

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Новооскольского городского округа Белгородской области на 2019-2029 годы

(Актуализация на 2021 год)

Обосновывающие материалы

Оглавление

Глава 1 Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения.....	11
1.1. Функциональная структура теплоснабжения.....	11
1.2. Источники тепловой энергии.....	12
1.2.1. Структура и технические характеристики основного оборудования.....	12
1.2.2. Параметры установленной тепловой мощности источника тепловой энергии, в том числе теплофикационного оборудования и теплофикационной установки.....	16
1.2.3. Ограничения тепловой мощности и параметры располагаемой тепловой мощности.....	22
1.2.4. Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии и параметры тепловой мощности нетто	22
1.2.5. Сроки ввода в эксплуатацию основного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса	24
1.2.6. Схемы выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии).	30
1.2.6.1. Способы регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур и расхода теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха	30
1.2.7. Среднегодовая загрузка оборудования	32
1.2.8. Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети	33
1.2.9. Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии.....	33
1.2.10. Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации оборудования источников тепловой энергии	34
1.2.11. Перечень источников тепловой энергии и (или) оборудования (турбоагрегатов), входящего в их состав (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), которые отнесены к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей	34
1.3. Тепловые сети, сооружения на них.	34
1.3.1. Описание структуры тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии, от магистральных выводов до центральных тепловых пунктов (если таковые имеются) или до ввода в жилой квартал или промышленный объект с выделением сетей горячего водоснабжения	34
1.3.2. Карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии.....	34
1.3.3. Параметры тепловых сетей, включая год начала эксплуатации, тип изоляции, тип компенсирующих устройств, тип прокладки, краткую характеристику грунтов в местах прокладки с выделением наименее надежных участков, определением их материальной характеристики и тепловой нагрузки потребителей, подключенных к таким участкам	51
1.3.4. Описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях Новооскольского городского округа.....	52
1.3.5. Описание типов и строительных особенностей тепловых пунктов, тепловых камер и павильонов.....	55
1.3.6. Описание графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности	57
1.3.7. Фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети.....	59
1.3.8. Гидравлические режимы и пьезометрические графики тепловых сетей.....	59
1.3.9. Статистика отказов тепловых сетей (аварийных ситуаций) за последние 5 лет.....	61
1.3.10. Статистика восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей, за последние 5 лет	62
1.3.11. Описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов	62

1.3.12.	Описание периодичности и соответствия требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям процедур летнего ремонта с параметрами и методами испытаний (гидравлических, температурных, на тепловые потери) тепловых сетей.....	63
1.3.13.	Описание нормативов технологических потерь (в ценовых зонах теплоснабжения - плановых потерь, определяемых в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения) при передаче тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, включаемых в расчет отпущенной тепловой энергии (мощности) и теплоносителя.....	65
1.3.14.	Оценка фактических потерь тепловой энергии и теплоносителя при передаче тепловой энергии и теплоносителя по тепловым сетям за последние 3 года	66
1.3.15.	Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результатах их исполнения.	67
1.3.16.	Описание наиболее распространенных типов присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям, определяющих выбор и обоснование графика регулирования отпуска тепловой энергии потребителям	67
1.3.17.	Сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям, и анализ планов по установке приборов учета тепловой энергии и теплоносителя.....	67
1.3.18.	Анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих (теплосетевых) организаций и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи	67
1.3.19.	Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций	67
1.3.20.	Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления	67
1.3.21.	Перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию	68
1.3.22.	Данные энергетических характеристик тепловых сетей (при их наличии).....	68
1.4.	Зоны действия источников тепловой энергии.....	68
1.5.	Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии.	69
1.5.1	Описание значений спроса на тепловую мощность в расчетных элементах территориального деления, в том числе значений тепловых нагрузок потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии.	87
1.5.2	Описание значений расчетных тепловых нагрузок на коллекторах источников тепловой энергии	87
1.5.3	Описание случаев и условий применения отопления жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии	87
1.5.4	Описание величины потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления за отопительный период и за год в целом	87
1.5.5	Описание существующих нормативов потребления тепловой энергии для населения на отопление и горячее водоснабжение.....	Error! Bookmark not defined.
1.5.6	Описание сравнения величины договорной и расчетной тепловой нагрузки по зоне действия каждого источника тепловой энергии.....	Error! Bookmark not defined.
1.6.	Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки	87
1.6.1	Описание балансов установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и расчетной тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии, а в ценовых зонах теплоснабжения - по каждой системе теплоснабжения.....	87
1.6.2	Описание резервов и дефицитов тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии, а в ценовых зонах теплоснабжения - по каждой системе теплоснабжения.	90
1.6.3	Описание гидравлических режимов, обеспечивающих передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя и характеризующих существующие возможности (резервы и дефициты по пропускной способности) передачи тепловой энергии от источника тепловой энергии к потребителю.....	91
1.6.4	Описание причины возникновения дефицитов тепловой мощности и последствий влияния дефицитов на качество теплоснабжения.....	92

1.6.5	Описание резервов тепловой мощности нетто источников тепловой энергии и возможностей расширения технологических зон действия источников тепловой энергии с резервами тепловой мощности нетто в зоны действия с дефицитом тепловой мощности.....	92
1.7.	Балансы теплоносителя	92
1.7.1	Описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей в перспективных зонах действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть	92
1.7.2	Описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения	93
1.8.	Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом	93
1.8.1	Описание видов и количества используемого основного топлива для каждого источника тепловой энергии.....	93
1.8.2	Описание видов резервного и аварийного топлива и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями.....	94
1.8.3	Описание особенностей характеристик видов топлива в зависимости от мест поставки	94
1.8.4	Описание использования местных видов топлива.....	94
1.8.5	Описание видов топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 "Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам"), их доли и значения низшей теплоты сгорания топлива, используемых для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения	94
1.8.6	Описание преобладающего в поселении, городском округе вида топлива, определяемого по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе.....	95
1.8.7	Описание приоритетного направления развития топливного баланса поселения, городского округа	95
1.9.	Надежность теплоснабжения	95
1.9.1	Частота отключений потребителей	95
1.9.2	Поток (частота) и время восстановления теплоснабжения потребителей после отключений.....	95
1.9.3	Графические материалы (карты-схемы тепловых сетей и зон ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения)	95
1.9.4	Результаты анализа аварийных ситуаций при теплоснабжении, расследование причин которых осуществляется федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на осуществление федерального государственного энергетического надзора, в соответствии с Правилами расследования причин аварийных ситуаций при теплоснабжении, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2015 г. N 1114 "О расследовании причин аварийных ситуаций при теплоснабжении и о признании утратившими силу отдельных положений Правил расследования причин аварий в электроэнергетике".....	96
1.9.5	Результаты анализа времени восстановления теплоснабжения потребителей, отключенных в результате аварийных ситуаций при теплоснабжении, указанных в подпункте 1.9.5 настоящего пункта	96
1.10.	Технико-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций.....	96
1.11.	Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения.....	98
1.11.1	Описание динамики утвержденных цен (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.....	98
1.11.2	Описание структуры цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения.....	98
1.11.3	Описание платы за подключение к системе теплоснабжения	99
1.11.4	Описание платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей	99

1.12. Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения	99
1.12.1 Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения (перечень причин, приводящих к снижению качества теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей).....	99
Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения	101
2.1 Данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения	101
2.2 Прогнозы приростов площади строительных фондов, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления и по зонам действия источников тепловой энергии с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания, производственные здания промышленных предприятий, на каждом этапе	102
2.3 Прогнозы перспективных 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.....	102
2.4 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.....	102
2.5 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	102
2.6 Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, при условии возможных изменений производственных зон и их перепрофилирования и приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) производственными объектами с разделением по видам теплопотребления и по видам теплоносителя (горячая вода и пар) в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе	102
Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения	102
3.1 Графическое представление объектов системы теплоснабжения с привязкой к топографической основе поселения, городского округа, города федерального значения и с полным топологическим описанием связности объектов	102
3.2 Паспортизация объектов системы теплоснабжения	102
3.3 Паспортизация и описание расчетных единиц территориального деления, включая административное	102
3.4 Гидравлический расчет тепловых сетей любой степени закольцованности, в том числе гидравлический расчет при совместной работе нескольких источников тепловой энергии на единую тепловую сеть	102
3.5 Моделирование всех видов переключений, осуществляемых в тепловых сетях, в том числе переключений тепловых нагрузок между источниками тепловой энергии	102
3.6 Расчет балансов тепловой энергии по источникам тепловой энергии и по территориальному признаку	102
3.7 Расчет потерь тепловой энергии через изоляцию и с утечками теплоносителя	103
3.8 Расчет показателей надежности теплоснабжения.....	103
3.9 Групповые изменения характеристик объектов (участков тепловых сетей, потребителей) по заданным критериям с целью моделирования различных перспективных вариантов схем теплоснабжения.....	103
3.10 Сравнительные пьезометрические графики для разработки и анализа сценариев перспективного развития тепловых сетей	103
Глава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей.....	103
4.1 Балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации схемы теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей	

располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии, устанавливаемых на основании величины расчетной тепловой нагрузки, а в ценовых зонах теплоснабжения - балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации схемы теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой системе теплоснабжения с указанием сведений о значениях существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии, находящихся в государственной или муниципальной собственности и являющихся объектами концессионных соглашений или договоров аренды	103
4.2 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 источника тепловой энергии	104
4.3 Выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей	104
Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения	104
5.1. Описание вариантов (не менее двух) перспективного развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения (в случае их изменения относительно ранее принятого варианта развития систем теплоснабжения в утвержденной в установленном порядке схеме теплоснабжения)	104
5.2. Техничко-экономическое сравнение вариантов перспективного развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения	105
5.3. Обоснование выбора приоритетного варианта перспективного развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения на основе анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителей, а в ценовых зонах теплоснабжения - на основе анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителей, возникших при осуществлении регулируемых видов деятельности, и индикаторов развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения	105
Глава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах	105
6.1 Расчетная величина нормативных потерь (в ценовых зонах теплоснабжения - расчетную величину плановых потерь, определяемых в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения) теплоносителя в тепловых сетях в зонах действия источников тепловой энергии	105
6.2 Максимальный и среднечасовой расход теплоносителя (расход сетевой воды) на горячее водоснабжение потребителей с использованием открытой системы теплоснабжения в зоне действия каждого источника тепловой энергии, рассчитываемый с учетом прогнозных сроков перевода потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), на закрытую систему горячего водоснабжения	105
6.3 Сведения о наличии баков-аккумуляторов	105
6.4 Нормативный и фактический (для эксплуатационного и аварийного режимов) часовой расход подпиточной воды в зоне действия источников тепловой энергии	105
6.5 Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения	105
Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии	105
7.1 Описание условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления, которое должно содержать в том числе определение целесообразности или нецелесообразности подключения (технологического присоединения) теплопотребляющей установки к существующей системе централизованного теплоснабжения исходя из недопущения увеличения совокупных расходов в такой системе централизованного теплоснабжения, расчет которых выполняется в порядке, установленном методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения	105
7.2 Описание текущей ситуации, связанной с ранее принятыми в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике решениями об отнесении генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей	108

7.3	Анализ надежности и качества теплоснабжения для случаев отнесения генерирующего объекта к объектам, вывод которых из эксплуатации может привести к нарушению надежности теплоснабжения (при отнесении такого генерирующего объекта к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, в соответствующем году долгосрочного конкурентного отбора мощности на оптовом рынке электрической энергии (мощности) на соответствующий период), в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения	108
7.4	Обоснование предлагаемых для строительства источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок, выполненное в порядке, установленном методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения. Для поселений, городских округов, не отнесенных к ценовым зонам теплоснабжения, а также в отношении товаров (услуг), реализация которых осуществляется по ценам (тарифам), подлежащим в соответствии с Федеральным законом "О теплоснабжении" государственному регулированию в ценовых зонах теплоснабжения, указанное обоснование также выполняется с учетом требований пункта 77 настоящего документа. В указанном обосновании должны учитываться балансы производства и потребления электрической энергии и мощности по соответствующей объединенной энергетической системе в соответствии с утвержденной схемой и программой развития Единой энергетической системы России, а для источников, сооружаемых в технологически изолированной территориальной энергетической системе, - балансы производства и потребления электрической энергии и мощности по соответствующей технологически изолированной территориальной энергетической системе в соответствии с утвержденной схемой и программой развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, а также востребованность электрической энергии (мощности), вырабатываемой генерирующим оборудованием источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, на оптовом рынке электрической энергии и мощности на срок действия схемы теплоснабжения.....	108
7.5	Обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок, выполненное в порядке, установленном методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения.....	109
7.6	Обоснование предложений по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, с выработкой электроэнергии на собственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источника тепловой энергии, на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок.....	109
7.7	Обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии.....	109
7.8	Обоснование предлагаемых для перевода в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии, функционирующим в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	109
7.9	Обоснование предложений по расширению зон действия действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.....	109
7.10	Обоснование предлагаемых для вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии	109
7.11	Обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки поселения, городского округа, города федерального значения малоэтажными жилыми зданиями.....	109
7.12	Обоснование перспективных балансов производства и потребления тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения	110
7.13	Анализ целесообразности ввода новых и реконструкции и (или) модернизации существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива	110

