнее такое падение. Второй порог – доля отношения «средний платеж за ЖКУ/бюджет прожиточного минимума» – варьируется в зависимости от соотношения значений среднедушевого дохода и бюджета прожиточного минимума, но не может превышать установленный стандарт максимально допустимой доли расходов граждан на оплату жилищно-коммунальных услуг. В случае превышения этих порогов платежная дисциплина начинает заметно

<sup>22</sup> Региональный стандарт максимально допустимой доли расходов граждан на оплату жилого помещения и коммунальных услуг в совокупном доходе семьи, установленный Постановлением Правительства Брянской области № 169-п от 22 апреля 2014 года.

<sup>23</sup> <http://www.cenef.ru/file/Joylesspic.pdf>

снижаться, а расходы бюджета на выплату субсидий населению на оплату жилищно-коммунальных услуг увеличиваются.

В качестве критериев экономической доступности в контексте бюджетных расходов могут использоваться следующие показатели:

- сохранение или уменьшение доли семей, получающих субсидии на оплату жилищно-коммунальных услуг, по сравнению с базовым годом;
- сохранение или уменьшение доли лиц, получающих социальную поддержку при оплате жилищно-коммунальных услуг, по сравнению с базовым годом;
- уменьшение размера средней субсидии на оплату жилищно-коммунальных услуг в сопоставимых ценах;
- уменьшение среднего размера социальной поддержки при оплате жилищно-коммунальных услуг в сопоставимых ценах.

Таким образом, задача оценки ценовых последствий не может решаться только в рамках системы теплоснабжения, а носит комплексный характер и предполагает оценку расходов по всем коммунальным ресурсам, что является предметом рассмотрения Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры, в настоящее время не разработанной для муниципального образования город Брянск.

Теоретически, такая оценка могла быть произведена на основании формы 22-ЖКХ (сводная), баланса доходов и расходов населения, и сведений и начисленных и фактически оплаченных субсидиях, и социальной помощи населению при оплате жилищно-коммунальных услуг. Однако, такие данные по муниципальному образованию городской округ Брянск в распоряжение ЦТЭС предоставлены не были.

В сложившихся условиях, единственным критерием, гарантирующим соблюдение интересов потребителей и теплоснабжающих организаций, стал

используемый показатель предельного индекса изменения тарифа на тепловую энергию (подробнее см. Главу 10 и Приложение 7).

Оценка ценовых последствий также проводилась в контексте влияния на себестоимость продукции, для чего были построены три кривые: 1) базовая, 2) с учетом затрат на реализацию мероприятий и получаемых стоимостных эффектов, и 3) с учетом затрат на обслуживание кредитов.

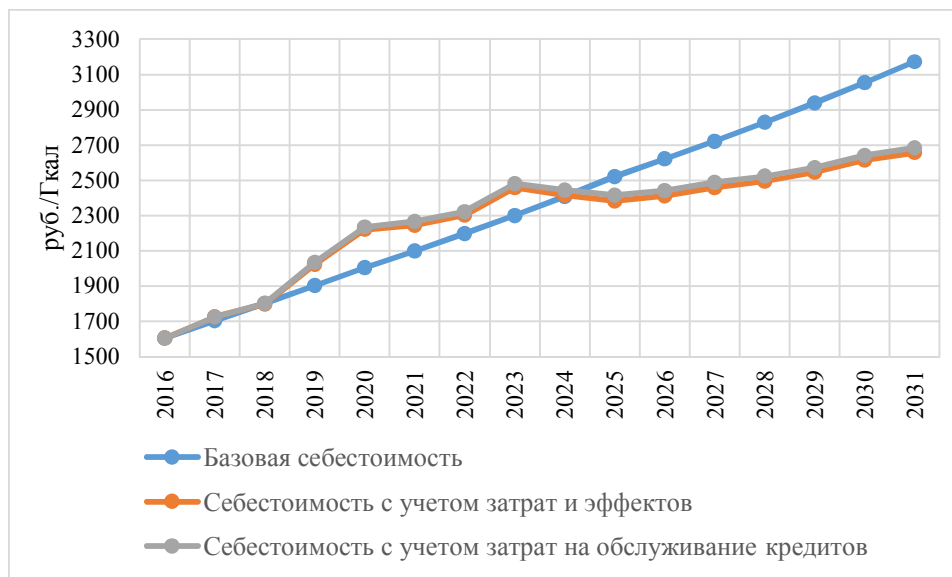
Первая (базовая) кривая строилась индексным методом и учитывала только инфляционные процессы в экономике (увеличение стоимости топлива, энергоресурсов и т.п.). Базовая кривая отражает себестоимость производства тепловой энергии при условии, что реализуемые мероприятия не оказывают какого-либо значимого влияния и экстраполирует тенденции, заложенные в прошлом.

Вторая кривая была построена с учетом затрат на реализацию мероприятия и возникающих эффектов. Оценка затрат приведена в предыдущих подразделах настоящей Главы. При оценке экономии в год реализации учитывалась только половина эффекта; в последующие годы эффекты суммировались. Эффекты рассчитывались по всем мероприятиям, за исключением тех, что связаны с подключением новых потребителей. В качестве эффектов были учтены: экономия топлива, электроэнергии, затрат на аварийно-восстановительные работы и ремонт, снижение тепловых потерь.

Третья кривая является дополнением второй и учитывает затраты на обслуживание кредитов, исходя из основных условий его предоставления: срок, на который выдается кредит, - 10 лет, а ставка процента по нему варьирует в пределах 16-18%.

Себестоимость в базовом году была рассчитана по данным формы 22-ЖКХ (сводная) Росстата, полученной ЦТЭС по своим каналам и для 2015 г. она составила 1545,6 руб./Гкал в среднем для теплоснабжающих организаций г. Брянск. В 2016 г. себестоимость также одинаковая для всех

кривых, поскольку реализация мероприятий в текущем году не планировалась. В последующие годы взаимосвязь между тремя кривыми хорошо прослеживается на рис. 10-1.



**Рис. 10-1. Динамика себестоимости производства тепловой энергии**

На рисунке отчетливо видно, что в первые годы реализации Схемы теплоснабжения величина себестоимости выше в случае с реализацией мероприятий, что связано с необходимостью привлекать дополнительные ресурсы. Но начиная с 2025 г. получаемые эффекты начинают превалировать и себестоимость становится ниже. В рамках Схемы предполагаются относительно небольшие объемы инвестиций (коричневая и серая кривые очень близки), привлеченных за счет кредитных ресурсов. Более интенсивная реализация мероприятий во второй половине периода реализации Схемы позволила бы и дальше снижать себестоимость.

## **Глава 11. Обоснование предложений по определению единой теплоснабжающей организации**

### **Глава 11. Часть 1. Определение существующих зон действия источников тепловой мощности в системе теплоснабжения городского округа**

В схеме теплоснабжения город Брянск установлены следующие существующие (на базовый период разработки схемы теплоснабжения) зоны действия источников тепловой мощности систем теплоснабжения, которые были подробно описаны в “Главе 1. Часть 1. Раздел 3. Описание зоны действия котельных” обосновывающих материалов.

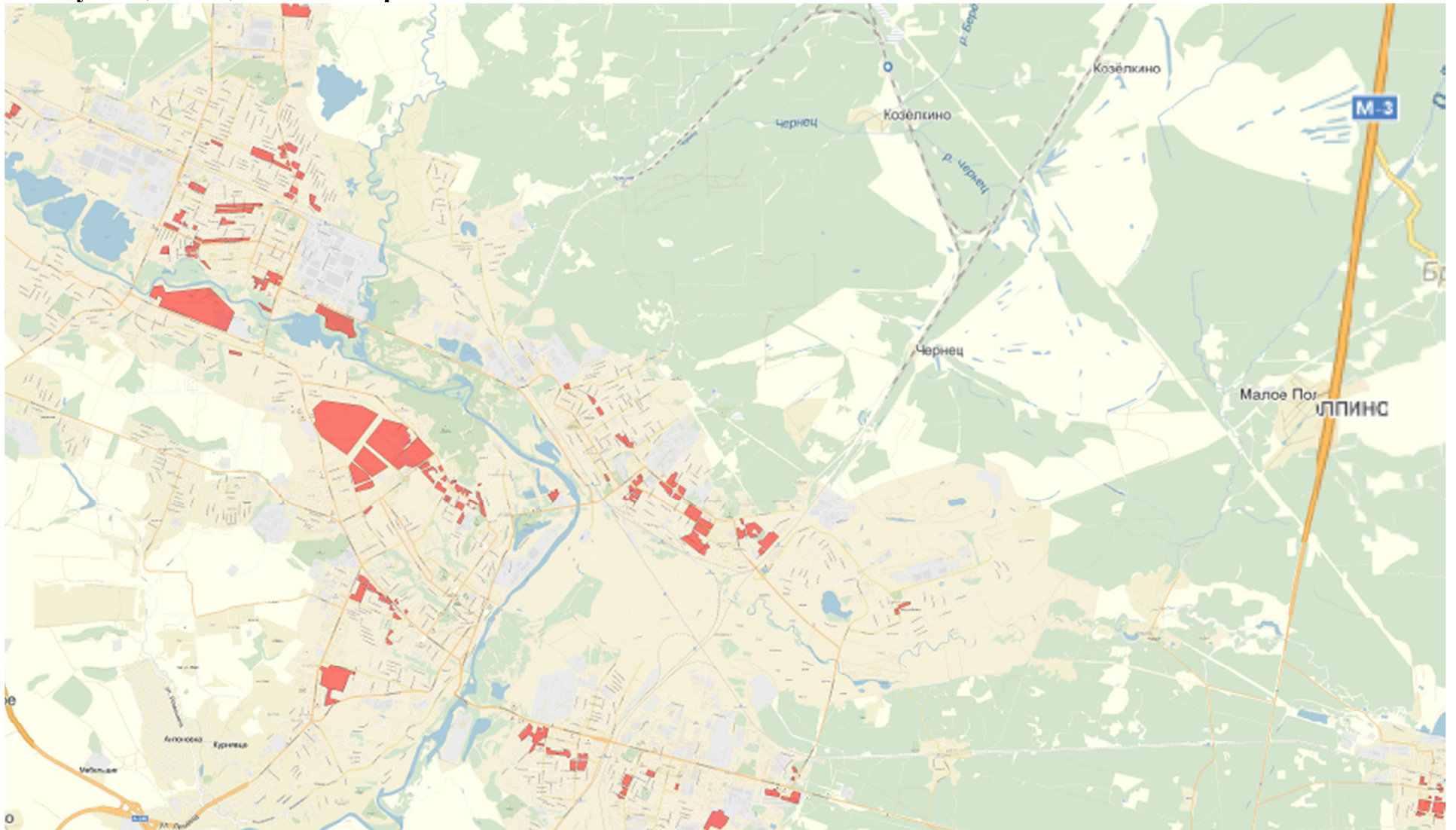
### **Глава 11. Часть 2. Расположение источников теплоснабжения в городском округе**

В схеме теплоснабжения город Брянск установлены следующие существующие (на базовый период разработки схемы теплоснабжения) зоны действия источников тепловой мощности систем теплоснабжения, которые были подробно описаны в “Главе 1. Часть 1. Раздел 3. Описание зоны действия котельных” обосновывающих материалов.

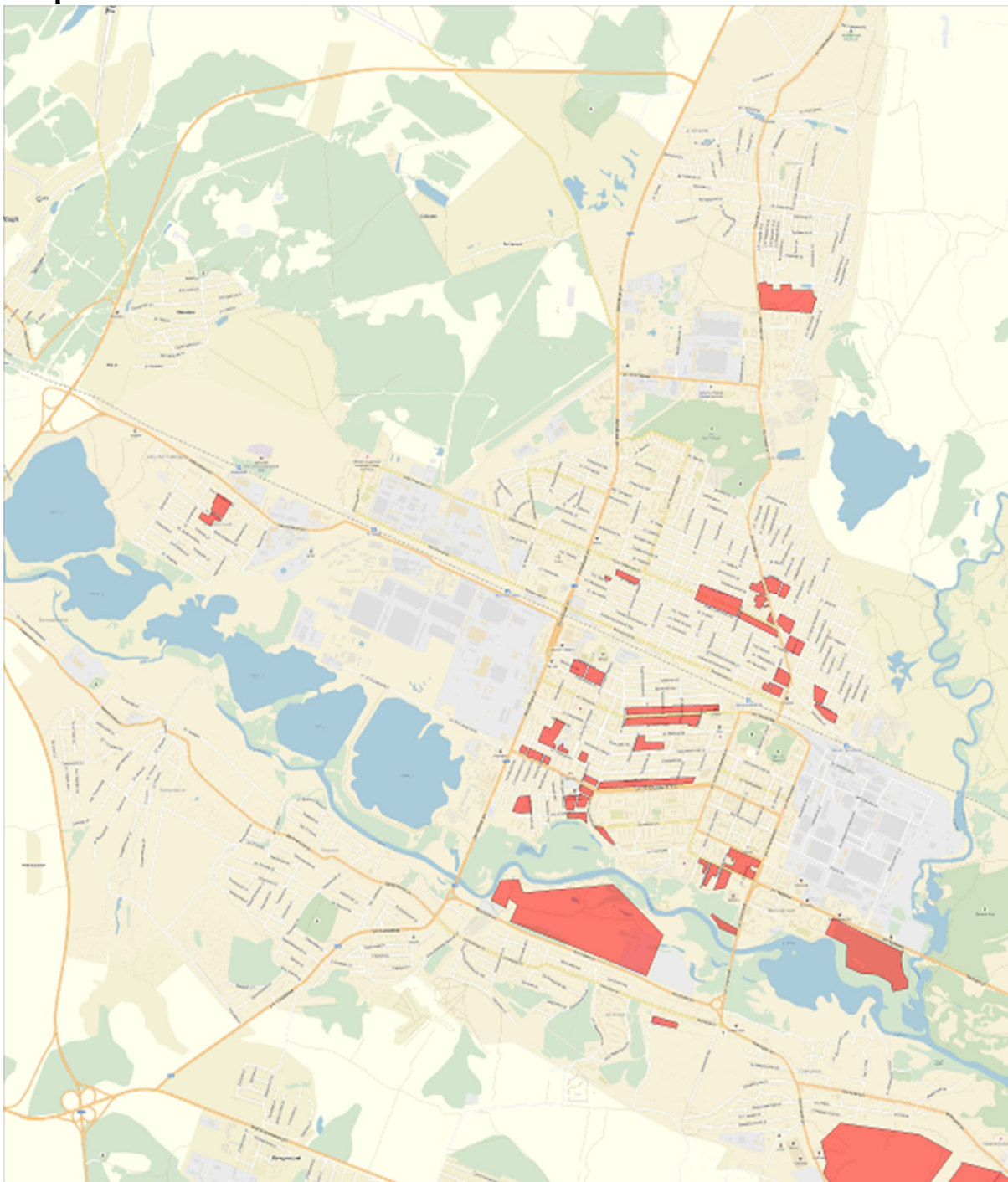
### **Глава 11. Часть 3. Определение изолированных зон действия источников тепловой мощности, планируемых к вводу в эксплуатацию в соответствии со схемой теплоснабжения**

Изолированные зоны действия источников тепловой мощности, планируемых к вводу в эксплуатацию в соответствии со схемой теплоснабжения, представлены на рисунках 11.1-11.5.

**Рисунок 11.1. Изолированные зоны действия источников тепловой мощности, планируемых к вводу в эксплуатацию в целом по г. Брянск.**

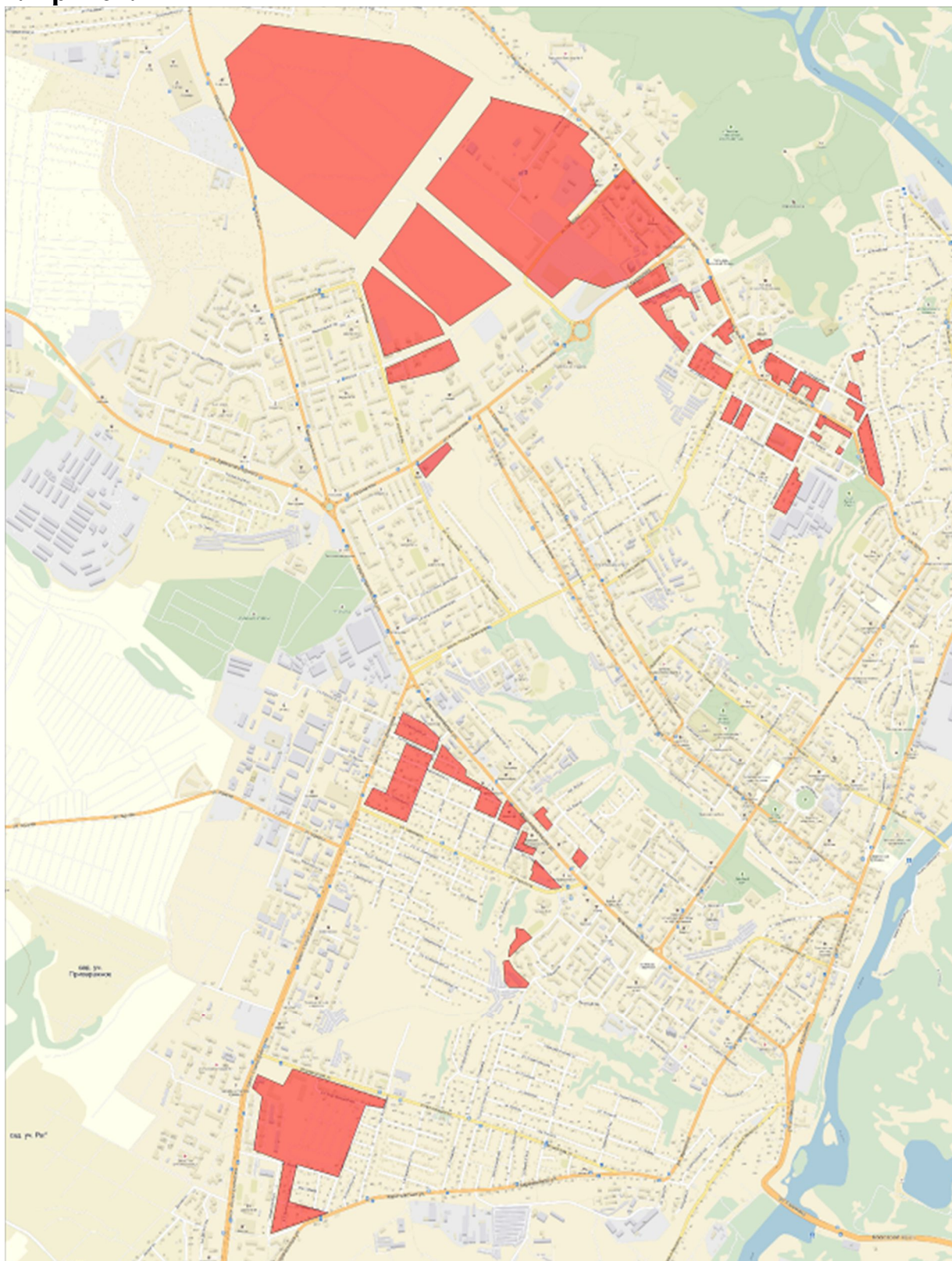


**Рисунок 11.2. Изолированные зоны действия источников тепловой мощности, планируемых к вводу в эксплуатацию в Бежицком районе г. Брянск.**

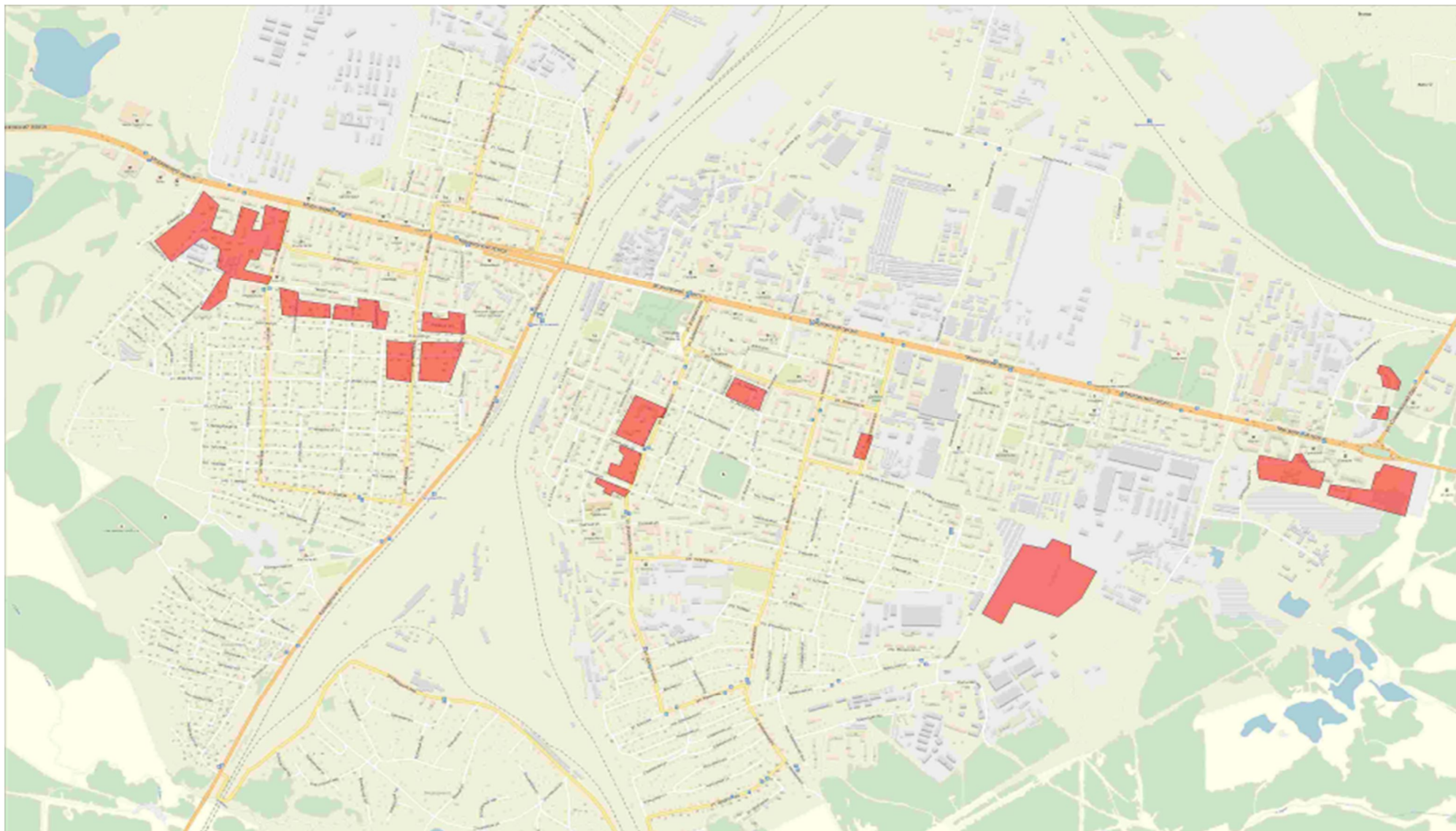




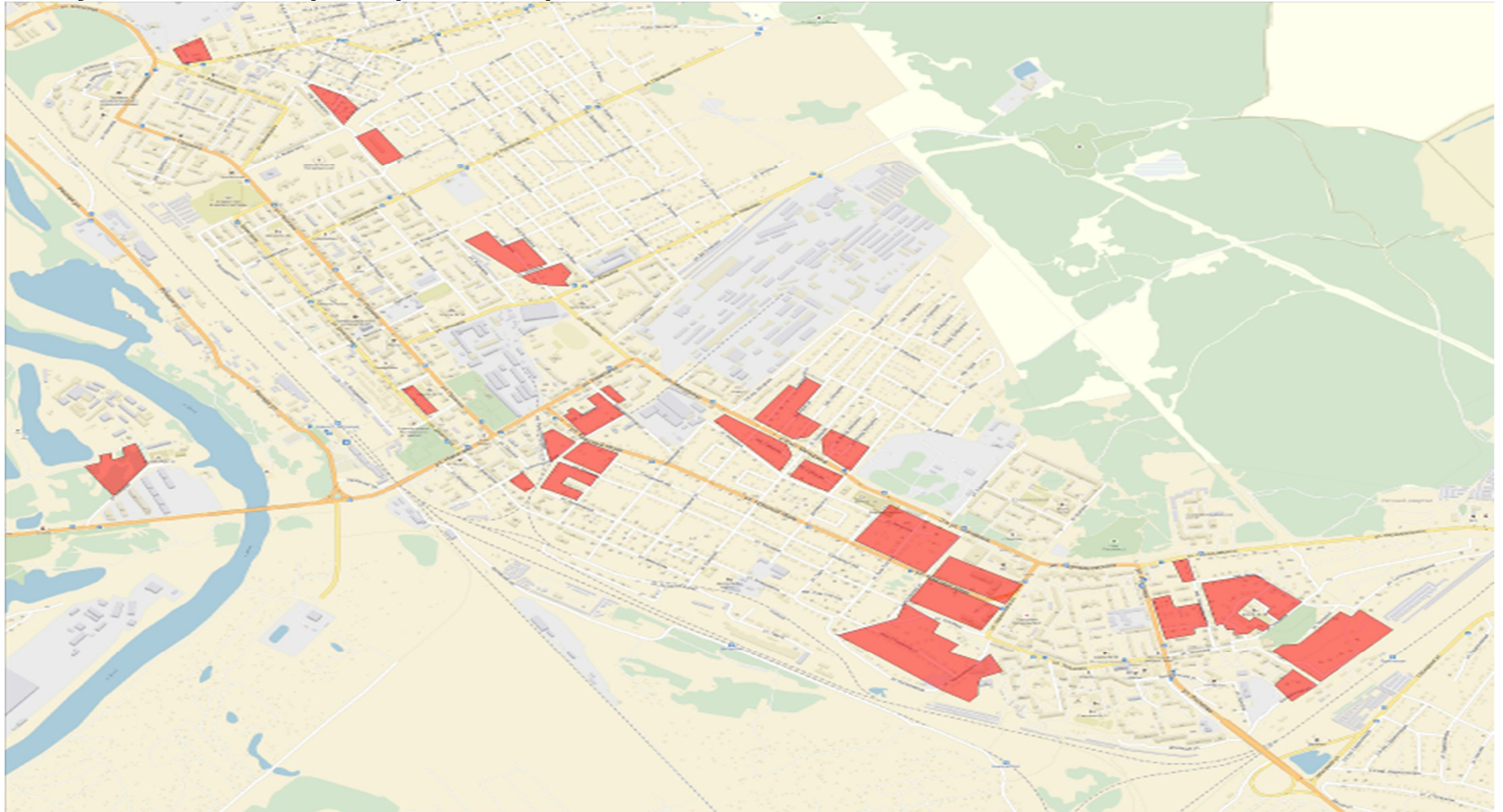
**Рисунок 11.3. Изолированные зоны действия источников тепловой мощности, планируемых к вводу в эксплуатацию в Советском районе г. Брянск.**



**Рисунок 11.4. Изолированные зоны действия источников тепловой мощности, планируемых к вводу в эксплуатацию в Фокинском районе г. Брянск.**



**Рисунок 11.5. Изолированные зоны действия источников тепловой мощности, планируемых к вводу в эксплуатацию в Володарском районе г. Брянск**



**Глава 11. Часть 4. Реестр зон деятельности для выбора единых теплоснабжающих организаций (ЕТО), определённых в каждой существующей изолированной зоне действия в системе теплоснабжения**

Перечень зон действия перспективных изолированных систем теплоснабжения на базе действующих источников тепловой энергии приведен в таблице 11.1.

**Таблица 11.1. Перечень зон действия существующих источников тепловой энергии.**

№	Наименование теплоснабжающей организации	Зона деятельности - Адрес теплоисточника
1	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Клинцовская, 67
2	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Донбасская, 53
3-4	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Дружбы, 56аб (прис. нагр. общ. с кот. 56а)
5	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Клинцовская, 61
6	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Клинцовская, 63б
7	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Ново-Советская, 48
8	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Ново-Советская, 34
9	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Дятьковская, 119а
10	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Дятьковская, 166а
11	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Ново-Советская 83
12	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Ново-Советская, 103
13	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Нахимова, 124
14	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Заводская, 1а
15	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Дятьковская, 155а
16	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Мало-Озерная, 1а
17	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Почтовая, 13а
18	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Почтовая, 4а
19	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Почтовая, 118
20	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	п. Чайковичи, пер. Магистральный, 1 (шк. №21)
21	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Литейная, 59
22	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Литейная, 8б
23	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пер. Ново-Советский, 69
24	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пер. Ново-Советский, 44
25	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пер. Коммунистический, 24а
26	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Медведева, 79
27	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пер. Металлистов, 6а
28	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Союзная, 10а
29	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Камозина, 38а
30	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Институтская, 141
31	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Орловская, 32
32	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Бежицкая, 315а
33	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Каховская 1 (баня), п. Бордовичи
34	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Островского 77 пос. Бордовичи (шк. №23)
35	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Делегатская 76 пос. Бордовичи (шк. №22)
36	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. 3-го Интернационала, 31
37	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Харьковская, 10
38	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Брянской Пролетарской Дивизии, 40
39	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Камозина, 11
40	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Куйбышева, 21
41	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Орловская, 2
42	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Бузинова, 2б
43	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Институтская, 3а
44	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Бурова, 2б
45	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Ленинградская, 24
46	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пер. Кромского 37
47	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. 3-го Интернационала, 1А
48	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Ульянова, 39

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

№	Наименование теплоснабжающей организации	Зона деятельности - Адрес теплоисточника
49	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Шоссейная, 65 (мкр-н Автозаводец)
50	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Кромская, 48а (Хоккейный клуб)
51	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Чернышевского, 58а
52	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пер. Чернышевского, 14
53	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Фосфоритная, 17а
54	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Салтыкова-Щедрина, 1а
55	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Пушкина, 4
56	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Суворова, 2
57	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Димитрова, 66а
58	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Пушкина, 44а
59	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Кольцова, 9а
60	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	п. Радица-Крыловка, ул. Гончарова, 19
61	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Володарского, 46
62	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Кр. Гвардии, 20
63	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Профсоюзов, 1А
64	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Кл. Цеткин, 12б
65	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Свободы, 6а
66	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Никитина, 13А
67	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Афанасьева, 18а (старая) - лето( Прис. Нагр. с Т. П 1/2 ГВС )
68	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Афанасьева, 18а (новая) - зима (Прис. Нагр. с Т. П 1/2 ГВС)
69	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. 2-я Мичурина (ФОК)
70	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Вали Сафроновой, 56в
71	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Степная, 3
72	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. 3-его Июля, 48
73	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Бежицкая, 8а
74	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Бежицкая, 38
75	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пр. Ленина, 105
76	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Калинина, 152
77	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Калинина, 125
78	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Октябрьская, 107
79	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пер. Горького, 20
80	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Горького, 22
81	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Октябрьская, 39а
82	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Калинина, 51
83	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Советская, 48б
84	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Фокина, 72а
85	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Советская, 8
86	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пр. Ст. Димитрова, 1
87	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пер. Трудовой, 2
88	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Советская, 98 (Лицей)
89	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Красноармейская, 58
90	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Пионерская, 14
91	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Луначарского, 2а/30
92	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Любезного, 2а
93	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Красноармейская, 65
94	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пер. Осоавиахима, 3д
95	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пр-т Ст. Димитрова, 14а (311 кв)
96	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Емлютина, 37
97	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Брянского Фронта, 18/2 (м/р 5)
98	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Р. Брянского, 9
99	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Горбатова, 5а

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

№	Наименование теплоснабжающей организации	Зона деятельности - Адрес теплоисточника
10 0	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Крахмалёва, 5а
10 1	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Красноармейская, 164а
10 2	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Спартаковская, 128а (312кв. )
10 3	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пр. Ст. Димитрова, 73
10 4	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пр. Ст. Димитрова, 53а
10 5	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пр. Ст. Димитрова, 64
10 6	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Красноармейская, 97а
10 7	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пр. Ст. Димитрова, 86б
10 8	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Урицкого, 124
10 9	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Дуки, 78
11 0	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	б-р Гагарина, 25а
11 1	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Пионерская, 7 (РТИ)
11 2	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пр. Ст. Димитрова, 42 (баня)
11 3	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пр-т Станке Димитрова, 100 (Онкогематологический центр)
11 4	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Бежицкая 187 (КНР)
11 5	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пр-т Московский, 126а
11 6	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Победы, 5
11 7	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Новозыбковская, 12а №1
11 8	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Новозыбковская, 12а №2
11 9	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пер. О. Кошевого, 41 (мкр-н Чкаловский)
12 0	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пр-т Московский, 93а
12 1	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. О. Кошевого, 69а (41 кв. )
12 2	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Киевская, 32
12 3	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Киевская, 2
12 4	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Дзержинского, 47
12 5	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ул. Чкалова, 3
12 6	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пр. Московский, 7а
12 7	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пр-т Московский, 103 ("Брянскмясо")
12 8	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пер. Новозыбковский, 14



**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

№	Наименование теплоснабжающей организации	Зона деятельности - Адрес теплоисточника
12 9	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пр-т Московский, 10 (КЭЧ)
13 0	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	проезд Трофименко, 12 (шк. №40)
13 1	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пр-т Московский, 86
13 2	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пер. Менжинского, 9б
13 3	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	пр-т Московский, 83 ("Мелькрук")
13 4	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	п. Бел. Берега, ул. Коминтерна, 1
13 5	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	п. Бел. Берега, КНР 365 км а/д "Украина"
13 6	Акционерное общество «Брянский электромеханический завод»	ул. Вокзальная, 136
13 7	АО ГУ ЖКХ	ул. Красноармейская, 29
13 8	АО ГУ ЖКХ	ул. Красноармейская, 1
13 9	АО ГУ ЖКХ	пр. Московский, 10, инв. 159
14 0	АО ГУ ЖКХ	пр. Московский, 10, инв. 188
14 1	ООО "Брянский камвольный комбинат"	ул. 50-й Армии, д. 1
14 2	ОАО "Фабрика-Кухня"	ул. Майской Стачки, д. 1
14 3	ОАО "ТЦ Московский"	мк-н Московский, 44Б
14 4	ОАО "Энергосервис"	ул. Дуки, д. 59
14 5	ООО "Управляющая компания "Светал"	ул. Горбатого, д. 25
14 6	ЗАО "Брянский завод силикатного кирпича"	ул. Сталелительная, 5
14 7	ОАО "Брянский молочный комбинат"	ул. 2-я Почепская, д. 35а
14 8	ЗАО "Паросиловое хозяйство"	ул. Чернышевского, 10
14 9	Муниципальное унитарное ремонтно-эксплуатационное предприятие	Радица-Крыловка, ул. Фокина, 33, д/с №18 "Колобок"
15 0	Муниципальное унитарное ремонтно-эксплуатационное предприятие	Радица-Крыловка, ул. Комсомольская, 2а "ДК"
15 1	Муниципальное унитарное ремонтно-эксплуатационное предприятие	Радица-Крыловка, ул. Ленина, 2, 2а
15 2	Муниципальное унитарное ремонтно-эксплуатационное предприятие	ул. Центральная, д. 72 (п. Большое Полпино)
15 3	Муниципальное унитарное ремонтно-эксплуатационное предприятие	ул. Фокина, 90 (котельная 1-6)
15 4	Муниципальное унитарное ремонтно-эксплуатационное предприятие	ул. пр-т Ст. Дмитрова, 57А
15 5	Муниципальное унитарное ремонтно-эксплуатационное предприятие	пр-т Ст. Дмитрова, 69
15 6	Муниципальное унитарное ремонтно-эксплуатационное предприятие	пр-т Ст. Дмитрова, 72
15 7	ООО "БрянскСпиртПром"	бул. Гагарина, д. 14

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

№	Наименование теплоснабжающей организации	Зона деятельности - Адрес теплоисточника
15 8	ООО "УК "Агат"	пр-т Ст. Димитрова, д. 67
15 9	ООО "УК "Агат"	пр-т Ст. Димитрова, д. 67 кор. 3
16 0	ООО "УК "Агат"	пр-т Ст. Димитрова, д. 67 кор. 5
16 1	ООО "УК "Агат"	пр-т ул. Фокина д. 95
16 2	ООО "УК "Агат"	пр-т ул. Крахмалева д. 55
16 3	ООО "Актив"	ул. Советская, 89
16 4	ООО "Рубин"	с. Супонево, пер. Комсомольский, 5б
16 5	ООО "Котельная "Электроаппарат"	ул. Вали Сафроновой, д. 56а
16 6	ООО "Регион ТРЦ"	ул. Объездная, 30
16 7	АО "Брянские коммунальные системы"	ул. Луначарского, д. 42А
16 8	АО "Брянские коммунальные системы"	ул. Комсомольская, 4Б
16 9	АО "Брянские коммунальные системы"	ул. 22 Съезда КПСС, 2А
17 0	ОАО "Ремонтно-эксплуатационное управление"	ул. О. Кошевого, 23а
17 1	ОАО "Брянск Автодор" Брянский ДРСУч	пр-т Станке Димитрова, д. 76
17 2	ГБУ "Управление домами Администрации Брянской области"	пр-т Ленина, д. 33
17 3	ГБУ "Управление домами Администрации Брянской области"	пл. К. Маркса, 2
17 4	Брянский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции филиала ОАО «РЖД»	ул. 2-я Аллея, 27
17 5	Брянский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции филиала ОАО «РЖД»	ул. Вокзальная, 17
17 6	Брянский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции филиала ОАО «РЖД»	ул. Держинского, 6
17 7	Брянский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции филиала ОАО «РЖД»	пр-т Московский, 56
17 8	Брянский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции филиала ОАО «РЖД»	ул. 2-я Аллея, 5
17 9	Брянский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции филиала ОАО «РЖД»	ул. Вокзальная, 9, ст. Брянск-Восточный
18 0	Брянский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции филиала ОАО «РЖД»	ул. Речная, 4, ДС Брянск 1
18 1	Брянский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции филиала ОАО «РЖД»	ул. Держинского, 42

№	Наименование теплоснабжающей организации	Зона деятельности - Адрес теплоисточника
18 2	Брянский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции филиала ОАО «РЖД»	ст. Брянск-Льговский, ТЧР-47
18 3	Брянский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции филиала ОАО «РЖД»	ул. 1-я Аллея, 4
18 4	Брянский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции филиала ОАО «РЖД»	ул. Беларуская, 48, мик-н Железнодорожный
18 5	АО "ВПК-1"	ул. 2-я Аллея, д. 22
18 6	ООО "Стройдеталь и Ко"	ул. Держинского, 51
18 7	ООО "Дизель-ремонт"	ул. Уральская, 107
18 8	ОАО "Стройсервис"	ул. Транспортная, дом 9
18 9	ООО "Теплопоставка"	пр-т Московский, д. 142/3
19 0	ООО "Брянский завод красок"	Карачевское шоссе, 4км
19 1	ООО "Соло"	ул. Литейная, д. 68
19 2	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Строительство новой БМК ул. Флотская
19 3	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Строительство новой БМК Обьездная ул.
19 4	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Строительство новой БМК ул. Степная
	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Строительство новой БМК пр. Станке Димитрова
19 5	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Строительство новой БМК ул. Бурова
19 6	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Строительство новой БМК ул. Горбатова
19 7	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Строительство новой БМК ул. Уральская

## **Глава 11. Часть 5. Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций)**

Решение по установлению единой теплоснабжающей организации осуществляется на основании критериев определения единой теплоснабжающей организации, установленных в правилах организации теплоснабжения, утверждаемых Правительством Российской Федерации.