7.14	Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории поселения, городского округа, города федерального значения.....	110
7.15	Результаты расчетов радиуса эффективного теплоснабжения	110
Глава 8. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей. 111		
8.1	Предложения по реконструкции и (или) модернизации, строительству тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов)	111
8.2	Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения.....	111
8.3	Предложения по строительству тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения.....	111
8.4	Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных.....	111
8.5	Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения.....	111
8.6	Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	111
Глава 9. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения		
9.1	Технико-экономическое обоснование предложений по типам присоединений теплопотребляющих установок потребителей (или присоединений абонентских вводов) к тепловым сетям, обеспечивающим перевод потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), на закрытую систему горячего водоснабжения.....	112
9.2	Выбор и обоснование метода регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии.....	112
9.3	Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения передачи тепловой энергии при переходе от открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) к закрытой системе горячего водоснабжения	112
9.4	Расчет потребности инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения.....	112
9.5	Оценку целевых показателей эффективности и качества теплоснабжения в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) и закрытой системе горячего водоснабжения	112
9.6	Предложения по источникам инвестиций.	112
Глава 10. Перспективные топливные балансы.....		
10.1	Расчеты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории поселения, городского округа, города федерального значения.....	112
10.2	Результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива 114	
10.3	Вид топлива, потребляемый источником тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива	114
10.4	Виды топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 "Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам"), их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения	114
10.5	Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе.....	114
10.6	Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа	114
Глава 11. Оценка надежности теплоснабжения		

11.1	Методы и результаты обработки данных по отказам участков тепловых сетей (аварийным ситуациям), средней частоты отказов участков тепловых сетей (аварийных ситуаций) в каждой системе теплоснабжения	114
11.2	Методы и результаты обработки данных по восстановлению отказавших участков тепловых сетей (участков тепловых сетей, на которых произошли аварийные ситуации), среднего времени восстановления отказавших участков тепловых сетей в каждой системе теплоснабжения.....	115
11.3	Результаты оценки вероятности отказа (аварийной ситуации) и безотказной (безаварийной) работы системы теплоснабжения по отношению к потребителям, присоединенным к магистральным и распределительным теплопроводам	115
11.4	Результаты оценки коэффициентов готовности теплопроводов к несению тепловой нагрузки	115
11.5	Результаты оценки недоотпуска тепловой энергии по причине отказов (аварийных ситуаций) и простоев тепловых сетей и источников тепловой энергии.....	115
Глава 12. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию.....		115
12.1	Оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей	115
12.2	Обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей Error! Bookmark not defined.	
12.3	Расчеты экономической эффективности инвестиций.....	Error! Bookmark not defined.
12.4	Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации систем теплоснабжения.....	Error! Bookmark not defined.
Глава 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения		118
Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия		120
14.1	Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения	120
14.2	Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой единой теплоснабжающей организации.....	120
14.3	Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей.....	120
Глава 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций.....		120
15.1	Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения	120
15.2	Реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единой теплоснабжающей организации.....	120
15.3	Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации	120
15.4	Заявки теплоснабжающих организаций, поданные в рамках разработки проекта схемы теплоснабжения (при их наличии), на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации ..	120
15.5	Описание границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций).....	120
Глава 16. Реестр мероприятий схемы теплоснабжения.....		120
16.1	Перечень мероприятий по строительству, реконструкции или техническому перевооружению источников тепловой энергии.....	120
16.2	. Перечень мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей и сооружений на них	120
16.3	Перечень мероприятий, обеспечивающих переход от открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытые системы горячего водоснабжения.....	120
Глава 17. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения		120

17.1	Перечень всех замечаний и предложений, поступивших при разработке, утверждении и актуализации схемы теплоснабжения	121
17.2	Ответы разработчиков проекта схемы теплоснабжения на замечания и предложения ...	121
17.3	Перечень учтенных замечаний и предложений, а также реестр изменений, внесенных в разделы схемы теплоснабжения и главы обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения	121
Глава 18. Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения		121

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

1.1.Функциональная структура теплоснабжения

Распределительные тепловые сети находятся на балансе АО «Тепловые сети».

Таблица 1

№ п/п	Источник теплоснабжения	Существующая нагрузка отопления и вентиляции, Гкал/ч	Существующая нагрузка ГВС макс., Гкал/ч	Всего тепловая нагрузка, Гкал/ч
1	Центральная котельная № 1 г. Новый Оскол, ул.Лермонтова,113	28,049	0,000	28,049
2	Котельная № 8 г. Новый Оскол, ул. Сушкова,28	0,164	0,000	0,164
3	Котельная № 9 г. Новый Оскол пос. ДРП	0,399	0,000	0,407
4	Котельная № 10 г.Новый Оскол пос. ДРП (оранжерея)	0,180	0,000	0,180
5	Котельная с. Беломестное	0,239	0,000	0,239
6	Котельная с. Ярское	0,707	0,000	0,707
7	Котельная с. Великомихайловка	0,397	0,000	0,397
8	Котельная КСМ	0,268	0,000	0,262
9	Котельная с. Новая Безгинка	0,192	0,000	0,192
10	Котельная Промстрой	1,561	0,000	1,575
11	Котельная Школа №4	1,356	0,000	1,356
12	Котельная с.Голубино	0,219	0,000	0,219
13	Котельная УКК	0,183	0,000	0,183
14	Котельная школа с.Оскольское	0,020	0,000	0,019
15	Котельная школа с. Тростенец	0,137	0,000	0,137
16	Котельная школа с. Старая Безгинка	0,163	0,000	0,163
17	Котельная школа с. Солонец-Поляна	0,033	0,000	0,032
18	Котельная школа с.Немцево	0,097	0,000	0,097
19	Котельная школа п.Прибрежный	0,097	0,000	0,097
20	Котельная школа с.Глинное	0,263	0,000	0,264
21	Котельная школа с.Ниновка	0,023	0,000	0,023
22	Котельная школа с.Львовка	0,144	0,000	0,144
23	Котельная школа с.Киселевка	0,036	0,000	0,036
24	Котельная школы искусств с.Великомихайловка	0,066	0,000	0,066
25	Котельная школа с. Васильдол	0,147	0,000	0,147
26	Котельная школа с. Богородское	0,028	0,000	0,028
27	Котельная Райпо	0,034	0,000	0,040
28	Котельная детский сад с. Яковлевка	0,023	0,000	0,023
29	Котельная школа с.Великомихайловка	0,236	0,000	0,236
30	Котельная детский сад с. Старая Безгинка	0,018	0,000	0,018
31	Котельная детский сад п. Прибрежный	0,084	0,000	0,084
32	Котельная детский сад с.Ниновка	0,029	0,000	0,029
33	Котельная детский сад х. Мосьпанов	0,033	0,000	0,033
34	Котельная детский сад с.Великомихайловка	0,1	0,000	0,1
35	Котельная школа №2 с.Оскольское	0,011	0,000	0,011
36	Котельная Баня	0,091	0,000	0,090
37	Котельная с.Ольховатка	0,528	0,000	0,528
38	Котельная с.Шараповка	0,301	0,000	0,301
39	Котельная с.Оскольское	0,120	0,000	0,119

Тепловые нагрузки объектов индивидуальной жилой застройки и мелких потребителей учреждений социальной защиты, образования, здравоохранения,

культуры обеспечиваются от индивидуальных систем отопления. Подключение существующей индивидуальной застройки к сетям централизованного теплоснабжения не планируется.

1.2. Источники тепловой энергии

В данном разделе рассматриваются показатели работы источников тепловой энергии расположенных на территории Новооскольского городского округа.

1.2.1. Структура и технические характеристики основного оборудования

Характеристики основного оборудования котельных Новооскольского городского округа представлены в таблице 2.

Таблица 2

Характеристика котельных АО "Тепловая компания"

Наименование котельных	Режим работы котельной	Вид топлива	Тип ХВО	Количество котлов, шт.	Тип, марка котла	Год ввода в эксплуатацию	Номинальная мощность, Гкал/ч
Центральная	сезонный	природный газ	На-катионирование	1	КВ-ГМ-20-150	1984	20,000
	сезонный	природный газ	На-катионирование	1	VIESSMAN Vitomax M74A	2020	10,320
	сезонный	природный газ	На-катионирование	1	КВ-ГМ-20-150	1996	20,000
Промстрой	сезонный	природный газ	На-катионирование	1	КСВа-0.5	2019	0,430
	сезонный	природный газ	На-катионирование	1	КСВа-0.5	2019	0,430
	сезонный	природный газ	На-катионирование	1	КСВа-0.5	2019	0,430
	сезонный	природный газ	На-катионирование	1	КСВа-0.5	2019	0,430
Школа №4	сезонный	природный газ	На-катионирование	1	Е 1/9	1990	0,600
	сезонный	природный газ	На-катионирование	1	Е 1/9	1990	0,600
	сезонный	природный газ	На-катионирование	1	Е 1/9	1990	0,600
УКК	сезонный	природный газ	На-катионирование	1	БЭМ 0.07	1998	0,060
	сезонный	природный газ	На-катионирование	1	БЭМ 0.07	1998	0,060
	сезонный	природный газ	На-катионирование	1	БЭМ 0.07	1998	0,060
КСМ	сезонный	природный газ	На-катионирование	1	КСВа-0.65	1998	0,558
	сезонный	природный газ	На-катионирование	1	Вулкан 200	1998	0,172

Наименование котельных	Режим работы котельной	Вид топлива	Тип ХВО	Количество котлов, шт.	Тип, марка котла	Год ввода в эксплуатацию	Номинальная мощность, Гкал/ч
Оранжерея	сезонный	природный газ	На-катионирование	1	КСВа-0.2	2019	0,170
	сезонный	природный газ	На-катионирование	1	Вулкан 165	1998	0,142
Райпо	сезонный	природный газ	На-катионирование	1	КС-ТГВ-31.5	2001	0,027
	сезонный	природный газ	На-катионирование	1	Лемакс 30	2017	0,026
ДРП	сезонный	природный газ	На-катионирование	1	НИКА-0.5	1998	0,430
	сезонный	природный газ	На-катионирование	1	НИКА-0.5	1998	0,430
ул.Сушкова	сезонный	природный газ	На-катионирование	1	Хопер 100	2016	0,084
	сезонный	природный газ	На-катионирование	1	Хопер 100	2016	0,084
	сезонный	природный газ	На-катионирование	1	Хопер 100	2016	0,084
с.Глинное	сезонный	природный газ	На-катионирование	1	Вулкан 250	2005	0,215
	сезонный	природный газ	На-катионирование	1	Вулкан 250	2005	0,215
с.Новая Безгинка	сезонный	природный газ	На-катионирование	1	Вулкан 165	2006	0,142
	сезонный	природный газ	На-катионирование	1	Вулкан 165	2006	0,142
с.Ярское	сезонный	природный газ	На-катионирование	1	КСВа-0.5	2019	0,430
	сезонный	природный газ	На-катионирование	1	КСВа-0.5	2019	0,430
с.Великомихайловка (жилье)	сезонный	природный газ	На-катионирование	1	Хопер 100	2016	0,084
	сезонный	природный газ	На-катионирование	1	Хопер 100	2016	0,084
	сезонный	природный газ	На-катионирование	1	Хопер 100	2016	0,084
с.Великомихайловка (школа)	сезонный	природный газ	На-катионирование	1	БЭМ-0.07	1997	0,060
	сезонный	природный газ	На-	1	Хопер 80	2018	0,070