Предложения по установлению единой теплоснабжающей организации осуществляются на основании критериев определения единой теплоснабжающей организации, установленных в правилах организации

теплоснабжения, утверждаемых Правительством Российской Федерации. Предлагается использовать для этого нижеследующий раздел проекта.

Федеральный закон от 27.07.2012 г. № 190 «О теплоснабжении» статьей 2, пунктами 14 и 28 вводит понятия «система теплоснабжения» и «единая теплоснабжающая организация в системе теплоснабжения» (далее ЕТО), а именно:

- Система теплоснабжения - это совокупность источников тепловой энергии и тепло потребляющих установок, технологически соединенных тепловыми сетями;
- Единая теплоснабжающая организация в системе теплоснабжения – это теплоснабжающая организация, которая определяется в схеме теплоснабжения федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или органом местного самоуправления на основании критериев и в порядке, которые установлены правилами организации теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

Постановление Правительства РФ от 22.02.2012г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» пунктом 4 устанавливает необходимость обоснования в проектах схем теплоснабжения предложений по определению единой теплоснабжающей организации.

Постановления Правительства Российской Федерации «Об утверждении правил организации теплоснабжения», предложенный к утверждению Правительством Российской Федерации в соответствии со статьей 4 пунктом 1 ФЗ-190 «О теплоснабжении»: Критерии и порядок определения единой теплоснабжающей организации:

1. Статус единой теплоснабжающей организации присваивается

органом местного самоуправления или федеральным органом исполнительной власти (далее – уполномоченные органы) при утверждении схемы теплоснабжения поселения, городского округа, а в случае смены единой теплоснабжающей организации – при актуализации схемы теплоснабжения.

2. В проекте схемы теплоснабжения должны быть определены границы зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций). Границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) определяются границами системы теплоснабжения, в отношении которой присваивается соответствующий статус.

В случае, если на территории поселения, городского округа существуют несколько систем теплоснабжения, уполномоченные органы вправе:

-определить единую теплоснабжающую организацию (организации) в каждой из систем теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа;

-определить на несколько систем теплоснабжения единую теплоснабжающую организацию, если такая организация владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в каждой из систем теплоснабжения, входящей в зону её деятельности.

3. Для присвоения статуса единой теплоснабжающей организации впервые на территории поселения, городского округа, лица, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями на территории поселения, городского округа вправе подать в течение одного месяца с даты размещения на сайте поселения, городского округа, города федерального значения проекта схемы теплоснабжения в орган местного самоуправления заявки на

присвоение статуса единой теплоснабжающей организации с указанием зоны деятельности, в которой указанные лица планируют исполнять функции единой теплоснабжающей организации. Орган местного самоуправления обязан разместить сведения о принятых заявках на сайте поселения, городского округа.

4. В случае, если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана одна заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей системе теплоснабжения, 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 системе теплоснабжения, орган местного самоуправления присваивает статус единой теплоснабжающей организации в соответствии с критериями настоящих Правил.

5. Критериями определения единой теплоснабжающей организации являются:

1) владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей совокупной установленной тепловой мощностью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации или тепловыми сетями, к которым непосредственно подключены источники тепловой энергии с наибольшей совокупной установленной тепловой мощностью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;

2) размер уставного (складочного) капитала хозяйственного товарищества или общества, уставного фонда унитарного предприятия должен быть не менее остаточной балансовой стоимости источников

тепловой энергии и тепловых сетей, которыми указанная организация владеет на праве собственности или ином законном основании в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации. Размер уставного капитала и остаточная балансовая стоимость имущества определяются по данным бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату перед подачей заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации.

6. В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подано более одной заявки на присвоение соответствующего статуса от лиц, соответствующих критериям, установленным настоящими Правилами, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, способной в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

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

7. В случае если в отношении зоны деятельности единой теплоснабжающей организации не подано ни одной заявки на присвоение соответствующего статуса, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, и соответствующей критериям настоящих Правил.

8. Единая теплоснабжающая организация при осуществлении своей деятельности обязана:

а) заключать и надлежаще исполнять договоры теплоснабжения со всеми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии в своей зоне

деятельности;

б) осуществлять мониторинг реализации схемы теплоснабжения и подавать в орган, утвердивший схему теплоснабжения, отчеты о реализации, включая предложения по актуализации схемы теплоснабжения;

в) надлежащим образом исполнять обязательства перед иными теплоснабжающими и теплосетевыми организациями в зоне своей деятельности;

г) осуществлять контроль режимов потребления тепловой энергии в зоне своей деятельности.

Цель настоящего раздела схемы теплоснабжения муниципального образования город Брянск - подготовить и обосновать предложения для дальнейшего рассмотрения и определения единой теплоснабжающей организаций муниципального образования город Брянск. В этих предложениях должны содержаться обоснования соответствия предлагаемой теплоснабжающей организации (ТСО) критериям соответствия ЕТО, установленным в пункте 7 раздела II «Критерии и порядок определения единой теплоснабжающей организации» Постановления Правительства РФ от 08.08.2012г. № 808 «Правила организации теплоснабжения в Российской Федерации».

Согласно пункту 7 указанных «Правил...» критериями определения единой теплоснабжающей организации являются:

- владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;
- размер собственного капитала;



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

Для определения указанных критериев уполномоченный орган (в данном случае Администрация муниципального образования город Брянск) при разработке схемы теплоснабжения вправе запрашивать у теплоснабжающих и теплосетевых организаций муниципального образования город Брянск соответствующие сведения, являющимися критериями для определения будущей ЕТО. При этом под понятиями «рабочая мощность» и «емкость тепловых сетей» понимается:

- «рабочая мощность источника тепловой энергии» - это средняя приведенная часовая мощность источника тепловой энергии, определяемая по фактическому полезному отпуску источника тепловой энергии за последние 3 года работы;
- «емкость тепловых сетей» - это произведение протяженности всех тепловых сетей, принадлежащих организации на праве собственности или ином законном основании, на средневзвешенную площадь поперечного сечения данных тепловых сетей.

Согласно пункту 4 Постановления Правительства РФ от 08.08.2012г. «Правила организации теплоснабжения в Российской Федерации» в проекте схемы теплоснабжения должны быть определены границы зон деятельности единой теплоснабжающей организации (ЕТО). Границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (ЕТО) определяются границами системы теплоснабжения. Под понятием «зона деятельности единой теплоснабжающей организации» подразумевается одна или несколько систем теплоснабжения на территории поселения, городского округа, в границах которых единая теплоснабжающая организация обязана обслуживать любых обратившихся к ней потребителей тепловой энергии. В случае если на территории поселения

существуют несколько систем теплоснабжения уполномоченные органы вправе:

- определить единую теплоснабжающую организацию (организации) в каждой из систем теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа;
- определить на несколько систем теплоснабжения единую теплоснабжающую организацию.

Согласно пункту 5 указанных «Правил...» для присвоения ТСО статуса ЕТО на территории муниципального образования ГОРОД Брянск лица, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и/или тепловыми сетями, подают в уполномоченный орган в течение 1 месяца с даты опубликования (размещения на сайте) проекта схемы теплоснабжения, а также с даты опубликования (размещения) сообщения, указанного в пункте 17 настоящих «Правил...», заявку на присвоение организации статуса ЕТО с указанием зоны ее деятельности. К заявке должна прилагаться бухгалтерская отчетность, составленная на последнюю отчетную дату перед подачей заявки, с отметкой налогового органа о принятии отчетности. В течение 3 рабочих дней с даты окончания срока подачи заявок уполномоченные органы обязаны разместить сведения о принятых заявках на сайте Администрации муниципального образования ГОРОД Брянск.

Согласно пункту 6 указанных «Правил...» в случае если в отношении одной зоны деятельности ЕТО подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности ЕТО, то статус единой теплоснабжающей организации присваивается указанному лицу. В том случае, если в отношении одной зоны деятельности ЕТО подано несколько

заявок от лиц, владеющих на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности ЕТО, уполномоченный орган присваивает статус единой теплоснабжающей организации в соответствии с требованиями пунктов 7 - 10 Постановления Правительства РФ от 08.08.2012 г. № 808 «Правила организации теплоснабжения в Российской Федерации».

Согласно пункту 8 указанных «Правил...» в случае, если заявка на присвоение статуса ЕТО 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. Это требование для выбора ЕТО является наиболее важным и значимым и в дальнейшем будет определять варианты предложений по определению единой теплоснабжающей организации в соответствующей системе теплоснабжения, описанной соответствующими границами зоны деятельности.

Согласно пункту 9 указанных «Правил...» способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения определяется наличием у организации технических возможностей и квалифицированного персонала по наладке, мониторингу, диспетчеризации, переключениям и оперативному управлению гидравлическими и температурными режимами системы теплоснабжения и также обосновывается проектом схемы теплоснабжения.

После внесения проекта схемы теплоснабжения на рассмотрение теплоснабжающие и/или теплосетевые организации должны обратиться с заявкой на признание в качестве ЕТО в одной или нескольких из

определенных зон деятельности. Решение об установлении организации в качестве ЕТО в той или иной зоне деятельности принимает, в соответствии с ч.6 ст.6 Федерального закона №190 «О теплоснабжении» орган местного самоуправления городского поселения.

Определение статуса ЕТО для проектируемых зон действия планируемых к строительству источников тепловой энергии должно быть выполнено в ходе актуализации схемы теплоснабжения, после определения источников инвестиций.

Обязанности ЕТО установлены постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Правительства Российской Федерации» (п. 12 правил организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденных указанным постановлением). В соответствии с приведенным документом 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.

Границы зоны деятельности ЕТО в соответствии с п.19 Правил организации теплоснабжения могут быть изменены в следующих случаях:

- подключение к системе теплоснабжения новых теплопотребляющих установок, источников тепловой энергии или тепловых сетей, или их отключение от системы теплоснабжения;
- технологическое объединение или разделение систем теплоснабжения.

Сведения об изменении границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации, а также сведения о присвоении другой организации статуса единой теплоснабжающей организации подлежат внесению в схему теплоснабжения при ее актуализации.

В разделе “Книга 11. Глава 4. Реестр зон деятельности для выбора единых теплоснабжающих организаций (ЕТО), определённых в каждой существующей изолированной зоне действия в системе теплоснабжения схеме теплоснабжения” установлена 201 зона действия изолированных систем теплоснабжения.

**Таблица 11.2. Перечень зон действия систем теплоснабжения.**

№ зоны тепло снабжения	Наименование ТСО, на базе которого образована система теплоснабжения	Зона действия	Организация, владеющая на праве собственности или ином законном основании:	
			источникам и тепловой энергии	источниками тепловой энергии
1	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу ул. Клиновская, 67	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"
2	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу ул. Донбасская, 53	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"
3-4	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу ул. Дружбы, 56аб (прис. нагр. общ. с кот. 56а)	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"
5	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу ул. Клиновская, 61	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"
6	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу ул. Клиновская, 63б	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"
7	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу ул. Ново-Советская, 48	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"
8	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу ул. Ново-Советская, 34	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"
9	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу ул. Дятковская, 119а	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"
10	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу ул. Дятковская, 166а	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"
11	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу ул. Ново-Советская 83	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"
12	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу ул. Ново-Советская, 103	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"
13	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу ул. Нахимова, 124	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"
14	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу ул. Заводская, 1а	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

№ зоны тепло снабжения	Наименование ТСО, на базе которого образована система теплоснабжения	Зона действия	Организация, владеющая на праве собственности или ином законном основании:	
			источникам и тепловой энергии	источниками тепловой энергии
15	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу ул. Дятковская, 155а	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"
16	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу ул. Мало-Озерная, 1а	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"
17	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу ул. Почтовая, 13а	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"
18	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу ул. Почтовая, 4а	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"
19	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу ул. Почтовая, 118	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"
20	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу п. Чайковичи, пер. Магистральный, 1 (шк. №21)	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"
21	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу ул. Литейная, 59	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"
22	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу ул. Литейная, 86	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"
23	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу пер. Ново-Советский, 69	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"
24	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу пер. Ново-Советский, 44	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"
25	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу пер. Коммунистический, 24а	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"
26	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу ул. Медведева, 79	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"
27	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу пер. Металлистов, ба	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"
28	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу ул. Союзная, 10а	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"
29	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу ул. Камозина, 38а	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

№ зоны тепло снабжения	Наименование ТСО, на базе которого образована система теплоснабжения	Зона действия	Организация, владеющая на праве собственности или ином законном основании:	
			источникам и тепловой энергии	источниками тепловой энергии
30	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу ул. Институтская, 141	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"
31	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу ул. Орловская, 32	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"
32	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу ул. Бежицкая, 315а	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"
33	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу ул. Каховская 1 (баня), п. Бордовичи	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"
34	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу ул. Островского 77 пос. Бордовичи (шк. №23)	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"
35	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу ул. Делегатская 76 пос. Бордовичи (шк. №22)	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"
36	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу ул. 3-го Интернационала, 31	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"
37	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу ул. Харьковская, 10	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"
38	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу ул. Брянской Пролетарской Дивизии, 40	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"
39	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу ул. Камозина, 11	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"
40	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу ул. Куйбышева, 21	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"
41	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу ул. Орловская, 2	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"
42	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу ул. Бузинова, 2б	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"
43	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу ул. Институтская, 3а	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"
44	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу ул. Бурова, 2б	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"



**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

№ зоны тепло снабжения	Наименование ТСО, на базе которого образована система теплоснабжения	Зона действия	Организация, владеющая на праве собственности или ином законном основании:	
			источникам и тепловой энергии	источниками тепловой энергии
45	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу ул. Ленинградская, 24	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"
46	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу пер. Кромского 37	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"
47	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу ул. 3-го Интернационала, 1А	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"
48	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу ул. Ульянова, 39	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"
49	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу ул. Шоссейная, 65 (мкр-н Автозаводец)	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"
50	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу ул. Кромская, 48а (Хоккейный клуб)	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"
51	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу ул. Чернышевского, 58а	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"
52	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу пер. Чернышевского, 14	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"
53	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу ул. Фосфоритная, 17а	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"
54	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу ул. Салтыкова-Щедрина, 1а	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"
55	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу ул. Пушкина, 4	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"
56	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу ул. Суворова, 2	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"
57	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу ул. Димитрова, 66а	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"
58	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу ул. Пушкина, 44а	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"
59	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу ул. Кольцова, 9а	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

№ зоны тепло снабжения	Наименование ТСО, на базе которого образована система теплоснабжения	Зона действия	Организация, владеющая на праве собственности или ином законном основании:	
			источникам и тепловой энергии	источниками тепловой энергии
60	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу п. Радица-Крыловка, ул. Гончарова, 19	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"
61	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу ул. Володарского, 46	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"
62	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу ул. Кр. Гвардии, 20	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"
63	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу ул. Профсоюзов, 1А	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"
64	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу ул. Кл. Цеткин, 12б	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"
65	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу ул. Свободы, 6а	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"
66	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу ул. Никитина, 13А	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"
67	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу ул. Афанасьева, 18а (старая) - лето( Прис. Нагр. с Т. П 1/2 ГВС )	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"
68	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу ул. Афанасьева, 18а (новая) - зима (Прис. Нагр. с Т. П 1/2 ГВС)	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"
69	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу ул. 2-я Мичурина (ФОК)	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"
70	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу ул. Вали Сафроновой, 5бв	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"
71	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу ул. Степная, 3	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"
72	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу ул. 3-его Июля, 48	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"
73	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу ул. Бежицкая, 8а	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

№ зоны тепло снабжения	Наименование ТСО, на базе которого образована система теплоснабжения	Зона действия	Организация, владеющая на праве собственности или ином законном основании:	
			источникам и тепловой энергии	источниками тепловой энергии
74	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу ул. Бежицкая, 38	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"
75	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу пр. Ленина, 105	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"
76	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу ул. Калинина, 152	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"
77	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу ул. Калинина, 125	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"
78	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу ул. Октябрьская, 107	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"
79	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу пер. Горького, 20	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"
80	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу ул. Горького, 22	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"
81	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу ул. Октябрьская, 39а	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"
82	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу ул. Калинина, 51	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"
83	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу ул. Советская, 48б	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"
84	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу ул. Фокина, 72а	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"
85	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу ул. Советская, 8	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"
86	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу пр. Ст. Димитрова, 1	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"
87	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу пер. Трудовой, 2	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"
88	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу ул. Советская, 98 (Лицей)	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"
89	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу ул. Красноармейская, 58	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

№ зоны тепло снабжения	Наименование ТСО, на базе которого образована система теплоснабжения	Зона действия	Организация, владеющая на праве собственности или ином законном основании:	
			источникам и тепловой энергии	источниками тепловой энергии
90	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу ул. Пионерская, 14	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"
91	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу ул. Луначарского, 2а/30	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"
92	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу ул. Любезного, 2а	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"
93	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу ул. Красноармейская, 65	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"
94	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу пер. Осоавиахима, 3д	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"
95	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу пр-т Ст. Димитрова, 14а (311 кв)	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"
96	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу ул. Емлютина, 37	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"
97	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу ул. Брянского Фронта, 18/2 (м/р 5)	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"
98	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу ул. Р. Брянского, 9	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"
99	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу ул. Горбатова, 5а	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"
100	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу ул. Крахмалёва, 5а	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"
101	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу ул. Красноармейская, 164а	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"
102	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу ул. Спартаковская, 128а (312кв. )	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"
103	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу пр. Ст. Димитрова, 73	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

№ зоны тепло снабжения	Наименование ТСО, на базе которого образована система теплоснабжения	Зона действия	Организация, владеющая на праве собственности или ином законном основании:	
			источникам и тепловой энергии	источниками тепловой энергии
104	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу пр. Ст. Димитрова, 53а	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"
105	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу пр. Ст. Димитрова, 64	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"
106	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу ул. Красноармейская, 97а	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"
107	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу пр. Ст. Димитрова, 86б	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"
108	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу ул. Урицкого, 124	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"
109	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу ул. Дуки, 78	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"
110	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу б-р Гагарина, 25а	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"
111	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу ул. Пионерская, 7 (РТИ)	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"
112	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу пр. Ст. Димитрова, 42 (баня)	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"
113	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу пр-т Станке Димитрова, 100 (Онкогематологический центр)	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"
114	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу ул. Бежицкая 187 (КНР)	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"
115	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу пр-т Московский, 126а	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"
116	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу ул. Победы, 5	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"
117	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу ул. Новозыбковская, 12а №1	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

№ зоны тепло снабжения	Наименование ТСО, на базе которого образована система теплоснабжения	Зона действия	Организация, владеющая на праве собственности или ином законном основании:	
			источникам и тепловой энергии	источниками тепловой энергии
118	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу ул. Новозыбковская, 12а №2	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"
119	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу пер. О. Кошевого, 41 (мкр-н Чкаловский)	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"
120	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу пр-т Московский, 93а	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"
121	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу ул. О. Кошевого, 69а (41 кв. )	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"
122	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу ул. Киевская, 32	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"
123	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу ул. Киевская, 2	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"
124	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу ул. Дзержинского, 47	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"
125	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу ул. Чкалова, 3	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"
126	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу пр. Московский, 7а	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"
127	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу пр-т Московский, 103 ("Брянскмясо")	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"
128	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу пер. Новозыбковский, 14	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"
129	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу пр-т Московский, 10 (КЭЧ)	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"
130	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу проезд Трофименко, 12 (шк. №40)	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"
131	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу пр-т Московский, 86	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

№ зоны тепло снабжения	Наименование ТСО, на базе которого образована система теплоснабжения	Зона действия	Организация, владеющая на праве собственности или ином законном основании:	
			источникам и тепловой энергии	источниками тепловой энергии
132	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу пер. Менжинского, 9б	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"
133	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу пр-т Московский, 83 ("Мелькрук")	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"
134	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу п. Бел. Берега, ул. Коминтерна, 1	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"
135	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу п. Бел. Берега, КНР 365 км а/д "Украина"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"
136	Акционерное общество «Брянский электромеханический завод»	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу ул. Вокзальная, 136	Акционерное общество «Брянский электромеханический завод»	Акционерное общество «Брянский электромеханический завод»
137	АО ГУ ЖКХ	Согласно границе военного городка	АО ГУ ЖКХ	АО ГУ ЖКХ
138	АО ГУ ЖКХ	Согласно границе военного городка	АО ГУ ЖКХ	АО ГУ ЖКХ
139	АО ГУ ЖКХ	Согласно границе военного городка	АО ГУ ЖКХ	АО ГУ ЖКХ
140	АО ГУ ЖКХ	Согласно границе военного городка	АО ГУ ЖКХ	АО ГУ ЖКХ
141	ООО "Брянский камвольный комбинат"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу ул. 50-й Армии, д. 1	ООО "Брянский камвольный комбинат"	ООО "Брянский камвольный комбинат"
142	ОАО "Фабрика-Кухня"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу ул. Майской Стачки, д. 1	ОАО "Фабрика"	Кухня"
143	ОАО "ТЦ Московский"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу мк-н Московский, 44Б	ОАО "ТЦ Московский"	ОАО "ТЦ Московский"
144	ОАО "Энергосервис"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу ул. Дуки, д. 59	ОАО "Энергосервис"	ОАО "Энергосервис"
145	ООО "Управляющая компания "Светал"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу ул. Горбатого, д. 25	ООО "Управляющая компания "Светал"	ООО "Управляющая компания "Светал"

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

№ зоны тепло снабжения	Наименование ТСО, на базе которого образована система теплоснабжения	Зона действия	Организация, владеющая на праве собственности или ином законном основании:	
			источникам и тепловой энергии	источниками тепловой энергии
146	ЗАО "Брянский завод силикатного кирпича"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу ул. Сталелительная, 5	ЗАО "Брянский завод силикатного кирпича"	ЗАО "Брянский завод силикатного кирпича"
147	ОАО "Брянский молочный комбинат"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу ул. 2-я Почепская, д. 35а	ОАО "Брянский молочный комбинат"	ОАО "Брянский молочный комбинат"
148	ЗАО "Паросиловое хозяйство"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу ул. Чернышевского, 10	ЗАО "Паросиловое хозяйство"	ЗАО "Паросиловое хозяйство"
149	Муниципальное унитарное ремонтно-эксплуатационное предприятие (МУРЭП)	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу Радица-Крыловка, ул. Фокина, 33, д/с №18 "Колобок"	МУРЭП	МУРЭП
150	Муниципальное унитарное ремонтно-эксплуатационное предприятие	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу Радица-Крыловка, ул. Комсомольская, 2а "ДК"	МУРЭП	МУРЭП
151	Муниципальное унитарное ремонтно-эксплуатационное предприятие	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу Радица-Крыловка, ул. Ленина, 2, 2а	МУРЭП	МУРЭП
152	Муниципальное унитарное ремонтно-эксплуатационное предприятие	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу ул. Центральная, д. 72 (п. Большое Полпино)	МУРЭП	МУРЭП
153	Муниципальное унитарное ремонтно-эксплуатационное предприятие	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу ул. Фокина, 90 (котельная 1-6)	МУРЭП	МУРЭП
154	Муниципальное унитарное ремонтно-эксплуатационное предприятие	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу ул. пр-т Ст. Дмитрова, 57А	МУРЭП	МУРЭП
155	Муниципальное унитарное ремонтно-эксплуатационное предприятие	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу пр-т Ст. Дмитрова, 69	МУРЭП	МУРЭП
156	Муниципальное унитарное ремонтно-эксплуатационное предприятие	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу пр-т Ст. Дмитрова, 72	МУРЭП	МУРЭП
157	ООО "БрянскСпиртПром"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу бул. Гагарина, д. 14	ООО "БрянскСпиртПром"	ООО "БрянскСпиртПром"



**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

№ зоны тепло снабжения	Наименование ТСО, на базе которого образована система теплоснабжения	Зона действия	Организация, владеющая на праве собственности или ином законном основании:	
			источникам и тепловой энергии	источниками тепловой энергии
158	ООО "УК "Агат"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу пр-т Ст. Димитрова, д. 67	ООО "УК "Агат"	ООО "УК "Агат"
159	ООО "УК "Агат"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу пр-т Ст. Димитрова, д. 67 кор. 3	ООО "УК "Агат"	ООО "УК "Агат"
160	ООО "УК "Агат"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу пр-т Ст. Димитрова, д. 67 кор. 5	ООО "УК "Агат"	ООО "УК "Агат"
161	ООО "УК "Агат"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу пр-т ул. Фокина д. 95	ООО "УК "Агат"	ООО "УК "Агат"
162	ООО "УК "Агат"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу пр-т ул. Крахмалева д. 55	ООО "УК "Агат"	ООО "УК "Агат"
163	ООО "Актив"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу ул. Советская, 89	ООО "Актив"	ООО "Актив"
164	ООО "Рубин"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу с. Супонево, пер. Комсомольский, 5б	ООО "Рубин"	ООО "Рубин"
165	ООО "Котельная "Электроаппарат"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу ул. Вали Сафроновой, д. 56а	ООО "Котельная "Электроаппарат"	ООО "Котельная "Электроаппарат"
166	ООО "Регион ТРЦ"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу ул. Объездная, 30	ООО "Регион ТРЦ"	ООО "Регион ТРЦ"
167	АО "Брянские коммунальные системы"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу ул. Луначарского, д. 42А	АО "Брянские коммунальные системы"	АО "Брянские коммунальные системы"
168	АО "Брянские коммунальные системы"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу ул. Комсомольская, 4Б	АО "Брянские коммунальные системы"	АО "Брянские коммунальные системы"
169	АО "Брянские коммунальные системы"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу ул. 22 Съезда КПСС, 2А	АО "Брянские коммунальные системы"	АО "Брянские коммунальные системы"
170	ОАО "Ремонтно-эксплуатационное управление"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу ул. О. Кошевого, 23а	ОАО "Ремонтно"	эксплуатационное управление "

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

№ зоны тепло снабжения	Наименование ТСО, на базе которого образована система теплоснабжения	Зона действия	Организация, владеющая на праве собственности или ином законном основании:	
			источникам и тепловой энергии	источниками тепловой энергии
171	ОАО "Брянск Автодор" Брянский ДРСУч	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу пр-т Станке Димитрова, д. 76	ОАО "Брянск Автодор" Брянский ДРСУч	ОАО "Брянск Автодор" Брянский ДРСУч
172	ГБУ "Управление домами Администрации Брянской области"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу пр-т Ленина, д. 33	ГБУ "Управление домами Администрации Брянской области"	ГБУ "Управление домами Администрации Брянской области"
173	ГБУ "Управление домами Администрации Брянской области"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу пл. К. Маркса, 2	ГБУ "Управление домами Администрации Брянской области"	ГБУ "Управление домами Администрации Брянской области"
174	Брянский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции филиала ОАО «РЖД»	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу ул. 2-я Аллея, 27	Брянский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции филиала ОАО «РЖД»	Брянский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции филиала ОАО «РЖД»

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

№ зоны тепло снабжения	Наименование ТСО, на базе которого образована система теплоснабжения	Зона действия	Организация, владеющая на праве собственности или ином законном основании:	
			источникам и тепловой энергии	источниками тепловой энергии
175	Брянский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции филиала ОАО «РЖД»	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу ул. Вокзальная, 17	Брянский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции филиала ОАО «РЖД»	Брянский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции филиала ОАО «РЖД»
176	Брянский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции филиала ОАО «РЖД»	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу ул. Держинского, 6	Брянский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции филиала ОАО «РЖД»	Брянский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции филиала ОАО «РЖД»

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

№ зоны тепло снабжения	Наименование ТСО, на базе которого образована система теплоснабжения	Зона действия	Организация, владеющая на праве собственности или ином законном основании:	
			источникам и тепловой энергии	источниками тепловой энергии
177	Брянский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции филиала ОАО «РЖД»	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу пр-т Московский, 56	Брянский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции филиала ОАО «РЖД»	Брянский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции филиала ОАО «РЖД»
178	Брянский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции филиала ОАО «РЖД»	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу ул. 2-я Аллея, 5	Брянский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции филиала ОАО «РЖД»	Брянский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции филиала ОАО «РЖД»

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

№ зоны тепло снабжения	Наименование ТСО, на базе которого образована система теплоснабжения	Зона действия	Организация, владеющая на праве собственности или ином законном основании:	
			источникам и тепловой энергии	источниками тепловой энергии
179	Брянский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции филиала ОАО «РЖД»	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу ул. Вокзальная, 9, ст. Брянск-Восточный	Брянский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции филиала ОАО «РЖД»	Брянский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции филиала ОАО «РЖД»
180	Брянский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции филиала ОАО «РЖД»	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу ул. Речная, 4, ДС Брянск 1	Брянский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции филиала ОАО «РЖД»	Брянский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции филиала ОАО «РЖД»

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

№ зоны тепло снабжения	Наименование ТСО, на базе которого образована система теплоснабжения	Зона действия	Организация, владеющая на праве собственности или ином законном основании:	
			источникам и тепловой энергии	источниками тепловой энергии
181	Брянский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции филиала ОАО «РЖД»	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу ул. Держинского, 42	Брянский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции филиала ОАО «РЖД»	Брянский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции филиала ОАО «РЖД»
182	Брянский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции филиала ОАО «РЖД»	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу ст. Брянск-Льговский, ТЧР-47	Брянский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции филиала ОАО «РЖД»	Брянский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции филиала ОАО «РЖД»

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

№ зоны тепло снабжения	Наименование ТСО, на базе которого образована система теплоснабжения	Зона действия	Организация, владеющая на праве собственности или ином законном основании:	
			источникам и тепловой энергии	источниками тепловой энергии
183	Брянский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции филиала ОАО «РЖД»	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу ул. 1-я Аллея, 4	Брянский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции филиала ОАО «РЖД»	Брянский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции филиала ОАО «РЖД»
184	Брянский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции филиала ОАО «РЖД»	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу ул. Беларусская, 48, мик-н Железнодорожный	Брянский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции филиала ОАО «РЖД»	Брянский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции филиала ОАО «РЖД»
185	АО "ВРК-1"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу ул. 2-я Аллея, д. 22	АО "ВРК-1"	АО "ВРК-1"
186	ООО "Стройдеталь и Ко"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу ул. Держинского, 51	ООО "Стройдеталь и Ко"	ООО "Стройдеталь и Ко"
187	ООО "Дизель-ремонт"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу ул. Уральская, 107	ООО "Дизель-ремонт"	ООО "Дизель-ремонт"
188	ОАО "Стройсервис"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу ул. Транспортная, дом 9	ОАО "Стройсервис"	ОАО "Стройсервис"

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

№ зоны тепло снабжения	Наименование ТСО, на базе которого образована система теплоснабжения	Зона действия	Организация, владеющая на праве собственности или ином законном основании:	
			источникам и тепловой энергии	источниками тепловой энергии
189	ООО "Теплопоставка"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу пр-т Московский, д. 142/3	ООО "Теплопоставка"	ООО "Теплопоставка"
190	ООО "Брянский завод красок"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу Карачевское шоссе, 4км	ООО "Брянский завод красок"	ООО "Брянский завод красок"
191	ООО "Соло"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу ул. Литейная, д. 68	ООО "Соло"	ООО "Соло"
192	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу новой БМК ул. Флотская	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"
193	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу новой БМК Объездная ул.	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"
194	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу новой БМК ул. Степная	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"
195	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу новой БМК пр. Станке Димитрова	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"
196	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу новой БМК ул. Бурова	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"
197	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу новой БМК ул. Горбатова	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"
198	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику по адресу новой БМК ул. Уральская	ГУП "Брянсккоммунэнерго"	ГУП "Брянсккоммунэнерго"

Таким образом, на основании критериев определения единой теплоснабжающей организации, установленных в проекте правил организации теплоснабжения, утверждаемых Правительством Российской Федерации, предлагается определить единые теплоснабжающие организации города Брянск в соответствии с вышеобозначенными 201 зонами ответственности.





## СПИСОК ЛИТЕРАТУРЫ

1. Постановление правительства РФ «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» №154 от 22 февраля 2012 г.
2. Приказ Минэнерго РФ № 325 от 30.12.2008г. «По организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии».
3. Приказ Минэнерго РФ № 323 от 30.12.2008г. «По организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от ТЭС и котельных».
4. Информационное письмо ФЭК от 12.01.04 № ЕЯ-137.
5. Постановление Правительства Российской Федерации № 306 от 23.05.2006г.
6. СНиП 2.04.14-88\*. Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов.
7. СНиП 23.01.99. Строительная климатология. –М.:ГОССТРОЙ РФ, 2000.
8. РД 34.09.255-97 Методические указания по определению тепловых потерь в водяных тепловых сетях. ОРГРЭС,1998 г.
9. Нормы проектирования тепловой изоляции для трубопроводов и оборудования электростанций и тепловых сетей. –М.: Госстройиздат,1959.
10. Инструкция по нормированию расхода котельно-печного топлива на отпуск тепловой энергии котельными системы Министерства жилищно-коммунального хозяйства РСФСР.
11. Методические указания по составлению энергетических характеристик для систем транспорта тепловой энергии (в трех частях) РД 153-34.0-20.523-98 часть 2-3.
12. Методические указания по составлению энергетических характеристик для систем транспорта тепловой энергии (в 3 частях) РД 153-34.0-20.523-98 ч 1.

13. СНиП 2.04.07-86\* Тепловые сети.
14. Методические указания по определению расходов топлива, электроэнергии и воды на выработку тепла отопительными котельными коммунальных теплоэнергетических предприятий. М.: Сектор научно-технической информации АКХ им Памфилова 1994г.
15. В.Н. Папушкин. Радиус теплоснабжения. Хорошо забытое старое. «Новости теплоснабжения», №9, 2010 г., с.44-49.
16. Методика формирования нормативов жилищно-коммунальных услуг.
16. СНиП II-35-76. Котельные установки.
17. Методические указания по анализу показателей, используемых для оценки надежности систем теплоснабжения.

**ПРИЛОЖЕНИЕ 1. Описание зон деятельности теплоисточников в городе Брянск.**

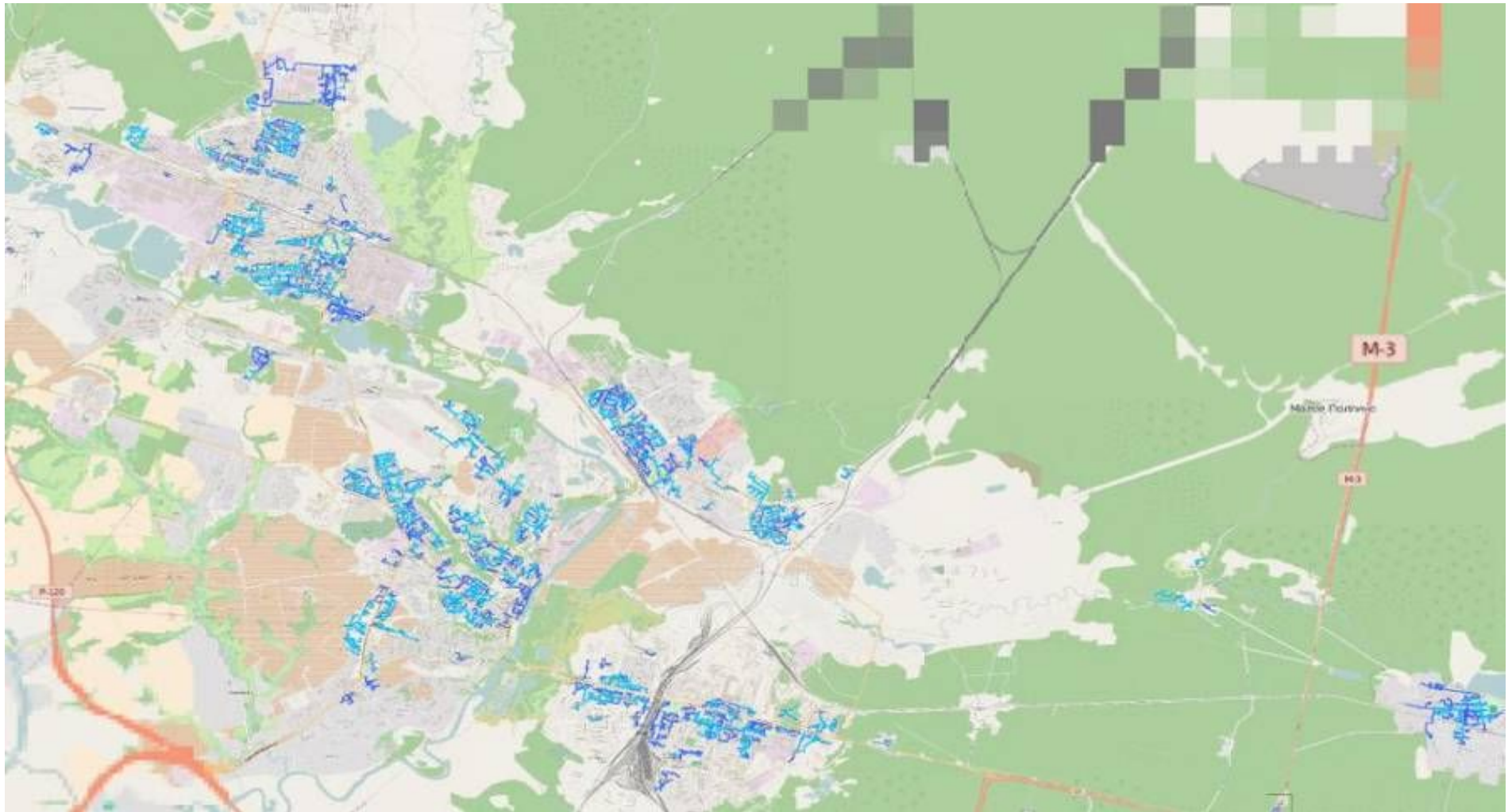


Схема теплоснабжения.