Наименование котельных	Режим работы котельной	Вид топлива	Тип ХВО	Количество котлов, шт.	Тип, марка котла	Год ввода в эксплуатацию	Номинальная мощность, Гкал/ч
		й газ	катионирование				
	сезонный	природный газ	На-катионирование	1	Хопер 80	2018	0,070
	сезонный	природный газ	На-катионирование	1	Хопер 80	2018	0,070
с.Великомихайловка (д/сад)	сезонный	природный газ	На-катионирование	1	Хопер 100	2016	0,086
	сезонный	природный газ	На-катионирование	1	Хопер 100	2016	0,086
с.Великомихайловка (школа искусств)	сезонный	природный газ	На-катионирование	1	Хопер 80	2018	0,070
	сезонный	природный газ	На-катионирование	1	Хопер 80	2018	0,070
с.Беломестное	сезонный	природный газ	На-катионирование	1	КСВа-0.24	2018	0,220
с.Голубино	сезонный	природный газ	На-катионирование	1	КСВа-0.3	2019	0,260
	сезонный	природный газ	На-катионирование	1	КСВа-0.25	2018	0,220
с.Шараповка	сезонный	природный газ	На-катионирование	1	КСВа-0.4	2019	0,340
с.Ольховатка	сезонный	природный газ	На-катионирование	1	КСВа-0.5	2019	0,430
	сезонный	природный газ	На-катионирование	1	КСВа-0.5	2019	0,430
с.Солонец-Поляна	сезонный	природный газ	На-катионирование	1	БЭМ 0.07	1997	0,060
	сезонный	природный газ	На-катионирование	1	Хопер-80	2019	0,070
с.Яковлевка	сезонный	природный газ	На-катионирование	1	Лемакс 30	2018	0,026
	сезонный	природный газ	На-катионирование	1	Лемакс 30	2018	0,026
п.Прибрежный (школа)	сезонный	природный газ	На-катионирование	1	Хопер-80	2016	0,070
	сезонный	природный газ	На-катионирование	1	Хопер-80	2016	0,070
п.Прибрежный	сезонный	природный газ	На-катионирование	1	Хопер-80	2016	0,070

Наименование котельных	Режим работы котельной	Вид топлива	Тип ХВО	Количество котлов, шт.	Тип, марка котла	Год ввода в эксплуатацию	Номинальная мощность, Гкал/ч
(д/сад)			вание				
	сезонный	природный газ	На-катионирование	1	Хопер-80	2016	0,070
с.Киселевка	сезонный	природный газ	На-катионирование	1	БЭМ-0.07	1998	0,060
	сезонный	природный газ	На-катионирование	1	БЭМ-0.07	1998	0,060
с.Ниновка (школа)	сезонный	природный газ	На-катионирование	1	ДОН-16	2000	0,014
	сезонный	природный газ	На-катионирование	1	КЕБЕР 16	2000	0,014
с.Ниновка (д/сад)	сезонный	природный газ	На-катионирование	1	РОСС 50	2000	0,041
	сезонный	природный газ	На-катионирование	1	РОСС 50	2000	0,041
с.Немцево	сезонный	природный газ	На-катионирование	1	Хопер 80	2018	0,070
	сезонный	природный газ	На-катионирование	1	Хопер 80	2018	0,070
с.Старая Безгинка (школа)	сезонный	природный газ	На-катионирование	1	БЭМ 0.07	1997	0,060
	сезонный	природный газ	На-катионирование	1	БЭМ 0.07	1997	0,060
	сезонный	природный газ	На-катионирование	1	Хопер 80	2016	0,070
	сезонный	природный газ	На-катионирование	1	Хопер 80	2016	0,070
с.Старая Безгинка (д/сад)	сезонный	природный газ	На-катионирование	1	PROTHERM 40PLO	2010	0,034
с.Богородское	сезонный	природный газ	На-катионирование	1	Хопер 63	2016	0,054
	сезонный	природный газ	На-катионирование	1	Хопер 63	2016	0,054
с.Оскольское 1	сезонный	природный газ	На-катионирование	1	Лемакс 16	2017	0,014
	сезонный	природный газ	На-катионирование	1	КСТ-16	2017	0,014
с.Оскольское 2	сезонный	природный газ	На-катиониро	1	Лемакс 16	2017	0,014

Наименование котельных	Режим работы котельной	Вид топлива	Тип ХВО	Количество котлов, шт.	Тип, марка котла	Год ввода в эксплуатацию	Номинальная мощность, Гкал/ч
			вание				
с.Оскольское (ДК)	сезонный	природный газ	На-катионирование	1	РОСС 50	2010	0,041
	сезонный	природный газ	На-катионирование	1	РОСС 50	2010	0,041
	сезонный	природный газ	На-катионирование	1	РОСС 40	2010	0,034
с.Львовка	сезонный	природный газ	На-катионирование	1	Хопер 100	2018	0,086
	сезонный	природный газ	На-катионирование	1	Хопер 100	2018	0,086
с.Тростенец	сезонный	природный газ	На-катионирование	1	БЭМ 0.07	1997	0,060
	сезонный	природный газ	На-катионирование	1	БЭМ 0.07	1997	0,060
	сезонный	природный газ	На-катионирование	1	Хопер 80	2018	0,070
	сезонный	природный газ	На-катионирование	1	Хопер 80	2018	0,070
с.Васильдол	сезонный	природный газ	На-катионирование	1	Хопер 80	1999	0,070
	сезонный	природный газ	На-катионирование	1	Хопер 80	1999	0,070
х.Мосыпанов	сезонный	природный газ	На-катионирование	1	АТТАСК-35	2010	0,033
	сезонный	природный газ	На-катионирование	1	АТТАСК-35	2010	0,033
Баня	круглогодичный	природный газ	На-катионирование	1	Д-900		0,576

1.2.2. Параметры установленной тепловой мощности источника тепловой энергии, в том числе теплофикационного оборудования и теплофикационной установки
Параметры установленной мощности теплофикационного оборудования источников тепловой энергии Новооскольского городского округа представлены в таблице 3.

Таблица 3

Параметры установленной мощности теплофикационного оборудования

Наименование источника тепловой энергии	Марка котла	Номинальная теплопроизводительность котла, Гкал/ч	Количество котлов, шт	Установленная мощность источника, Гкал/ч
котельная №1 Центральная	КВ-ГМ-20	20	2	50,32
	VISSMAN	10,32	1	

Наименование источника тепловой энергии	Марка котла	Номинальная теплопроизводительность котла, Гкал/ч	Количество котлов, шт	Установленная мощность источника, Гкал/ч
	Vitomax M74A 12М Вт			
котельная №2 Промстрой	КСВа-0,5	0,43	4	1,72
котельная №3 Школа №4	Е 1/9	0,6	3	1,8
котельная №4 УКК	БЭМ 0,07	0,06	3	0,18
котельная №5 КСМ	КСВа-0,65	0,558	1	0,73
	Вулкан 200	0,172	1	
котельная №6 Оранжерея	КСВа-0,2	0,17	1	0,312
	Вулкан 165	0,142	1	
котельная №7 Райпо	КС-ТГВ-31,5	0,027	1	0,053
	Лемакс 30	0,026	1	
котельная №8 ДРП	НИКА-0,5	0,430	2	0,86
котельная №9 ул.Сушкова	Хопер 100	0,084	3	0,252
котельная №10 с.Глинное	Вулкан 250	0,215	2	0,43
котельная №11 с.Новая Безгинка	Вулкан 165	0,142	2	0,284
котельная №12 с.Ярское	КСВа-0,5	0,43	2	0,86
котельная №13 с.Великомихайловка (жилье)	Хопер 100	0,084	3	0,252
котельная №14 с.Великомихайловка (школа)	БЭМ-0,07	0,06	2	0,27
	Хопер 80	0,07	3	
котельная №15 с.Великомихайловка (д/сад)	Хопер 100	0,086	2	0,172
котельная №16 с.Великомихайловка (школа искусств)	Хопер 80	0,07	2	0,14
котельная №17 с.Беломестное	КСВа-0,24	0,22	1	0,22
котельная №18 с.Голубино	КСВа-0,3	0,26	1	0,48
	КСВа-0,25	0,22	1	
котельная №19 с.Шараповка	КСВа-0,4	0,34	1	0,34
котельная №20 с.Ольховатка	КСВа-0,5	0,43	2	0,86
котельная №21 с.Солонец-Поляна	БЭМ 0,07	0,06	1	0,13
	Хопер 80	0,07	1	
котельная №22 Яковлевка	Лемакс 30	0,026	2	0,052
котельная №23 п.Прибрежный (школа)	Хопер 80	0,07	2	0,14
котельная №24 п.Прибрежный (д/сад)	Хопер 80	0,07	2	0,14
котельная №26 с.Киселевка	БЭМ 0,07	0,06	2	0,12
котельная № 27 с.Ниновка (школа)	ДОН-16	0,014	1	0,028
	КЕБЕР 16	0,014	1	
котельная № 28 с.Ниновка (д/сад)	РОСС 50	0,041	2	0,082
котельная № 29 с.Немцево	Хопер 80	0,07	2	0,14
котельная № 30 с.Старая Безгинка (школа)	БЭМ 0,07	0,06	2	0,26
	Хопер 80	0,07	2	
котельная № 31 с.Старая Безгинка (д/сад)	PROTHERM 40PLO	0,034	1	0,034
котельная № 32 с.Богородское	Хопер 63	0,054	2	0,108
котельная № 33 с.Оскольское 1	Лемакс 16	0,014	1	0,028
	КСТ-16	0,014	1	

Наименование источника тепловой энергии	Марка котла	Номинальная теплопроизводительность котла, Гкал/ч	Количество котлов, шт	Установленная мощность источника, Гкал/ч
котельная № 34 с.Оскольское 2	Лемакс 16	0,014	1	0,014
котельная №35 с.Оскольское (ДК)	РОСС 50	0,041	2	0,116
	РОСС 40	0,034	1	
котельная №36 с.Львовка	Хопер 100	0,086	2	0,172
котельная № 37 с.Тростенец	БЭМ 0,07	0,06	2	0,26
	Хопер 80	0,07	2	
котельная № 38 с. Васильдол	Хопер 80	0,07	2	0,14
котельная № 39 х.Мосьпанов	АТТАСК-35	0,033	2	0,066
котельная № 41 Баня	Д-900	0,576	1	0,576

Изменения технических характеристик основного оборудования источников тепловой энергии Новооскольского городского округа представлены в таблице 3.1.

Таблица 3.1

№ п/п	Наименование котельных	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Вид топлива	Тип ХВО	Количество котлов, шт.	Тип, марка котла	Год ввода в эксплуатацию	Номинальная мощность, Гкал/ч
1	Центральная	50,32	природный газ	На-катионирование	1	КВ-ГМ-20-150	1984	20,000
			природный газ	На-катионирование	1	VISSMAN Vitomax M74A 12MBт	2020	10,320
			природный газ	На-катионирование	1	КВ-ГМ-20-150	1996	20,000
2	Промстрой	1,72	природный газ	На-катионирование	1	КСВа-0.5	2019	0,430
			природный газ	На-катионирование	1	КСВа-0.5	2019	0,430
			природный газ	На-катионирование	1	КСВа-0.5	2019	0,430
			природный газ	На-катионирование	1	КСВа-0.5	2019	0,430
3	Школа №4	1,8	природный газ	На-катионирование	1	Е 1/9	1990	0,600
			природный газ	На-катионирование	1	Е 1/9	1990	0,600
			природный газ	На-катионирование	1	Е 1/9	1990	0,600
4	УКК	0,18	природный газ	На-катионирование	1	БЭМ 0.07	1998	0,060
			природный газ	На-катионирование	1	БЭМ 0.07	1998	0,060
			природный газ	На-катионирование	1	БЭМ 0.07	1998	0,060
5	КСМ	0,73	природный газ	На-катионирование	1	КСВа-0.65	1998	0,558
			природный газ	На-катионирование	1	Вулкан 200	1998	0,172
6	Оранжевая	0,312	природный газ	На-катионирование	1	КСВа-0.2	2019	0,170
			природный газ	На-катионирование	1	Вулкан 165	1998	0,142
7	Райпо	0,053	природный газ	На-катионирование	1	КС-ТГВ-31.5	2001	0,027
			природный газ	На-катионирование	1	Лемакс 30	2017	0,026
8	ДРП	0,86	природный газ	На-катионирование	1	НИКА-0.5	1998	0,430
			природный газ	На-катионирование	1	НИКА-0.5	1998	0,430
9	ул.Сушкова	0,252	природный газ	На-катионирование	1	Хопер 100	2016	0,084
			природный газ	На-катионирование	1	Хопер 100	2016	0,084
			природный газ	На-катионирование	1	Хопер 100	2016	0,084
10	с.Глинное	0,43	природный газ	На-катионирование	1	Вулкан 250	2005	0,215
			природный газ	На-катионирование	1	Вулкан 250	2005	0,215
11	с.Новая Безгинка	0,284	природный газ	На-катионирование	1	Вулкан 165	2006	0,142
			природный газ	На-катионирование	1	Вулкан 165	2006	0,142

12	с.Ярское	0,86	природный газ	Na-катионирование	1	КСВа-0.5	2019	0,430
			природный газ	Na-катионирование	1	КСВа-0.5	2019	0,430
13	с.Великомихайловка (жилье)	0,252	природный газ	Na-катионирование	1	Хопер 100	2016	0,084
			природный газ	Na-катионирование	1	Хопер 100	2016	0,084
			природный газ	Na-катионирование	1	Хопер 100	2016	0,084
14	с.Великомихайловка (школа)	0,27	природный газ	Na-катионирование	1	БЭМ-0.07	1997	0,060
			природный газ	Na-катионирование	1	Хопер 80	2018	0,070
			природный газ	Na-катионирование	1	Хопер 80	2018	0,070
			природный газ	Na-катионирование	1	Хопер 80	2018	0,070
15	с.Великомихайловка (д/сад)	0,172	природный газ	Na-катионирование	1	Хопер 100	2016	0,086
			природный газ	Na-катионирование	1	Хопер 100	2016	0,086
16	с.Великомихайловка (школа искусств)	0,14	природный газ	Na-катионирование	1	Хопер 80	2018	0,070
			природный газ	Na-катионирование	1	Хопер 80	2018	0,070
17	с.Беломестное	0,22	природный газ	Na-катионирование	1	КСВа-0.24	2018	0,220
18	с.Голубино	0,48	природный газ	Na-катионирование	1	КСВа-0.3	2019	0,260
			природный газ	Na-катионирование	1	КСВа-0.25	2018	0,220
19	с.Шараповка	0,34	природный газ	Na-катионирование	1	КСВа-0.4	2019	0,340
20	с.Ольховатка	0,86	природный газ	Na-катионирование	1	КСВа-0.5	2019	0,430
			природный газ	Na-катионирование	1	КСВа-0.5	2019	0,430
21	с.Солонец-Поляна	0,13	природный газ	Na-катионирование	1	БЭМ 0.07	1997	0,060
			природный газ	Na-катионирование	1	Хопер-80	2019	0,070
22	с.Яковлевка	0,052	природный газ	Na-катионирование	1	Лемакс 30	2018	0,026
			природный газ	Na-катионирование	1	Лемакс 30	2018	0,026
23	п.Прибрежный (школа)	0,14	природный газ	Na-катионирование	1	Хопер-80	2016	0,070
			природный газ	Na-катионирование	1	Хопер-80	2016	0,070
24	п.Прибрежный (д/сад)	0,14	природный газ	Na-катионирование	1	Хопер-80	2016	0,070
			природный газ	Na-катионирование	1	Хопер-80	2016	0,070
25	с.Киселевка	0,12	природный газ	Na-катионирование	1	БЭМ-0.07	1998	0,060
			природный газ	Na-катионирование	1	БЭМ-0.07	1998	0,060
26	с.Ниновка (школа)	0,028	природный газ	Na-катионирование	1	ДОН-16	2000	0,014
			природный газ	Na-катионирование	1	КЕБЕР 16	2000	0,014
27	с.Ниновка (д/сад)	0,082	природный газ	Na-катионирование	1	РОСС 50	2000	0,041
			природный газ	Na-катионирование	1	РОСС 50	2000	0,041
28	с.Немцево	0,14	природный газ	Na-катионирование	1	Хопер 80	2018	0,070

			природный газ	Na-катионирование	1	Хопер 80	2018	0,070
29	с.Старая Безгинка (школа)	0,26	природный газ	Na-катионирование	1	БЭМ 0.07	1997	0,060
			природный газ	Na-катионирование	1	БЭМ 0.07	1997	0,060
			природный газ	Na-катионирование	1	Хопер 80	2016	0,070
			природный газ	Na-катионирование	1	Хопер 80	2016	0,070
			природный газ	Na-катионирование	1	Хопер 80	2016	0,070
30	с.Старая Безгинка (д/сад)	0,034	природный газ	Na-катионирование	1	PROTHERM 40PLO	2010	0,034
31	с.Богородское	0,108	природный газ	Na-катионирование	1	Хопер 63	2016	0,054
			природный газ	Na-катионирование	1	Хопер 63	2016	0,054
32	с.Оскольское 1	0,028	природный газ	Na-катионирование	1	Лемакс 16	2017	0,014
			природный газ	Na-катионирование	1	КСТ-16	2017	0,014
33	с.Оскольское 2	0,014	природный газ	Na-катионирование	1	Лемакс 16	2017	0,014
34	с.Оскольское (ДК)	0,116	природный газ	Na-катионирование	1	РОСС 50	2010	0,041
			природный газ	Na-катионирование	1	РОСС 50	2010	0,041
			природный газ	Na-катионирование	1	РОСС 40	2010	0,034
			природный газ	Na-катионирование	1	Хопер 100	2018	0,086
35	с.Львовка	0,172	природный газ	Na-катионирование	1	Хопер 100	2018	0,086
			природный газ	Na-катионирование	1	Хопер 100	2018	0,086
36	с.Тростенец	0,26	природный газ	Na-катионирование	1	БЭМ 0.07	1997	0,060
			природный газ	Na-катионирование	1	БЭМ 0.07	1997	0,060
			природный газ	Na-катионирование	1	Хопер 80	2018	0,070
			природный газ	Na-катионирование	1	Хопер 80	2018	0,070
37	с.Васильдол	0,14	природный газ	Na-катионирование	1	Хопер 80	1999	0,070
			природный газ	Na-катионирование	1	Хопер 80	1999	0,070
38	х.Мосьпанов	0,066	природный газ	Na-катионирование	1	ATTACK-35	2010	0,033
			природный газ	Na-катионирование	1	ATTACK-35	2010	0,033
39	Баня	0,576	природный газ	Na-катионирование	1	Д-900		0,576
ИТОГО:		63,141	87			63,141		

1.2.3. Ограничения тепловой мощности и параметры располагаемой тепловой мощности

В соответствии с информацией, предоставленной АО «Тепловая компания», располагаемая мощность котельных соответствует их установленной мощности. Таким образом, ограничения тепловой мощности отсутствуют.

Значительную долю тепловой энергии потребляемой на собственные нужды котельными потребляет водоподготовка. Тепловая энергия в виде горячей воды используется на подогрев исходной холодной воды для подпитки котлов и тепловых сетей, а также используется на прочие хозяйственные нужды.

В соответствии с информацией, предоставленной АО «Тепловая компания», располагаемая мощность котельной соответствует их установленной мощности. Таким образом, ограничения тепловой мощности отсутствуют.

Затраты на собственные нужды котельной отсутствуют.

1.2.4. Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии и параметры тепловой мощности нетто

Сведения о располагаемой мощности, значениях нагрузки на собственные и хозяйственные нужды и тепловая мощность нетто котельных Новооскольского городского округа представлены в таблице 4.

Таблица 4

Наименование котельной	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Нагрузка на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч
котельная №1 Центральная	50,32	0,045	50,275
котельная №2 Промстрой	1,72	0,009	1,711
котельная №3 Школа №4	1,8	0,001	1,799
котельная №4 УКК	0,18	0,000	0,18
котельная №5 КСМ	0,73	0,000	0,73
котельная №6 Оранжевая	0,312	0,000	0,312
котельная №7 Райпо	0,053	0,000	0,053
котельная №8 ДРП	0,86	0,000	0,86
котельная №9 ул.Сушкова	0,252	0,000	0,252
котельная №10 с.Глинное	0,43	0,000	0,43
котельная №11 с.Новая	0,284	0,000	0,284
котельная №12 с.Ярское	0,86	0,000	0,86
котельная №13	0,252	0,000	0,252
котельная №14	0,27	0,000	0,27
котельная №15	0,172	0,000	0,172
котельная №16	0,14	0,000	0,14
котельная №17 с.Беломестное	0,22	0,000	0,22
котельная №18 с.Голубино	0,48	0,000	0,48
котельная №19 с.Шараповка	0,34	0,000	0,34
котельная №20 с.Ольховатка	0,86	0,000	0,86
котельная №21 с.Солонец	0,13	0,000	0,13
котельная №22 с.Яковлевка	0,052	0,000	0,052
котельная №23 п.Прибрежный	0,14	0,000	0,14
котельная №24 п.Прибрежный	0,14	0,000	0,14
котельная №26 с.Киселевка	0,12	0,000	0,12
котельная № 27 с.Ниновка	0,028	0,000	0,028
котельная № 28 с.Ниновка	0,082	0,000	0,082
котельная № 29 с.Немцево	0,14	0,000	0,14
котельная № 30 с.Старая	0,26	0,000	0,26
котельная № 31 с.Старая	0,034	0,000	0,034

котельная № 32 с.Богородское	0,108	0,000	0,108
котельная № 33 с.Оскольское	0,028	0,000	0,028
котельная № 34 с.Оскольское	0,014	0,000	0,014
котельная №35 с.Оскольское	0,116	0,000	0,116
котельная №36 с.Львовка	0,172	0,000	0,172
котельная № 37 с.Тростенец	0,26	0,000	0,26
котельная № 38 с.Васильдол	0,14	0,000	0,14
котельная № 39 х.Мосыпанов	0,066	0,000	0,066
котельная № 41 Баня	0,576	0,000	0,576

1.2.5. Сроки ввода в эксплуатацию основного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса

Таблица 5

Источник теплоснабжения		Котлы									Организация тех.диагност.	Дата последней режимной наладки
		Тип котлов	К-во котлов	Тип котлов замена на 18.02.2019	К-во котлов	Заводской номер	Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы	Дата последнего тех.диагност.	Дата след. тех.диагност.		
котельная №1 Центральная	г.Новый Оскол, ул.Лермонтова,1 13	КВ-ГМ-20-150	1	КВ-ГМ-20-150	1	5284	1984	25	25.10.2017	18.10.2020	НПК Норма	19.01.2007
		VISSMAN Vitomax M74A 12MBт	1	VISSMAN Vitomax M74A 12MBт	1		2020					
		КВ-ГМ-20-150	1	КВ-ГМ-20-150	1	9991	1996	25	25.10.2017	18.10.2020	НПК Норма	19.01.2007
котельная №2 Промстрой	г.Новый Оскол, пер.Кооперативный	КВГ-1.1	1	КСВа-0,5	1		2019				ЗАО "Агромаш"	
		КВГ-1.1	1	КСВа-0,5	1		2019				ЗАО "Агромаш"	
		КВГ-1.1	1	КСВа-0,5	1		2019				ЗАО "Агромаш"	
				КСВа-0,5	1		2019					
котельная №3 Школа №4	г.Новый Оскол, ул.Авиационная, 1	Е 1/9	1	Е 1/9	1	9314	1990	20	25.10.2017	18.10.2020	НПК Норма	10.11.2008
		Е 1/9	1	Е 1/9	1	9917	1990	20	25.10.2017	18.10.2020	НПК Норма	10.11.2008
		Е 1/9	1	Е 1/9	1	9293	1990	20	не провод	не план.		10.11.2008
котельная №4, УКК	г.Новый Оскол, ул.Обыденко	БЭМ 0.07	1	БЭМ 0.07	1	145	1998	10	не провод	не план.		18.02.2009
		БЭМ 0.07	1	БЭМ 0.07	1	133	1998	10	не провод	не план.		18.02.2009
		БЭМ 0.07	1	БЭМ 0.07	1	131	1998	10	не провод	не план.		18.02.2009
котельная №5 КСМ	г.Новый Оскол, ул.Кирзаводская	КСВа-0.65	1	КСВа-0.65	1	128	1998	15	не провод	2019		
		Вулкан 200	1	Вулкан 200	1	432	1998	15	не провод	2019		09.11.2008