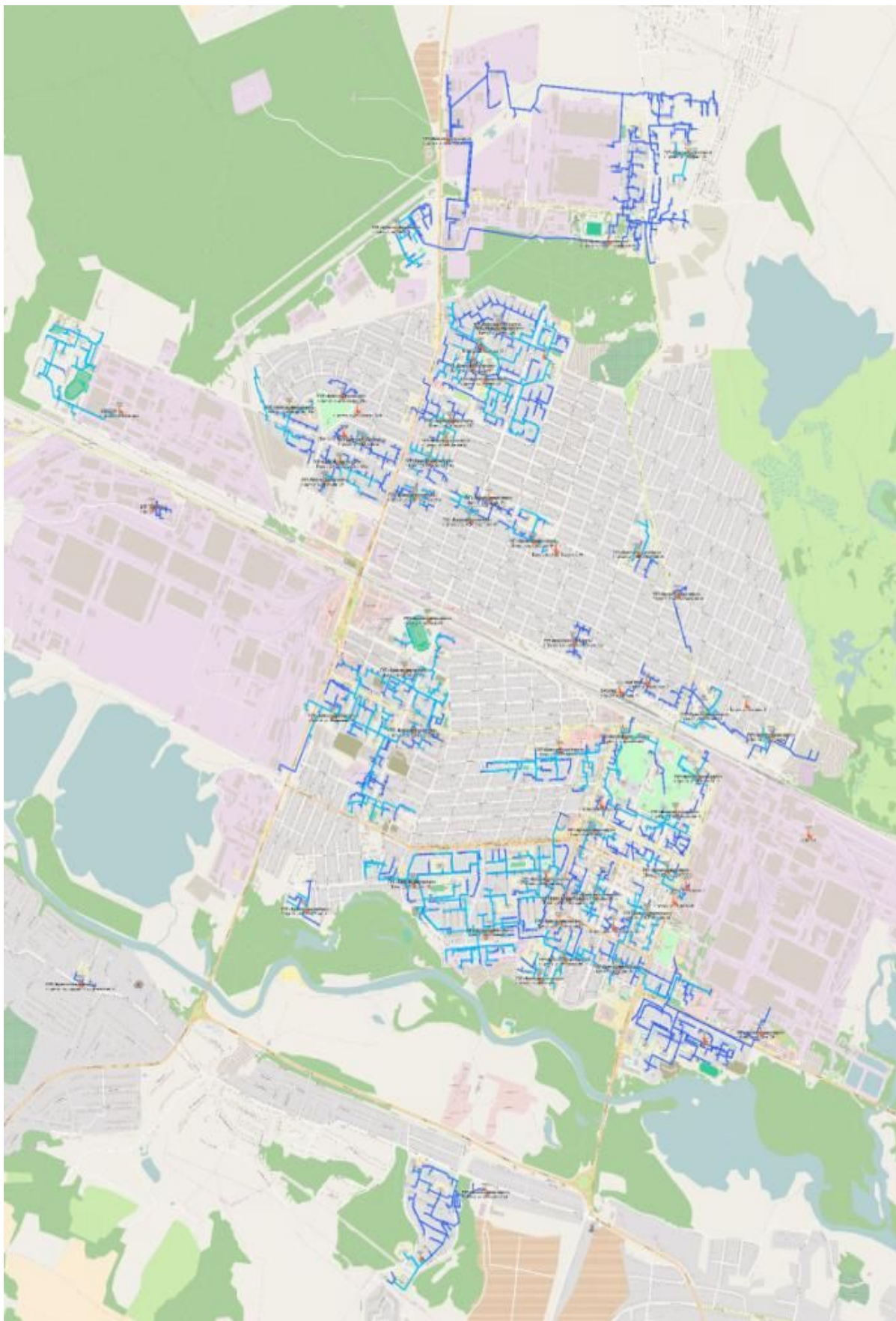


Схема теплоснабжения (Бежицкий район).

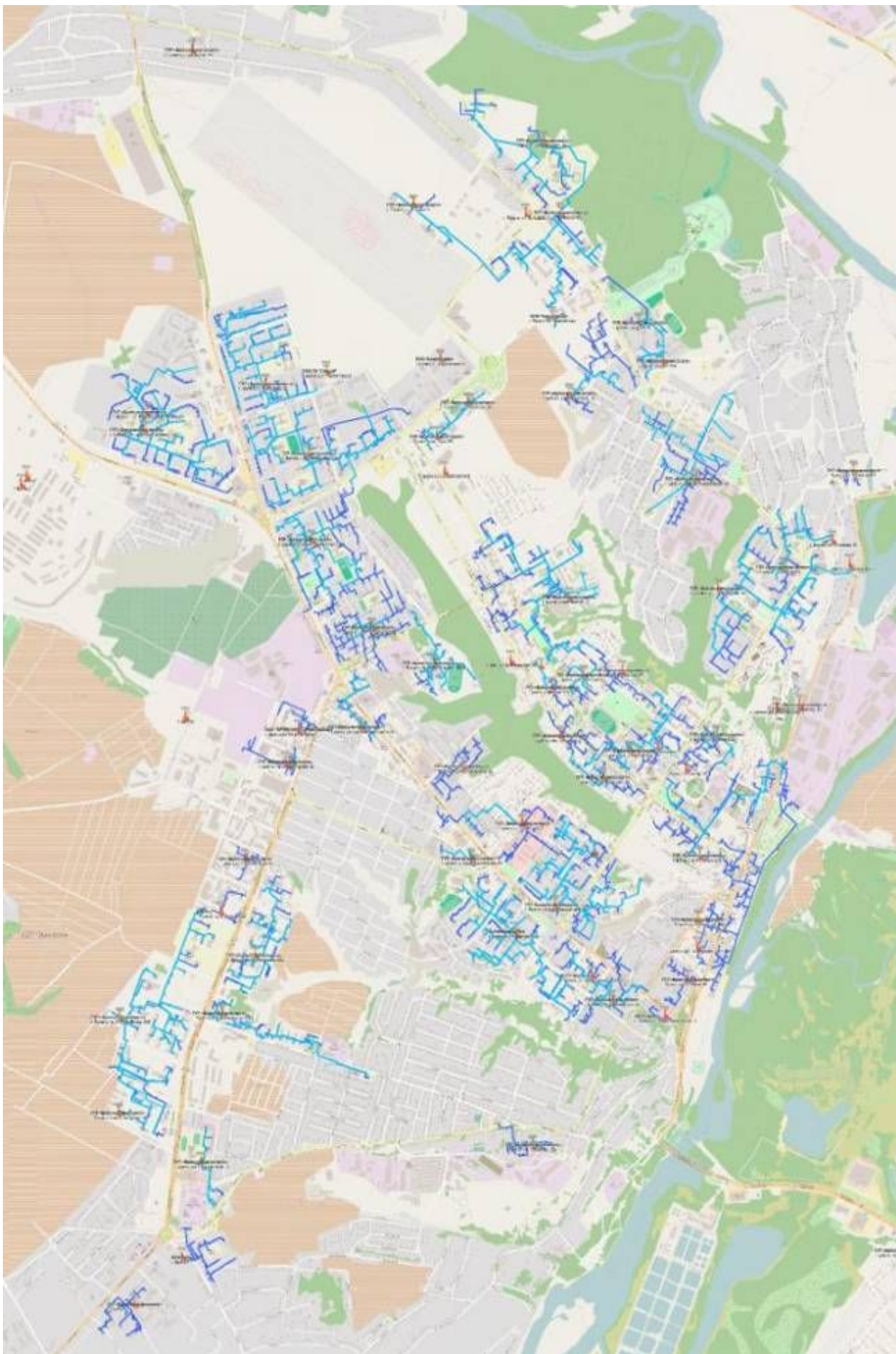


Схема теплоснабжения (Советский район).

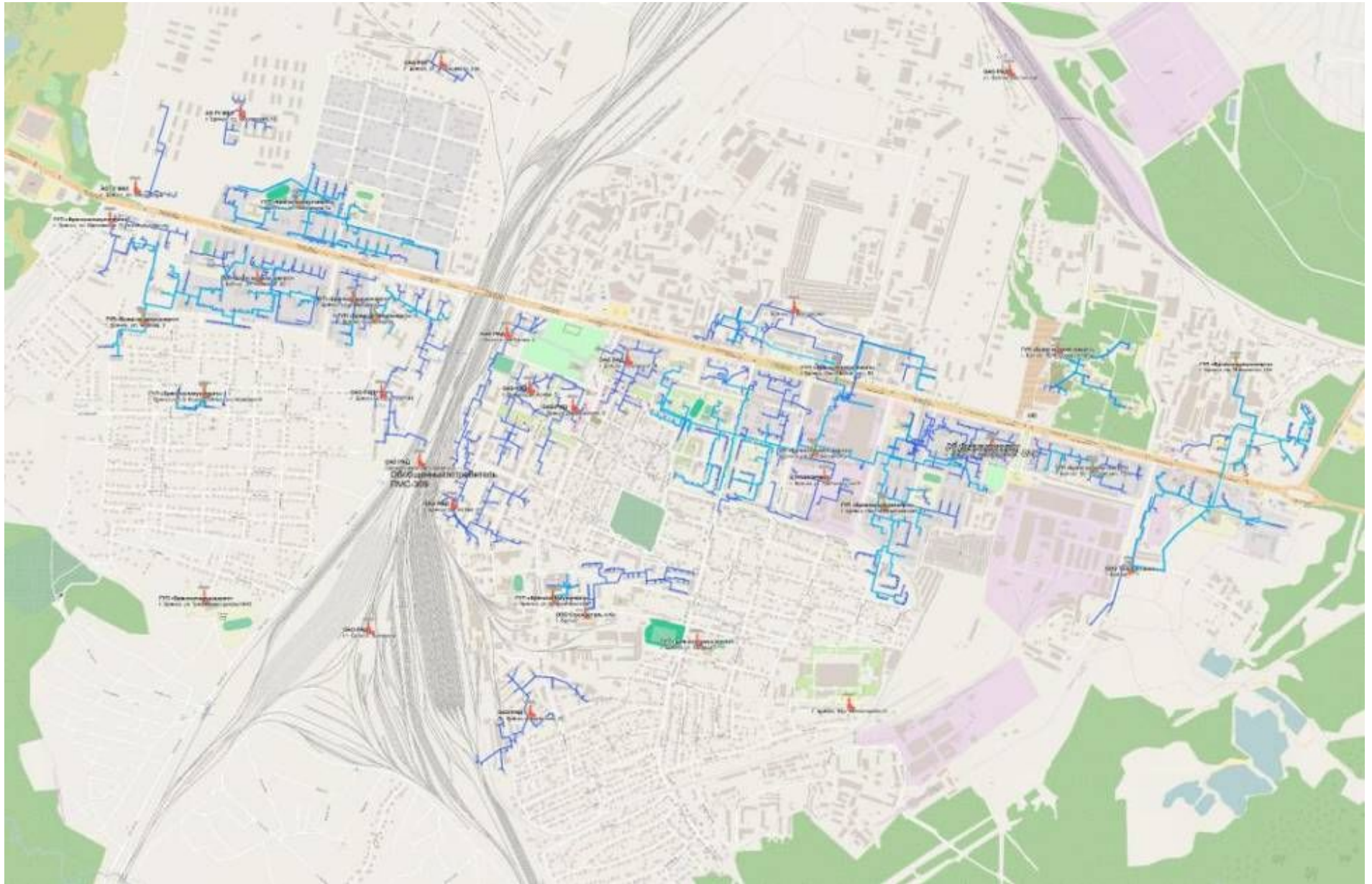


Схема теплоснабжения (Фокинский район).

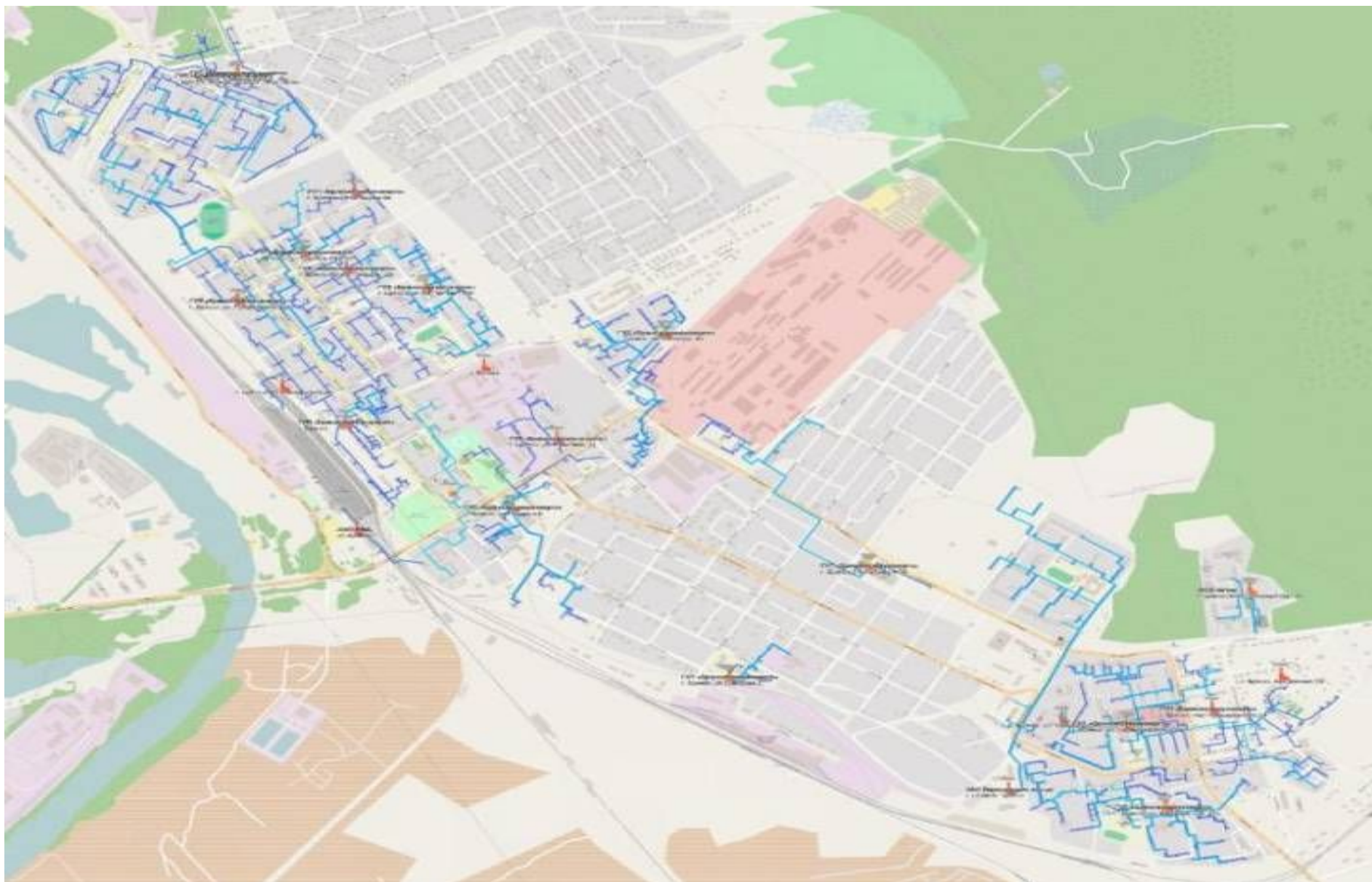
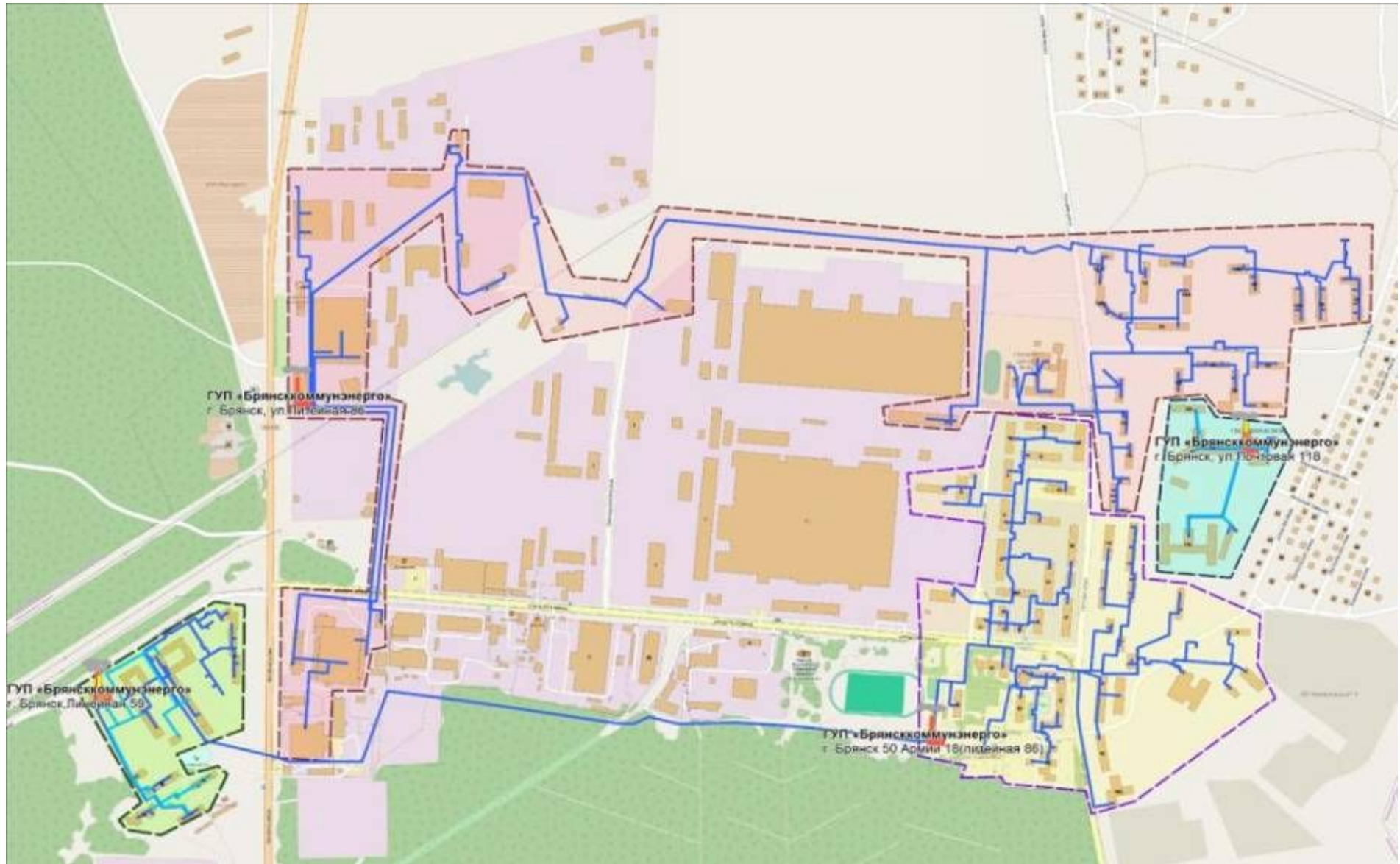


Схема теплоснабжения (Володарский район).





Зоны действия источников: Литейная 59; 50 Армии 18; Почтовая 118.



Зоны действия источников: Дятковская 155а; Дятковская 166а; Дятковская 153а; Ново-Советская 103а; Нахимова 124; Ново-Советская 83а; Ново-Советская 69; Ново-Советская 44; Азарова 57; Дятковская 19а; Клинцовская 61; Клинцовская 63б; Клинцовская 67; Донбасская 53; Дружбы 56б.



Зоны действия источников: БЭМЗ; ТСЖ БКС.



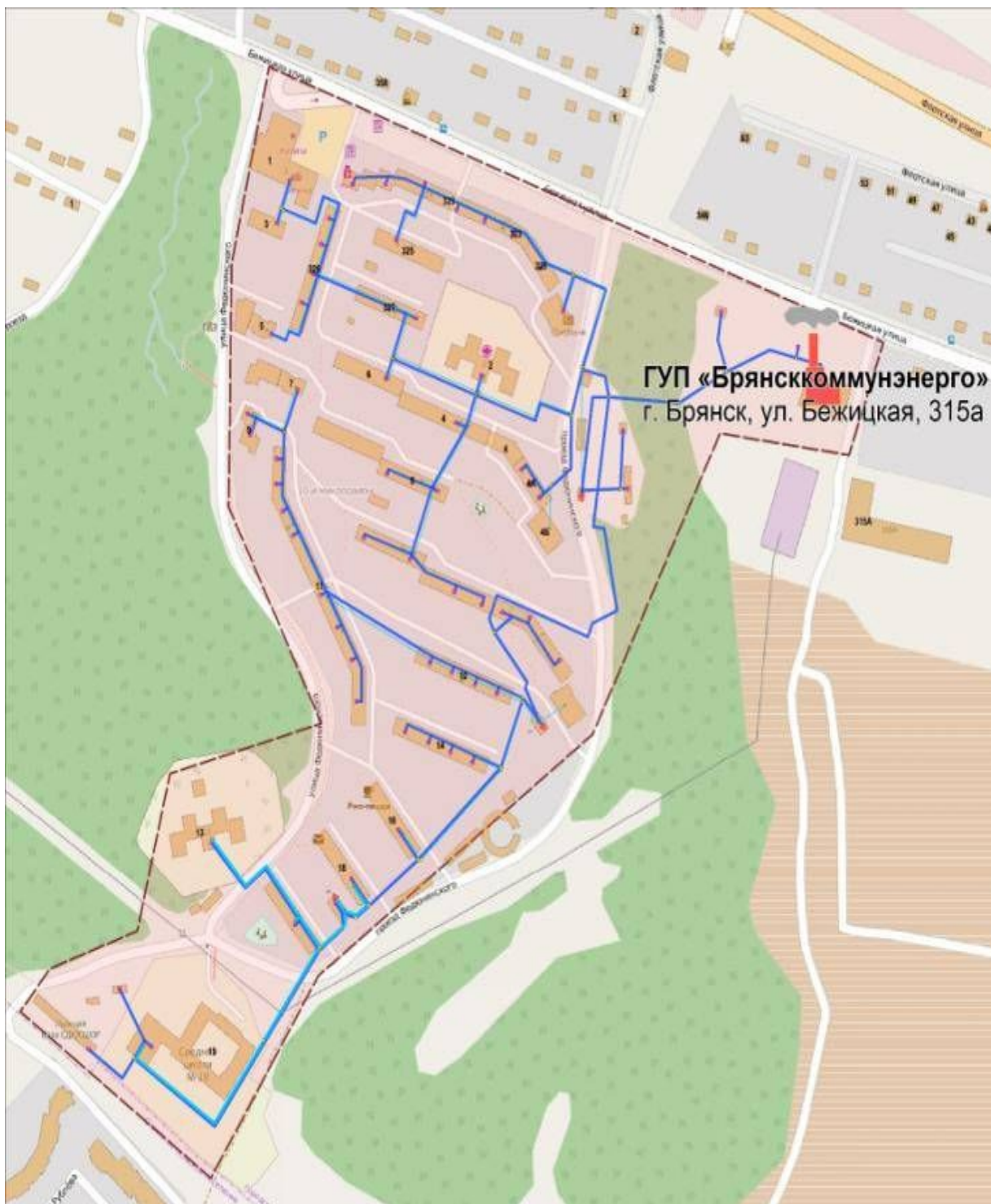
Зоны действия источников: пос. Октябрьский, ул. Отрадная 23; Мало-Озерная 1а; Шоссейная 4.



Зоны действия источников: пос. Бордовичи, ул. Островского 77; пос. Бордовичи баня.



Зоны действия источников: пос. Бордовичи, ул. Делегатская 76.

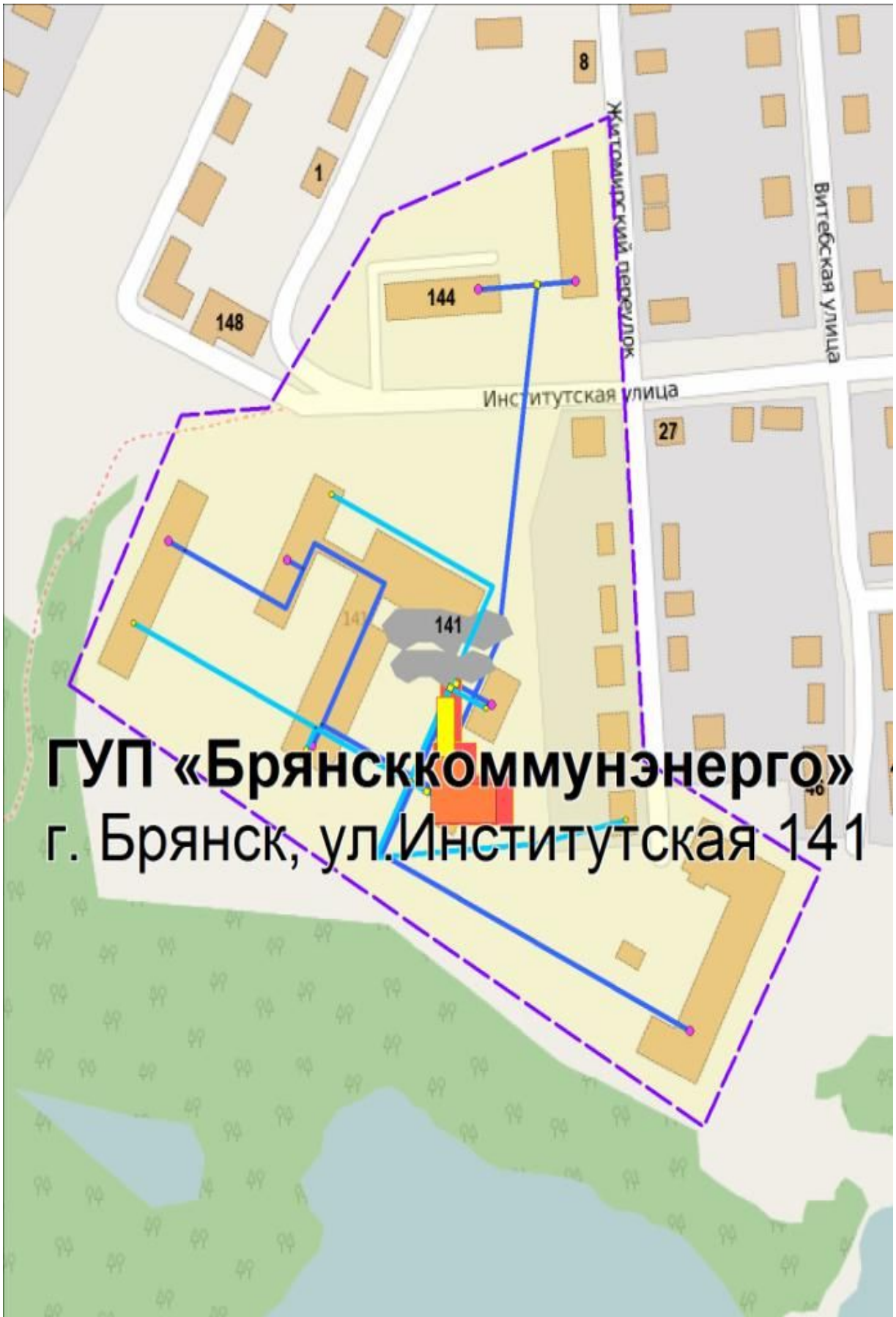


Зоны действия источников: Бежицкая 315а.



Зоны действия источников: ул. Медведева 79; пер. Metallistov 6a; пер. Кромской 37; Кромская 48.





Зоны действия источников: ул. Институтская 141.



Зоны действия источников: ул. Орловская 32; Камозина 38; Камозина 11; Ленинградская 24; 3-го Интернац. 31; Орловская 2.



Зоны действия источников: ул. Союзная 10а; Куйбышева 21; Комсомольская 46; Ульянова; 3-го Интернац. 1.



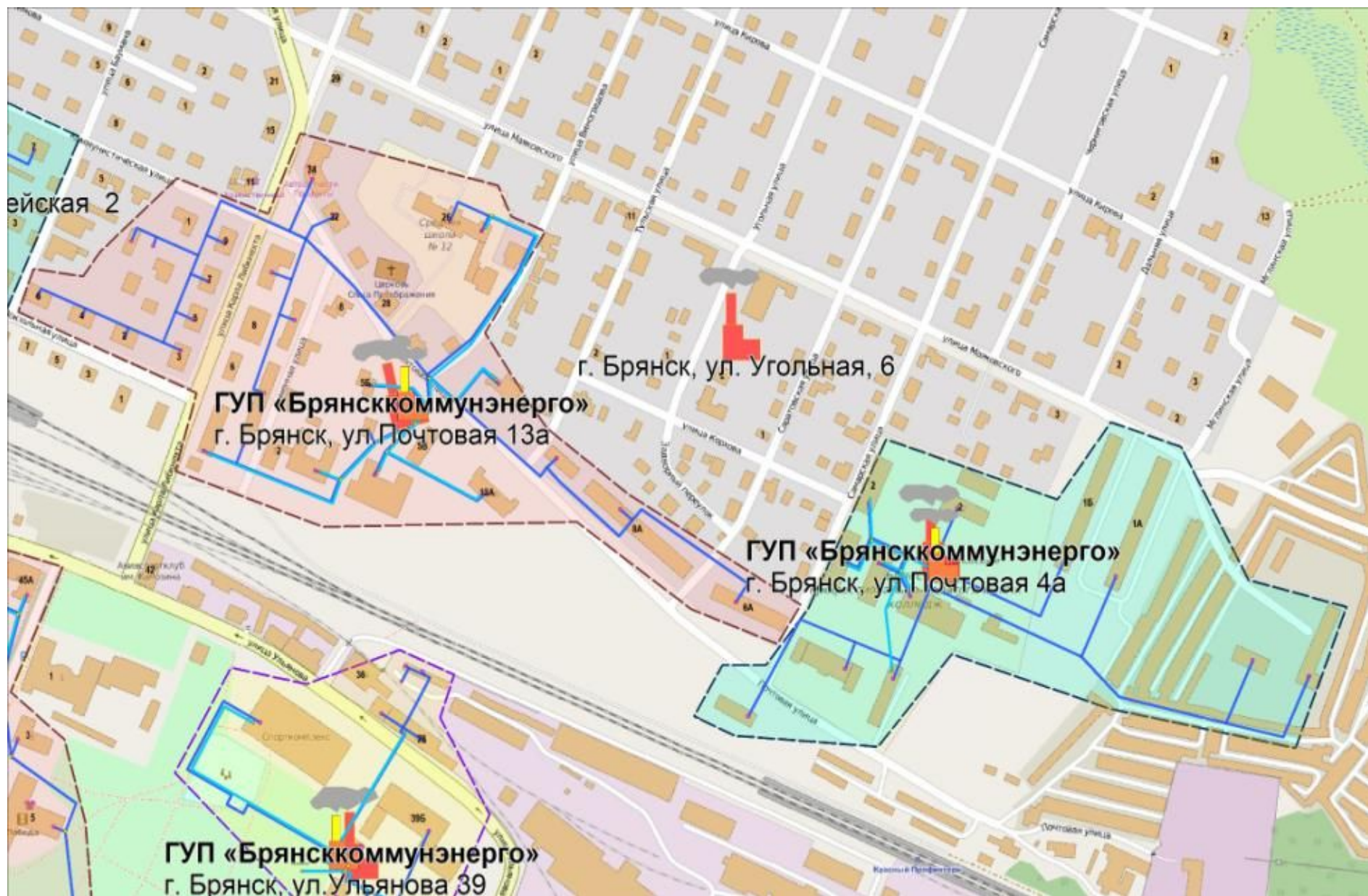
Зоны действия источников: ул. Камозина 11; Ленинградская 24; Бр. Прол. Дивизии 30а; Бр. Прол. Дивизии 40; 3-го Интернац. 31; Институтская 3а; 22 съезда КПСС 2; Ульянова 10; Ульянова 14.



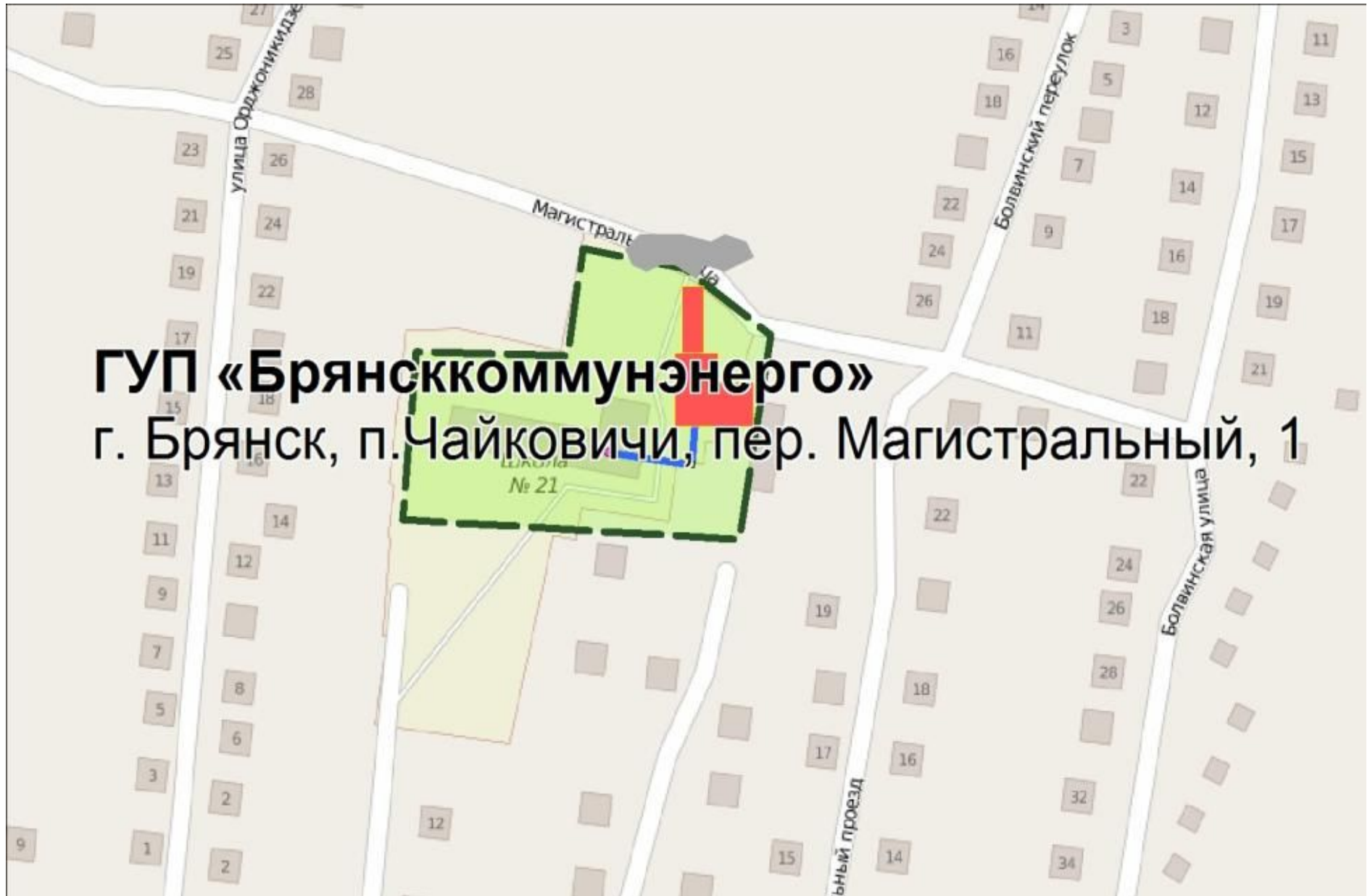
Зоны действия источников: ул. Бузинова 26; Бр. Прол. Дивизии 30а; ул. Бурова 206.



Зоны действия источников: пер. Коммунистический 24а; Вокзальная 17; ул. Гвардейская 2; Ново-Советская 48.

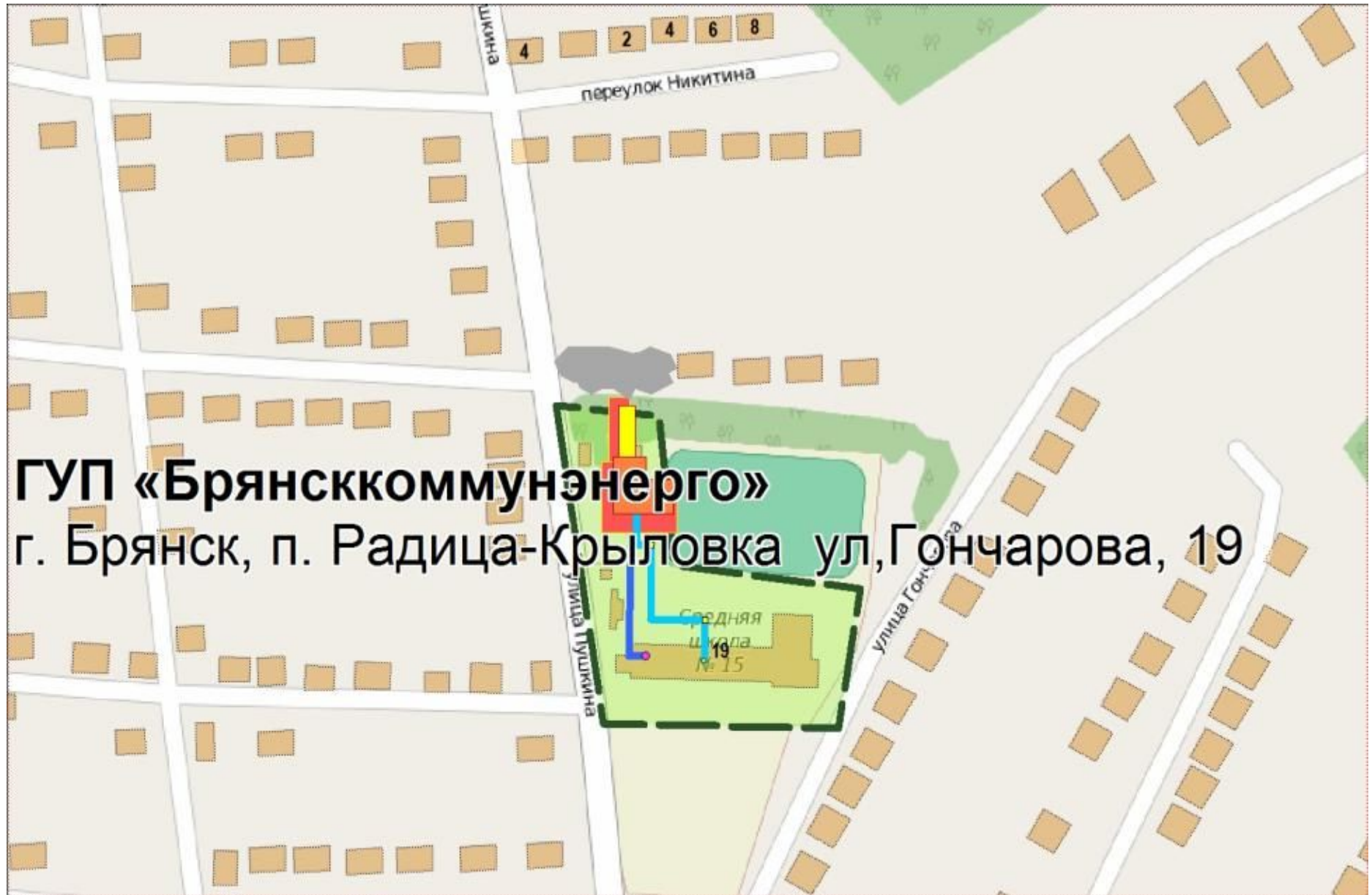


Зоны действия источников: ул. Ульянова 39; ул. Почтовая 13а; ул. Почтовая 4а.