Источник теплоснабжения		Котлы									Организация тех.диагност.	Дата последней режимной наладки
		Тип котлов	К-во котлов	Тип котлов замена на 18.02.2019	К-во котлов	Заводской номер	Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы	Дата последнего тех.диагност.	Дата след. тех.диагност.		
котельная №6 Оранжевая	г.Новый Оскол, ул.Тургенева	Вулкан 165	1	Вулкан 165	1	116	1998	15	не провод	2019		
				КСВа-0,2	1		2019					
котельная №7 Райпо	г.Новый Оскол, пер.Кооперативн ый,2	КС-ТГВ-31.5	1	КС-ТГВ-31.5	1	26591	2001	15	не требуется			
		Лемакс 30	1	Лемакс 30	1	SN010311 000010748	2017	15				
котельная №8 ДРП	г.Новый Оскол, ДРП	НИКА-0.5	1	НИКА-0.5	1	381	1998	20	не провод	2019		16.02.2009
		НИКА-0.5	1	НИКА-0.5	1	382	1998	20	не провод	2019		16.02.2009
котельная №9 ул.Сушкова	г.Новый Оскол, ул.Сушко ва,28	Хопер 100	1	Хопер 100	1	103	2016	15	не требуется			
		Хопер 100	1	Хопер 100	1	104	2016	15				
		Хопер 100	1	Хопер 100	1	102	2016	15				
котельная №10 Глинное	Н-Оскольский р-н, с.Глинное, ул.Центральная, 29	Вулкан 250	1	Вулкан 250	1		2005	15	не провод	2019		
		Вулкан 250	1	Вулкан 250	1		2005	15	не провод	2019		
котельная №11 Н.Безгинка	Н-Оскольский р-н, с.Новая Безгинка, ул.Центральная, 88	Вулкан 165	1	Вулкан 165	1		2006	15	не провод	2019		18.02.2009
		Вулкан 165	1	Вулкан 165	1		2006	15	не провод	2019		18.02.2009
котельная №12 Ярское	Н-Оскольский р-н, с.Ярское, ул.Молодежная, 8	НР-18	1	КСВа-0,5	1		2019				НПК Норма	
		НР-18	1	КСВа-0,5	1		2019				НПК Норма	
котельная №13 В.Михайловка (жилье)	Н-Оскольский р-н, с.Велико- Михайловка, ул.Каховка	Хопер 100	1	Хопер 100	1	106	2016	15	не требуется			
		Хопер 100	1	Хопер 100	1	94	2016	15				
		Хопер 100	1	Хопер 100	1	97	2016	15				

Источник теплоснабжения		Котлы											
		Тип котлов	К-во котлов	Тип котлов замена на 18.02.2019	К-во котлов	Заводской номер	Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы	Дата последнего тех.диагност.	Дата след. тех.диагност.	Организация тех.диагност.	Дата последней режимной наладки	
котельная №14 В.Михайловка (школа)	Н-Оскольский -н, с.Велико- Михайловка,ул. 1 Конной Армии,7	БЭМ-0.07	1			360	1997	10	не провод	не план.			
		Хопер 80	1	Хопер 80	1	1879	2018	10	не требуется				
		Хопер 80	1	Хопер 80	1	1837	2018	10					
		Хопер 80	1	Хопер 80	1	1816	2018	10					
котельная №15 В.Михайловка (д/сад)	Н-Оскольский р-н, с.Велико- Михайловка, ул.Каховка,2	Хопер 100	1	Хопер 100	1	105	2016	15	не требуется				
		Хопер 100	1	Хопер 100	1	113	2016	15					
котельная №16 В.Михайловка (школа искусств)	Н-Оскольский р-н, с.Велико- Михайловка,пл. Первой Конной Армии,7	Хопер 80	1	Хопер 80	1	1838	2018	10	не требуется				
		Хопер 80	1	Хопер 80	1	1835	2018	10					
котельная №17 Беломестное	Н-Оскольский р-н, с.Беломестное, ул.Парковая,3	Универсал 5	1	Универсал 5	1	132	1995	20	25.10.2017	18.10.2020	НПК Норма		
		КСВа-0.25	1	КСВа-0.25	1	52	2018	15	не требуется				
котельная №18 Голубино	Н-Оскольский р-н, с.Голубино, ул.Набережная, 37	КСВа-0.25	1	КСВа-0.25	1		2018	15	не провод	не план.		не провод.	
		ФАКЕЛ	1	КСВа-0.3	1		2019						
котельная №19 Шараповка	Н-Оскольский р-н, с.Шараповка, ул.Центральная, 6	НР-18	1	КСВа-0.4	1		2019						
котельная №20 Ольховатка	Н-Оскольский р-н, с.Ольховатка, ул.Молодежная,	Е 1/9	1	КСВа-0.5	1		2019						
		Е 1/9	1	КСВа-0.5	1		2019						

Источник теплоснабжения		Котлы											
		Тип котлов	К-во котлов	Тип котлов замена на 18.02.2019	К-во котлов	Заводской номер	Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы	Дата последнего тех.диагност.	Дата след. тех.диагност.	Организация тех.диагност.	Дата последней режимной наладки	
	35												
котельная №21 С.Поляна	Н-Оскольский р-н, с.Солонец- Поляна, ул.Садовая,28	БЭМ 0.07	1	БЭМ 0.07	1	493	1997	10	не провод	не план.			
		БЭМ 0.07	1	Хопер-80	1		2019		не провод	не план.			
котельная №22 Яковлевка	Н-Оскольский р-н, с.Яковлевка, ул.Центральная, 43	Лемакс 30	1	Лемакс 30	1	SN011993 000002872	2018	15	не требуется				
		Лемакс 30	1	Лемакс 30	1	SN011993 000002860	2018	15					
котельная №23 Прибрежный (школа)	Н-Оскольский р-н, пос. Прибрежный, ул. Юбилейная	Хопер-80	1	Хопер-80	1	122	2016	15	не требуется				
		Хопер-80	1	Хопер-80	1	125	2016	15					
котельная №24 Прибрежный (д/сад)	Н-Оскольский р-н, пос. Прибрежный, ул.Набережная	Хопер-80	1	Хопер-80	1	117	2016	15	не требуется				
		Хопер-80	1	Хопер-80	1	124	2016	15					
котельная №26 Киселевка	Н-Оскольский р-н, с.Киселевка, ул.Школьная,8	БЭМ-0.07	1	БЭМ-0.07	1	640	1998	10	не провод	не план.			
		БЭМ-0.07	1	БЭМ-0.07	1	862	1998	10	не провод	не план.			
котельная № 27 Ниновка (школа)	Н-Оскольский р-н, с.Ниновка, ул.Победы	ДОН-16	1	ДОН-16	1		2000	15	не требуется				
		КЕБЕР 16	1	КЕБЕР 16	1		2000	15					
котельная № 28 Ниновка (д/сад)	Н-Оскольский р-н, с.Ниновка, ул.Победы,80	РОСС 50	1	РОСС 50	1	80053	2000	25	не требуется				
		РОСС 50	1	РОСС 50	1	80055	2000	25					
котельная № 29 Немцево	Н-Оскольский р-н,с.Немцево, ул.Верхняя,2	Хопер 80	1	Хопер 80	1	1813	2018	15	не требуется				
		Хопер 80	1	Хопер 80	1	1836	2018	15					

Источник теплоснабжения		Котлы											
		Тип котлов	К-во котлов	Тип котлов замена на 18.02.2019	К-во котлов	Заводской номер	Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы	Дата последнего тех.диагност.	Дата след. тех.диагност.	Организация тех.диагност.	Дата последней режимной наладки	
котельная № 30 Ст.Безгинка (шк)	Н-Оскольский р-н, с.Старая Безгинка, ул. Покровская,14	БЭМ 0.07	1	БЭМ 0.07	1		1997	10	не провод	не план.			
		БЭМ 0.07	1	БЭМ 0.07	1		1997	10	не провод	не план.			
		Хопер 80	1	Хопер 80	1	119	2016	15	не требуется				
		Хопер 80	1	Хопер 80	1	116	2016	15					
котельная № 31 Ст.Безгинка (д/сад)	Н-Оскольский р-н, с.Старая Безгинка, ул.Садовая,16	PROTHERM 40PLO	1	PROTHERM 40PLO	1	21100740P LOR15<< 310000501 7N8	2010	15	не требуется				
котельная № 32 Богородское	Н-Оскольский р-н, с.Богородское, ул.Школьная,1	Хопер 63	1	Хопер 63	1	556	2016	15	не требуется				
		Хопер 63	1	Хопер 63	1	554	2016	15					
котельная № 33 Оскольское 1	Н-Оскольский р-н, с.Оскольское, ул.Школьная,71	Лемакс 16	1	Лемакс 16	1	SN010308 000043382	2017	15	не требуется				
		КСТ-16	1	КСТ-16	1		2017	15					
котельная № 34 Оскольское 2	Н-Оскольский р-н, с.Оскольское, ул.Школьная,71	Лемакс 16	1	Лемакс 16	1	SN010308 000048471	2017	15	не требуется				
котельная №35 Оскольское (ДК)	Н-Оскольский р-н, с.Оскольское, ул.Центральная, 2	POCC 50	1	POCC 50	1	81942	2010	25	не требуется				
		POCC 40	1	POCC 40	1	82148	2010	25					
		POCC 40	1	POCC 40	1	72137	2010	25					
котельная №36 Львовка	Н-Оскольскийр- н, с.Львовка, ул.Черемушки, 1/2	Хопер 100	1	Хопер 100	1	1879	2018	10	не требуется				
		Хопер 100	1	Хопер 100	1	1883	2018	10					
котельная № 37	Н-Оскольский	БЭМ 0.07	1			884	1997	10	не провод	не			

Источник теплоснабжения		Котлы										Организация тех.диагност.	Дата последней режимной наладки
		Тип котлов	К-во котлов	Тип котлов замена на 18.02.2019	К-во котлов	Заводской номер	Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы	Дата последнего тех.диагност.	Дата след. тех.диагност.			
Тростенец	р-н, с.Тростенец, ул. Школьная,7									план.			
		БЭМ 0.07	1	БЭМ 0.07	1	885	1997	10	не провод	не план.			
		Хопер 80	1	Хопер 80	1	1814	2018	15	не провод	не план.			
		Хопер 80	1	Хопер 80	1	1834	2018	15	не провод	не план.			
котельная № 38 Васильдол	Н-Оскольский р-н, с.Васильдол, ул. Школьная,20	Хопер 80	1	Хопер 80	1	120	1999	15	не требуется				
		Хопер 80	1	Хопер 80	1	118	1999	15					
котельная № 39 Мосьпанов	Н-Оскольский р-н, х.Мосьпанов, ул.Заречная,5	АТТАСК-35	1	АТТАСК-35	1	40915	2010	15	не требуется				
		АТТАСК-35	1	АТТАСК-35	1	37540	2010	15					

1.2.6. Схемы выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии).

Тепловая энергия в горячей воде на нужды отопления потребителей отпускается по одному тепловыводу, а также расходуется на собственные и хозяйственные нужды.

Отпуск тепловой энергии от котельной №1 осуществляется по температурному графику 115/70°C.

Отпуск тепловой энергии от котельных Новооскольского городского округа осуществляется по температурному графику 95/70°C.

Основной задачей регулирования отпуска тепловой энергии в системах теплоснабжения является поддержание заданной температуры воздуха в отапливаемых помещениях при изменяющихся в течение отопительного сезона внешних климатических условиях и заданной температуры горячей воды, поступающей в системы горячего водоснабжения при изменяющемся в течение суток расходе этой воды.

1.2.6.1. Способы регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур и расхода теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха

Основной задачей регулирования отпуска тепловой энергии в системах теплоснабжения является поддержание заданной температуры воздуха в отапливаемых помещениях при изменяющихся в течение отопительного сезона внешних климатических условиях и заданной температуры горячей воды, поступающей в системы горячего водоснабжения при изменяющемся в течение суток расходе этой воды.

Для тепловых сетей Новооскольского городского округа с закрытой системой теплоснабжения принято качественное регулирование отпуска тепловой энергии по температурному графику 95-70°C. 115-70°C Качественное регулирование предполагает изменение температуры теплоносителя без изменения его расхода. Расчетная температура наружного воздуха принята -23 °C. Утвержденный температурный график отпуска тепловой энергии представлен в таблицах 6, 7

Таблица 6

Температурный график отпуска тепловой энергии котельных

Температура наружного воздуха, °C	Температура прямой сетевой воды, °C	Температура обратной сетевой воды, °C
8	43,0	37,5
7	45,0	38,0
6	47,0	39,0
5	47,7	39,8
4	50,0	41,6
3	52,0	43,0
2	54,0	44,0
1	55,3	45,0
0	56,9	45,9
-1	58,0	47,0
-2	60,5	48,0
-3	62,0	49,0
-4	64,0	50,0
-5	65,6	51,6
-6	67,0	52,0
-7	69,0	53,0
-8	70,3	54,6
-9	72,2	56,0
-10	74,1	57,0
-11	75,7	58,0

-12	77,5	59,0
-13	79,0	60,0
-14	81,0	61,0
-15	82,3	62,2
-16	83,0	63,0
-17	85,0	64,0
-18	87,5	65,0
-19	89,0	66,0
-20	90,3	67,1
-21	92,4	68,0
-22	94,0	69,0
-23	95,0	70,0

Примечание к температурному графику отпуска тепловой энергии котельных.