Зоны действия источников: п. Чайковичи пер. Магистральный 1.





Зоны действия источников: п. Радица-Крыловка, ул. Гончарова 19.



Зоны действия источников: ул. Бежицкая 187.



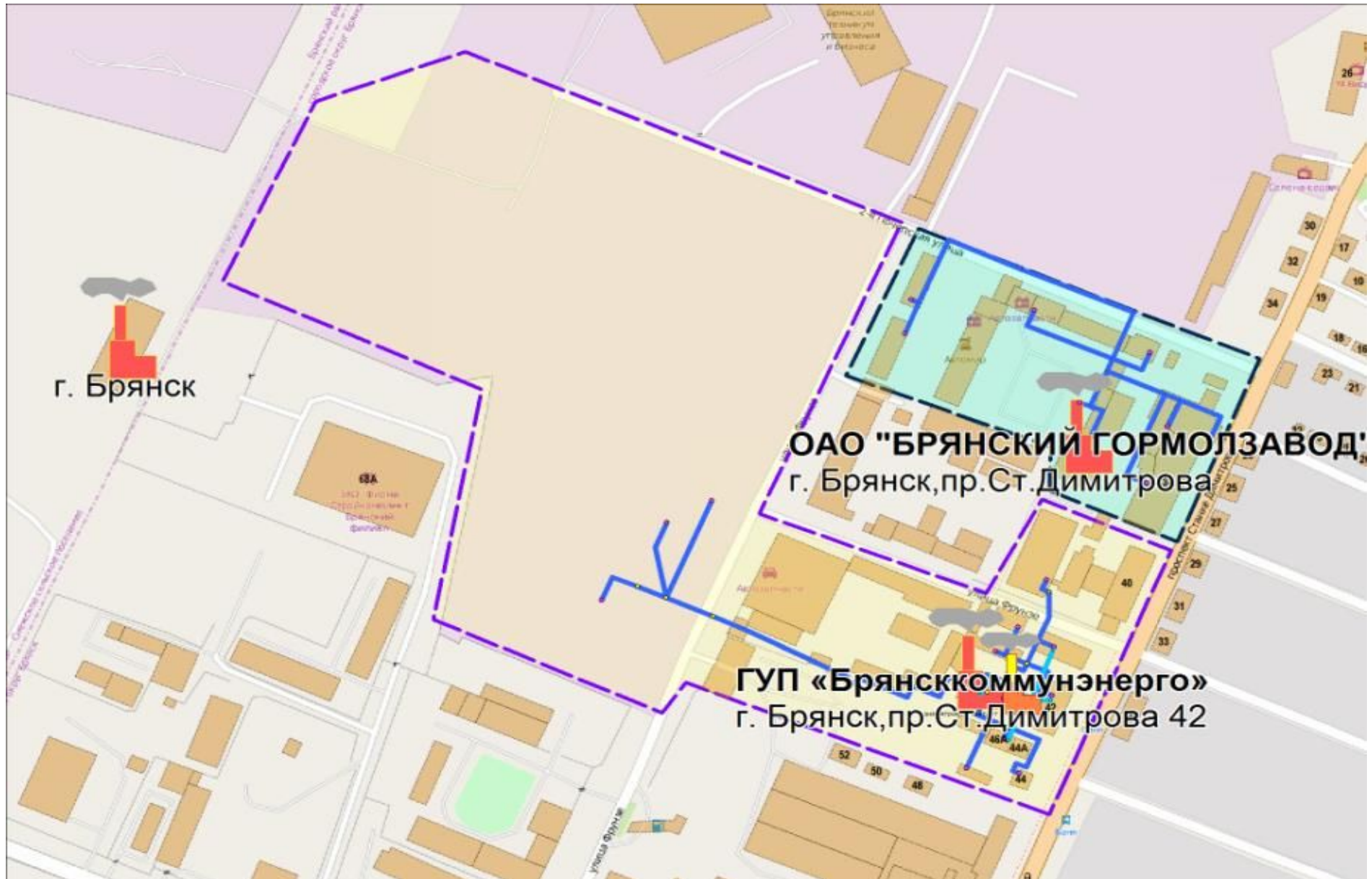
Зоны действия источников: ул. Р. Брянского 9; ул. Брянского Фронта 18; ул. Крахмалева 5а; Горбатова 5а; Горбатова 25.



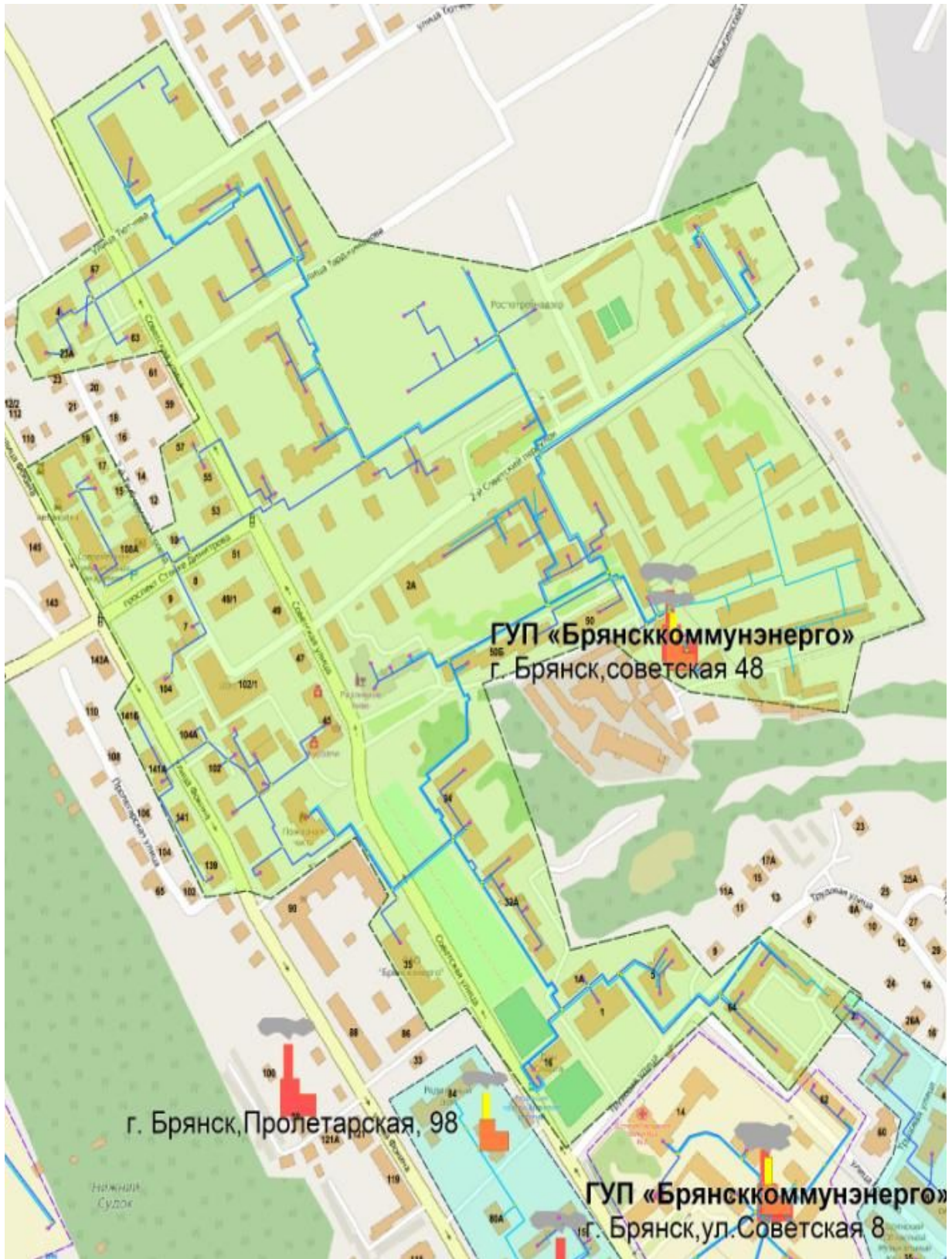
Зоны действия источников: ул. Советская 98б; ул. Советская 98; ул. Крахмалева 57.



Зоны действия источников: ул. Красноармейская 97а; пр-т. Ст. Димитрова 14а;  
пр-т. Ст. Димитрова 1а.



Зоны действия источников: пр-т. Ст. Димитрова 42; ОАО «БРЯНСКИЙ ГОРМОЛЗАВОД».

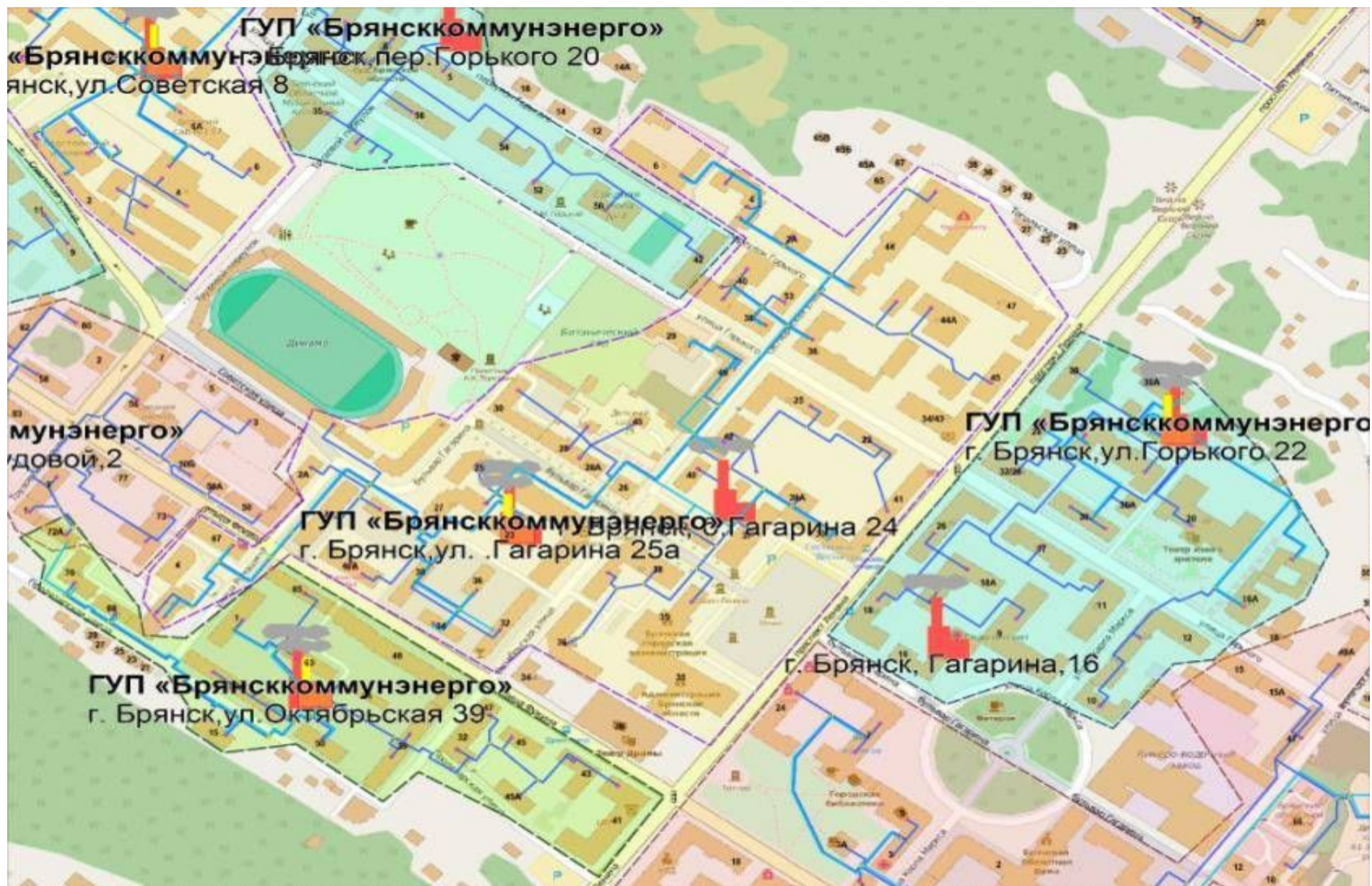


Зоны действия источников: Пролетарская 98; ул. Советская 8; Советская 48.



Зоны действия источников: пер. Трудовой 2; ул. Гагарина 25а; ул. Октябрьская 39.

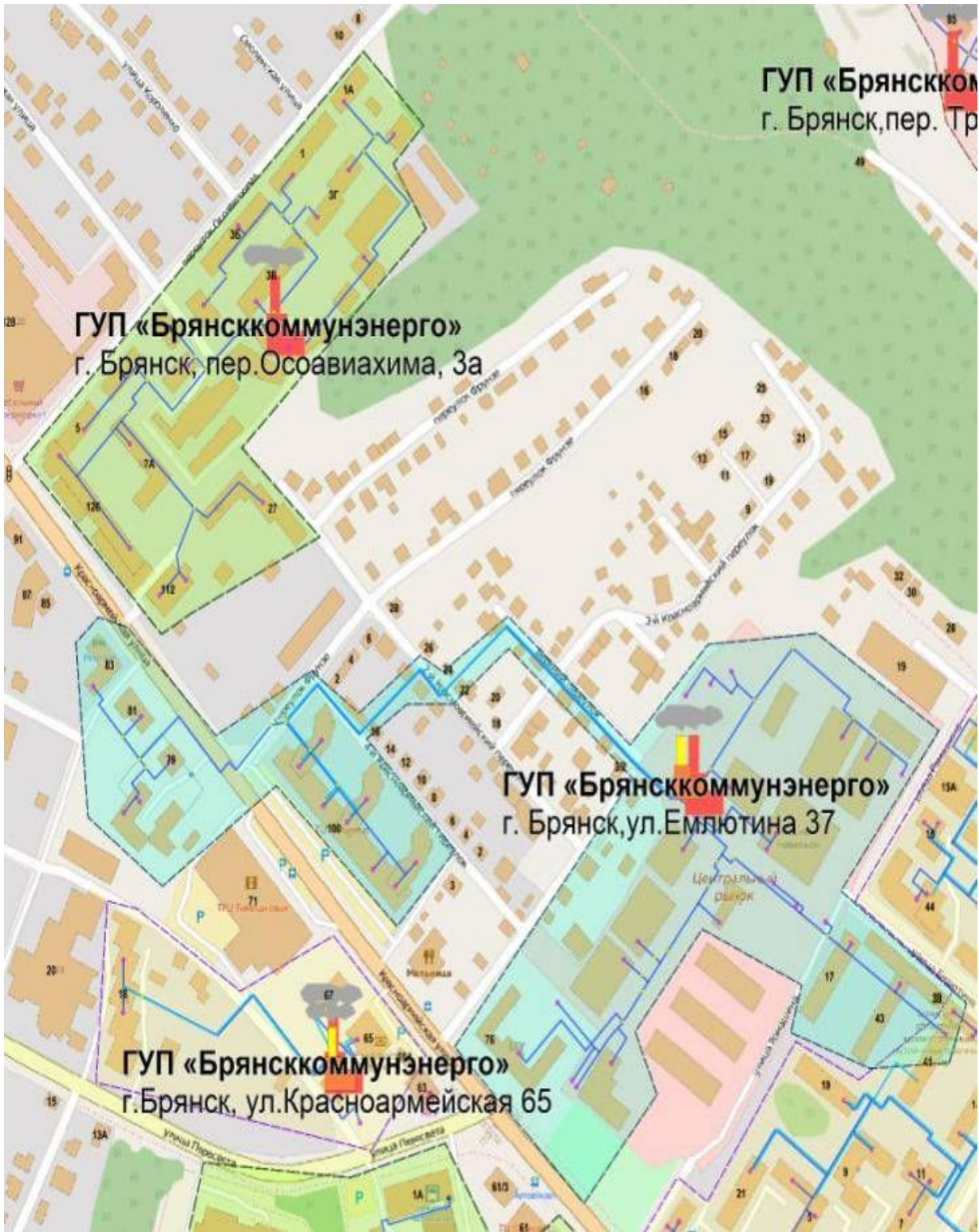




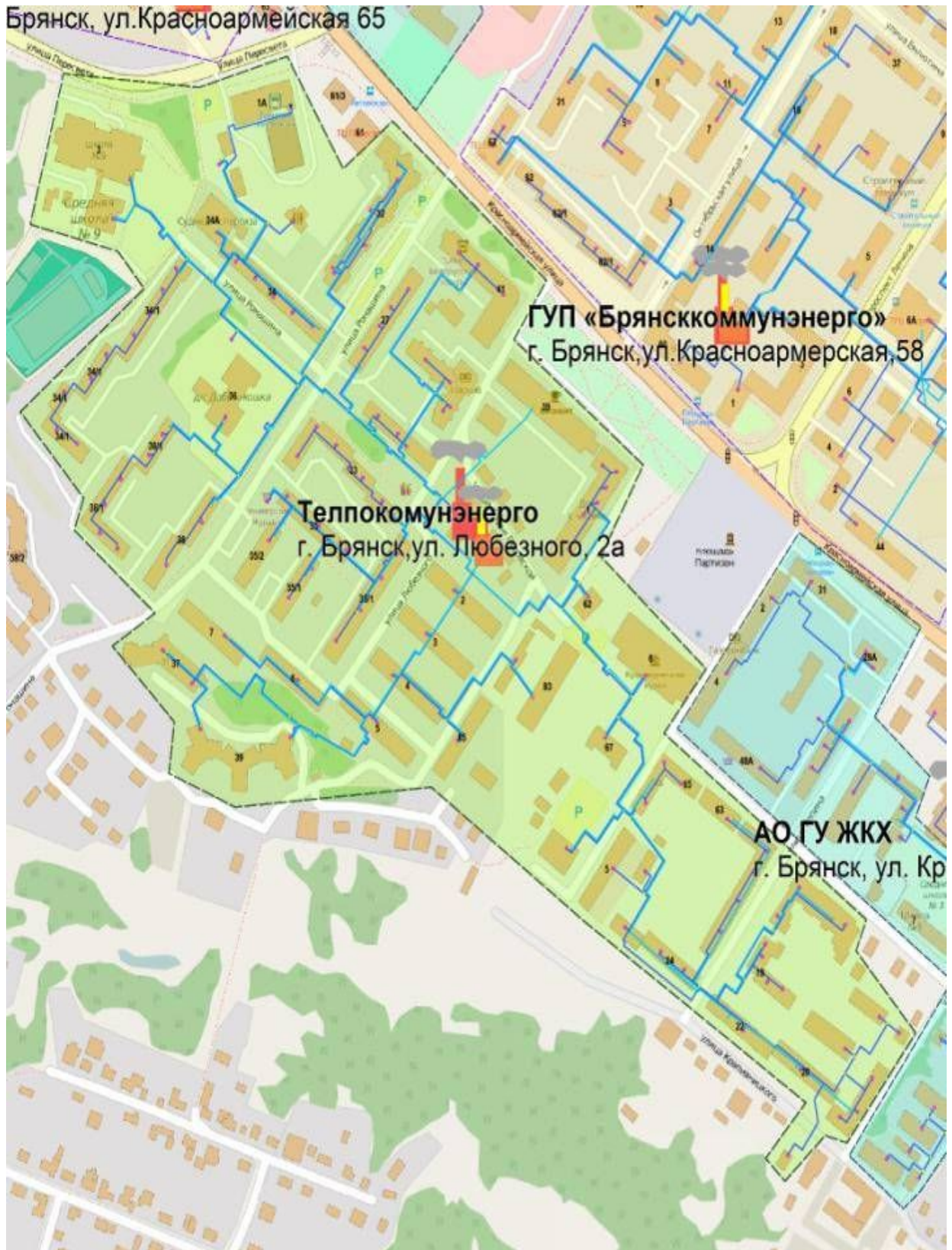
Зоны действия источников: пер. Трудовой 2; ул. Гагарина 25а; ул. Октябрьская 39; Советская 8; Гагарина 16; ул. Горького 22.



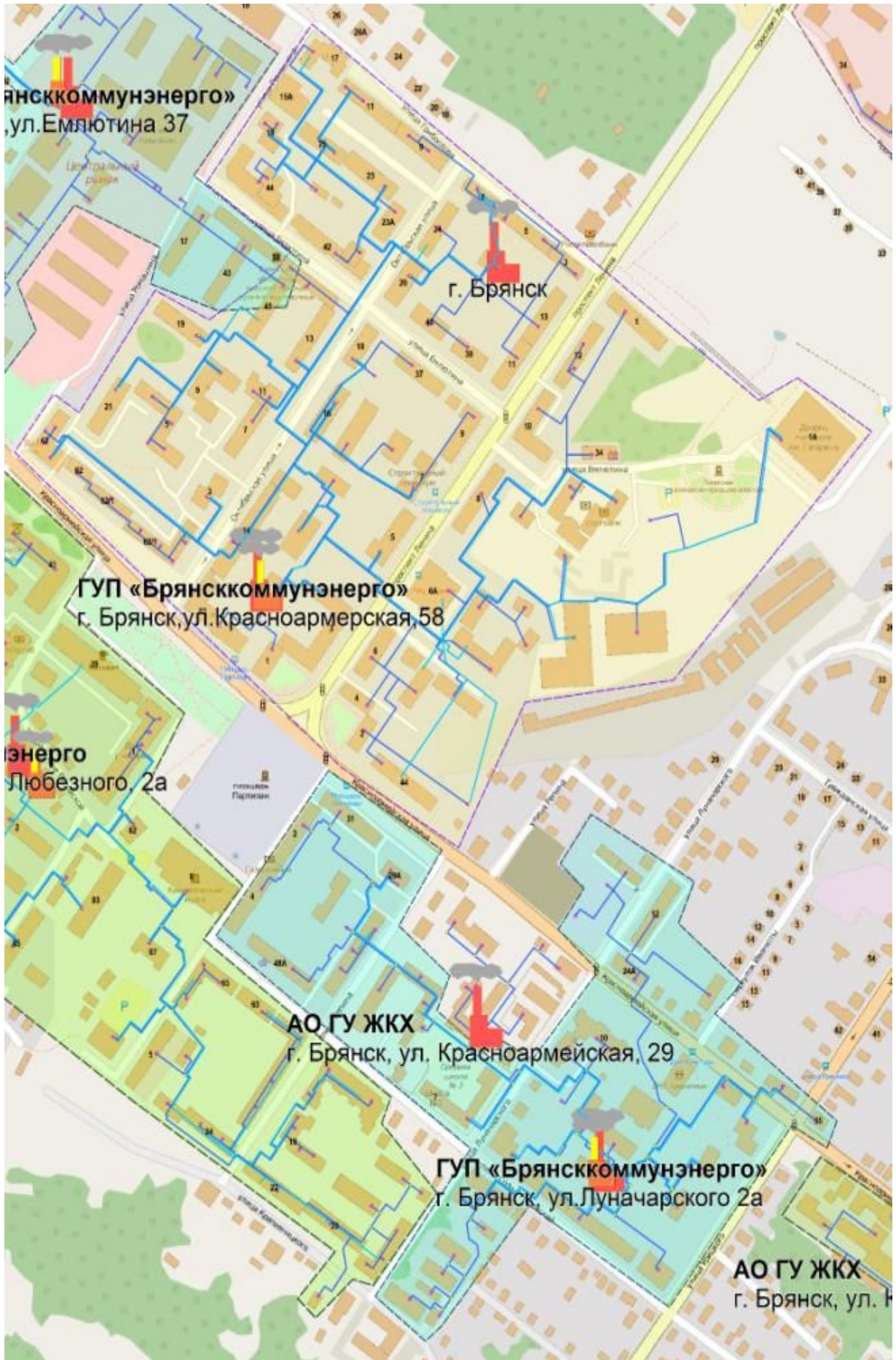
Зоны действия источников: ул. Луначарского 42; ул. Пионерская 14; ул. Пионерская 7; ул. Калинина 51; ул. Красноармейская 1.



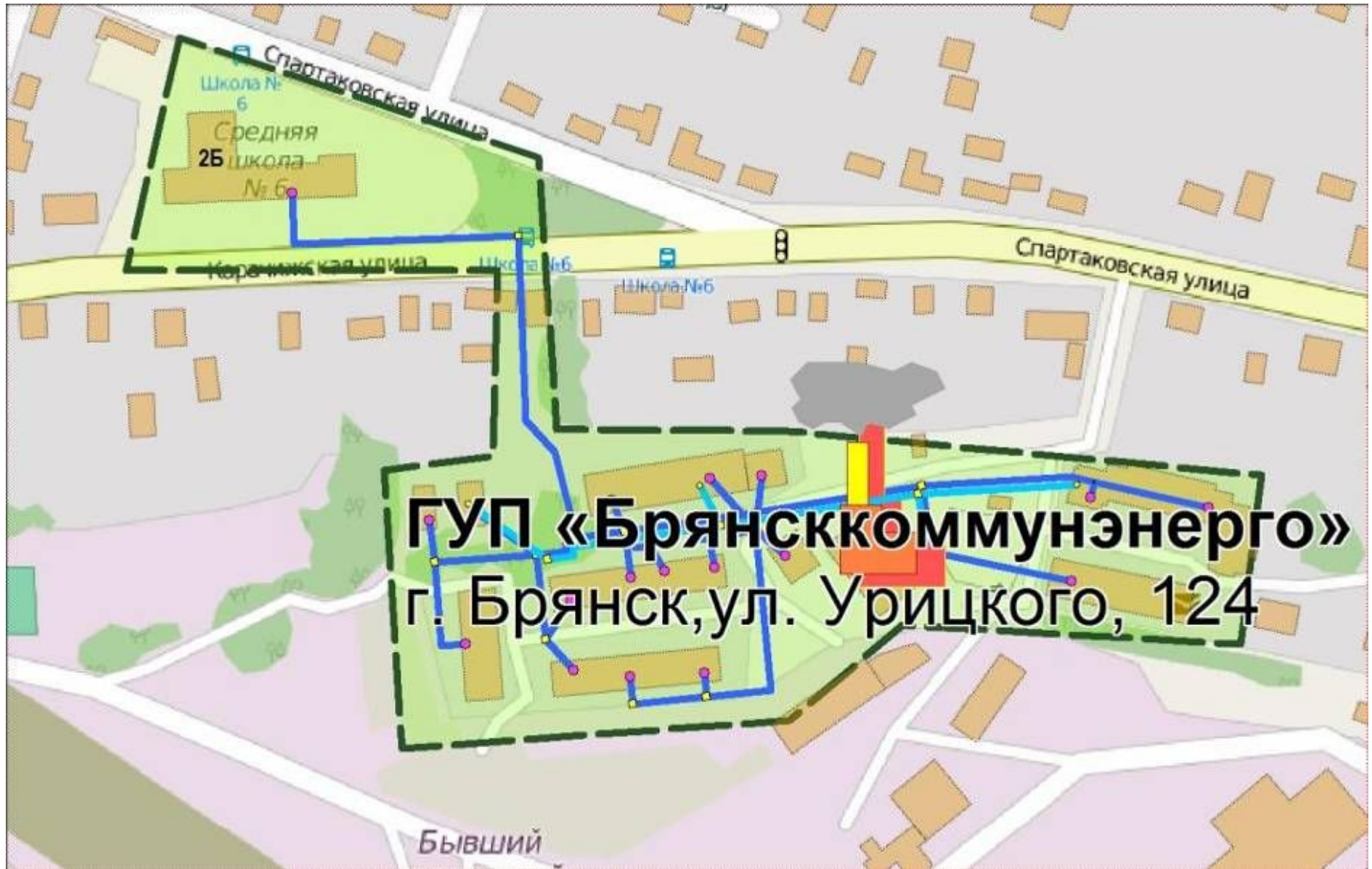
Зоны действия источников: ул. Красноармейская 65; ул. Емлютина 37; пер. Осоавиахима 3а.



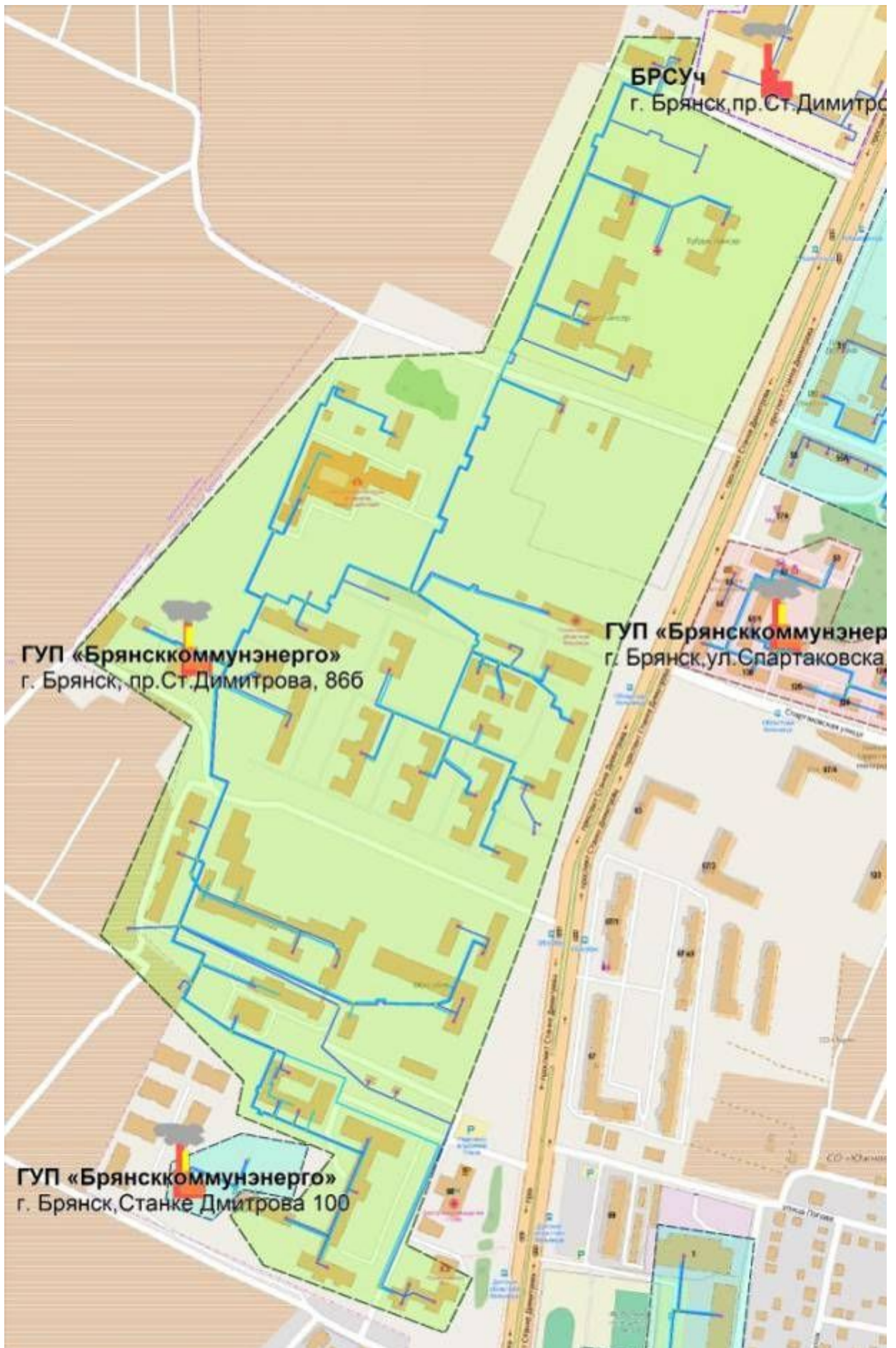
Зоны действия источников: ул. Любезного 2а; ул. Красноармейская 58.



Зоны действия источников: ул. Любезного 2а; ул. Красноармейская 29;  
Луначарского 2а.

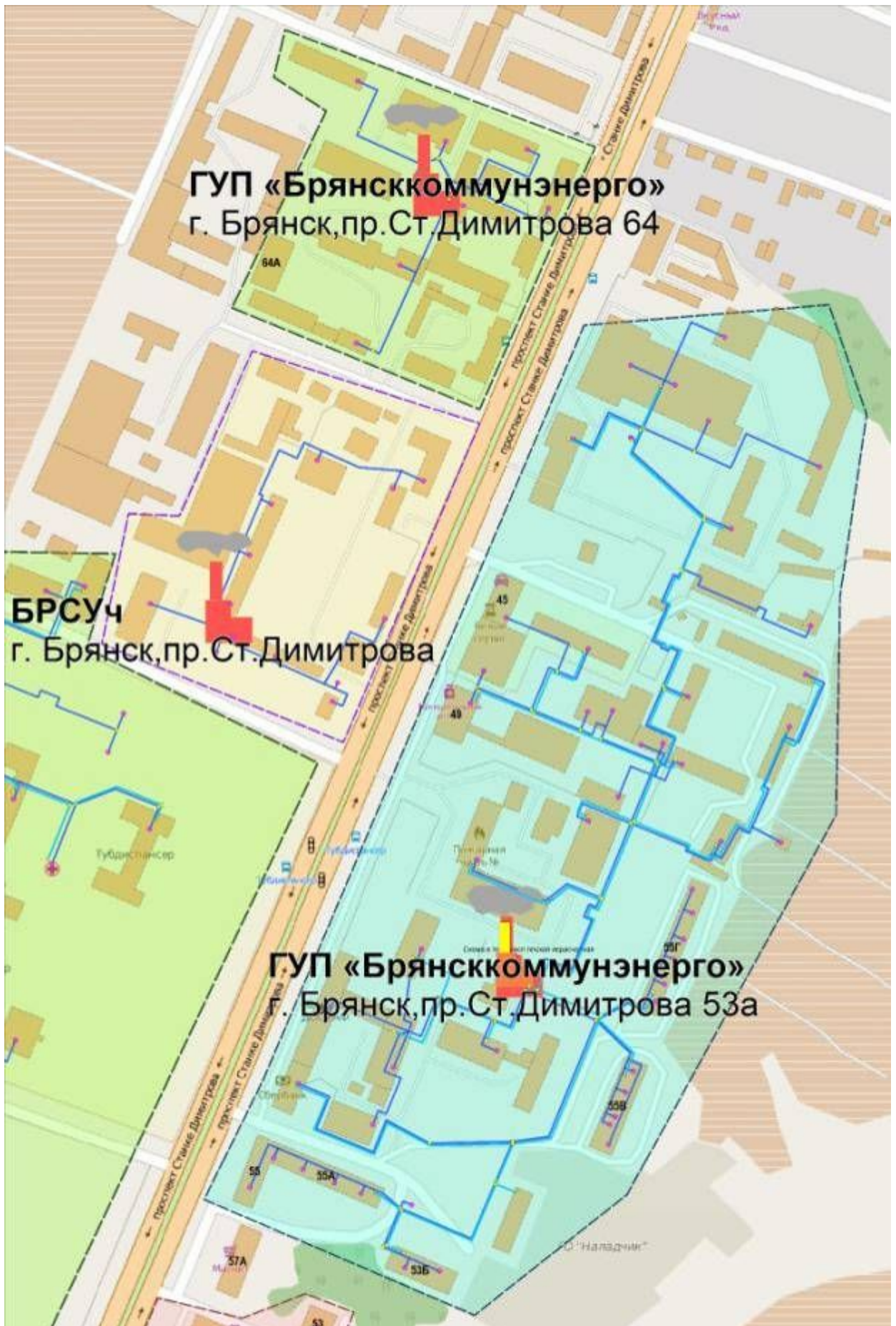


Зоны действия источников: ул. Урицкого 124.



Зоны действия источников: пр-т. Ст. Димитрова 100; пр-т. Ст. Димитрова 86б.