Отклонения от заданной температуры прямой сетевой воды на источнике теплоты предусматривается не более +/- 3%.

Отклонение фактической среднесуточной температуры обратной воды из тепловой сети может превышать заданную графиком не более чем на + 5%.

Таблица 7

Температурный график отпуска тепловой энергии котельной №1 г. Новый Оскол

Температура наружного воздуха, °C	Температура прямой сетевой воды, °C	Температура обратной сетевой воды, °C
8	55	42,3
7	55	42,3
6	55	42,3
5	55	42,3
4	55	42,3
3	55	42,3
2	57	43,5
1	59	44,7
0	61,0	45,9
-1	63,0	47,1
-2	65,0	48,3
-3	67,0	49,4
-4	69,0	50,5
-5	71,0	51,6
-6	73,0	52,6
-7	75,0	53,7
-8	77,0	54,8
-9	79,0	55,9
-10	81,0	57
-11	82,0	58,1
-12	85,0	59,1
-13	87,0	60,1
-14	89,0	61,1
-15	91,0	62,2
-16	92,0	63,1
-17	94,0	64,1
-18	96,0	65,1
-19	98,0	66,1
-20	100,0	67,1
-21	102,0	68,1
-22	103,0	69,1
8	55	42,3

Расчетная температура наружного воздуха к температурному графику отпуска тепловой энергии котельной АО «Тепловая компания» принята -23°C.

Режим работы теплофикационного оборудования котельной организуется в

соответствии с заданием оператора. Температура сетевой воды в подающих трубопроводах соответствует утвержденному для системы теплоснабжения температурному графику и задается по усредненной температуре наружного воздуха, определяемой оператором тепловой сети в зависимости от климатических условий и других факторов согласно п. 4.11.1 ПТЭ.

Температурный график теплоносителя 115-70 °С был принят на стадии проектирования источников тепловой энергии и проходит ежегодное переутверждение. Данный температурный график выбран по следующим причинам:

- 1) малая подключенная нагрузка потребителей;
- 2) малая протяженностью тепловых сетей (все потребители находятся на незначительном удалении от источников).

1.2.7. Среднегодовая загрузка оборудования

Сведения по среднегодовой загрузке теплофикационного оборудования котельных Новооскольского городского поселения представлены в таблице 8.

Таблица 8

Сведения по среднегодовой загрузке теплофикационного оборудования котельных
Новооскольского городского округа

Наименование котельной	Установленная мощность, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	Нагрузка на собственные и хоз. нужды, Гкал/ч	Загрузка среднегодовая, %
котельная №1 Центральная	50,32	28,049	0,045	55,8
котельная №2 Промстрой	1,72	1,561	0,009	91,3
котельная №3 Школа №4	1,8	1,356	0,001	75,4
котельная №4 УКК	0,18	0,183	0,000	100,0
котельная №5 КСМ	0,73	0,268	0,000	36,7
котельная №6 Оранжевая	0,312	0,180	0,000	57,7
котельная №7 Райпо	0,053	0,034	0,000	64,2
котельная №8 ДРП	0,86	0,399	0,000	46,4
котельная №9 ул.Сушкова	0,252	0,164	0,000	65,1
котельная №10 с.Глинное	0,43	0,263	0,000	61,2
котельная №11 с.Новая Безгинка	0,284	0,192	0,000	67,6
котельная №12 с.Ярское	0,86	0,707	0,000	82,2
котельная №13 с.Великомихайловка (жилье)	0,252	0,397	0,000	100,0
котельная №14 с.Великомихайловка (школа)	0,27	0,236	0,000	87,4
котельная №15 с.Великомихайловка (д/сад)	0,172	0,100	0,000	58,1
котельная №16 с.Великомихайловка (школа искусств)	0,14	0,066	0,000	47,1
котельная №17 с.Беломестное	0,22	0,239	0,000	100,0
котельная №18 с.Голубино	0,48	0,219	0,000	45,6
котельная №19 с.Шараповка	0,34	0,301	0,000	88,5

котельная №20 с.Ольховатка	0,86	0,528	0,000	61,4
котельная №21 с.Солонец-Поляна	0,13	0,033	0,000	25,4
котельная №22 с.Яковлевка	0,052	0,023	0,000	44,2
котельная №23 п.Прибрежный (школа)	0,14	0,097	0,000	69,3
котельная №24 п.Прибрежный (д/сад)	0,14	0,084	0,000	60,0
котельная №26 с.Киселевка	0,12	0,036	0,000	30,0
котельная № 27 с.Ниновка (школа)	0,028	0,023	0,000	82,1
котельная № 28 с.Ниновка (д/сад)	0,082	0,029	0,000	35,4
котельная № 29 с.Немцево	0,14	0,097	0,000	69,3
котельная № 30 с.Старая Безгинка (школа)	0,26	0,163	0,000	62,7
котельная № 31 с.Старая Безгинка (д/сад)	0,034	0,018	0,000	52,9
котельная № 32 с.Богородское	0,108	0,028	0,000	25,9
котельная № 33 с.Оскольское 1	0,028	0,020	0,000	71,4
котельная № 34 с.Оскольское 2	0,014	0,011	0,000	78,6
котельная №35 с.Оскольское (ДК)	0,116	0,120	0,000	100,0
котельная №36 с.Львовка	0,172	0,144	0,000	83,7
котельная № 37 с.Тростенец	0,26	0,137	0,000	52,7
котельная № 38 с.Васильдол	0,14	0,147	0,000	100,0
котельная № 39 х.Мосьпанов	0,066	0,033	0,000	50,0
котельная № 41 Баня	0,576	0,091	0,000	15,8

1.2.8. Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети

На котельных Новооскольского городского округа отсутствуют приборы учета тепла.

1.2.9. Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии

Энергетические объекты характеризуются различными состояниями: рабочим, работоспособным, резервным, отказа, аварийного ремонта, простоя, предупредительного ремонта.

Отказ (повреждение) - это нарушение работоспособности объекта, т.е. система или элемент перестает выполнять целиком или частично свои функции. Приведенное определение отказа является качественным.

Отказом называется событие, заключающееся в переходе объекта с одного уровня работоспособности или функционирования на другой, более низкий, или в полностью неработоспособное состояние.

Нарушением работоспособного состояния называется выход хотя бы одного заданного параметра за установленный допуск.

По условию работы потребителей допускается определенное отклонение параметров от их номинальных значений.

Авария - это опасное техногенное происшествие, создающее на объекте, определённой территории угрозу жизни и здоровью людей и приводящее к разрушению зданий, сооружений, оборудования и транспортных средств, нарушению производственного и транспортного процесса, а также нанесению ущерба окружающей природной среде.

За последние 3 года отказов и аварий на источниках тепловой энергии в Новооскольском городском округе не происходило.

1.2.10. Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации оборудования источников тепловой энергии

В соответствии с информацией, предоставленной **теплоснабжающей организацией** для актуализации схемы теплоснабжения Новооскольского городского округа предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации оборудования источников теплоснабжения отсутствуют.

1.2.11. Перечень источников тепловой энергии и (или) оборудования (турбоагрегатов), входящего в их состав (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), которые отнесены к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей

Источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, отсутствуют.

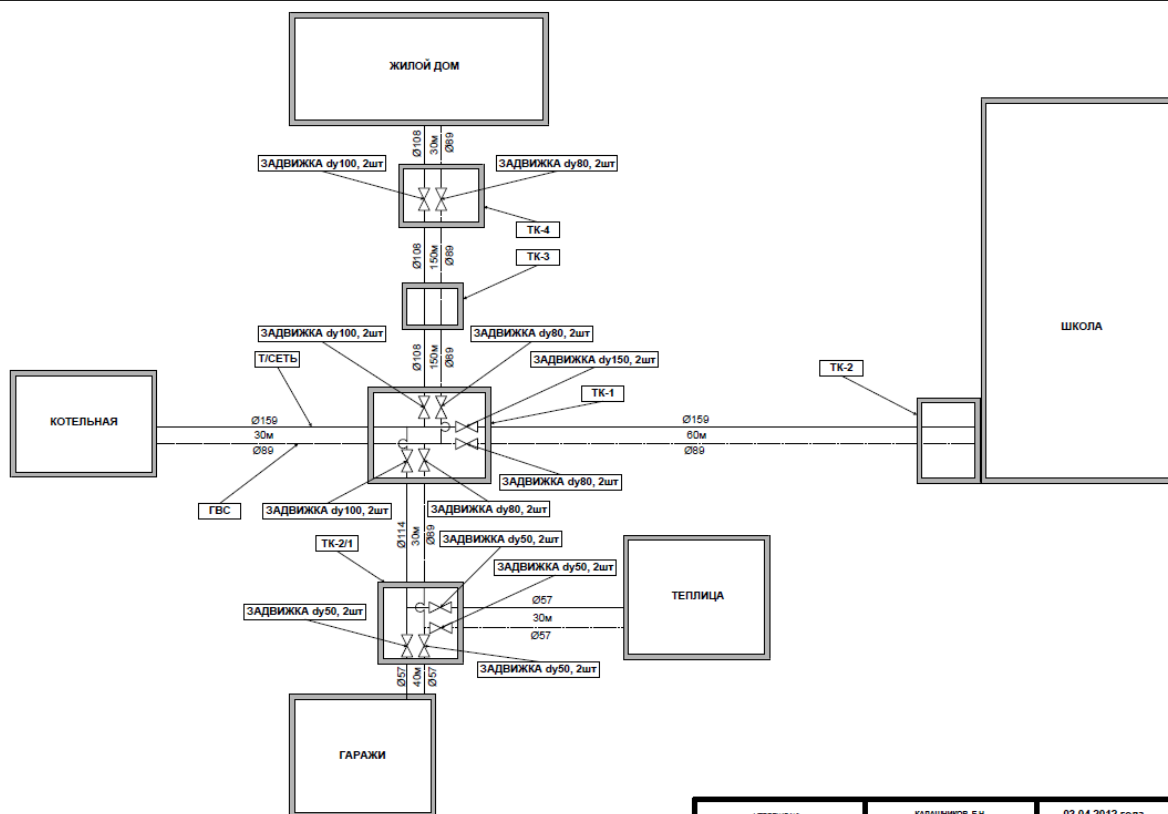
1.3. Тепловые сети, сооружения на них.

1.3.1. Описание структуры тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии, от **магистральных выводов до центральных тепловых пунктов (если таковые имеются) или до ввода в жилой **квартал или промышленный** объект с выделением сетей горячего водоснабжения**

Централизованное теплоснабжение на территории Новооскольского городского округа производится от котельных, которые находятся на балансе АО «Тепловая компания»

1.3.2. Карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии
Схемы тепловых сетей представлены на рисунках.

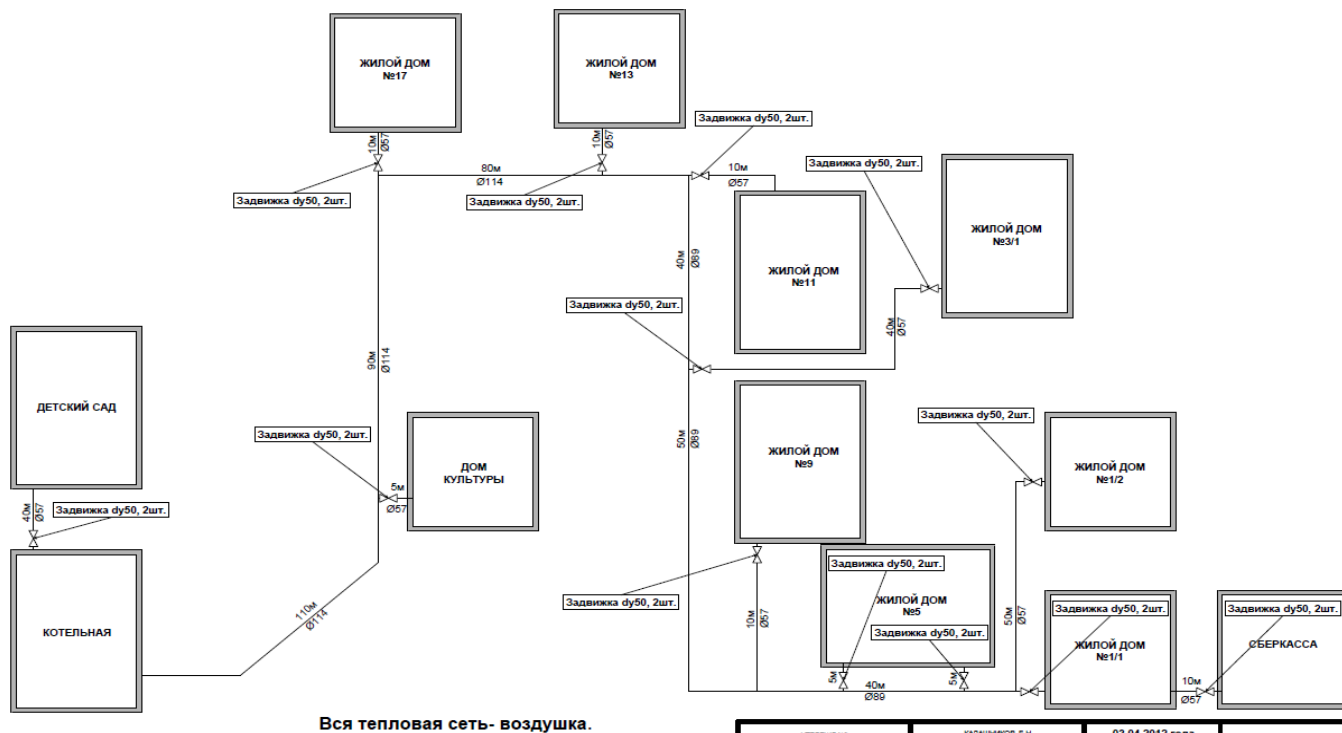
СХЕМА ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ КОТЕЛЬНОЙ «ШКОЛА №4».