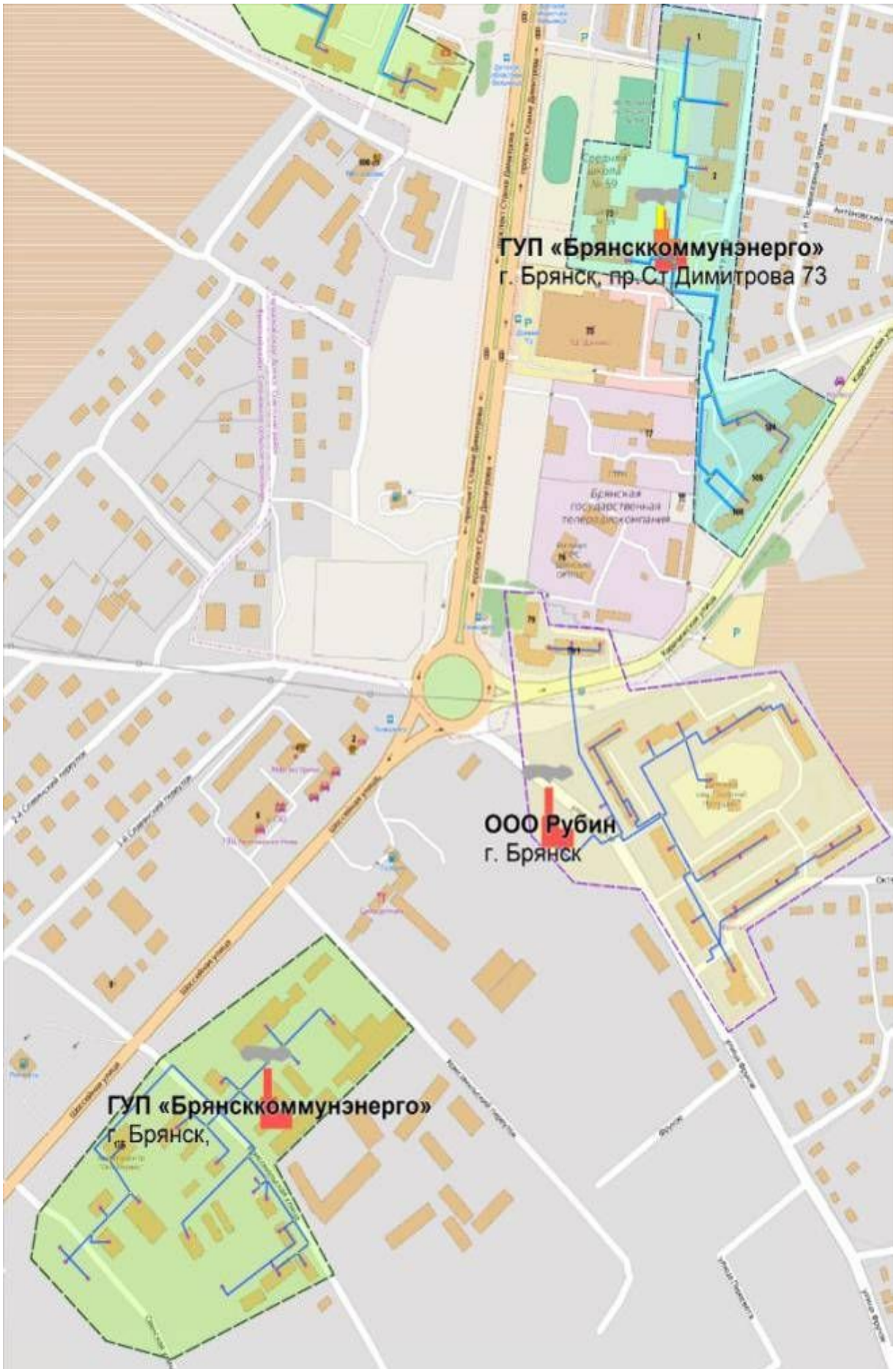




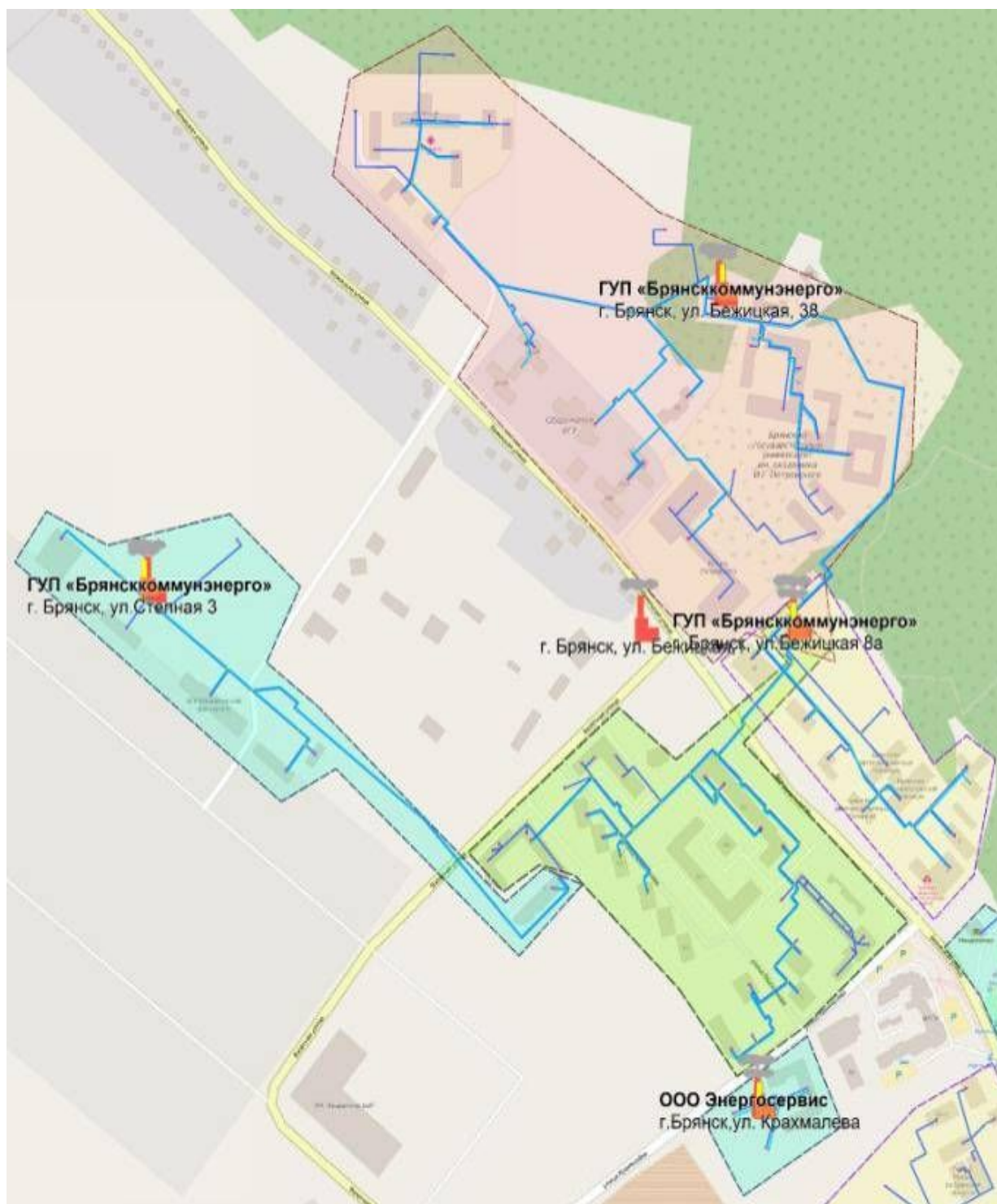
Зоны действия источников: пр-т. Ст. Димитрова 53а; пр-т. Ст. Димитрова 64.



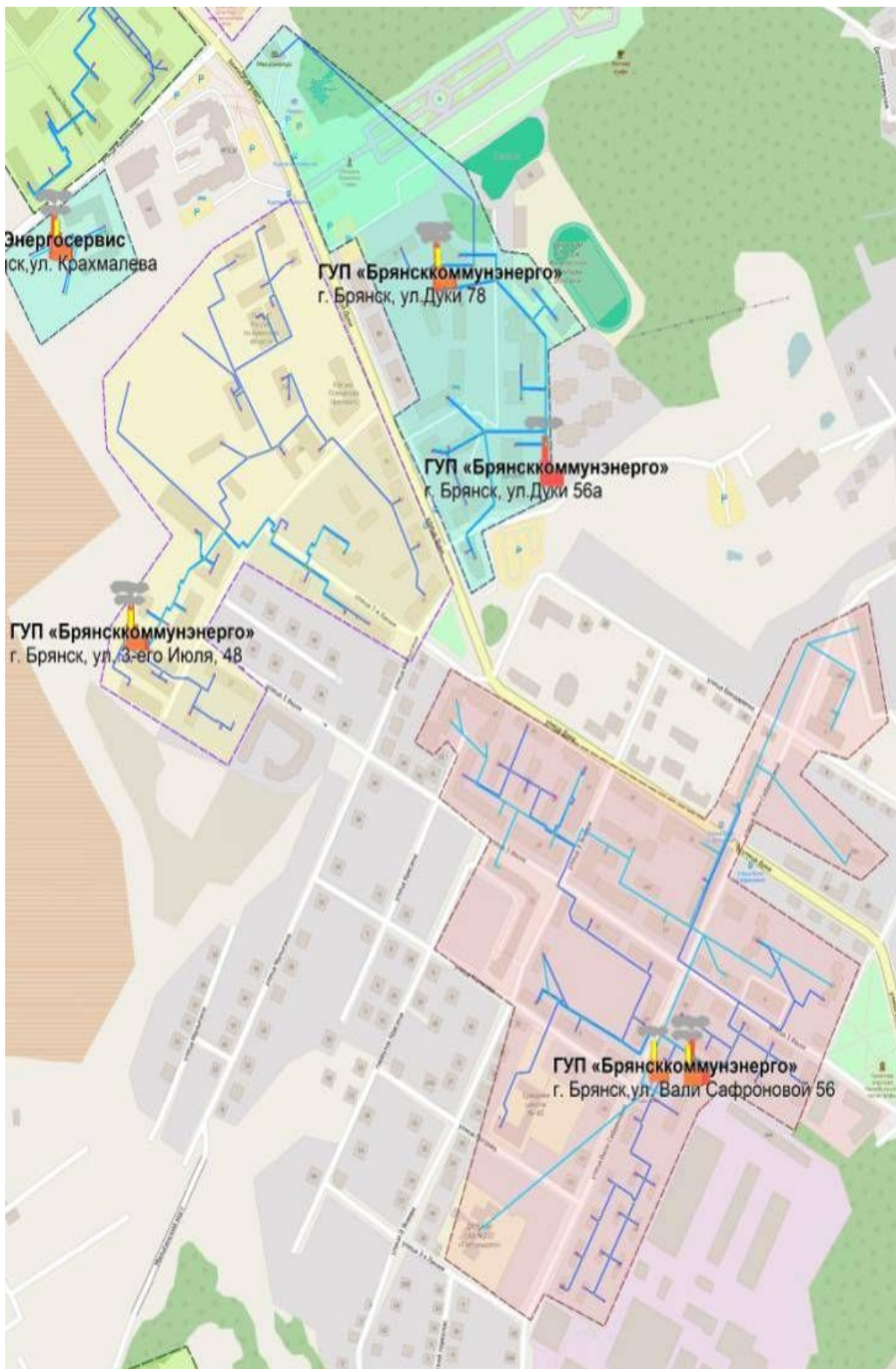
Зоны действия источников: Спартакoвская 128а.



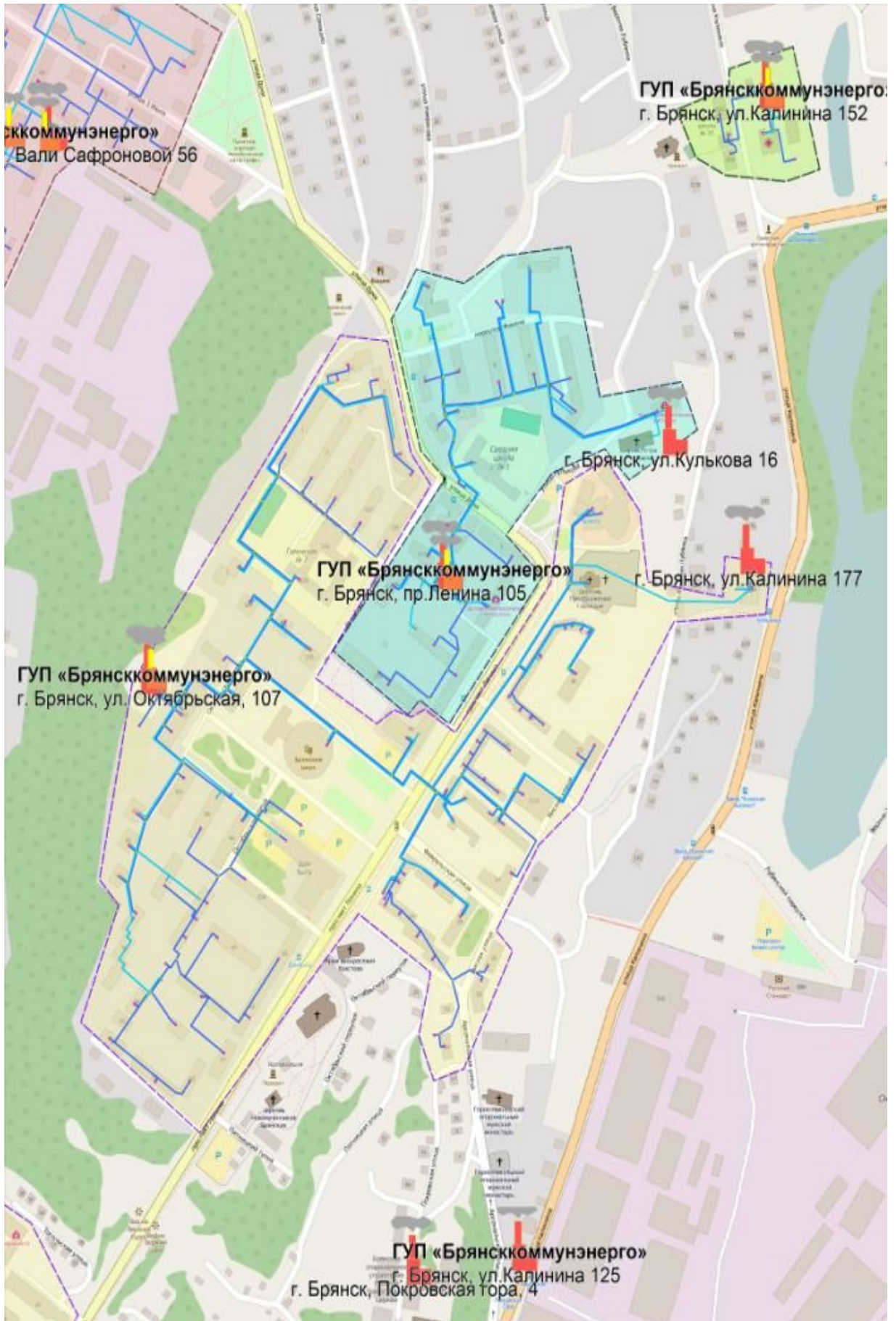
Зоны действия источников: ООО "Рубин"; пр. Ст. Димитрова 73.



Зоны действия источников: ул. Степная 3; ул. Бежицкая 8а; ул. Крахмалева.



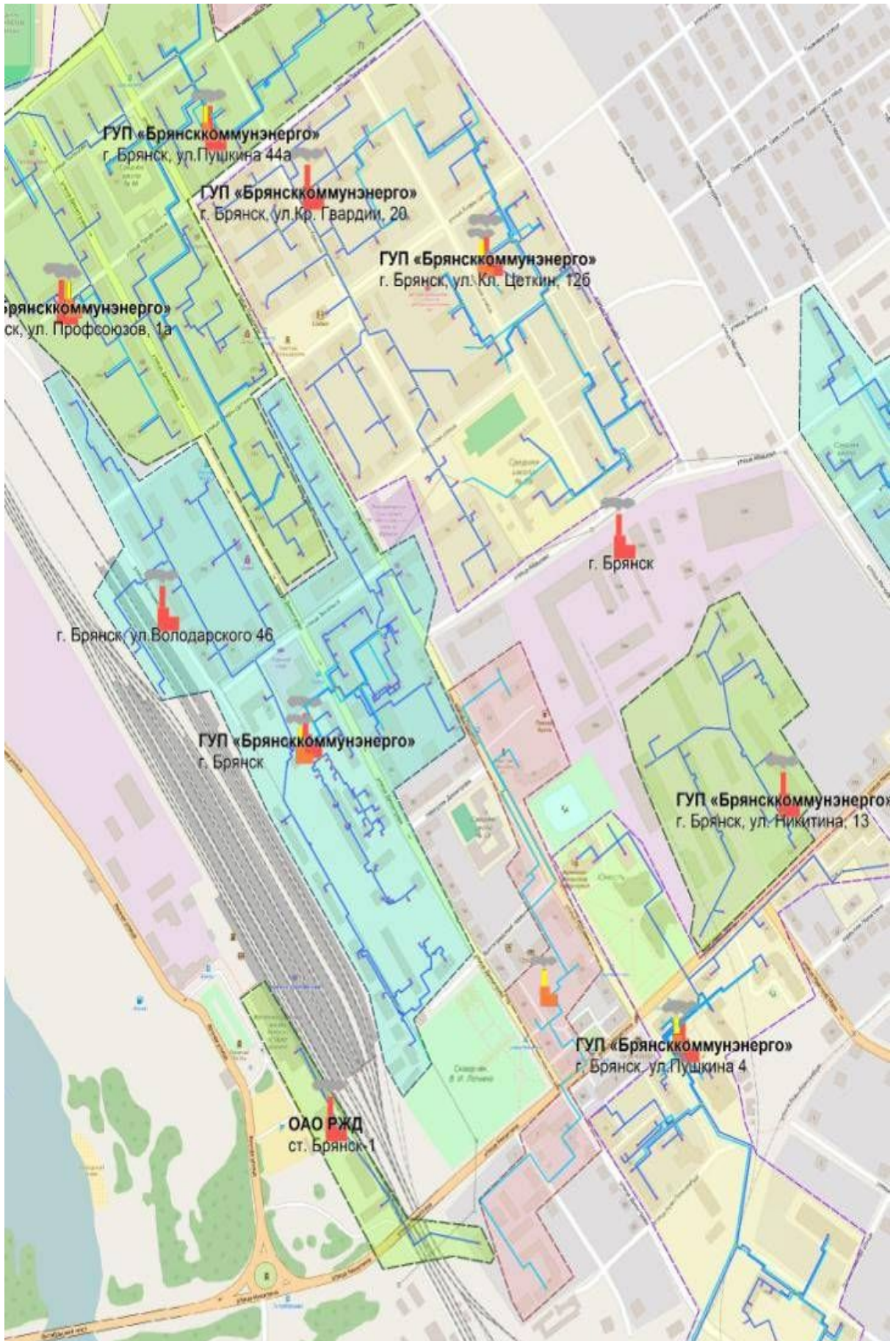
Зоны действия источников: ул. 3 Июля 48; ул. Дуки 56; ул. Крахмалева; ул. Валя Сафроновой 56.



Зоны действия источников: ул. Калинина 125; ул. Октябрьская 107; ул. Калинина 105; ул. Кулькова 16; ул. Калинина 177; ул. Калинина 152.

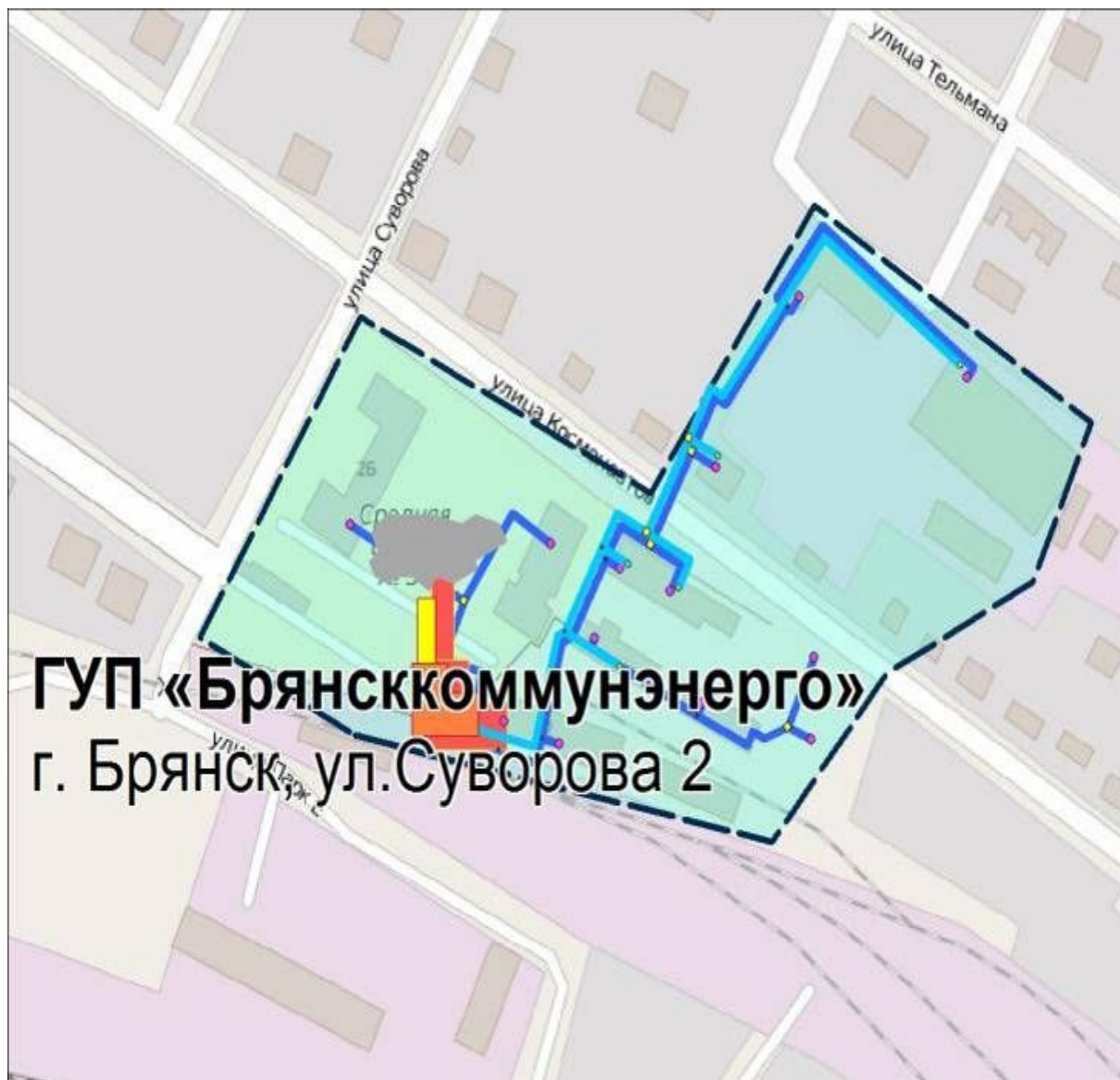


Зоны действия источников: ул. Афанасьева 18; ул. Кольцова 9а; ул. Пушкина 44а; ул. Профсоюзов 1а; ул. Кр. Гвардии 20.



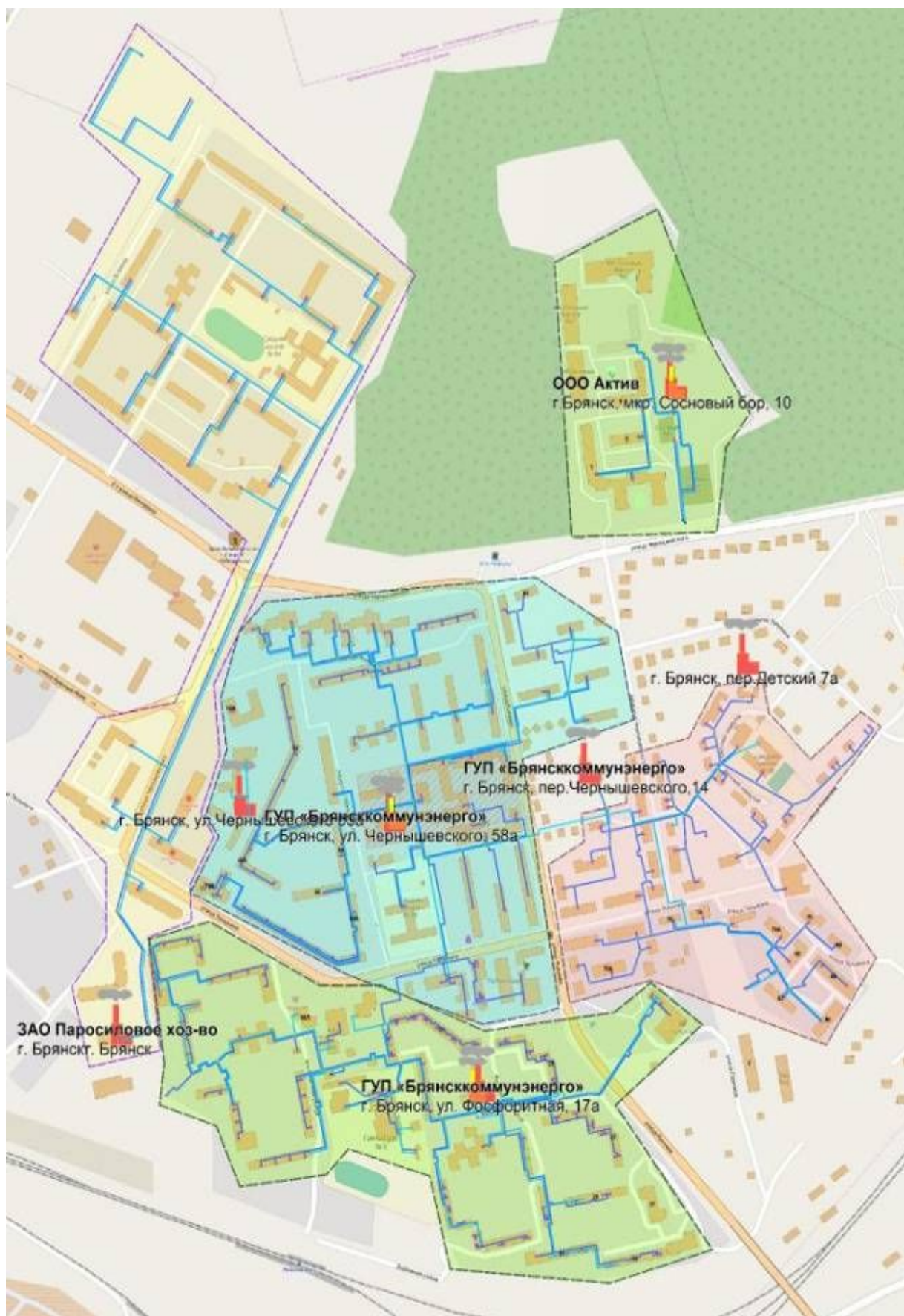
Зоны действия источников: ул. Пушкина 4; ул. Никитина 13; ул. Володарского 46; ул. Профсоюзов 1а; ул. Кл. Цеткин 126.



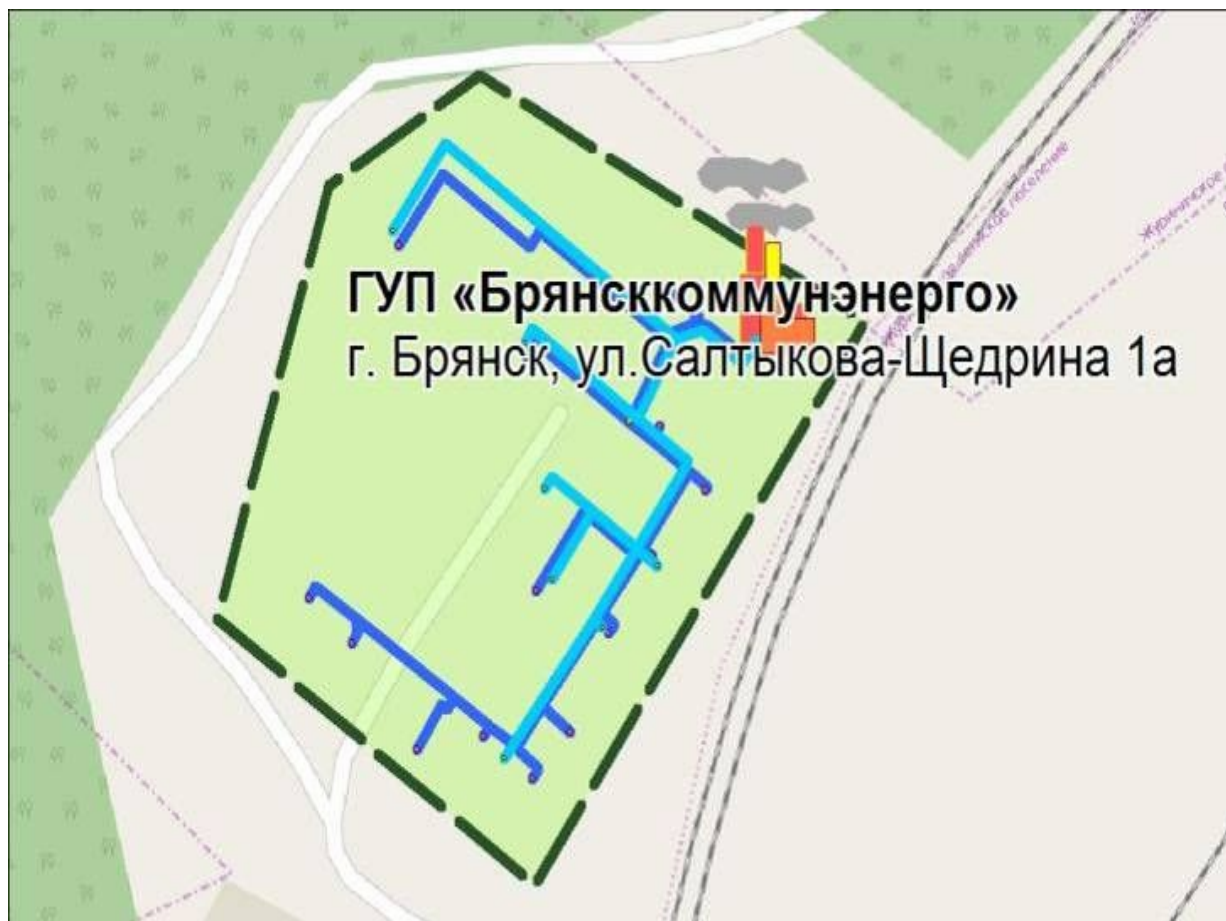


Зоны действия источников: ул. Суворова 2.





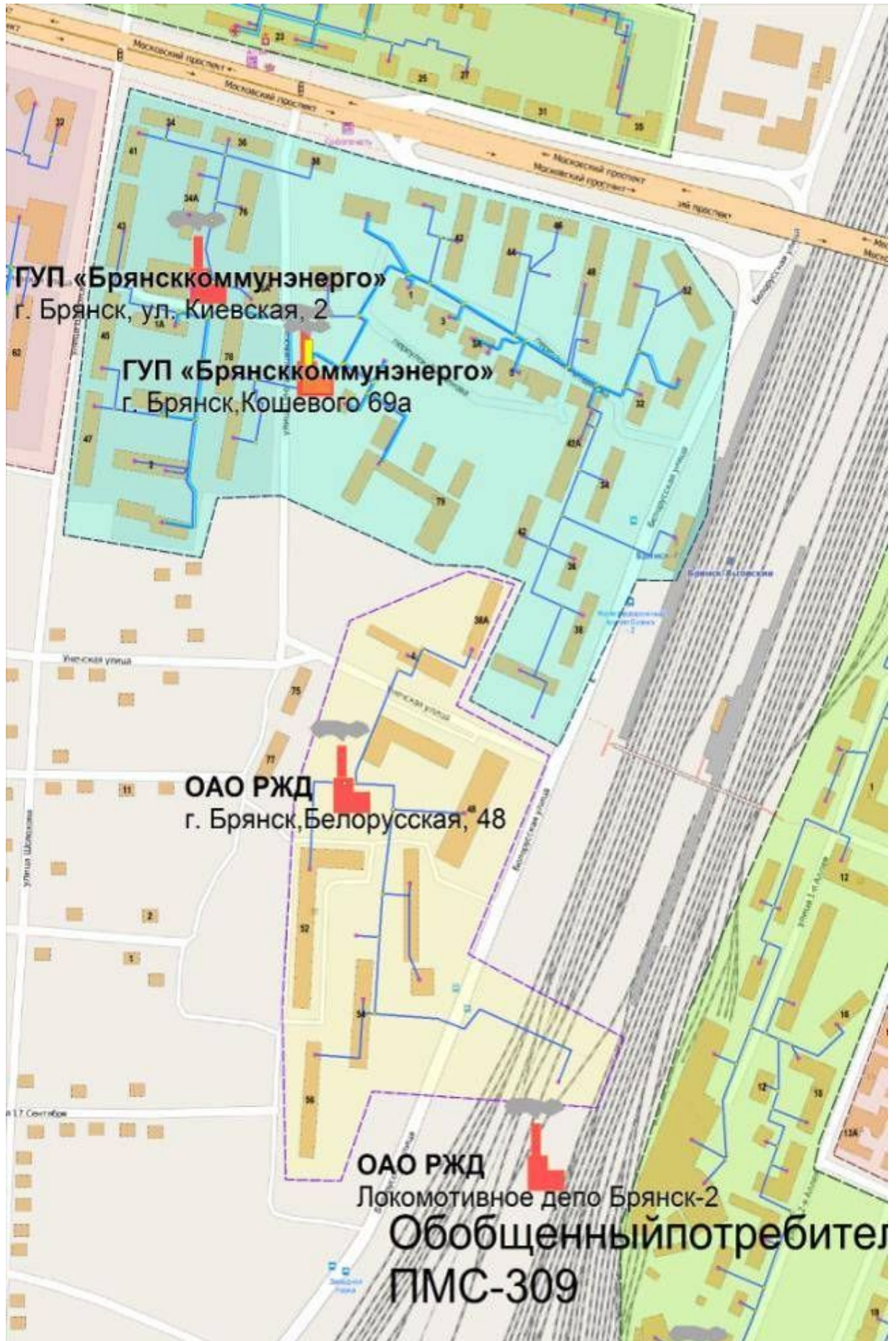
Зоны действия источников: ул. Чернышевского 58а; ул. Чернышевского 14; ООО Актив; пер. Детский 7а; ЗАО Паросиловое хоз-во.



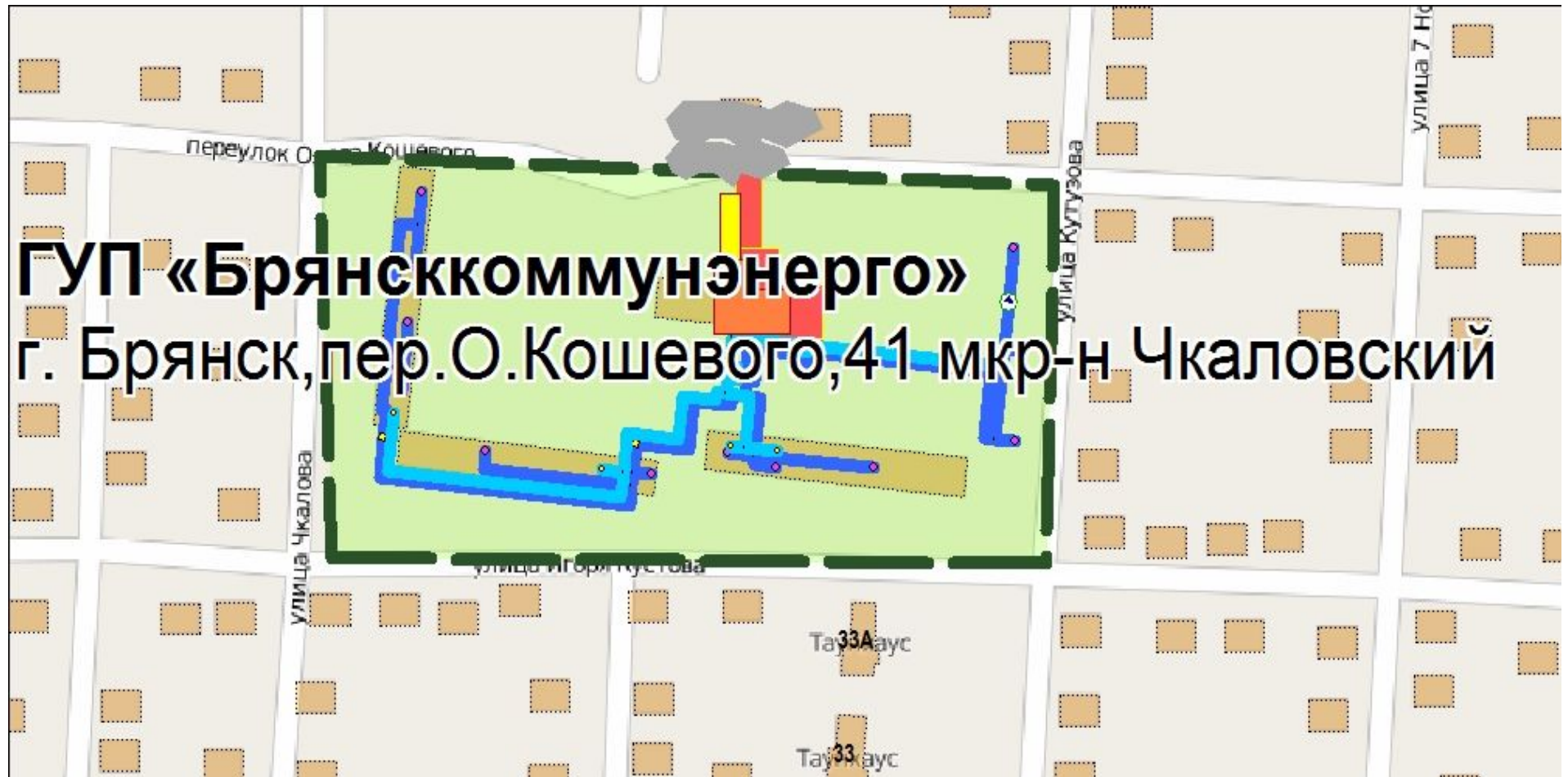
Зоны действия источников: ул. Салтыкова-Щедрина 1а.