УТВЕРЖДАЮ	КАЛАЧНИКОВ Е.Н.	03.04.2012 года	
СОГЛАСОВАНО	ТЕРЕПЛЮХОВ С.В.		
Выполнил	ТОЛСТОЛУЦКИЙ А.Г.		

Рисунок 2. Тепловая схема котельной «Школа №4»

СХЕМА ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ КОТЕЛЬНОЙ «КСМ».



Вся тепловая сеть - воздушка.

УТВЕРЖДАЮ	КАЛАЧНИКОВ Е.Н.	03.04.2012 года	
СОГЛАСОВАНО	ТЕРЕПЛЮХОВ С.В.		
Выполнил	ТОЛСТОЛУЦКИЙ А.Г.		

Рисунок 3. Тепловая схема котельной «КСМ»

СХЕМА ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ КОТЕЛЬНОЙ «УКК».

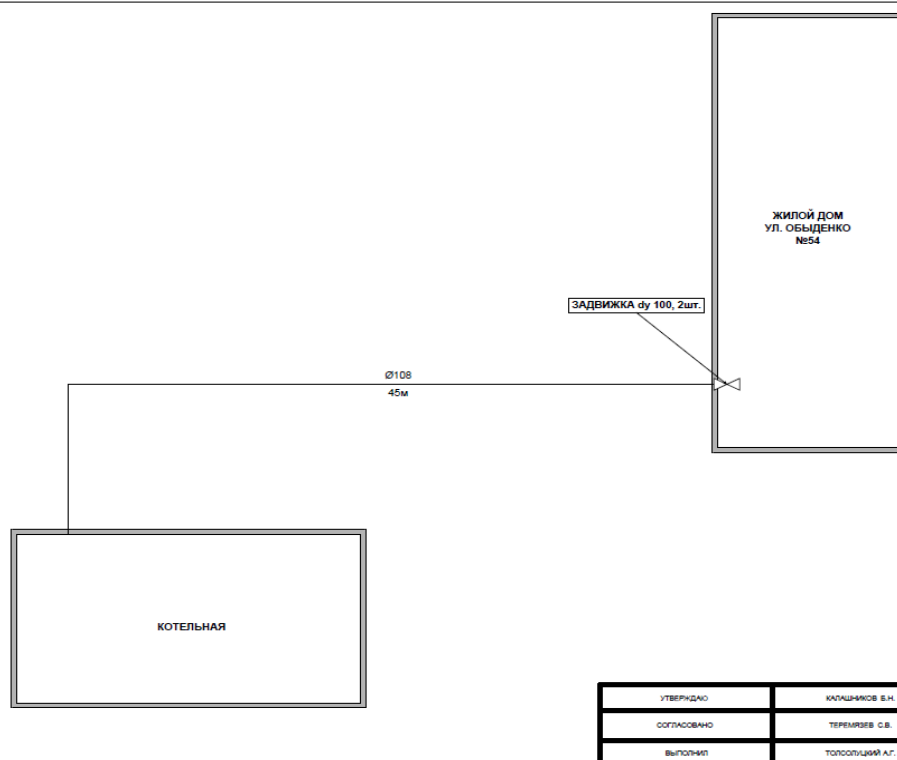


Рисунок 4. Тепловая схема котельной «УКК»

СХЕМА ТЕПЛОВОЙ СЕТИ КОТЕЛЬНОЙ «ДРП».

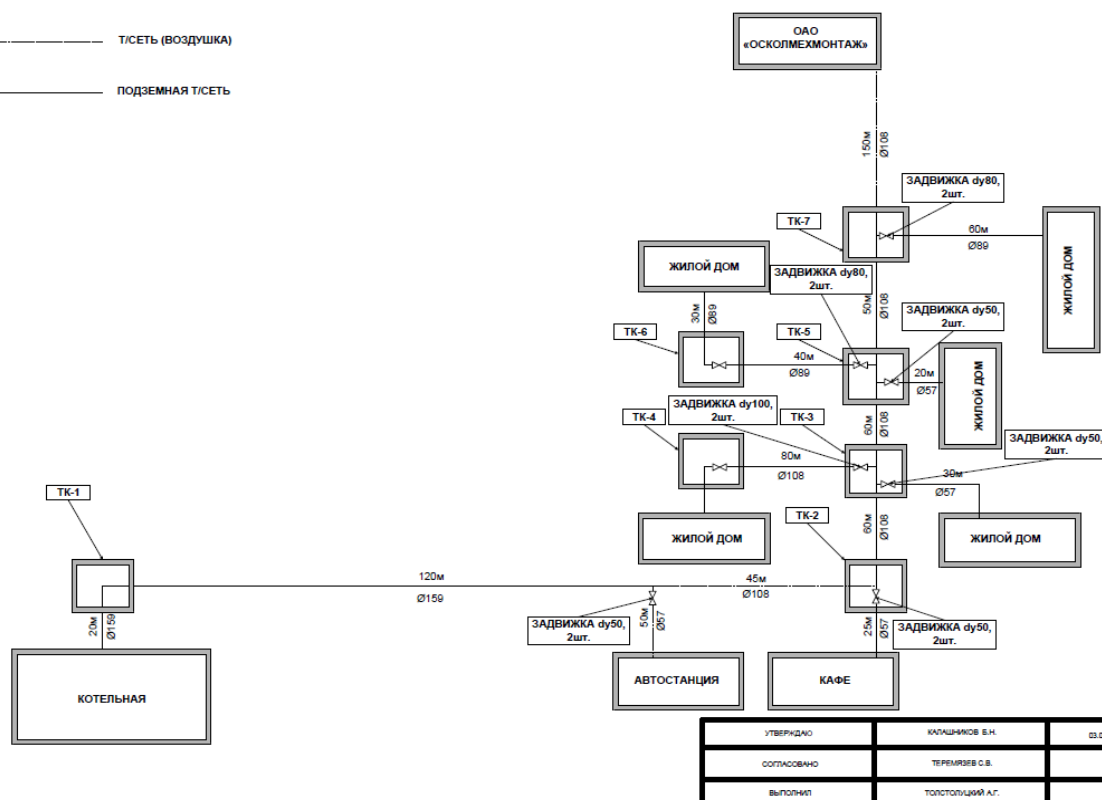
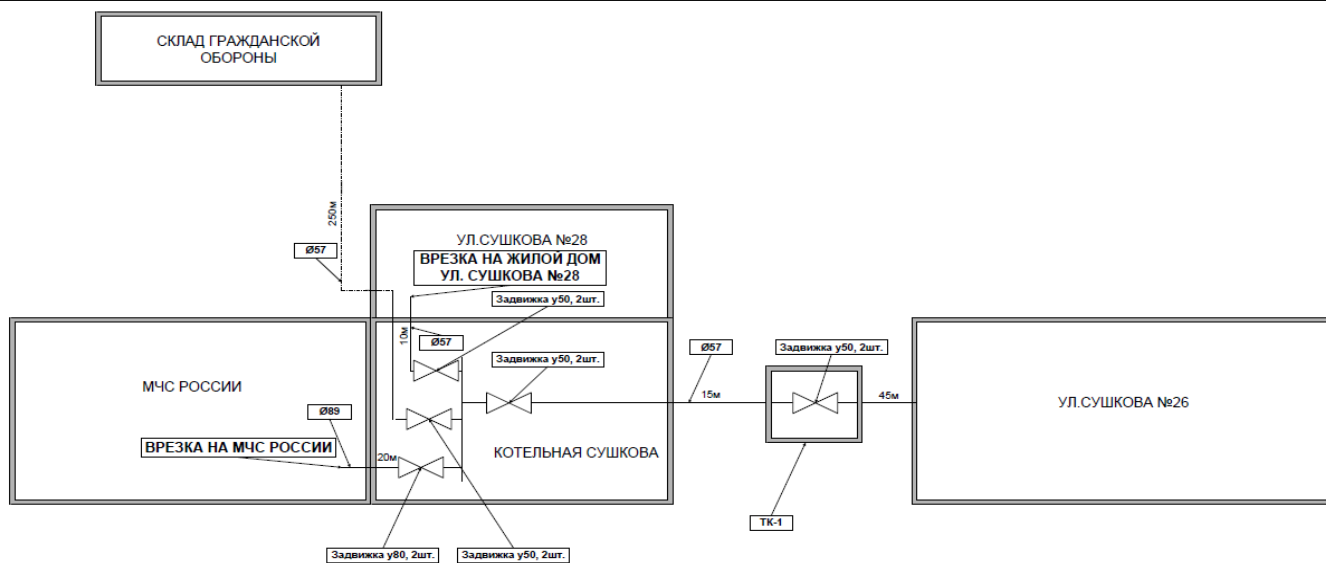


Рисунок 5. Тепловая схема котельной «ДРП»

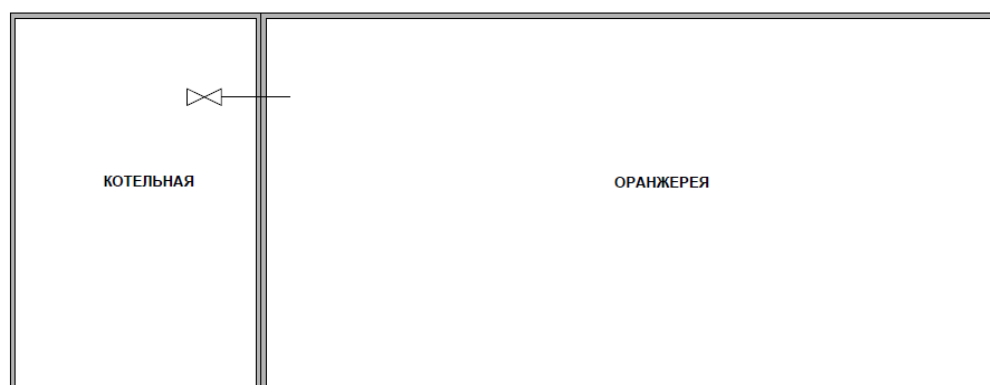
СХЕМА ТЕПЛОВОЙ СЕТИ КОТЕЛЬНОЙ «СУШКОВА».



УТВЕРЖДАЮ	КАЛАШНИКОВ В.Н.	03.04.2012 г.	
СОГЛАСОВАНО	ТЕРЕЖИЗЕВ С.В.		
ВЫПОЛНИЛ	ТОПОЛОНЦКИЙ А.Г.		

Рисунок 6. Тепловая схема котельной «Сушкова»

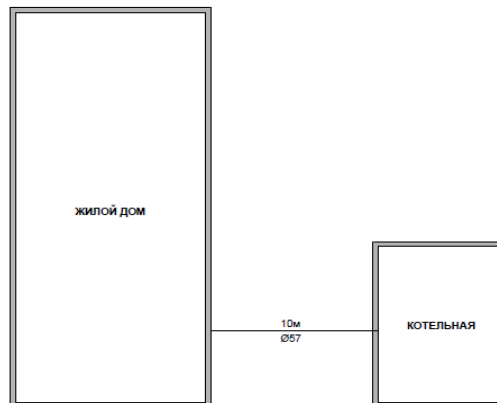
СХЕМА ТЕПЛОВОЙ СЕТИ КОТЕЛЬНОЙ «ОРАНЖЕРЕЯ».



УТВЕРЖДАЮ	КАЛАШНИКОВ В.Н.	03.04.2012 г.	
СОГЛАСОВАНО	ТЕРЕЖИЗЕВ С.В.		
ВЫПОЛНИЛ	ТОПОЛОНЦКИЙ А.Г.		