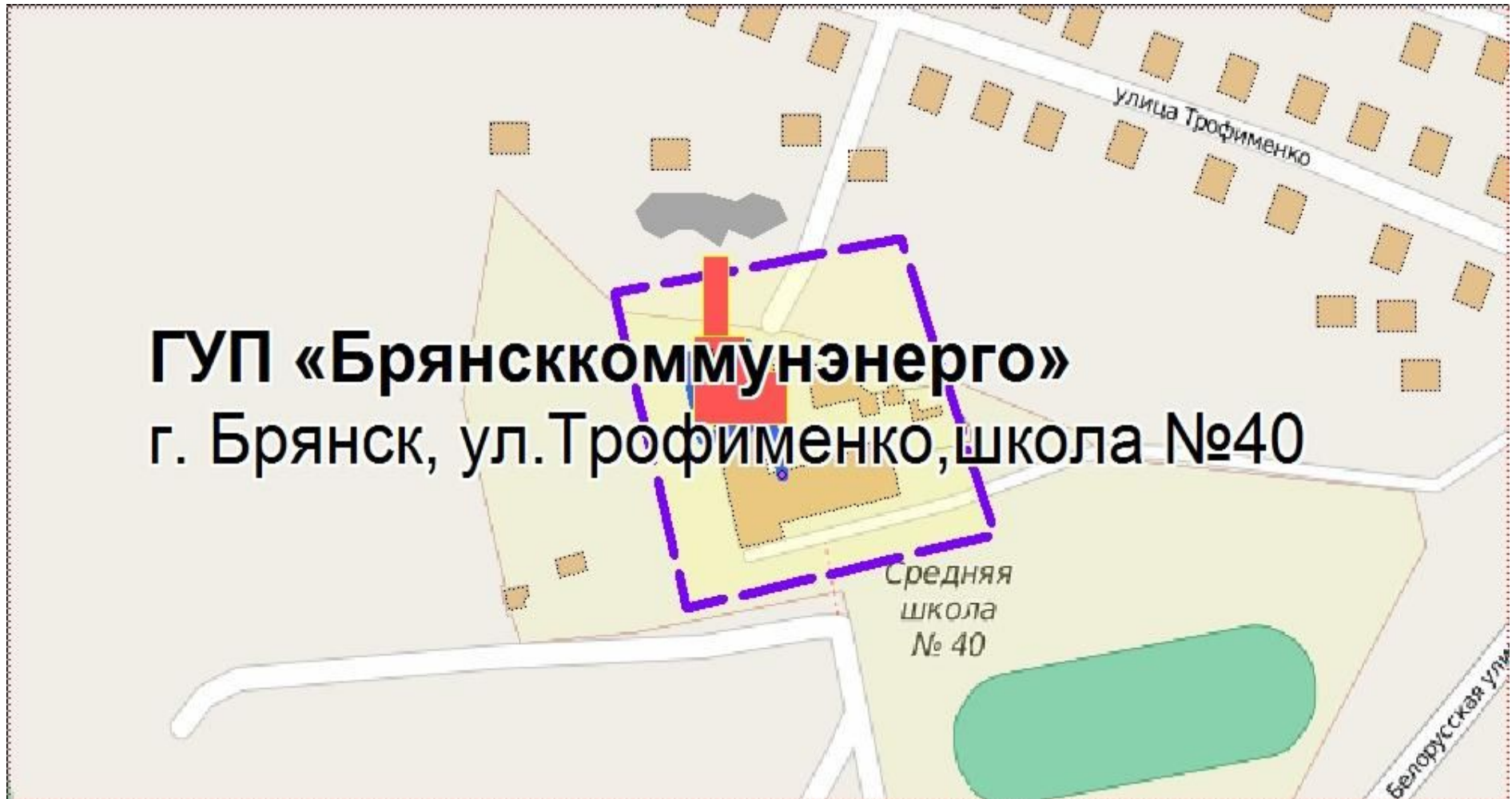
Зоны действия источников: ул. Чкалова 3; ул. Киевская 32; ул. Киевская 2; Кошевого 69а; Московский 7а; Московский 10; Кошевого 23а.



Зоны действия источников: ОАО РЖД; ул. Киевская 2; Кошевого 69а.



Зоны действия источников: пер. Кошевого 41.

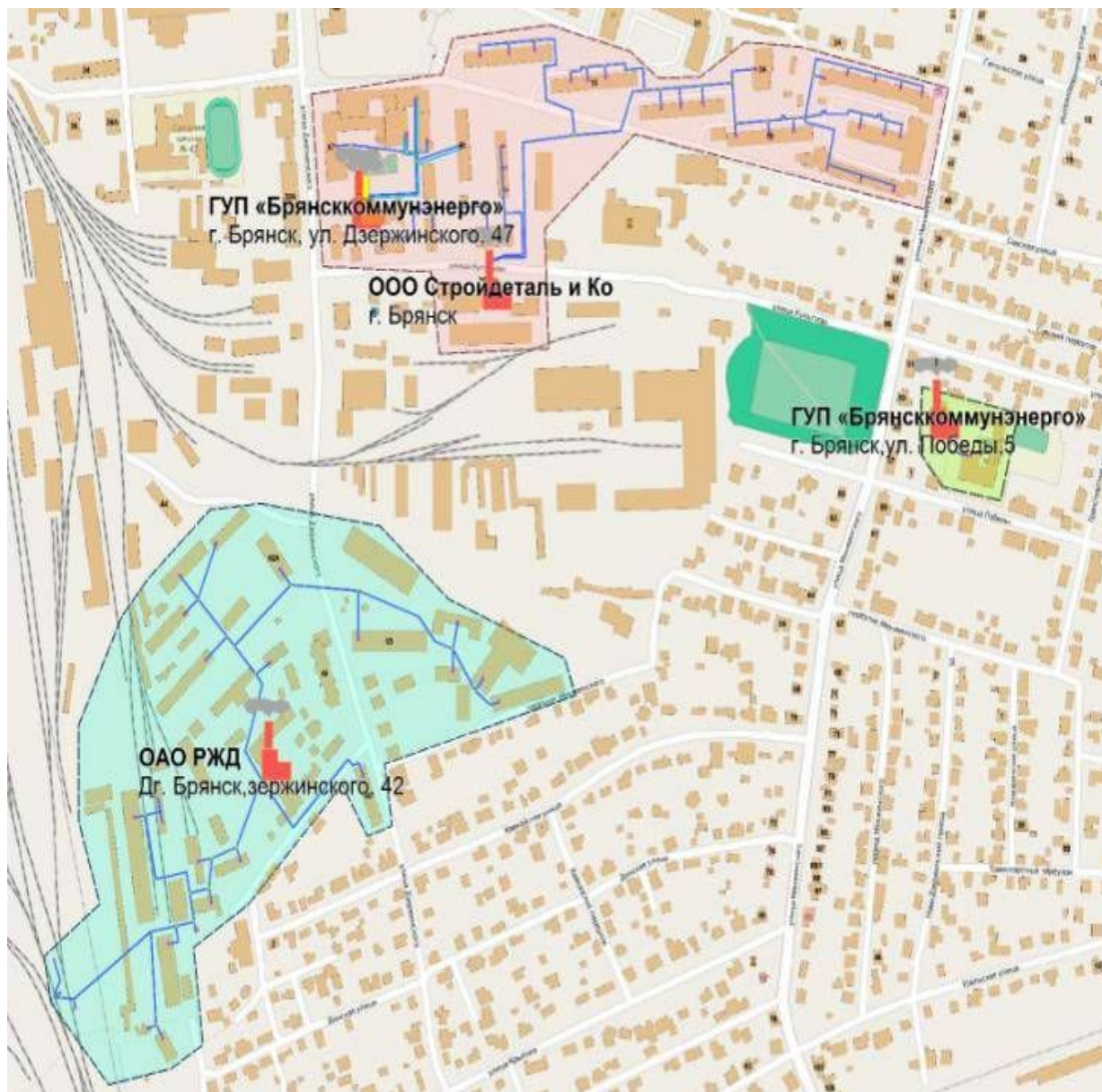


Зоны действия источников: ул. Трофименко.





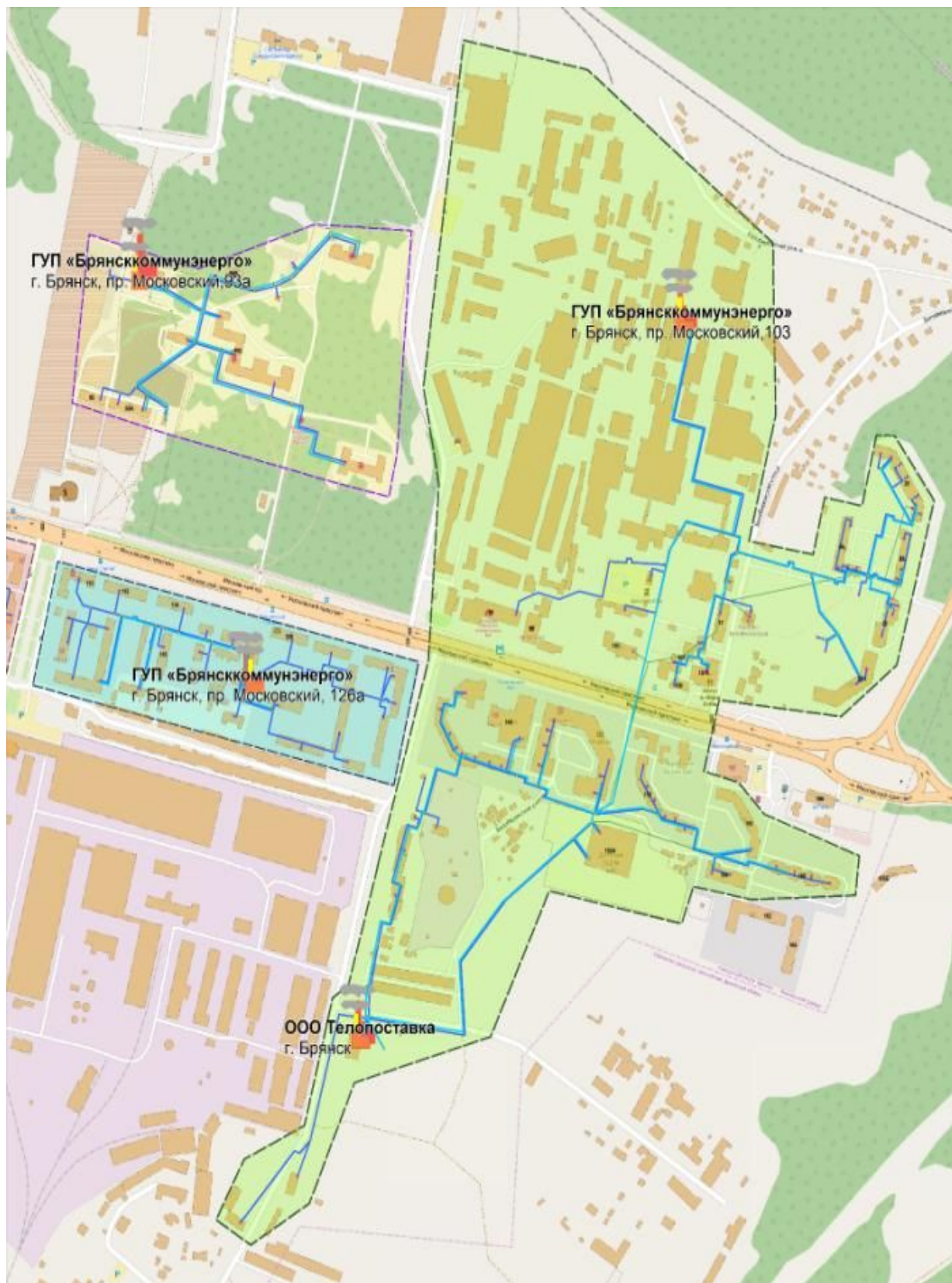
Зоны действия источников: ОАО РЖД.



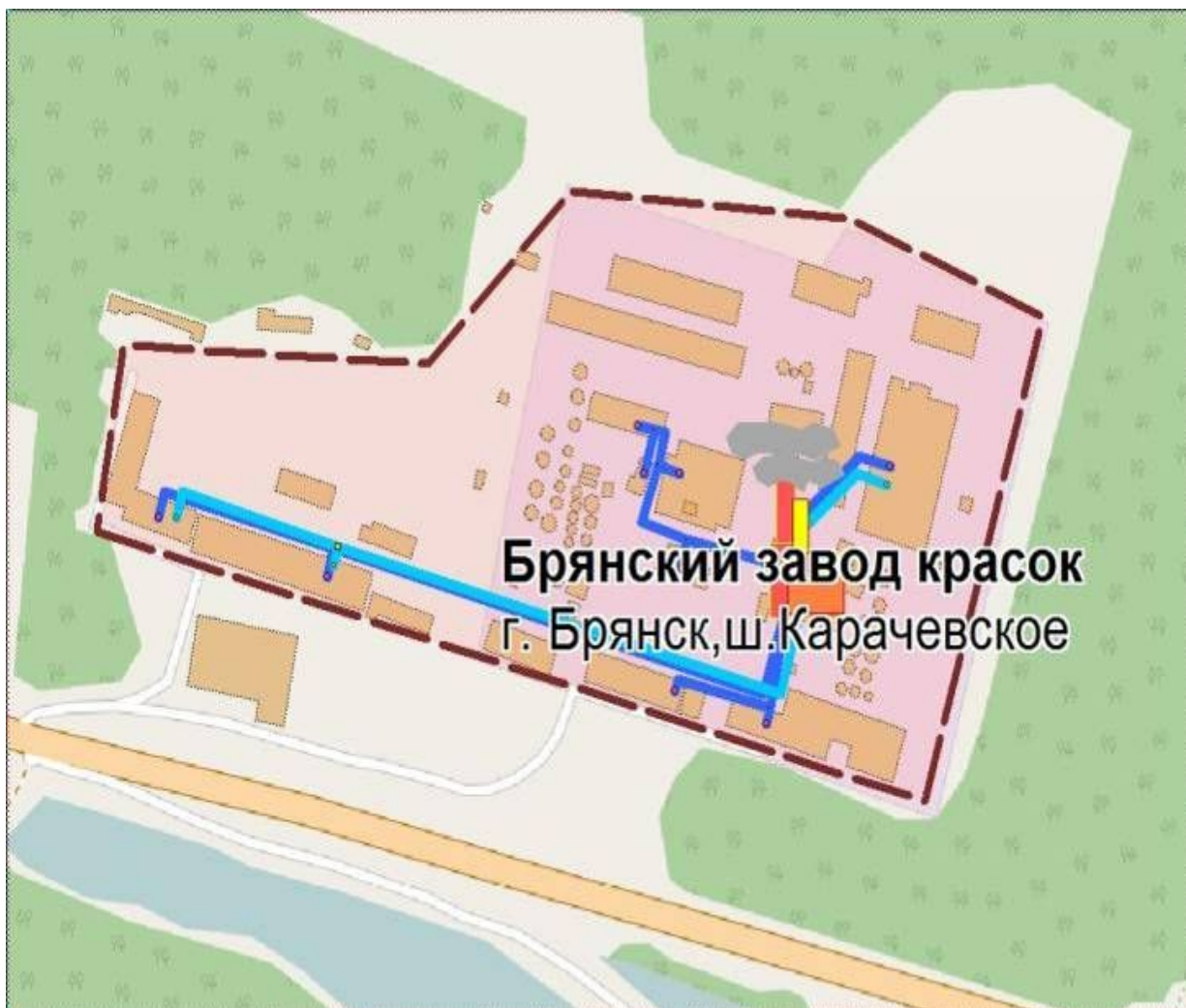
Зоны действия источников: ОАО РЖД; ул. Дзержинского 47; ул. Победы 5.



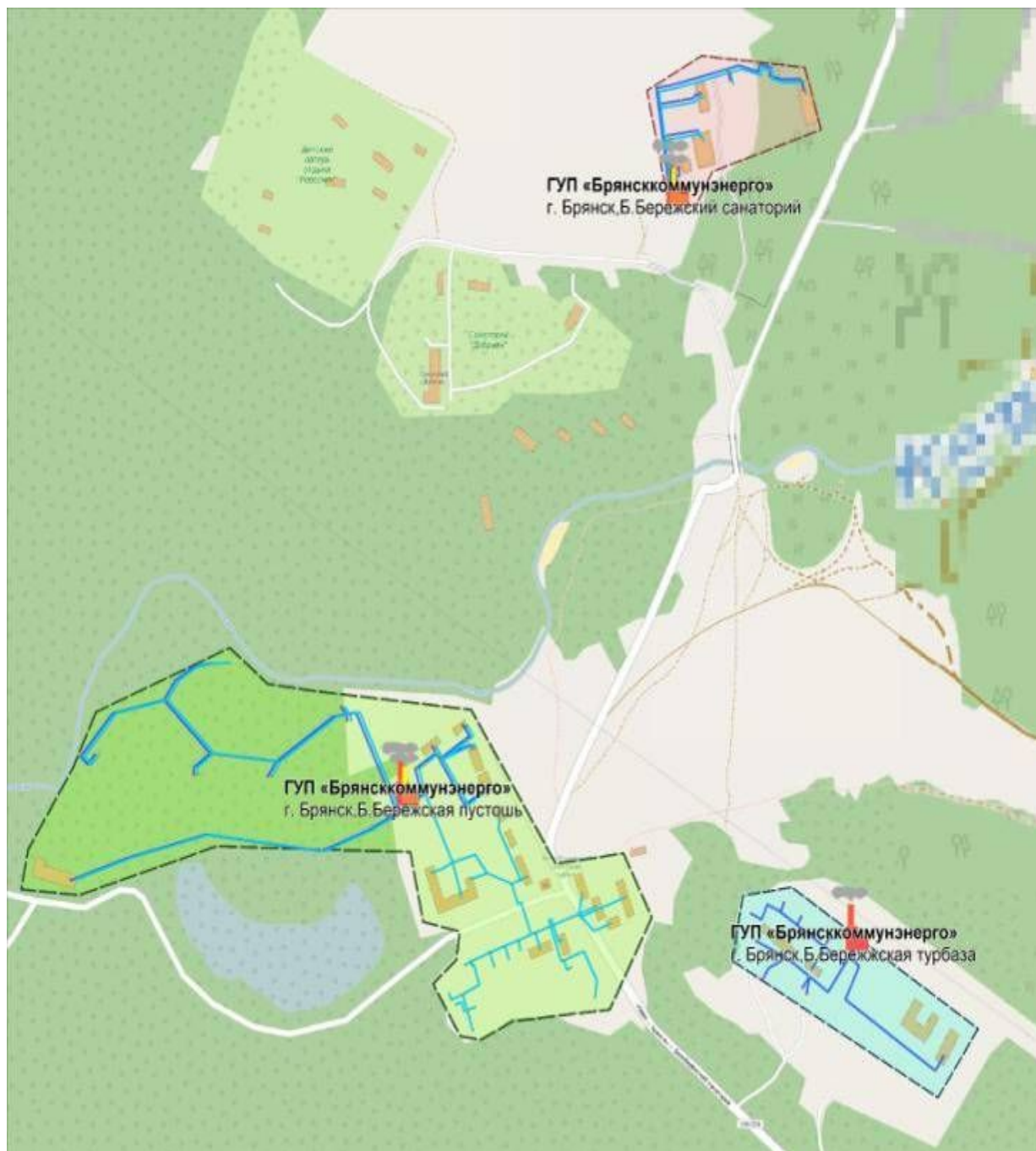
Зоны действия источников: ОАО РЖД; ул. Дзержинского 47; ул. Транспортная 9; Московский 83; ул. Новозыбковская 12а; Московский 56; пер. Новозыбковский 14.



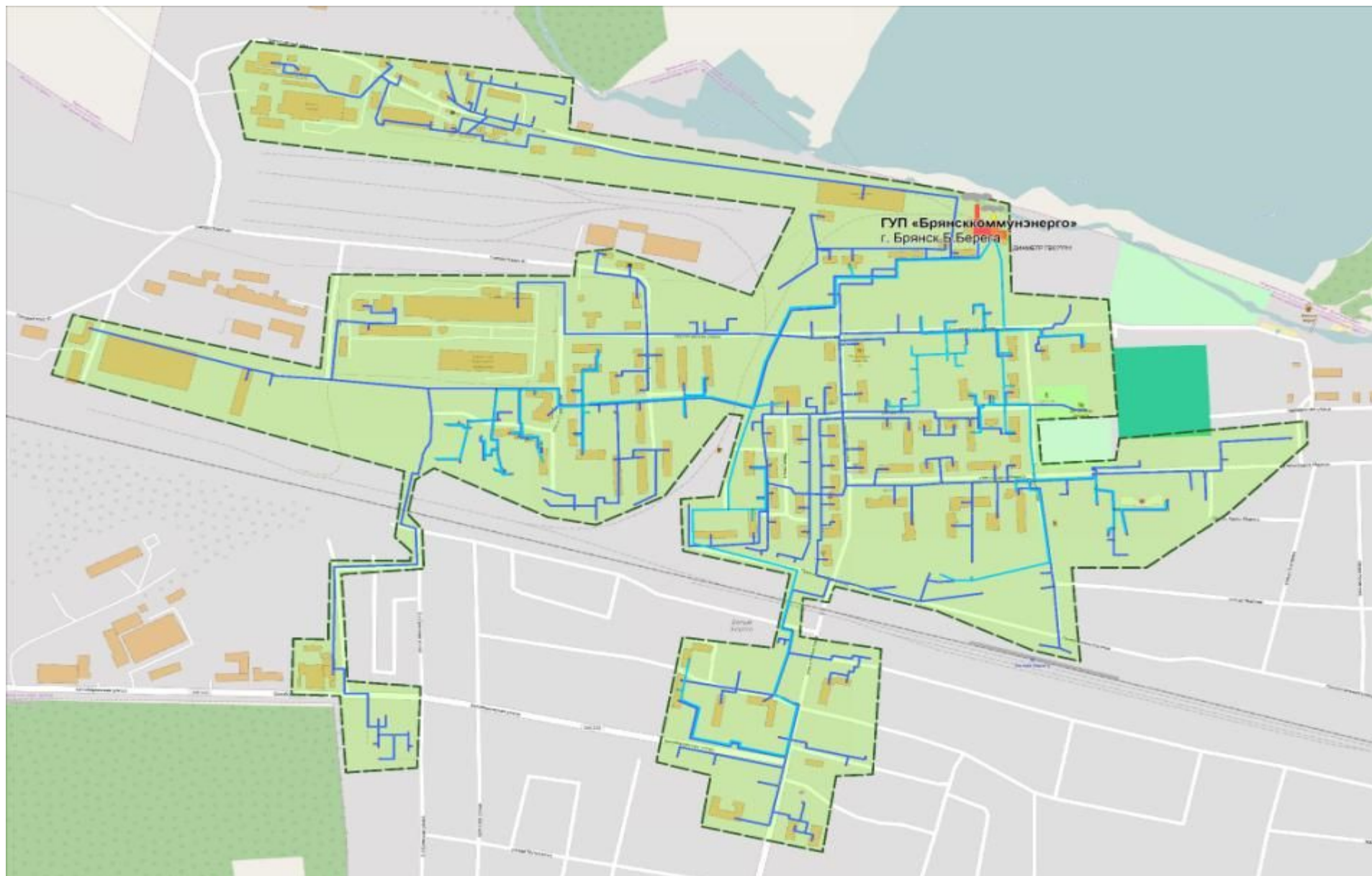
Зоны действия источников: ООО Теплопоставка; Московский 126а; Московский 93а; Московский 103а.



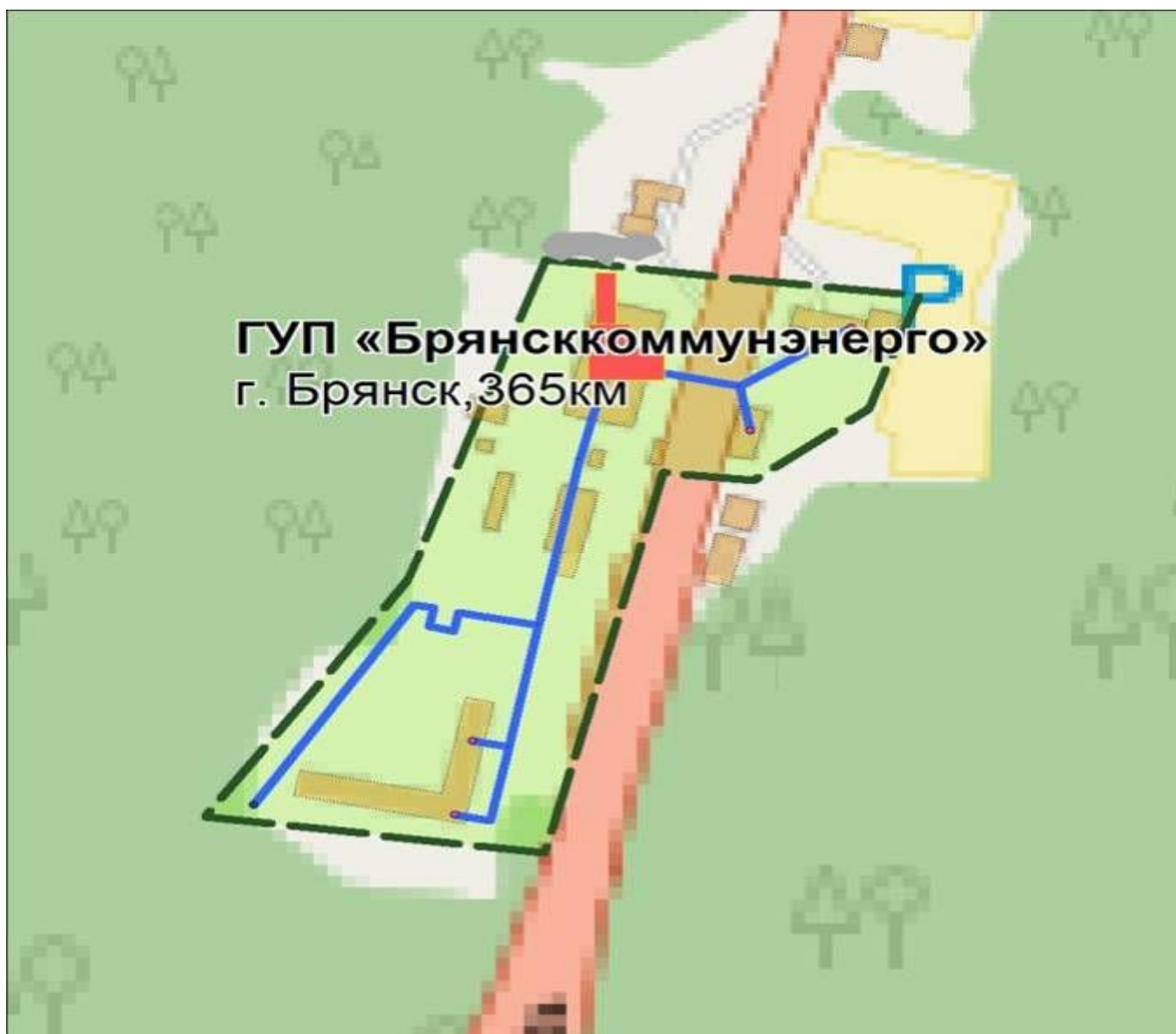
Зоны действия источников: Брянский завод красок.



Зоны действия источников: Б. Бережская пустошь; Б. Бережская турбаза; Б. Бережский санаторий.



Зоны действия источников: Б. Берега.



Зоны действия источников: 365 км.



## ПРИЛОЖЕНИЕ 2. Перспективные показатели численности населения

Показатель	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
<b>Численность постоянного населения на конец года</b>	<b>чел.</b>	<b>421902</b>	<b>419091</b>	<b>416081</b>	<b>412911</b>	<b>409636</b>	<b>406254</b>	<b>402772</b>	<b>399243</b>
Бежицкий район	чел.	149437	148177	146864	145523	144155	142756	141331	139894
Володарский район	чел.	68657	67432	66222	65079	63941	62807	61680	60567
Советский район	чел.	115165	115551	115812	115889	115904	115858	115749	115597
Фокинский район	чел.	68162	67086	66017	64997	63978	62961	61944	60938
пгт. Большое Полпино	чел.	7615	7986	8328	8616	8891	9150	9395	9628
пгт. Радица-Крыловка	чел.	4111	4282	4439	4571	4696	4814	4925	5030
пгт. Белые Берега	чел.	8755	8576	8399	8235	8071	7908	7747	7589
Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
<b>Численность постоянного населения на конец года</b>	<b>чел.</b>	<b>395657</b>	<b>392028</b>	<b>388394</b>	<b>384746</b>	<b>381092</b>	<b>377466</b>	<b>373856</b>	<b>370265</b>
Бежицкий район	чел.	138446	136989	135794	134590	133378	132171	130966	129765
Володарский район	чел.	59464	58376	58932	59409	59815	60161	60450	60686
Советский район	чел.	115397	115154	113730	112327	110945	109592	108262	106957
Фокинский район	чел.	59939	58950	57776	56642	55549	54496	53480	52499
пгт. Большое Полпино	чел.	9849	10057	9749	9454	9173	8907	8652	8408
пгт. Радица-Крыловка	чел.	5129	5223	5114	5008	4907	4809	4715	4624
пгт. Белые Берега	чел.	7433	7279	7300	7315	7325	7330	7330	7326

### ПРИЛОЖЕНИЕ 3. Планы ввода социальных объектов на период до 2025 г.

№ п/п	Объект	Адрес	Район застройки	Микрорайон	этапы реализации	Основание	Планируемые мероприятия	Сроки ввода	Отапливаемая площадь
1	Детский сад на 140 мест	район «Автозаводец»	Бежицкий район	Микрорайон "Автозаводец"	первый этап	Проект планировки мкр. «Автозаводец»	Строительство	2017	2031,4
2	Детский сад на 270 мест	жилой район по ул. Флотской	Бежицкий район	Бежицкий	первый этап	Проект планировки по ул. Флотской	Строительство	2017	7487,3
3	Детский сад на 300 мест	район бывшего аэропорта	Советский район	Изумрудный	первый этап	Проект планировки территории бывшего аэропорта	Строительство	2017	4167,0
4	Детский сад на 160 мест	п. Б. Полпино	Володарский район	Большое Полпино	первый этап	Предложение «Гипрогора»	Строительство	2017	2321,6
5	Общеобразовательная школа на 840 мест	район бывшего аэропорта	Советский район	Изумрудный	первый этап	Проект планировки территории бывшего аэропорта	Строительство	2017	14246,4
6	ГАУК «Брянский областной методический центр «Народное творчество» (общ. площадью 1500 м <sup>2</sup> )	район бывшего аэропорта	Советский район	Изумрудный	первый этап	По материалам управления культуры Брянской городской администрации	Строительство	2017	1500,0
7	Спортивный комплекс с раздевалкой	ул. Пушкина	Володарский район	Володарский	первый этап	Проект планировки территории по ул. Пушкина	Строительство	2017	1000,0
8	Детский сад на 140 мест	район «Автозаводец»	Бежицкий район	Микрорайон "Автозаводец"	первый этап	Проект планир. территор., огранич. ул. Народной–Катунина– проездом 2-ым Карьерным	Строительство	2017	2031,4
9	Детский сад на 220 мест	район бывшего аэропорта	Советский район	Изумрудный	первый этап	Проект планировки территории бывшего аэропорта	Строительство	2017	3055,8
10	Детский сад на 280 мест	Район ул. Дуки, 7-я	Советский район	Советский	первый этап	Проект планировки территории	Строительство	2017	3889,2

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

№ п/п	Объект	Адрес	Район застройки	Микрорайон	этапы реализации	Основание	Планируемые мероприятия	Сроки ввода	Отапливаемая площадь
		линия–кольцевая развязка по ул. Крахмалёва							
11	Общеобразовательная школа на 960 мест	район бывшего аэропорта	Советский район	Изумрудный	первый этап	Проект планировки территории бывшего аэропорта	Строительство	2018	16281,6
12	Водогрязелечебница «Десянянские Зори» (мощность – 80 человек)	пер. Житомирский, 29а, 31	Бежицкий район	Бежицкий	первый этап	Программа «Развитие здравоохранения Брянской области» (2013-2020 годы), утверждённой Постановлением правительства Брянской области № 91-п от 29 апреля 2013 г.) Материалы ГКУ «УКС Брянской области»	Строительство	2018	11600
13	Соединительный корпус между корпусами №1,2,3,7 областной больницы №1	пр. Ст. Димитрова, 86	Советский район	Советский	первый этап	Программа «Развитие здравоохранения Брянской области» (2013-2020 годы), утверждённой Постановлением правительства Брянской области № 91-п от 29 апреля 2013 г.) Материалы ГКУ «УКС Брянской области»	Строительство	2018	300
14	Патологоанатомический корпус ГБУЗ «Брянская городская больница № 1»	ул. Камозина, 11 б-р 50 лет Октября, 40	Бежицкий район	Бежицкий	первый этап	Программа «Развитие здравоохранения Брянской области» (2013-2020 годы), утверждённой Постановлением правительства	Строительство	2018	400

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

№ п/п	Объект	Адрес	Район застройки	Микрорайон	этапы реализации	Основание	Планируемые мероприятия	Сроки ввода	Отапливаемая площадь
						Брянской области № 91-п от 29 апреля 2013 г.) Материалы ГКУ «УКС Брянской области»			
15	Больница скорой помощи	ул. Бежицкая	Советский район	Советский	первый этап	Программа «Развитие здравоохранения Брянской области» (2013-2020 годы), утверждённой Постановлением правительства Брянской области № 91-п от 29 апреля 2013 г.) Материалы ГКУ «УКС Брянской области»	Строительство	2018	500
16	Вертолетные площадки	Район бывшего аэропорта	Советский район		первый этап	Программа «Развитие здравоохранения Брянской области» (2013-2020 годы), утверждённой Постановлением правительства Брянской области № 91-п от 29 апреля 2013 г.) Материалы ГКУ «УКС Брянской области»	Строительство	2018	
17	Амбулаторные диализные центры	ул. Бежицкая, 30 или р-н бывш. аэропорта	Советский район	Советский	первый этап	Программа «Развитие здравоохранения Брянской области» (2013-2020 годы), утверждённой Постановлением правительства Брянской области № 91-п от 29 апреля 2013	Строительство	2018	300

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

№ п/п	Объект	Адрес	Район застройки	Микрорайон	этапы реализации	Основание	Планируемые мероприятия	Сроки ввода	Отапливаемая площадь
						г.) Материалы ГКУ «УКС Брянской области»			
18	Музей народных ремесел (общей площадью 500 м <sup>2</sup> )	район бывшего аэропорта	Советский район	Изумрудный	первый этап	По материалам управления культуры Брянской городской администрации	Строительство	2018	500
19	Плоскостные сооружения на территории МОУДОД СДЮСШОР по спортивной гимнастике	Советский район д. бг	Советский район		первый этап	Материалы комитета по физкультуре и спорту г. Брянска	Строительство	2018	
20	Деловой центр, киноконцертный зал, спортивно-развлекательный комплекс	район «Изумрудный»	Советский район	Московский	первый этап	ПП района «Изумрудный»	Строительство	2018	
21	Детский сад на 75 мест	район «Автозаводец»	Бежицкий район	Микрорайон "Автозаводец"	первый этап	Предложение «Гипрогора»	Строительство	2019	2238,6
22	Детский сад на 220 мест	район бывшего аэропорта	Советский район	Изумрудный	первый этап	Проект планировки территории бывшего аэропорта	Строительство	2019	3055,8
23	Детский сад на 150 мест	Район ул. Дуки – Бондаренко – 9 Января – В. Сафроновой	Советский район	Советский	первый этап	Предложение «Гипрогора»	Строительство	2019	2176,5
24	Детский сад на 220 мест	ул. Новозыбковская	Фокинский район	Фокинский	первый этап	УКС	Строительство	2019	3055,8
25	Поликлиника	район «Автозаводец»	Бежицкий район	Микрорайон "Автозаводец"	первый этап	Программа «Развитие здравоохранения Брянской области» (2013-2020 годы), утверждённой Постановлением правительства Брянской области №	Строительство	2019	1000,0

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

№ п/п	Объект	Адрес	Район застройки	Микрорайон	этапы реализации	Основание	Планируемые мероприятия	Сроки ввода	Отапливаемая площадь
						91-п от 29 апреля 2013 г.) Материалы ГКУ «УКС Брянской области»			
26	Общеобразовательная школа на 1224 места	район, ограниченный ул. Брянского Фронта, мкр. № 4	Советский район	5-й микрорайон	первый этап	УКС	Строительство	2019	25701,7
27	Онкогематологический центр ГУЗ «Брянская областная детская больница» (общая площадь – 10,7 тыс. м <sup>2</sup> )	пр. Ст. Димитрова, 100	Советский район	Советский	первый этап	Программа «Развитие здравоохранения Брянской области» (2013-2020 годы), утверждённой Постановлением правительства Брянской области № 91-п от 29 апреля 2013 г.) Материалы ГКУ «УКС Брянской области»	Строительство	2019	10700,0
28	Перинатальный центр ГБУЗ «Брянская городская больница № 1»	ул. Камозина, 11 б-р 50 лет Октября, 40	Бежицкий район	Бежицкий	первый этап	Программа «Развитие здравоохранения Брянской области» (2013-2020 годы), утверждённой Постановлением правительства Брянской области № 91-п от 29 апреля 2013 г.) Материалы ГКУ «УКС Брянской области»	Строительство	2019	1000,0
29	Детская поликлиника	Ул. Менжинского	Фокинский район	Фокинский	первый этап	Программа «Развитие здравоохранения Брянской области» (2013-2020 годы), утверждённой	Строительство	2019	700,0

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

№ п/п	Объект	Адрес	Район застройки	Микрорайон	этапы реализации	Основание	Планируемые мероприятия	Сроки ввода	Отапливаемая площадь
						Постановлением правительства Брянской области № 91-п от 29 апреля 2013 г.) Материалы ГКУ «УКС Брянской области»			
30	Областной наркодиспансер	мкр. Вокзальный ул. Ново-Советская	Бежицкий район	Вокзальный	первый этап	Программа «Развитие здравоохранения Брянской области» (2013-2020 годы), утверждённой Постановлением правительства Брянской области № 91-п от 29 апреля 2013 г.) Материалы ГКУ «УКС Брянской области»	Строительство	2019	1000,0
31	Хирургический корпус Брянской областной больницы № 1	пр. Ст. Димитрова, 86	Советский район	Советский	первый этап	Программа «Развитие здравоохранения Брянской области» (2013-2020 годы), утверждённой Постановлением правительства Брянской области № 91-п от 29 апреля 2013 г.) Материалы ГКУ «УКС Брянской области»	Строительство	2019	1000,0
32	Специализированное здания с куполом для ГАУК «Брянский областной планетарий» (общей площадью 2200 м <sup>2</sup> )	ул. Калинина	Советский район	Советский	первый этап	По материалам управления культуры Брянской городской администрации	Строительство	2019	2200,0

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

№ п/п	Объект	Адрес	Район застройки	Микрорайон	этапы реализации	Основание	Планируемые мероприятия	Сроки ввода	Отапливаемая площадь
33	Универсальная спортивная площадка на стадионе «Юность» Фокинского района	стадион «Юность» ул. 2-ая Аллея	Фокинский район	Фокинский	первый этап	Материалы комитета по физ-ре и спорту г. Брянска	Строительство	2019	
34	Детский сад на 220 мест	р-н камвольного комбината	Бежицкий район	Камвольный комбинат	первый этап	Проект планировки мкр. «Камвольный»	Строительство	2020	3055,8
35	Детский сад на 270 мест	район бывшего аэропорта	Советский район	Изумрудный	первый этап	Проект планировки территории бывшего аэропорта	Строительство	2020	7487,34
36	Детский сад на 120 мест	район, ограниченный ул. Брянского Фронта, м-н № 4	Советский район	5-й микрорайон	первый этап	УКС	Строительство	2020	1844,4
37	Детский сад на 160 мест	ул. Белобережская	Фокинский район	Фокинский	первый этап	УКС	Строительство	2020	2369,6
38	Общеобразовательная школа на 400 мест	мкр. «Речной»	Советский район	Речной	первый этап	Проект планировки м-на «Речной»	Строительство	2020	8184,0
39	Лечебный корпус ГУЗ «Брянский областной наркологический диспансер»	ул. Калинина, 177, 125	Советский район	Советский	первый этап	Программа «Развитие здравоохранения Брянской области» (2013-2020 годы), утверждённой Постановлением правительства Брянской области № 91-п от 29 апреля 2013 г.) Материалы ГКУ «УКС Брянской области»	Строительство	2020	700,0
40	Лечебный корпус ГБУЗ «Брянская городская больница № 4»	ул. Бежицкая, 30	Советский район	Советский	первый этап	Программа «Развитие здравоохранения Брянской области» (2013-2020 годы), утверждённой Постановлением	Строительство	2020	1000,0



Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы

№ п/п	Объект	Адрес	Район застройки	Микрорайон	этапы реализации	Основание	Планируемые мероприятия	Сроки ввода	Отапливаемая площадь
						правительства Брянской области № 91-п от 29 апреля 2013 г.) Материалы ГКУ «УКС Брянской области»			
41	Поликлиника на 760 пос./см	район бывшего аэропорта	Советский район	Изумрудный	первый этап	Программа «Развитие здравоохранения Брянской области» (2013-2020 годы), утверждённой Постановлением правительства Брянской области № 91-п от 29 апреля 2013 г.) Материалы ГКУ «УКС Брянской области»	Строительство	2020	5168,0
42	Лечебный корпус, диспансерное отделение, лечебно-производственные мастерские областной психиатрической больницы № 1	ул. Салтыкова-Щедрина, д. 1а	Володарский район	Володарский	первый этап	Программа «Развитие здравоохранения Брянской области» (2013-2020 годы), утверждённой Постановлением правительства Брянской области № 91-п от 29 апреля 2013 г.) Материалы ГКУ «УКС Брянской области»	Строительство	2020	1000,0
43	Хирургический корпус на базе областного онкологического диспансера	пр. Ст. Димитрова, 96	Советский район	Советский	первый этап	Программа «Развитие здравоохранения Брянской области» (2013-2020 годы), утверждённой Постановлением правительства Брянской области №	Строительство	2020	1000,0

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

№ п/п	Объект	Адрес	Район застройки	Микрорайон	этапы реализации	Основание	Планируемые мероприятия	Сроки ввода	Отапливаемая площадь
						91-п от 29 апреля 2013 г.) Материалы ГКУ «УКС Брянской области»			
44	Создание диагностического центра позитронно-эмиссионной и компьютерной томографии	пр. Ст. Димитрова, 96 Территория онкодиспансера	Советский район	Советский	первый этап	Программа «Развитие здравоохранения Брянской области» (2013-2020 годы), утверждённой Постановлением правительства Брянской области № 91-п от 29 апреля 2013 г.) Материалы ГКУ «УКС Брянской области»	Строительство	2020	500,0
45	Колледж музыкального и изобразительного искусства Брянской области	район бывшего аэропорта	Советский район	Изумрудный	первый этап	По материалам управления культуры Брянской городской администрации	Строительство	2020	1000,0
46	Детский сад на 140 мест	ул. Цюрупы	Бежицкий район	Бежицкий	первый этап	Предложение «Гипрогора»	Строительство	2021	2031,4
47	Детский сад на 220 мест	район бывшего аэропорта	Советский район	Изумрудный	первый этап	Проект планировки территории бывшего аэропорта	Строительство	2021	3055,8
48	Детский сад на 60 мест	бывшая территория завода «Арсенал»	Советский район	Советский	первый этап	Проект планировки «Арсенал»	Строительство	2021	959,4
49	Детский сад на 115 мест	территория, ограниченная ул. Фестивальной–Чкалова–	Фокинский район	Фокинский	первый этап	Проект планировки территории	Строительство	2021	1767,6

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

№ п/п	Объект	Адрес	Район застройки	Микрорайон	этапы реализации	Основание	Планируемые мероприятия	Сроки ввода	Отапливаемая площадь
		Полесская							
50	Общеобразовательная школа на 1300 мест	мкр. «Орловский»	Фокинский район	Орловский	первый этап	Проект планировки м-на «Орловский»	Строительство	2021	22048,0
51	Расширение площадей для хранения книг ГБУК «Брянская областная детская библиотека» на 400 м <sup>2</sup>	район бывшего аэропорта	Советский район	Изумрудный	первый этап	По материалам управления культуры Брянской городской администрации	Строительство	2021	400,0
52	Детский сад на 320 мест	ул. Институтская	Бежицкий район	Бежицкий	первый этап	Предложение «Гипрогора»	Строительство	2022	4444,8
53	Детский сад на 220 мест	район бывшего аэропорта	Советский район	Изумрудный	первый этап	Проект планировки территории бывшего аэропорта	Строительство	2022	3055,8
54	Детский сад на 280 мест	ул. Костычева	Советский район	Советский	первый этап	УКС	Строительство	2022	3889,2
55	Общеобразовательная школа на 600 мест	территория, ограниченная ул. Фестивальной–Чкалова–Полесская	Фокинский район	Фокинский	первый этап	Проект планировки территории	Строительство	2022	10176,0
56	Областной кукольный театр	необходимо учесть при разработке проекта планировки территории	Советский район		первый этап	Предложение, согласованное с департаментом культуры Брянской области	Строительство	2022	1500,0
57	Детский сад на 160 мест	ул. Флотская	Бежицкий район	Бежицкий	первый этап	Предложение «Гипрогора»	Строительство	2023	2321,6

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

№ п/п	Объект	Адрес	Район застройки	Микрорайон	этапы реализации	Основание	Планируемые мероприятия	Сроки ввода	Отапливаемая площадь
58	Детский сад на 220 мест	район бывшего аэропорта	Советский район	Изумрудный	первый этап	Проект планировки территории бывшего аэропорта	Строительство	2023	3055,8
59	Детский сад на 280 мест	мкр. «Речной»	Советский район	Речной	первый этап	Проект планировки м-на «Речной»	Строительство	2023	3889,2
60	Общеобразовательная школа на 1200 мест	район камвольного комбината	Бежицкий район	Камвольный комбинат	первый этап	Проект планировки м-на «Камвольный»	Строительство	2023	20352,0
61	Центр семейного досуга	район «Автозаводец»	Бежицкий район	Микрорайон "Автозаводец"	первый этап	Предложение «Гипрогора»	Строительство	2023	300,0
62	Муниципальное автономное учреждение культуры «Центральный парк культуры и отдыха имени 1000-летия города Брянска»	ул. Дуки	Советский район	ПКиО Соловьи	первый этап	По материалам управления культуры Брянской городской администрации	Строительство	2023	500,0
63	Аквапарк	район «Изумрудный»	Советский район	Московский	первый этап	Проект планировки планировочного р-на «Изумрудный»	Строительство	2023	5000,0
64	Детский сад на 350 мест	Жилой район по ул. Флотской	Бежицкий район	Бежицкий	первый этап	Проект планировки по ул. Флотской	Строительство	2024	4861,5
65	Детский сад на 220 мест	район бывшего аэропорта	Советский район	Изумрудный	первый этап	Проект планировки территории бывшего аэропорта	Строительство	2024	3055,8
66	Общеобразовательная школа на 1050 мест	Жилой район по ул. Флотской	Бежицкий район	Бежицкий	первый этап	Проект планировки по ул. Флотской	Строительство	2024	17808,0
67	ГБУК «Брянский областной художественный музейно-выставочный центр» (общ. площадью 2000 м <sup>2</sup> )	район бывшего аэропорта	Советский район	Изумрудный	первый этап	По материалам управления культуры Брянской городской администрации	Строительство	2024	2000,0

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

<b>№ п/п</b>	<b>Объект</b>	<b>Адрес</b>	<b>Район застройки</b>	<b>Микрорайон</b>	<b>этапы реализации</b>	<b>Основание</b>	<b>Планируемые мероприятия</b>	<b>Сроки ввода</b>	<b>Отапливаемая площадь</b>
68	Яхт-клуб	район «Автозаводец»	Бежицкий район	Микрорайон "Автозаводец"	первый этап	Проект планировки микрорайона «Автозаводец»	Строительство	2024	300,0
69	Детский сад на 350 мест	Жилой район по ул. Флотской	Бежицкий район	Бежицкий	первый этап	Проект планировки по ул. Флотской	Строительство	2025	4861,5
70	Детский сад на 220 мест	район бывшего аэропорта	Советский район	Изумрудный	первый этап	Проект планировки территории бывшего аэропорта	Строительство	2025	3055,8
71	Детский сад на 75 мест	ул. 4-ая Разина	Володарский район	Мамонтовка	первый этап	Проект планировки по ул. 4-ая Разина	Строительство	2025	1199,3
72	Общеобразовательная школа на 1050 мест	Жилой район по ул. Флотской	Бежицкий район	Бежицкий	первый этап	Проект планировки по ул. Флотской	Строительство	2025	17808,0
73	ГБУК «Брянская областная специальная библиотека для слепых и слабовидящих» (общей площадью 600 м <sup>2</sup> )	район бывшего аэропорта	Советский район	Изумрудный	первый этап	По материалам управления культуры Брянской городской администрации	Строительство	2025	600,0
74	Центр семейного досуга	Микрорайон «Камвольный комбинат»	Бежицкий район	Камвольный комбинат	первый этап	Предложение «Гипрогора»	Строительство	2025	300,0

#### ПРИЛОЖЕНИЕ 4. Перспективные показатели общей площади жилых зданий

Показатель	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
<i>Общая площадь жилых зданий на конец года</i>	<i>тыс. м<sup>2</sup></i>	<b>12195,0</b>	<b>12679,4</b>	<b>13192,9</b>	<b>13322,2</b>	<b>13451,6</b>	<b>13581,0</b>	<b>13710,3</b>	<b>13839,7</b>
Бежицкий район	тыс. м <sup>2</sup>	4134,0	4282,8	4441,0	4470,8	4500,7	4530,6	4560,4	4590,3
Володарский район	тыс. м <sup>2</sup>	1736,5	1785,2	1837,3	1837,3	1837,2	1837,2	1837,1	1837,1
Советский район	тыс. м <sup>2</sup>	3778,8	3968,5	4168,4	4244,5	4320,6	4396,7	4472,8	4548,8
Фокинский район	тыс. м <sup>2</sup>	1952,5	2011,5	2074,5	2078,3	2082,0	2085,8	2089,6	2093,4
пгт. Большое Полпино	тыс. м <sup>2</sup>	204,7	224,8	245,6	258,6	271,6	284,5	297,5	310,5
пгт. Радица-Крыловка	тыс. м <sup>2</sup>	130,3	142,1	154,4	161,8	169,1	176,5	183,9	191,3
пгт. Белые Берега	тыс. м <sup>2</sup>	258,1	264,6	271,7	271,0	270,3	269,7	269,0	268,3
<b>Показатель</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>
<i>Общая площадь жилых зданий на конец года</i>	<i>тыс. м<sup>2</sup></i>	<b>13969,0</b>	<b>14098,4</b>	<b>14474,1</b>	<b>14849,8</b>	<b>15225,5</b>	<b>15601,2</b>	<b>15976,9</b>	<b>16352,6</b>
Бежицкий район	тыс. м <sup>2</sup>	4620,1	4650,0	4783,0	4916,0	5049,0	5182,0	5315,0	5448,0
Володарский район	тыс. м <sup>2</sup>	1837,0	1837,0	1921,7	2006,4	2091,1	2175,8	2260,5	2345,2
Советский район	тыс. м <sup>2</sup>	4624,9	4701,0	4811,2	4921,4	5031,6	5141,8	5252,0	5362,2
Фокинский район	тыс. м <sup>2</sup>	2097,2	2101,0	2133,8	2166,6	2199,4	2232,2	2265,0	2297,8
пгт. Большое Полпино	тыс. м <sup>2</sup>	323,4	336,4	337,9	339,4	340,9	342,4	343,9	345,4
пгт. Радица-Крыловка	тыс. м <sup>2</sup>	198,6	206,0	209,0	212,0	215,0	218,0	221,0	224,0
пгт. Белые Берега	тыс. м <sup>2</sup>	267,7	267,0	277,5	288,0	298,5	309,0	319,5	330,0

### ПРИЛОЖЕНИЕ 5. Перспективные показатели общей площади бюджетных зданий

Показатель	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
<b>Общая площадь бюджетных зданий на конец года</b>	<b>тыс. м<sup>2</sup></b>	<b>1209,8</b>	<b>1302,8</b>	<b>1390,8</b>	<b>1462,2</b>	<b>1580,1</b>	<b>1625,3</b>	<b>1676,6</b>	<b>1725,5</b>
Бежицкий район	тыс. м <sup>2</sup>	410,1	460,2	510,6	557,2	620,8	662,9	699,4	732,9
Володарский район	тыс. м <sup>2</sup>	172,3	176,2	179,5	184,1	186,9	190,2	190,5	193,4
Советский район	тыс. м <sup>2</sup>	374,9	404,4	431,7	443,3	484,4	479,7	468,3	487,4
Фокинский район	тыс. м <sup>2</sup>	193,7	198,5	201,5	208,3	215,6	217,2	240,5	230,6
пгт. Большое Полпино	тыс. м <sup>2</sup>	20,3	23,3	26,2	25,9	27,6	29,3	30,9	32,7
пгт. Радица-Крыловка	тыс. м <sup>2</sup>	12,9	14,0	15,0	16,2	17,2	18,2	19,1	20,1
пгт. Белые Берега	тыс. м <sup>2</sup>	25,6	26,1	26,4	27,2	27,5	27,8	27,9	28,3
<b>Показатель</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>
<b>Общая площадь бюджетных зданий на конец года</b>	<b>тыс. м<sup>2</sup></b>	<b>1782,7</b>	<b>1831,2</b>	<b>1883,8</b>	<b>1946,7</b>	<b>2002,5</b>	<b>2061,6</b>	<b>2124,3</b>	<b>2190,8</b>
Бежицкий район	тыс. м <sup>2</sup>	776,2	812,1	849,1	883,8	920,6	959,6	1000,8	1044,6
Володарский район	тыс. м <sup>2</sup>	195,3	197,2	205,4	211,9	219,3	226,8	234,6	242,7
Советский район	тыс. м <sup>2</sup>	504,2	509,6	514,9	531,0	539,6	548,8	558,7	569,3
Фокинский район	тыс. м <sup>2</sup>	223,0	225,5	226,8	231,6	233,6	235,9	238,5	241,4
пгт. Большое Полпино	тыс. м <sup>2</sup>	34,4	36,1	35,9	35,8	35,7	35,6	35,6	35,7
пгт. Радица-Крыловка	тыс. м <sup>2</sup>	21,1	22,1	22,2	22,3	22,5	22,7	22,9	23,1
пгт. Белые Берега	тыс. м <sup>2</sup>	28,5	28,7	29,5	30,3	31,2	32,1	33,1	34,1

### ПРИЛОЖЕНИЕ 6. Перспективные показатели общей площади прочих общественно-деловых зданий

Показатель	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
<i>Общая площадь прочих общественно-деловых зданий на конец года</i>	<i>тыс. м<sup>2</sup></i>	<b>1814,7</b>	<b>1887,8</b>	<b>1963,4</b>	<b>2041,3</b>	<b>2069,5</b>	<b>2099,3</b>	<b>2130,5</b>	<b>2163,2</b>
Бежицкий район	тыс. м <sup>2</sup>	615,2	637,7	660,9	685,1	692,4	700,3	708,7	717,5
Володарский район	тыс. м <sup>2</sup>	258,4	265,8	273,4	281,5	282,7	284,0	285,5	287,1
Советский район	тыс. м <sup>2</sup>	562,3	590,8	620,4	650,4	664,7	679,6	695,0	711,0
Фокинский район	тыс. м <sup>2</sup>	290,6	299,5	308,7	318,5	320,3	322,4	324,7	327,2
пгт. Большое Полпино	тыс. м <sup>2</sup>	30,5	33,5	36,6	39,6	41,8	44,0	46,2	48,5
пгт. Радица-Крыловка	тыс. м <sup>2</sup>	19,4	21,2	23,0	24,8	26,0	27,3	28,6	29,9
пгт. Белые Берега	тыс. м <sup>2</sup>	38,4	39,4	40,4	41,5	41,6	41,7	41,8	41,9
<b>Показатель</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>
<i>Общая площадь прочих общественно-деловых зданий на конец года</i>	<i>тыс. м<sup>2</sup></i>	<b>2197,4</b>	<b>2233,2</b>	<b>2270,7</b>	<b>2310,6</b>	<b>2352,8</b>	<b>2397,7</b>	<b>2445,2</b>	<b>2495,7</b>
Бежицкий район	тыс. м <sup>2</sup>	726,8	736,6	750,4	764,9	780,2	796,4	813,4	831,5
Володарский район	тыс. м <sup>2</sup>	289,0	291,0	301,5	312,2	323,1	334,4	346,0	357,9
Советский район	тыс. м <sup>2</sup>	727,5	744,6	754,8	765,7	777,5	790,2	803,8	818,4
Фокинский район	тыс. м <sup>2</sup>	329,9	332,8	334,8	337,1	339,9	343,1	346,7	350,7
пгт. Большое Полпино	тыс. м <sup>2</sup>	50,9	53,3	53,0	52,8	52,7	52,6	52,6	52,7
пгт. Радица-Крыловка	тыс. м <sup>2</sup>	31,2	32,6	32,8	33,0	33,2	33,5	33,8	34,2
пгт. Белые Берега	тыс. м <sup>2</sup>	42,1	42,3	43,5	44,8	46,1	47,5	48,9	50,4



## ПРИЛОЖЕНИЕ 7. Перспективные тарифы на тепловую энергию теплоснабжающих организаций и плата за технологическое присоединение

### *Перспективные тарифы на тепловую энергию*

Теплоснабжающая организация	Ед.изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
ГУП «Брянсккоммунэнерго» г. Брянск, пр-т Московский, 83*	руб./Гкал	1360,2	1437,7	1519,6	1600,2	1675,4	1754,1	1836,6
	руб./Гкал (с НДС)	1604,99	1696,48	1793,17	1888,21	1976,96	2069,88	2167,16
ООО «Брянский камвольный комбинат»	руб./Гкал	1377,2	1455,7	1538,7	1620,2	1696,4	1776,1	1859,6
	руб./Гкал (с НДС)							
ГУП «Брянсккоммунэнерго» г. Брянск, ул. Мало-Озерная, 1 Бежицкого района*	руб./Гкал	1420,9	1501,9	1587,5	1671,7	1750,2	1832,5	1918,6
	руб./Гкал (с НДС)	1676,70	1772,27	1873,29	1972,57	2065,28	2162,35	2263,98
ГУП «Брянсккоммунэнерго», котельная ул. 2-я Мичурина (ФОК)*	руб./Гкал	2861,7	3024,8	3197,2	3366,7	3524,9	3690,6	3864,0
	руб./Гкал (с НДС)	3376,80	3569,28	3772,73	3972,68	4159,40	4354,89	4559,57
Акционерное общество «Брянский электромеханический завод»	руб./Гкал	1392,56	1468,3	1537,2	1624,8	1710,9	1791,3	1875,5
	руб./Гкал (с НДС)	1643,22	1732,61	1813,86	1917,25	2018,86	2113,75	2213,10
Муниципальное унитарное ремонтно-эксплуатационное предприятие (п. Большое Полпино)	руб./Гкал	1466,96	1605,3	1677,6	1773,3	1867,3	1955,0	2046,9
	руб./Гкал (с НДС)	1731,01	1894,20	1979,62	2092,46	2203,36	2306,92	2415,34
Вагонное ремонтное депо Брянск-Льговский обособленное структурное подразделение Санкт-Петербургского филиала ОАО Вагонная ремонтная компания -1	руб./Гкал	1509,53	1542,8	1608,6	1700,3	1790,4	1874,6	1962,7
	руб./Гкал (с НДС)	1781,25	1820,50	1898,18	2006,38	2112,72	2212,02	2315,98
ООО «Рубин»	руб./Гкал	1578,12	1662,1	1740,6	1839,8	1937,3	2028,4	2123,7
	руб./Гкал (с НДС)	1862,18	1961,24	2053,93	2171,00	2286,06	2393,51	2506,00
ГУП «Брянсккоммунэнерго», котельная п. Белые Берега, ул.Коминтерна, 1*	руб./Гкал	1619,71	1720,1	1818,2	1921,8	2023,7	2118,8	2218,4
	руб./Гкал (с НДС)	1911,25	2029,75	2145,45	2267,74	2387,93	2500,16	2617,67
ООО «Дизель-Ремонт»	руб./Гкал	1582,10	1621,5	1665,2	1760,1	1853,4	1940,5	2031,8

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

<b>Теплоснабжающая организация</b>	<b>Ед.изм.</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>
	руб./Гкал (с НДС)	1866,87	1913,36	1964,97	2076,97	2187,05	2289,85	2397,47
Муниципальное унитарное ремонтно-эксплуатационное предприятие (г. Брянск)	руб./Гкал	1636,24	1701,5	1790,2	1892,3	1992,6	2086,2	2184,3
	руб./Гкал (с НДС)	1930,76	2007,75	2112,46	2232,87	2351,21	2461,72	2577,42
ОАО РЖД филиал Московская дирекция тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению (газовые котельные г. Брянск)	руб./Гкал	1647,08	1719,1	1794,9	1897,2	1997,7	2091,6	2189,9
	руб./Гкал (с НДС)	1943,55	2028,54	2117,95	2238,68	2357,33	2468,12	2584,12
ОАО РЖД филиал Московская дирекция тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению (газовая котельная по ул. 2-я Аллея 5)	руб./Гкал	1665,63	1738,4	1779,3	1880,8	1980,4	2073,5	2171,0
	руб./Гкал (с НДС)	1965,44	2051,28	2099,61	2219,29	2336,91	2446,74	2561,74
ОАО «Ремонтно эксплуатационное управление» (г. Брянск - в/г № 56 инв. №27)	руб./Гкал	1675,84	1779,7	1881,2	1988,4	2093,8	2192,2	2295,2
	руб./Гкал (с НДС)	1977,49	2100,10	2219,80	2346,33	2470,69	2586,81	2708,39
АО «ГУ ЖКХ» (котельная в/г № 3 инв. № 40)	руб./Гкал	1627,03	1727,9	1826,4	1930,5	2032,8	2128,4	2228,4
	руб./Гкал (с НДС)							
ОАО РЖД филиал Московская дирекция тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению (мазутные котельные г. Брянск)	руб./Гкал	1680,61	1735,3	1783,9	1885,6	1985,6	2078,9	2176,6
	руб./Гкал (с НДС)	1983,12	2047,67	2105,04	2225,02	2342,95	2453,07	2568,36
ГУП «Брянсккоммунэнерго» г. Брянск (поставщик холодной воды МУП "Брянский городской водоканал")*	руб./Гкал	1777,43	1887,6	1995,2	2108,9	2220,7	2325,1	2434,4
	руб./Гкал (с НДС)	2097,36	2227,40	2354,36	2488,56	2620,45	2743,61	2872,56
ГУП «Брянсккоммунэнерго» г. Брянск, пр-т Московский, 93а (поставщик холодной воды Московская дирекция по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению филиала ОАО «РЖД» Брянский региональный участок)*	руб./Гкал	1777,43	1887,6	1995,2	2108,9	2220,7	2325,1	2434,4
	руб./Гкал (с НДС)	2097,36	2227,40	2354,36	2488,56	2620,45	2743,61	2872,56
ГУП «Брянсккоммунэнерго», котельные: п. Октябрьский, ул.Отрадная,23; ул.	руб./Гкал	1822,51	1935,5	2045,8	2162,4	2277,0	2384,1	2496,1
	руб./Гкал (с НДС)	2150,56	2283,89	2414,07	2551,67	2686,91	2813,20	2945,42

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

<b>Теплоснабжающая организация</b>	<b>Ед.изм.</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>
Дятьковская, 166а; ул. Камозина, 11; Каховская, 1 Бордовичи; ул. Ульянова, 39; Радица-Крыловка; ул. С. Щедрина, 1а; ул. Бежицкая 38; ул.Гагарина,16; ул. Калинина, 152; пр-т Ст. Димитрова, 42; ул. Пионерская, 14; ул. Киевская, 2; ул. Кромской, 48А.*	НДС)							
ГУП «Брянсккоммунэнерго», котельные: г. Брянск, ул. Дзержинского, 47; г. Брянск, ул. Суворова, 2*	руб./Гкал	1822,51	1935,5	2045,8	2162,4	2277,0	2384,1	2496,1
	руб./Гкал (с НДС)	2150,56	2283,89	2414,07	2551,67	2686,91	2813,20	2945,42
ГУП «Брянсккоммунэнерго», котельные Белобережская Пустошь*	руб./Гкал	1954,41	2075,6	2193,9	2318,9	2441,8	2556,6	2676,8
	руб./Гкал (с НДС)							
ГУП «Брянсккоммунэнерго» котельные: ул. Дзержинского, ул. Аэродромная*	руб./Гкал	1954,41	2075,6	2193,9	2318,9	2441,8	2556,6	2676,8
	руб./Гкал (с НДС)							
ГУП «Брянсккоммунэнерго», котельная пер. Менжинского, 9 Б*	руб./Гкал	2056,74	2184,3	2308,8	2440,4	2569,7	2690,5	2816,9
	руб./Гкал (с НДС)	2426,95	2577,42	2724,33	2879,62	3032,24	3174,75	3323,97
ООО «Брянский завод красок»	руб./Гкал	2113,57	2268,1	2377,2	2512,7	2645,8	2770,2	2900,4
	руб./Гкал (с НДС)	2494,01	2676,40	2805,07	2964,96	3122,10	3268,84	3422,47
ГУП «Брянсккоммунэнерго», котельная пр-т Ст. Димитрова, 100 (Онкогематологический центр)*	руб./Гкал	3923,42	4166,7	4404,2	4655,2	4901,9	5132,3	5373,5
	руб./Гкал (с НДС)							
ГУП «Брянсккоммунэнерго», котельные: Белобережский санаторий; п. Супонево, ул. Школьная, 10*	руб./Гкал	2044,07	2170,8	2294,5	2425,3	2553,9	2673,9	2799,6
	руб./Гкал (с НДС)							
АО «ГУ ЖКХ» (в/г № 4 инв. № 8, в/г № 15 инв. № 159)	руб./Гкал	4990,53	5299,9	5602,0	5921,4	6235,2	6528,2	6835,1
	руб./Гкал (с НДС)							

\* - льготный тариф.

\*\* - с 2021 г. котельная переводится на природный газ.

**ПРОДОЛЖЕНИЕ ТАБЛИЦЫ.**

<b>Теплоснабжающая организация</b>	<b>Ед.изм.</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>
------------------------------------	----------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

<b>Теплоснабжающая организация</b>	<b>Ед.изм.</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>
ГУП «Брянсккоммунэнерго» г. Брянск, пр-т Московский, 83*	руб./Гкал	1922,9	2013,3	2091,8	2173,4	2258,1	2346,2	2437,7	2532,8
	руб./Гкал (с НДС)	2269,02	2375,66	2468,31	2564,58	2664,59	2768,51	2876,48	2988,67
ООО «Брянский камвольный комбинат»	руб./Гкал	1947,0	2038,5	2118,0	2200,6	2286,4	2375,6	2468,2	2564,5
	руб./Гкал (с НДС)								
ГУП «Брянсккоммунэнерго» г. Брянск, ул. Мало-Озерная, 1 Бежицкого района*	руб./Гкал	2008,8	2103,2	2185,2	2270,5	2359,0	2451,0	2546,6	2645,9
	руб./Гкал (с НДС)	2370,39	2481,80	2578,59	2679,15	2783,64	2892,20	3005,00	3122,19
ГУП «Брянсккоммунэнерго», котельная ул. 2-я Мичурина (ФОК)*	руб./Гкал	4045,7	4235,8	4401,0	4572,6	4751,0	4936,3	5128,8	5328,8
	руб./Гкал (с НДС)	4773,87	4998,24	5193,18	5395,71	5606,14	5824,78	6051,95	6287,97
Акционерное общество «Брянский электромеханический завод»	руб./Гкал	2055,9	2152,6	2236,5	2323,8	2414,4	2508,5	2606,4	2708,0
	руб./Гкал (с НДС)	2426,02	2540,04	2639,10	2742,03	2848,97	2960,08	3075,52	3195,46
Муниципальное унитарное ремонтно-эксплуатационное предприятие (п. Большое Полпино)	руб./Гкал	2243,8	2349,3	2440,9	2536,1	2635,0	2737,8	2844,6	2955,5
	руб./Гкал (с НДС)	2647,72	2772,16	2880,28	2992,61	3109,32	3230,58	3356,58	3487,48
Вагонное ремонтное депо Брянск-Льговский обособленное структурное подразделение Санкт-Петербургского филиала ОАО Вагонная ремонтная компания -1	руб./Гкал	2151,5	2252,6	2340,5	2431,8	2526,6	2625,2	2727,5	2833,9
	руб./Гкал (с НДС)	2538,80	2658,12	2761,79	2869,50	2981,41	3097,68	3218,49	3344,02
ООО «Рубин»	руб./Гкал	2328,1	2437,5	2532,5	2631,3	2733,9	2840,5	2951,3	3066,4
	руб./Гкал (с НДС)	2747,10	2876,22	2988,39	3104,94	3226,03	3351,84	3482,57	3618,39
ГУП «Брянсккоммунэнерго», котельная п. Белые Берега, ул.Коминтерна,1*	руб./Гкал	2431,8	2546,1	2645,4	2748,5	2855,7	2967,1	3082,8	3203,1
	руб./Гкал (с НДС)	2869,51	3004,38	3121,55	3243,29	3369,77	3501,20	3637,74	3779,61
ООО «Дизель-Ремонт»	руб./Гкал	2227,2	2331,9	2422,9	2517,3	2615,5	2717,5	2823,5	2933,6
	руб./Гкал (с НДС)	2628,13	2751,65	2858,96	2970,46	3086,31	3206,68	3331,74	3461,67
Муниципальное унитарное ремонтно-эксплуатационное предприятие (г. Брянск)	руб./Гкал	2394,4	2506,9	2604,7	2706,3	2811,8	2921,5	3035,4	3153,8
	руб./Гкал (с НДС)	2825,39	2958,18	3073,55	3193,42	3317,97	3447,37	3581,81	3721,50
ОАО РЖД филиал Московская дирекция тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции по	руб./Гкал	2400,6	2513,5	2611,5	2713,3	2819,1	2929,1	3043,3	3162,0
	руб./Гкал (с НДС)	2832,74	2965,88	3081,55	3201,73	3326,59	3456,33	3591,13	3731,18

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

<b>Теплоснабжающая организация</b>	<b>Ед.изм.</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>
тепловодоснабжению (газовые котельные г. Брянск)									
ОАО РЖД филиал Московская дирекция тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению (газовая котельная по ул. 2-я Аллея 5)	руб./Гкал	2379,8	2491,7	2588,9	2689,8	2794,7	2903,7	3017,0	3134,6
	руб./Гкал (с НДС)	2808,20	2940,19	3054,86	3174,00	3297,78	3426,40	3560,02	3698,87
ОАО «Ремонтно эксплуатационное управление» (г. Брянск - в/г № 56 инв. №27)	руб./Гкал	2516,1	2634,3	2737,1	2843,8	2954,7	3069,9	3189,7	3314,1
	руб./Гкал (с НДС)	2968,96	3108,50	3229,73	3355,69	3486,56	3622,54	3763,82	3910,61
АО «ГУ ЖКХ» (котельная в/г № 3 инв. № 40)	руб./Гкал	2442,8	2557,6	2657,3	2761,0	2868,7	2980,5	3096,8	3217,5
	руб./Гкал (с НДС)								
ОАО РЖД филиал Московская дирекция тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению (мазутные котельные г. Брянск)	руб./Гкал	2386,0	2498,1	2595,6	2696,8	2802,0	2911,2	3024,8	3142,7
	руб./Гкал (с НДС)	2815,46	2947,79	3062,75	3182,20	3306,31	3435,25	3569,23	3708,43
ГУП «Брянсккоммунэнерго» г. Брянск (поставщик холодной воды МУП "Брянский городской водоканал")*	руб./Гкал	2668,6	2794,0	2903,0	3016,2	3133,8	3256,0	3383,0	3515,0
	руб./Гкал (с НДС)	3148,93	3296,93	3425,51	3559,10	3697,91	3842,13	3991,97	4147,66
ГУП «Брянсккоммунэнерго» г. Брянск, пр-т Московский, 93а (поставщик холодной воды Московская дирекция по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению филиала ОАО «РЖД» Брянский региональный участок)*	руб./Гкал	2668,6	2794,0	2903,0	3016,2	3133,8	3256,0	3383,0	3515,0
	руб./Гкал (с НДС)	3148,93	3296,93	3425,51	3559,10	3697,91	3842,13	3991,97	4147,66
ГУП «Брянсккоммунэнерго», котельные: п. Октябрьский, ул.Отрадная,23; ул. Дятьковская, 16ба; ул. Камозина, 11; Каховская, 1 Бордовичи; ул. Ульянова, 39; Радица-Крыловка; ул. С. Щедрина, 1а; ул. Бежицкая 38; ул.Гагарина,16; ул. Калинина, 152; пр-т Ст. Димитрова, 42; ул. Пионерская, 14; ул. Киевская, 2; ул. Кромской, 48А.*	руб./Гкал	2736,3	2864,9	2976,6	3092,7	3213,3	3338,6	3468,8	3604,1
	руб./Гкал (с НДС)	3228,79	3380,55	3512,39	3649,37	3791,70	3939,57	4093,22	4252,85
ГУП «Брянсккоммунэнерго», котельные: г. Брянск, ул. Дзержинского, 47; г. Брянск,	руб./Гкал	2736,3	2864,9	2976,6	3092,7	3213,3	3338,6	3468,8	3604,1
	руб./Гкал (с НДС)	3228,79	3380,55	3512,39	3649,37	3791,70	3939,57	4093,22	4252,85

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

<b>Теплоснабжающая организация</b>	<b>Ед.изм.</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>
ул. Суворова, 2*	НДС)								
ГУП «Брянсккоммунэнерго», котельные Белобережская Пустошь*	руб./Гкал	2934,3	3072,2	3192,0	3316,5	3445,9	3580,3	3719,9	3865,0
	руб./Гкал (с НДС)								
ГУП «Брянсккоммунэнерго» котельные: ул. Дзержинского, ул. Аэродромная*	руб./Гкал	2934,3	3072,2	3192,0	3316,5	3445,9	3580,3	3719,9	3865,0
	руб./Гкал (с НДС)								
ГУП «Брянсккоммунэнерго», котельная пер. Менжинского, 9 Б*	руб./Гкал	3087,9	3233,1	3359,2	3490,2	3626,3	3767,7	3914,6	4067,3
	руб./Гкал (с НДС)	3643,76	3815,02	3963,80	4118,39	4279,01	4445,89	4619,28	4799,43
ООО «Брянский завод красок»	руб./Гкал	3179,4	3328,9	3458,7	3593,6	3733,7	3879,4	4030,7	4187,9
	руб./Гкал (с НДС)	3751,74	3928,08	4081,27	4240,44	4405,82	4577,65	4756,17	4941,66
ГУП «Брянсккоммунэнерго», котельная пр-т Ст. Димитрова, 100 (Онкогематологический центр)*	руб./Гкал	5890,5	6167,4	6407,9	6657,8	6917,5	7187,3	7467,6	7758,8
	руб./Гкал (с НДС)								
ГУП «Брянсккоммунэнерго», котельные: Белобережский санаторий, п. Супонево, ул. Школьная, 10*	руб./Гкал	3068,9	3213,2	3338,5	3468,7	3603,9	3744,5	3890,5	4042,3
	руб./Гкал (с НДС)								
АО «ГУ ЖКХ» (в/г № 4 инв. № 8, в/г № 15 инв. № 159)	руб./Гкал	7492,7	7844,8	8150,8	8468,6	8798,9	9142,1	9498,6	9869,1
	руб./Гкал (с НДС)								

\* - льготный тариф.

\*\* - с 2021 г. котельная переводится на природный газ.

***Перспективная плата за технологическое присоединение (включая сети), тыс. руб./Гкал***

<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>
7256,40	7256,40	7256,40	7256,40	7256,40	9111,98	9111,98	9111,98	9111,98	9111,98	11389,97	11389,97	11389,97	11389,97	11389,97

**ПРИЛОЖЕНИЕ 8. Стоимость строительно-монтажных, пуско-наладочных и проектных работ в 2016 году, определенных в соответствии с федеральных единичными расценками и корректирующими индексами**

*Стоимость строительно-монтажных и пуско-наладочных работ в рамках строительства и реконструкции тепловых сетей*

**Прокладка трубопроводов в каналах надземная при условном давлении 0,6 Мпа, температуре 115 С**

Диаметр	Прямые затраты	в т. ч. руб.			Затраты труда рабочих, чел.-ч	
		ОТР	эксплуатация машин			материалы
			Всего	в т.ч. ОТР		
50 мм	364171	24490	63931	5287	275752	413
70 мм	450724	25684	64458	5402	360582	452
80 мм	514305	26383	65786	5459	422136	459
100 мм	621589	29188	70892	5574	521509	500
125 мм	725042	33216	97955	8054	593871	569
150 мм	956267	36718	104411	8189	815134	629
200 мм	1542866	40746	117937	9360	1384182	698
250 мм	2029663	47284	137625	10874	1844753	810
300 мм	2200185	52699	153128	12233	1994896	890

**Прокладка трубопроводов в непроходном канале при условном давлении 1,6 Мпа, температуре 115 С**

Диаметр	Прямые затраты	в т. ч. руб.			Затраты труда рабочих, чел.-ч	
		ОТР	эксплуатация машин			материалы
			Всего	в т.ч. ОТР		
50 мм	366045	25802	64202	5287	276041	442
70 мм	452662	27086	64822	5392	360754	464
80 мм	516166	27612	66075	5450	422479	473
100 мм	618727	30494	71256	5565	516974	515
125 мм	711329	35587	84239	6615	591503	601
150 мм	961184	40812	107706	8181	812666	669
200 мм	1567251	43740	119767	9351	1403743	717
250 мм	2044686	51885	139640	10850	1853160	839
300 мм	2234996	55719	163867	13152	2015410	901

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

350 мм	3505185	66479	204891	16905	3233814	1075
400 мм	4241871	71427	214655	17191	3955790	1155
450 мм	5238077	89051	269375	22412	4879651	1440
500 мм	6079225	89979	271367	22697	5717879	1455
600 мм	8479562	105402	273680	23077	8101556	1687
700 мм	9741625	123002	321076	27286	9297547	1989
800 мм	11084916	137844	392847	31123	10554225	2229
900 мм	12405443	164621	467987	36374	11772835	2662
1000 мм	13998281	183421	520436	40158	13294424	2966
1200 мм	18138893	234564	1910452	53357	15993877	3793

**Прокладка трубопроводов в проходном канале при условном давлении 1,6 Мпа, температуре 150 С**

Диаметр	Прямые затраты	в т. ч. руб.			Затраты труда рабочих, чел.-ч	
		ОТР	эксплуатация машин			материалы
			Всего	в т.ч. ОТР		
50 мм	373806	27553	70749	5877	276041	472
70 мм	461241	29013	71474	5991	360754	497
80 мм	522073	29947	72453	6048	419673	513
100 мм	624845	32271	77714	6163	514864	545
125 мм	732926	37541	107317	8729	588068	634
150 мм	965422	42764	114917	8873	807747	701
200 мм	1618717	46852	126598	10144	1445267	768
250 мм	2086235	54355	149865	11744	1882015	891
300 мм	2347904	58870	178072	14382	2110965	965
350 мм	3535273	68020	220011	18281	3331486	1115
400 мм	4256830	75646	229074	18373	4050026	1240
450 мм	5242900	94557	289768	24269	4972574	1550
500 мм	6086388	91403	290646	24458	5808947	1560
600 мм	8489625	111516	295187	25038	8193938	1828
700 мм	9854541	132563	348401	29746	9503824	2173
800 мм	11108193	149645	430608	34081	10713742	2453
900 мм	12516588	180700	510997	39712	12037228	2922
1000 мм	14162493	200304	568662	43906	13646637	3239
1200 мм	17017388	258744	2158973	58965	16348246	4184



**Надземная прокладка трубопроводов в проходном канале при условном давлении 1,6 Мпа, температуре 150 С**

Диаметр	Прямые затраты	в т. ч. руб.			Затраты труда рабочих, чел.-ч	
		ОТР	эксплуатация машин			материалы
			Всего	в т.ч. ОТР		
50 мм	357942	25218	53951	4843	278773	432
70 мм	444440	26444	54684	4958	363311	453
80 мм	504701	26736	55570	5015	422395	458
100 мм	596336	27652	57106	5129	511578	467
125 мм	691311	31619	77547	7466	581608	534
150 мм	915992	35043	82912	7609	798037	583
200 мм	1562142	38349	92638	8740	1431154	638
250 мм	2025829	45876	110555	10206	1872091	752
300 мм	2270120	51761	116777	11322	2113532	837
350 мм	3535273	59986	154923	15727	3320363	970
400 мм	4256830	63696	161932	15748	4031201	1030
450 мм	5242900	80703	211153	20741	4951044	1305
500 мм	6086388	81630	212842	20939	5756066	1320
600 мм	8489625	95545	214817	21327	8179263	1545
700 мм	9854541	113232	252536	25318	9488773	1831
800 мм	11108193	129001	281013	28620	10698180	2086
900 мм	12516588	153926	339070	33394	12023595	2489
1000 мм	14162493	172599	385060	37268	13604834	2791
1200 мм	17017388	220340	461451	44695	16335597	3563

**Дополнительные коэффициенты**

Условия применения	коэффициенты		
	ОТР	эксплуатация машин	материалы
Надземная прокладка трубопровода на высоте, в т.ч.:			
8,1-10	1,04	1,09	
более 10 м	1,06	1,12	
Прокладка трубопроводов под мостами на высоте до 10 м, в т.ч. диаметром:			
до 200 мм	1,26	1,84	
более 200 мм	1,18	1,50	

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

Условия применения	коэффициенты		
	ОТР	эксплуатация машин	материалы
Прокладка трубопроводов в районах с сейсмичностью 8 и более баллов, в т.ч. диаметром:			
до 300 мм	1,05	1,06	1,12
более 300 мм	1,04	1,33	1,05

**Стоимость строительно-монтажных и пуско-наладочных работ в рамках строительства и реконструкции котельных**

Мощность, Гкал/ч	Прямые затраты	в т. ч. руб.				Затраты труда рабочих, чел.-ч
		ОТР	эксплуатация машин		материалы	
			Всего	в т.ч. ОТР		
0,18	850068	2498	1916	187	845654	41
0,27	964501	2984	2170	214	959348	41
0,46	996589	3436	3160	324	989993	56
0,55	1376205	4449	3790	389	1367966	73
0,72	1434148	5954	6544	691	1421650	97

**Стоимость разработки проектно-сметной документации в рамках строительства и реконструкции тепловых сетей**

Стоимость строительства в ценах 1991 г. , млн. руб.												
до 6	8	10	12	15	20	25	30	35	40	45	50	55 и более
Базовая цена на проектные работы от общей стоимость строительства в ценах 1991 г., %												
9,60%	9,10%	8,50%	8,00%	7,60%	6,80%	6,25%	5,80%	5,50%	5,20%	4,96%	4,78%	4,65%

**Стоимость разработки проектно-сметной документации в рамках строительства и реконструкции котельных**

Стоимость строительства в ценах 1991 г. , млн. руб.												
до 7	10	13	16	20	25	30	35	40	45	50	55	60 и более
Базовая цена на проектные работы от общей стоимость строительства в ценах 1991 г., %												
9,20%	8,70%	8,20%	7,30%	7,13%	5,99%	5,23%	4,65%	4,24%	3,94%	3,70%	3,53%	3,40%

### ПРИЛОЖЕНИЕ 9. Перспективные показатели удельной стоимости мероприятий

Инвестиционные проекты	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Прокладка трубопроводов									
Ду=20 мм (подземная)	руб./км	1197000	1271214	1343673	1420263	1495536	1571809	1648827	1726322
Ду=25 мм (подземная)	руб./км	1569400	1666703	1761705	1862122	1960815	2060816	2161796	2263400
Ду=32 мм (подземная)	руб./км	1848700	1963319	2075229	2193517	2309773	2427571	2546522	2666209
Ду=40 мм (подземная)	руб./км	1995000	2118690	2239455	2367104	2492561	2619681	2748046	2877204
Ду=50 мм (подземная)	руб./км	2144490	2277448	2407263	2544477	2679334	2815980	2953963	3092800
Ду=65 мм (подземная)	руб./км	2750000	2920500	3086969	3262926	3435861	3611090	3788033	3966071
Ду=70 мм (подземная)	руб./км	2970104	3154251	3334043	3524083	3710860	3900114	4091219	4283507
Ду=80 мм (подземная)	руб./км	3632201	3857398	4077270	4309674	4538087	4769529	5003236	5238388
Ду=100 мм (подземная)	руб./км	4047299	4298231	4543230	4802195	5056711	5314603	5575019	5837045
Ду=125 мм (подземная)	руб./км	4515722	4795697	5069052	5357987	5641961	5929701	6220256	6512608
Ду=150 мм (подземная)	руб./км	4995014	5304704	5607073	5926676	6240790	6559070	6880464	7203846
Ду=200 мм (подземная)	руб./км	6612939	7022941	7423249	7846374	8262232	8683605	9109102	9537230
Ду=250 мм (подземная)	руб./км	8266173	8778676	9279061	9807967	10327789	10854507	11386378	11921537
Ду=300 мм (подземная)	руб./км	9926037	10541451	11142314	11777426	12401630	13034113	13672784	14315405
Ду=350 мм (подземная)	руб./км	10998780	11680704	12346505	13050255	13741919	14442757	15150452	15862523
Ду=400 мм (подземная)	руб./км	12267870	13028478	13771101	14556054	15327525	16109229	16898581	17692814
Ду=450 мм (подземная)	руб./км	13959990	14825509	15670563	16563786	17441666	18331191	19229420	20133202
Ду=500 мм (подземная)	руб./км	16075140	17071799	18044891	19073450	20084343	21108644	22142968	23183687
Ду=600 мм (подземная)	руб./км	17372432	18449523	19501146	20612711	21705185	22812149	23929944	25054652
Замена трубопроводов									
Ду=20 мм (подземная)	руб./км	957600	1016971	1074939	1136210	1196429	1257447	1319062	1381058
Ду=25 мм (подземная)	руб./км	1255520	1333362	1409364	1489698	1568652	1648653	1729437	1810720
Ду=32 мм (подземная)	руб./км	1478960	1570656	1660183	1754813	1847818	1942057	2037218	2132967
Ду=40 мм (подземная)	руб./км	1596000	1694952	1791564	1893683	1994049	2095745	2198437	2301763
Ду=40 мм (надземная)	руб./км	1516200	1610204	1701986	1798999	1894346	1990958	2088515	2186675
Ду=50 мм (подземная)	руб./км	2058710	2186351	2310973	2442698	2572161	2703341	2835805	2969088
Ду=50 мм (надземная)	руб./км	1799520	1911090	2020022	2135163	2248327	2362992	2478778	2595281
Ду=65 мм (подземная)	руб./км	2250000	2389500	2525702	2669666	2811159	2954528	3099300	3244967
Ду=70 мм (подземная)	руб./км	2376083	2523401	2667234	2819267	2968688	3120091	3272975	3426805

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

<b>Инвестиционные проекты</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>
Ду=70 мм (надземная)	руб./км	2097620	2227673	2354650	2488865	2620775	2754434	2889402	3025203
Ду=80 мм (подземная)	руб./км	2905761	3085918	3261816	3447739	3630469	3815623	4002589	4190710
Ду=80 мм (надземная)	руб./км	2628933	2791926	2951066	3119277	3284599	3452113	3621267	3791466
Ду=100 мм (подземная)	руб./км	3237839	3438585	3634584	3841756	4045369	4251683	4460015	4669636
Ду=100 мм (надземная)	руб./км	2926358	3107792	3284936	3472177	3656203	3842669	4030960	4220415
Ду=125 мм (подземная)	руб./км	3612578	3836557	4055241	4286390	4513569	4743761	4976205	5210087
Ду=150 мм (подземная)	руб./км	3996011	4243764	4485658	4741341	4992632	5247256	5504371	5763077
Ду=150 мм (надземная)	руб./км	3657058	3883796	4105172	4339167	4569143	4802169	5037475	5274237
Ду=200 мм (подземная)	руб./км	5290351	5618353	5938599	6277099	6609785	6946884	7287282	7629784
Ду=200 мм (надземная)	руб./км	4956806	5264128	5564183	5881341	6193053	6508898	6827834	7148742
Ду=250 мм (подземная)	руб./км	6612939	7022941	7423249	7846374	8262232	8683605	9109102	9537230
Ду=300 мм (подземная)	руб./км	7940803	8433133	8913821	9421909	9921270	10427255	10938190	11452285
Ду=300 мм (надземная)	руб./км	7508261	7973773	8428278	8908690	9380851	9859274	10342379	10828471
Ду=400 мм (надземная)	руб./км	10214400	10847693	11466011	12119574	12761911	13412769	14069995	14731284
Ду=500 мм (надземная)	руб./км	13832000	14689584	15526890	16411923	17281755	18163124	19053118	19948614
Ду=600 мм (надземная)	руб./км	15960000	16949520	17915643	18936834	19940486	20957451	21984366	23017632
<b>Строительство котельных</b>							7997220		
мощность до 0,18 Гкал/ч	руб./Гкал/ч	2330934	2475452	2616553	2765697	2912278	3060805	3210784	3361691
мощность до 0,27 Гкал/ч	руб./Гкал/ч	2975305	3159774	3339882	3530255	3717358	3906944	4098384	4291008
мощность до 0,46 Гкал/ч	руб./Гкал/ч	3415879	3627663	3834440	4053003	4267812	4485471	4705259	4926406
мощность до 0,55 Гкал/ч	руб./Гкал/ч	5188743	5510445	5824540	6156539	6482835	6813460	7147319	7483243
мощность до 0,72 Гкал/ч	руб./Гкал/ч	5898769	6264493	6621569	6998998	7369945	7745812	8125357	8507249
мощность до 1 Гкал/ч	руб./Гкал/ч	6738950	7156765	7564701	7995889	8419671	8849074	9282679	9718965
мощность до 2 Гкал/ч	руб./Гкал/ч	14218511	15100059	15960763	16870526	17764664	18670662	19585524	20506044
мощность до 3 Гкал/ч	руб./Гкал/ч	21729785	23077032	24392423	25782791	27149279	28533892	29932053	31338859
мощность до 4 Гкал/ч	руб./Гкал/ч	28893941	30685365	32434431	34283193	36100203	37941313	39800437	41671058
мощность до 5 Гкал/ч	руб./Гкал/ч	35879358	38103878	40275800	42571520	44827811	47114029	49422616	51745479
мощность до 6 Гкал/ч	руб./Гкал/ч	42546354	45184228	47759729	50482033	53157581	55868618	58606180	61360670
мощность до 7 Гкал/ч	руб./Гкал/ч	47263619	50193963	53055019	56079155	59051351	62062970	65104055	68163946
мощность до 8 Гкал/ч	руб./Гкал/ч	99062181	105204036	111200666	117539104	123768677	130080879	136454843	142868220
мощность до 9 Гкал/ч	руб./Гкал/ч	106611140	113221031	119674630	126496083	133200376	139993595	146853281	153755385
мощность до 10 Гкал/ч	руб./Гкал/ч	114068360	121140598	128045612	135344212	142517456	149785846	157125352	164510244
мощность более 10 Гкал/ч	руб./Гкал/ч	121430722	128959426	136310114	144079790	151716019	159453536	167266759	175128297
<b>Реконструкция котельных</b>	руб./Гкал/ч								

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

<b>Инвестиционные проекты</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>
мощность до 0,18 Гкал/ч	руб./Гкал/ч	1984091	2107105	2227210	2354161	2478931	2605357	2733019	2861471
мощность до 0,27 Гкал/ч	руб./Гкал/ч	2532580	2689600	2842907	3004953	3164215	3325590	3488544	3652506
мощность до 0,46 Гкал/ч	руб./Гкал/ч	2907596	3087867	3263875	3449916	3632762	3818033	4005116	4193357
мощность до 0,55 Гкал/ч	руб./Гкал/ч	4416658	4690490	4957848	5240446	5518189	5799617	6083798	6369737
мощность до 0,72 Гкал/ч	руб./Гкал/ч	5021032	5332336	5636279	5957547	6273297	6593235	6916304	7241370
мощность до 1 Гкал/ч	руб./Гкал/ч	5736195	6091839	6439073	6806101	7166824	7532332	7901416	8272783
мощность до 2 Гкал/ч	руб./Гкал/ч	12102797	12853170	13585801	14360192	15121282	15892467	16671198	17454744
мощность до 3 Гкал/ч	руб./Гкал/ч	18496393	19643169	20762830	21946311	23109466	24288049	25478163	26675637
мощность до 4 Гкал/ч	руб./Гкал/ч	24594522	26119383	27608188	29181854	30728493	32295646	33878132	35470405
мощность до 5 Гкал/ч	руб./Гкал/ч	30540510	32434021	34282761	36236878	38157432	40103462	42068531	44045752
мощность до 6 Гкал/ч	руб./Гкал/ч	36215456	38460815	40653081	42970307	45247733	47555367	49885580	52230203
мощность до 7 Гкал/ч	руб./Гкал/ч	40230793	42725102	45160432	47734577	50264510	52828000	55416572	58021151
мощность до 8 Гкал/ч	руб./Гкал/ч	84321729	89549676	94654007	100049286	105351898	110724845	116150362	121609429
мощность до 9 Гкал/ч	руб./Гкал/ч	90747402	96373741	101867045	107673466	113380160	119162548	125001513	130876584
мощность до 10 Гкал/ч	руб./Гкал/ч	97094988	103114877	108992425	115204993	121310858	127497712	133745100	140031119
мощность более 10 Гкал/ч	руб./Гкал/ч	103361830	109770264	116027169	122640717	129140675	135726850	142377465	149069206
<b>Реконструкция ЦТП</b>									
мощность до 1 Гкал/ч	руб./Гкал/ч	849241	901893	953301	1007640	1061044	1115158	1169800	1224781
мощность до 2 Гкал/ч	руб./Гкал/ч	986159	1047301	1106997	1170096	1232111	1294948	1358401	1422246
мощность более 2 Гкал/ч	руб./Гкал/ч	1218442	1293985	1367742	1445703	1522326	1599964	1678362	1757246
<b>Реконструкция котельных с переводом на природный газ</b>									
мощность до 0,18 Гкал/ч	руб./Гкал/ч	1984091	2107105	2227210	2354161	2478931	2605357	2733019	2861471
мощность до 0,27 Гкал/ч	руб./Гкал/ч	2532580	2689600	2842907	3004953	3164215	3325590	3488544	3652506
мощность до 0,46 Гкал/ч	руб./Гкал/ч	2907596	3087867	3263875	3449916	3632762	3818033	4005116	4193357
мощность до 0,55 Гкал/ч	руб./Гкал/ч	4416658	4690490	4957848	5240446	5518189	5799617	6083798	6369737
мощность до 0,72 Гкал/ч	руб./Гкал/ч	5021032	5332336	5636279	5957547	6273297	6593235	6916304	7241370
мощность до 1 Гкал/ч	руб./Гкал/ч	5736195	6091839	6439073	6806101	7166824	7532332	7901416	8272783
мощность до 2 Гкал/ч	руб./Гкал/ч	12102797	12853170	13585801	14360192	15121282	15892467	16671198	17454744
мощность до 3 Гкал/ч	руб./Гкал/ч	18496393	19643169	20762830	21946311	23109466	24288049	25478163	26675637
мощность до 4 Гкал/ч	руб./Гкал/ч	24594522	26119383	27608188	29181854	30728493	32295646	33878132	35470405
мощность до 5 Гкал/ч	руб./Гкал/ч	30540510	32434021	34282761	36236878	38157432	40103462	42068531	44045752
мощность до 6 Гкал/ч	руб./Гкал/ч	36215456	38460815	40653081	42970307	45247733	47555367	49885580	52230203
мощность до 7 Гкал/ч	руб./Гкал/ч	40230793	42725102	45160432	47734577	50264510	52828000	55416572	58021151

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

<b>Инвестиционные проекты</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>
мощность до 8 Гкал/ч	руб./Гкал/ч	84321729	89549676	94654007	100049286	105351898	110724845	116150362	121609429
мощность до 9 Гкал/ч	руб./Гкал/ч	90747402	96373741	101867045	107673466	113380160	119162548	125001513	130876584
мощность до 10 Гкал/ч	руб./Гкал/ч	97094988	103114877	108992425	115204993	121310858	127497712	133745100	140031119
мощность более 10 Гкал/ч	руб./Гкал/ч	103361830	109770264	116027169	122640717	129140675	135726850	142377465	149069206
<b>Реконструкция трубопроводов</b>									
Ду=150 мм (подземная)	руб./км	4162511	4420587	4672561	4938896	5200658	5465892	5733720	6003205
Ду=200 мм (подземная)	руб./км	5510782	5852451	6186040	6538645	6885193	7236338	7590918	7947691
Ду=200 мм (надземная)	руб./км	5163339	5483466	5796024	6126397	6451096	6780102	7112327	7446607
Ду=250 мм (подземная)	руб./км	6837052	7260949	7674823	8112288	8542239	8977893	9417810	9860447
Ду=300 мм (подземная)	руб./км	8271670	8784513	9285230	9814489	10334656	10861724	11393948	11929464
Ду=300 мм (надземная)	руб./км	7825547	8310731	8784443	9285156	9777269	10275910	10779430	11286063
Ду=350 мм (подземная)	руб./км	9375000	9956250	10523756	11123610	11713162	12310533	12913749	13520695
Ду=400 мм (надземная)	руб./км	10640000	11299680	11943762	12624556	13293658	13971634	14656244	15345088
Ду=450 мм (подземная)	руб./км	13832000	14689584	15526890	16411923	17281755	18163124	19053118	19948614
<b>Замена котлов</b>									
мощность до 0,18 Гкал/ч	руб./Гкал/ч	1003080	1065271	1125992	1190173	1253253	1317169	1381710	1446650
мощность до 0,27 Гкал/ч	руб./Гкал/ч	1138111	1208674	1277569	1350390	1421961	1494481	1567710	1641393
мощность до 0,46 Гкал/ч	руб./Гкал/ч	1175975	1248886	1320072	1395316	1469268	1544201	1619867	1696000
мощность до 0,55 Гкал/ч	руб./Гкал/ч	1623922	1724605	1822908	1926813	2028935	2132410	2236898	2342032
мощность до 0,72 Гкал/ч	руб./Гкал/ч	1692294	1797216	1899658	2007938	2114359	2222191	2331079	2440639
мощность до 1 Гкал/ч	руб./Гкал/ч	1915200	2033942	2149877	2272420	2392858	2514894	2638124	2762116
мощность до 2 Гкал/ч	руб./Гкал/ч	3734640	3966188	4192260	4431219	4666074	4904044	5144342	5386126
мощность до 3 Гкал/ч	руб./Гкал/ч	5458320	5796736	6127150	6476397	6819646	7167448	7518653	7872030
мощность до 4 Гкал/ч	руб./Гкал/ч	7086240	7525587	7954545	8407954	8853576	9305108	9761059	10219828
мощность до 5 Гкал/ч	руб./Гкал/ч	8618400	9152741	9674447	10225891	10767863	11317024	11871558	12429521
мощность до 6 Гкал/ч	руб./Гкал/ч	10054800	10678198	11286855	11930206	12562506	13203194	13850151	14501108
мощность до 7 Гкал/ч	руб./Гкал/ч	11395440	12101957	12791769	13520900	14237507	14963620	15696838	16434589
мощность до 8 Гкал/ч	руб./Гкал/ч	12640320	13424020	14189189	14997973	15792865	16598301	17411618	18229964
мощность до 9 Гкал/ч	руб./Гкал/ч	13789440	14644385	15479115	16361425	17228580	18107238	18994493	19887234
мощность до 10 Гкал/ч	руб./Гкал/ч	14842800	15763054	16661548	17611256	18544652	19490430	20445461	21406397
мощность более 10 Гкал/ч	руб./Гкал/ч	15800400	16780025	17736486	18747466	19741082	20747877	21764523	22787455

**ПРОДОЛЖЕНИЕ ТАБЛИЦЫ.**

<b>Инвестиционные проекты</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>
-------------------------------	-----------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

<b>Инвестиционные проекты</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>
<b>Прокладка трубопроводов</b>									
Ду=20 мм (подземная)	руб./км	1804007	1881579	1960606	2040990	2122630	2205413	2289218	2376208
Ду=25 мм (подземная)	руб./км	2365253	2466959	2570572	2675965	2783004	2891541	3001419	3115473
Ду=32 мм (подземная)	руб./км	2786188	2905995	3028046	3152196	3278284	3406137	3535570	3669922
Ду=40 мм (подземная)	руб./км	3006678	3135965	3267676	3401651	3537717	3675688	3815364	3960347
Ду=50 мм (подземная)	руб./км	3231976	3370951	3512531	3656544	3802806	3951116	4101258	4257106
Ду=65 мм (подземная)	руб./км	4144544	4322759	4504315	4688992	4876552	5066737	5259273	5459126
Ду=70 мм (подземная)	руб./км	4476264	4668744	4864831	5064289	5266861	5472268	5680214	5896062
Ду=80 мм (подземная)	руб./км	5474116	5709503	5949302	6193223	6440952	6692149	6946451	7210416
Ду=100 мм (подземная)	руб./км	6099712	6361999	6629203	6901000	7177041	7456945	7740309	8034441
Ду=125 мм (подземная)	руб./км	6805676	7098320	7396449	7699703	8007692	8319992	8636151	8964325
Ду=150 мм (подземная)	руб./км	7528019	7851724	8181496	8516938	8857615	9203062	9552779	9915784
Ду=200 мм (подземная)	руб./км	9966405	10394961	10831549	11275642	11726668	12184008	12647000	13127586
Ду=250 мм (подземная)	руб./км	12458006	12993701	13539436	14094553	14658335	15230010	15808751	16409483
Ду=300 мм (подземная)	руб./км	14959598	15602861	16258181	16924767	17601757	18288226	18983178	19704539
Ду=350 мм (подземная)	руб./км	16576336	17289119	18015262	18753888	19504043	20264701	21034760	21834080
Ду=400 мм (подземная)	руб./км	18488991	19284017	20093946	20917798	21754510	22602936	23461847	24353397
Ду=450 мм (подземная)	руб./км	21039196	21943882	22865525	23803011	24755132	25720582	26697964	27712487
Ду=500 мм (подземная)	руб./км	24226953	25268712	26329998	27409528	28505909	29617640	30743110	31911348
Ду=600 мм (подземная)	руб./км	26182111	27307942	28454875	29621525	30806386	32007835	33224133	34486650
<b>Замена трубопроводов</b>									
Ду=20 мм (подземная)	руб./км	1443206	1505263	1568484	1632792	1698104	1764330	1831375	1900967
Ду=25 мм (подземная)	руб./км	1892203	1973567	2056457	2140772	2226403	2313233	2401136	2492379
Ду=32 мм (подземная)	руб./км	2228951	2324796	2422437	2521757	2622627	2724910	2828456	2935938
Ду=40 мм (подземная)	руб./км	2405343	2508772	2614141	2721320	2830173	2940550	3052291	3168278
Ду=40 мм (надземная)	руб./км	2285075	2383334	2483434	2585254	2688665	2793523	2899676	3009864
Ду=50 мм (подземная)	руб./км	3102697	3236113	3372029	3510283	3650694	3793071	3937208	4086821
Ду=50 мм (надземная)	руб./км	2712069	2828688	2947492	3068340	3191073	3315525	3441515	3572293
Ду=65 мм (подземная)	руб./км	3390990	3536803	3685349	3836448	3989906	4145512	4303042	4466557
Ду=70 мм (подземная)	руб./км	3581011	3734995	3891865	4051431	4213488	4377815	4544171	4716850
Ду=70 мм (надземная)	руб./км	3161338	3297275	3435761	3576627	3719692	3864760	4011621	4164062
Ду=80 мм (подземная)	руб./км	4379292	4567602	4759441	4954578	5152762	5353719	5557161	5768333
Ду=80 мм (надземная)	руб./км	3962082	4132452	4306015	4482561	4661864	4843676	5027736	5218790
Ду=100 мм (подземная)	руб./км	4879769	5089599	5303363	5520800	5741632	5965556	6192247	6427553

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

<b>Инвестиционные проекты</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>
Ду=100 мм (надземная)	руб./км	4410333	4599978	4793177	4989697	5189285	5391667	5596550	5809219
Ду=125 мм (подземная)	руб./км	5444540	5678656	5917159	6159763	6406153	6655993	6908921	7171460
Ду=150 мм (подземная)	руб./км	6022415	6281379	6545197	6813550	7086092	7362450	7642223	7932627
Ду=150 мм (надземная)	руб./км	5511577	5748575	5990015	6235606	6485030	6737946	6993988	7259760
Ду=200 мм (подземная)	руб./км	7973124	8315968	8665239	9020514	9381334	9747207	10117600	10502069
Ду=200 мм (надземная)	руб./км	7470436	7791665	8118914	8451790	8789862	9132666	9479708	9839936
Ду=250 мм (подземная)	руб./км	9966405	10394961	10831549	11275642	11726668	12184008	12647000	13127586
Ду=300 мм (подземная)	руб./км	11967638	12482247	13006501	13539768	14081358	14630531	15186491	15763578
Ду=300 мм (надземная)	руб./км	11315752	11802329	12298027	12802246	13314336	13833595	14359272	14904924
Ду=400 мм (надземная)	руб./км	15394192	16056142	16730500	17416451	18113109	18819520	19534662	20276979
Ду=500 мм (надземная)	руб./км	20846302	21742693	22655886	23584777	24528168	25484767	26453188	27458409
Ду=600 мм (надземная)	руб./км	24053425	25087722	26141407	27213204	28301733	29405500	30522909	31682780
<b>Строительство котельных</b>				10157790					12424507
мощность до 0,18 Гкал/ч	руб./Гкал/ч	3512967	3664025	3817914	3974448	4133426	4294630	4457826	4627223
мощность до 0,27 Гкал/ч	руб./Гкал/ч	4484103	4676920	4873350	5073158	5276084	5481851	5690162	5906388
мощность до 0,46 Гкал/ч	руб./Гкал/ч	5148094	5369462	5594980	5824374	6057349	6293585	6532742	6780986
мощность до 0,55 Гкал/ч	руб./Гкал/ч	7819989	8156249	8498811	8847263	9201153	9559998	9923278	10300363
мощность до 0,72 Гкал/ч	руб./Гкал/ч	8890075	9272348	9661787	10057920	10460237	10868186	11281177	11709862
мощность до 1 Гкал/ч	руб./Гкал/ч	10156318	10593040	11037948	11490503	11950124	12416178	12887993	13377737
мощность до 2 Гкал/ч	руб./Гкал/ч	21428816	22350255	23288966	24243813	25213566	26196895	27192377	28225687
мощность до 3 Гкал/ч	руб./Гкал/ч	32749108	34157319	35591927	37051196	38533243	40036040	41557410	43136591
мощность до 4 Гкал/ч	руб./Гкал/ч	43546256	45418745	47326332	49266711	51237380	53235638	55258592	57358418
мощность до 5 Гкал/ч	руб./Гкал/ч	54074026	56399209	58767976	61177463	63624561	66105919	68617944	71225426
мощность до 6 Гкал/ч	руб./Гкал/ч	64121901	66879142	69688066	72545277	75447088	78389524	81368326	84460323
мощность до 7 Гкал/ч	руб./Гкал/ч	71231323	74294270	77414629	80588629	83812174	87080849	90389922	93824739
мощность до 8 Гкал/ч	руб./Гкал/ч	149297290	155717074	162257191	168909735	175666125	182517104	189452754	196651958
мощность до 9 Гкал/ч	руб./Гкал/ч	160674378	167583376	174621878	181781375	189052630	196425682	203889858	211637673
мощность до 10 Гкал/ч	руб./Гкал/ч	171913205	179305473	186836302	194496591	202276454	210165236	218151515	226441273
мощность более 10 Гкал/ч	руб./Гкал/ч	183009070	190878460	198895356	207050065	215332068	223730018	232231759	241056566
<b>Реконструкция котельных</b>	руб./Гкал/ч								
мощность до 0,18 Гкал/ч	руб./Гкал/ч	2990238	3118818	3249808	3383050	3518372	3655589	3794501	3938692
мощность до 0,27 Гкал/ч	руб./Гкал/ч	3816869	3980994	4148196	4318272	4491003	4666152	4843466	5027517
мощность до 0,46 Гкал/ч	руб./Гкал/ч	4382058	4570486	4762447	4957707	5156015	5357100	5560670	5771975
мощность до 0,55 Гкал/ч	руб./Гкал/ч	6656375	6942599	7234188	7530790	7832022	8137470	8446694	8767669



**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

<b>Инвестиционные проекты</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>
мощность до 0,72 Гкал/ч	руб./Гкал/ч	7567232	7892623	8224113	8561302	8903754	9251000	9602538	9967435
мощность до 1 Гкал/ч	руб./Гкал/ч	8645058	9016796	9395501	9780716	10171945	10568651	10970260	11387130
мощность до 2 Гкал/ч	руб./Гкал/ч	18240208	19024537	19823567	20636334	21461787	22298797	23146151	24025705
мощность до 3 Гкал/ч	руб./Гкал/ч	27876040	29074710	30295848	31537978	32799497	34078677	35373667	36717866
мощность до 4 Гкал/ч	руб./Гкал/ч	37066573	38660435	40284174	41935825	43613258	45314175	47036113	48823486
мощность до 5 Гкал/ч	руб./Гкал/ч	46027811	48007007	50023301	52074256	54157227	56269359	58407594	60627083
мощность до 6 Гкал/ч	руб./Гкал/ч	54580562	56927526	59318482	61750540	64220561	66725163	69260719	71892627
мощность до 7 Гкал/ч	руб./Гкал/ч	60632102	63239283	65895333	68597041	71340923	74123219	76939901	79863617
мощность до 8 Гкал/ч	руб./Гкал/ч	127081853	132546373	138113321	143775967	149527005	155358559	161262184	167390147
мощность до 9 Гкал/ч	руб./Гкал/ч	136766030	142646970	148638142	154732306	160921598	167197541	173551047	180145987
мощность до 10 Гкал/ч	руб./Гкал/ч	146332520	152624818	159035061	165555498	172177718	178892649	185690570	192746811
мощность более 10 Гкал/ч	руб./Гкал/ч	155777321	162475745	169299727	176241015	183290656	190438992	197675673	205187349
<b>Реконструкция ЦТП</b>									
мощность до 1 Гкал/ч	руб./Гкал/ч	1279896	1334932	1390999	1448030	1505951	1564683	1624141	1685858
мощность до 2 Гкал/ч	руб./Гкал/ч	1486247	1550155	1615262	1681488	1748747	1816948	1885992	1957660
мощность более 2 Гкал/ч	руб./Гкал/ч	1836322	1915283	1995725	2077550	2160652	2244917	2330224	2418773
<b>Реконструкция котельных с переводом на природный газ</b>									
мощность до 0,18 Гкал/ч	руб./Гкал/ч	2990238	3118818	3249808	3383050	3518372	3655589	3794501	3938692
мощность до 0,27 Гкал/ч	руб./Гкал/ч	3816869	3980994	4148196	4318272	4491003	4666152	4843466	5027517
мощность до 0,46 Гкал/ч	руб./Гкал/ч	4382058	4570486	4762447	4957707	5156015	5357100	5560670	5771975
мощность до 0,55 Гкал/ч	руб./Гкал/ч	6656375	6942599	7234188	7530790	7832022	8137470	8446694	8767669
мощность до 0,72 Гкал/ч	руб./Гкал/ч	7567232	7892623	8224113	8561302	8903754	9251000	9602538	9967435
мощность до 1 Гкал/ч	руб./Гкал/ч	8645058	9016796	9395501	9780716	10171945	10568651	10970260	11387130
мощность до 2 Гкал/ч	руб./Гкал/ч	18240208	19024537	19823567	20636334	21461787	22298797	23146151	24025705
мощность до 3 Гкал/ч	руб./Гкал/ч	27876040	29074710	30295848	31537978	32799497	34078677	35373667	36717866
мощность до 4 Гкал/ч	руб./Гкал/ч	37066573	38660435	40284174	41935825	43613258	45314175	47036113	48823486
мощность до 5 Гкал/ч	руб./Гкал/ч	46027811	48007007	50023301	52074256	54157227	56269359	58407594	60627083
мощность до 6 Гкал/ч	руб./Гкал/ч	54580562	56927526	59318482	61750540	64220561	66725163	69260719	71892627
мощность до 7 Гкал/ч	руб./Гкал/ч	60632102	63239283	65895333	68597041	71340923	74123219	76939901	79863617
мощность до 8 Гкал/ч	руб./Гкал/ч	127081853	132546373	138113321	143775967	149527005	155358559	161262184	167390147
мощность до 9 Гкал/ч	руб./Гкал/ч	136766030	142646970	148638142	154732306	160921598	167197541	173551047	180145987
мощность до 10 Гкал/ч	руб./Гкал/ч	146332520	152624818	159035061	165555498	172177718	178892649	185690570	192746811
мощность более 10 Гкал/ч	руб./Гкал/ч	155777321	162475745	169299727	176241015	183290656	190438992	197675673	205187349

**Схема теплоснабжения муниципального образования город Брянск на период с 2016 по 2031 годы  
Обосновывающие материалы**

<b>Инвестиционные проекты</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>
<b>Реконструкция трубопроводов</b>									
Ду=150 мм (подземная)	руб./км	6273349	6543103	6817914	7097448	7381346	7669219	7960649	8263153
Ду=200 мм (подземная)	руб./км	8305338	8662467	9026291	9396369	9772223	10153340	10539167	10939655
Ду=200 мм (надземная)	руб./км	7781704	8116317	8457203	8803948	9156106	9513194	9874695	10249934
Ду=250 мм (подземная)	руб./км	10304167	10747247	11198631	11657775	12124086	12596925	13075608	13572481
Ду=300 мм (подземная)	руб./км	12466290	13002340	13548439	14103925	14668082	15240137	15819262	16420394
Ду=300 мм (надземная)	руб./км	11793936	12301075	12817720	13343247	13876976	14418179	14966069	15534780
Ду=350 мм (подземная)	руб./км	14129127	14736679	15355620	15985200	16624608	17272968	17929340	18610655
Ду=400 мм (надземная)	руб./км	16035617	16725148	17427604	18142136	18867822	19603667	20348606	21121853
Ду=450 мм (подземная)	руб./км	20846302	21742693	22655886	23584777	24528168	25484767	26453188	27458409
<b>Замена котлов</b>									
мощность до 0,18 Гкал/ч	руб./Гкал/ч	1511749	1576755	1642978	1710340	1778754	1848125	1918354	1991252
мощность до 0,27 Гкал/ч	руб./Гкал/ч	1715255	1789011	1864150	1940580	2018203	2096913	2176596	2259307
мощность до 0,46 Гкал/ч	руб./Гкал/ч	1772320	1848530	1926168	2005141	2085347	2166675	2249009	2334471
мощность до 0,55 Гкал/ч	руб./Гкал/ч	2447424	2552663	2659875	2768930	2879687	2991995	3105691	3223707
мощность до 0,72 Гкал/ч	руб./Гкал/ч	2550468	2660138	2771864	2885511	3000931	3117967	3236450	3359435
мощность до 1 Гкал/ч	руб./Гкал/ч	2886411	3010527	3136969	3265585	3396208	3528660	3662749	3801934
мощность до 2 Гкал/ч	руб./Гкал/ч	5628501	5870527	6117089	6367890	6622605	6880887	7142361	7413770
мощность до 3 Гкал/ч	руб./Гкал/ч	8226271	8580001	8940361	9306916	9679193	10056681	10438835	10835511
мощность до 4 Гкал/ч	руб./Гкал/ч	10679721	11138949	11606785	12082663	12565969	13056042	13552172	14067154
мощность до 5 Гкал/ч	руб./Гкал/ч	12988850	13547370	14116360	14695130	15282936	15878970	16482371	17108701
мощность до 6 Гкал/ч	руб./Гкал/ч	15153658	15805265	16469086	17144319	17830091	18525465	19229433	19960151
мощность до 7 Гкал/ч	руб./Гкал/ч	17174145	17912634	18664964	19430228	20207437	20995527	21793357	22621505
мощность до 8 Гкал/ч	руб./Гкал/ч	19050313	19869476	20703994	21552858	22414972	23289156	24174144	25092761
мощность до 9 Гкал/ч	руб./Гкал/ч	20782159	21675792	22586175	23512209	24452697	25406352	26371793	27373922
мощность до 10 Гкал/ч	руб./Гкал/ч	22369685	23331582	24311508	25308280	26320611	27347115	28386305	29464985
мощность более 10 Гкал/ч	руб./Гкал/ч	23812891	24836845	25879993	26941072	28018715	29111445	30217680	31365952