Рисунок 7. Тепловая схема котельной «Оранжерея»

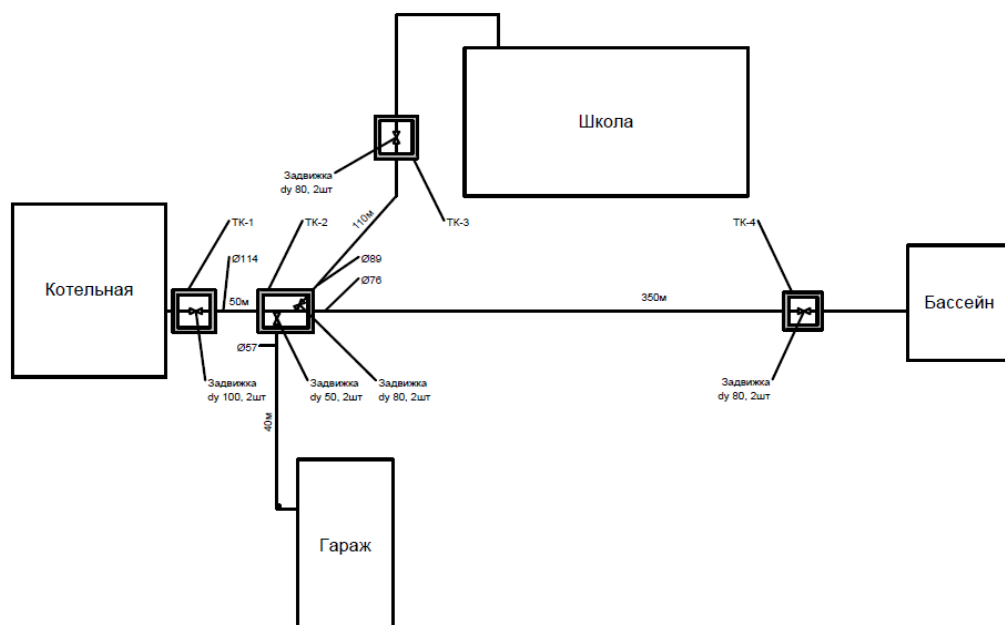
СХЕМА ТЕПЛОВОЙ СЕТИ КОТЕЛЬНОЙ «РАЙПО».



УТВЕРДИЛ:	КАЛАШНИКОВ В.Н.	03.04.2012 год	
СОГЛАСОВАНО:	ТЕРЕМИЗОВ С.В.		
Выполнил:	ТОПОТУЦКИЙ А.Г.		

Рисунок 8. Тепловая схема котельной «Райпо»

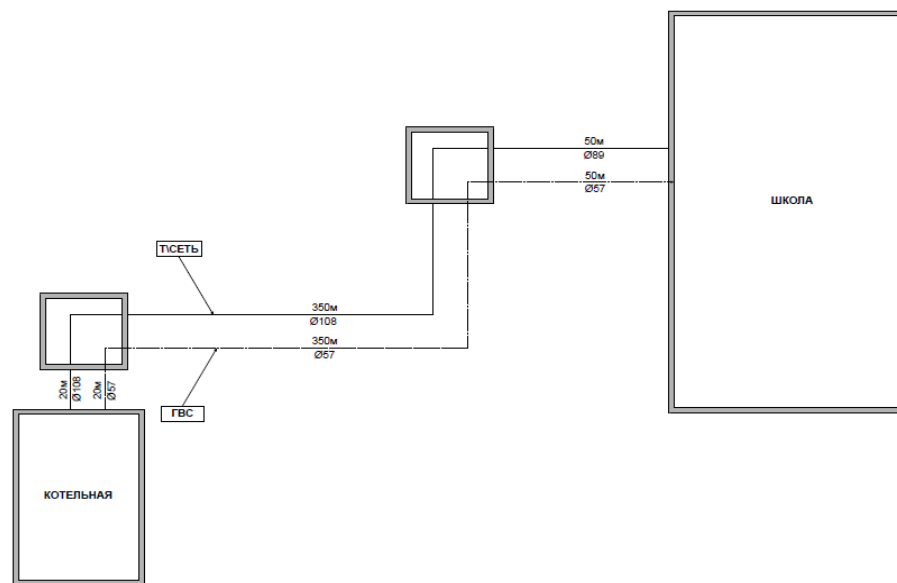
СХЕМА ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ КОТЕЛЬНОЙ «ГОЛУБИНО».



УТВЕРДИЛ:	КАЛАШНИКОВ В.Н.	03.04.2012 год	
СОГЛАСОВАНО:	ТЕРЕМИЗОВ С.В.		
Выполнил:	ТОПОТУЦКИЙ А.Г.		

Рисунок 9. Тепловая схема котельной «Голубино»

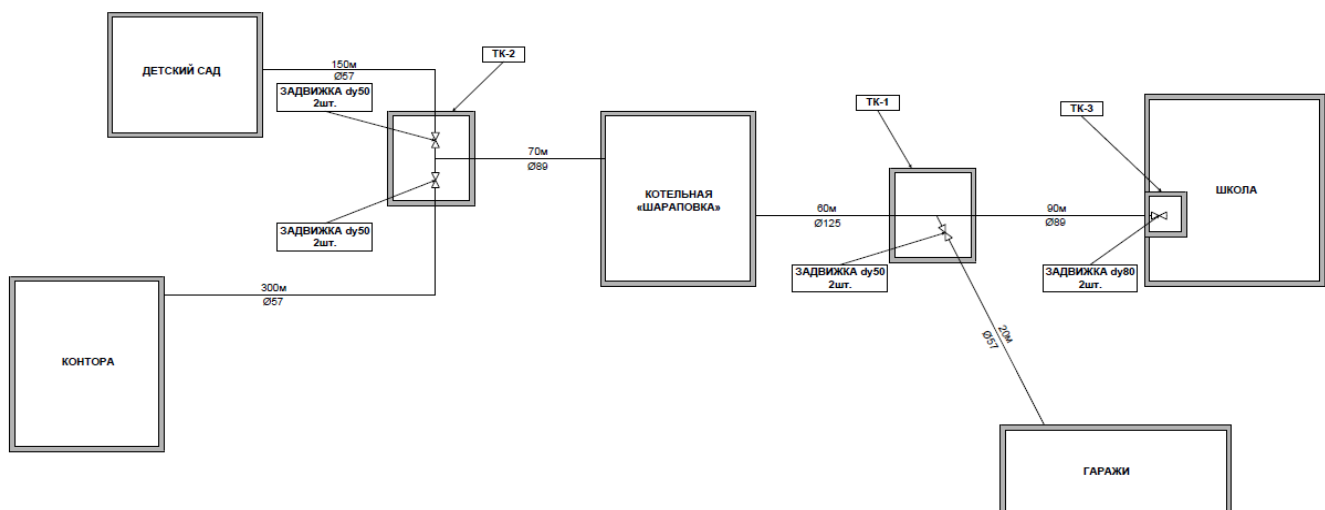
СХЕМА ТЕПЛОВОЙ СЕТИ КОТЕЛЬНОЙ «ОЛЬХОВАТКА».



УТВЕРЖДАЮ	КАДЛУХИНСКИЙ Е.Н.	03.04.2012 года	
ОГЛАШЕВАЮ	ТЕПЕЛЯЕВ С.В.		
ВЫПОЛНИЛ	ТОЛСТОЛУКИН А.Г.		

Рисунок 10. Тепловая схема котельной «Ольховатка»

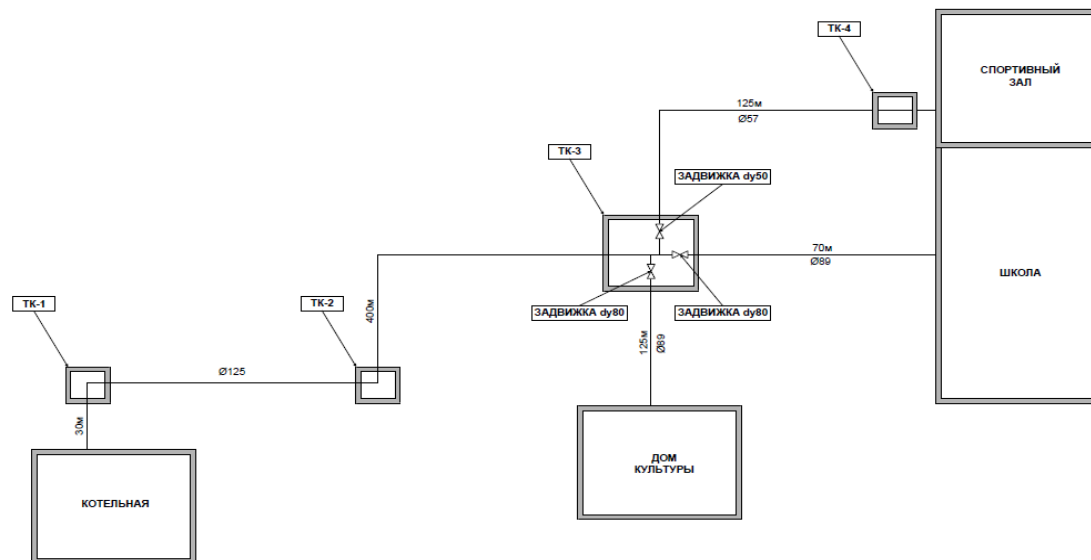
СХЕМА ТЕПЛОВОЙ СЕТИ КОТЕЛЬНОЙ «ШАРАПОВКА».



УТВЕРЖДАЮ	КАШАЧНИКОВ Е.И.	03.04.2012 г.гггг	
СОГЛАСОВАНО	ТЕРЕШКОВ С.В.		
ВЫПОЛНИЛ	ТОПОТУШКО А.Г.		

Рисунок 11. Тепловая схема котельной «Шараповка»

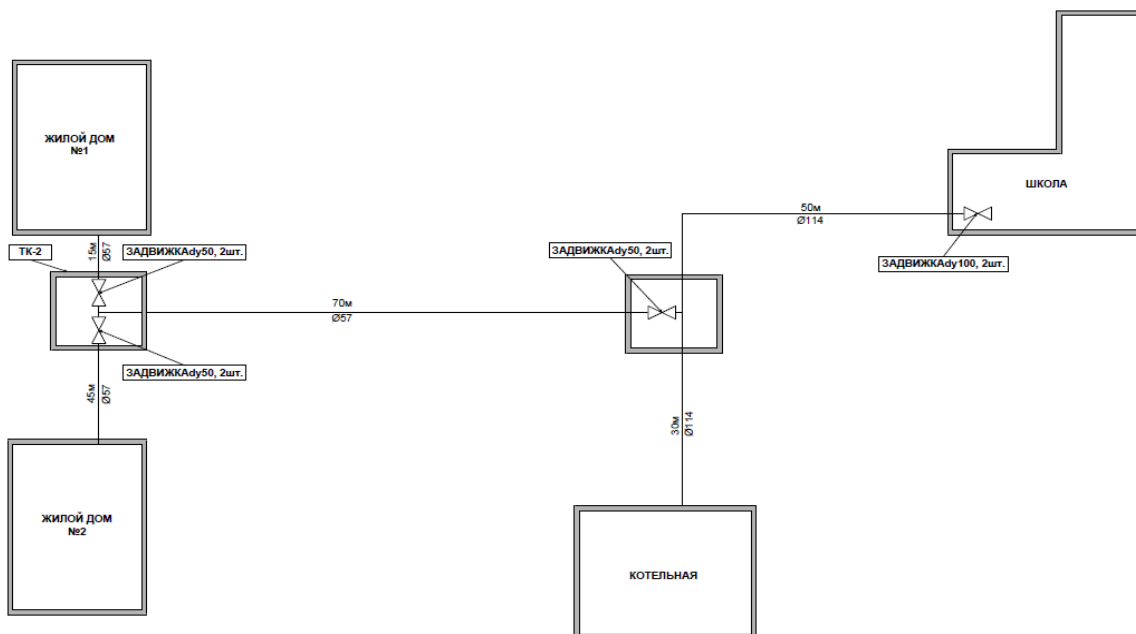
СХЕМА ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ КОТЕЛЬНОЙ «ЯРСКОЕ».



УТВЕРЖДАЮ	КАЛАЧНИКОВ Б.Н.	03.04.2012 г.	
СОГЛАСОВАНО	ТЕРЕШНИКОВ С.В.		
Выполнил	ТОПОТУЛОВИЙ А.Г.		

Рисунок 12. Тепловая схема котельной «Ярское»

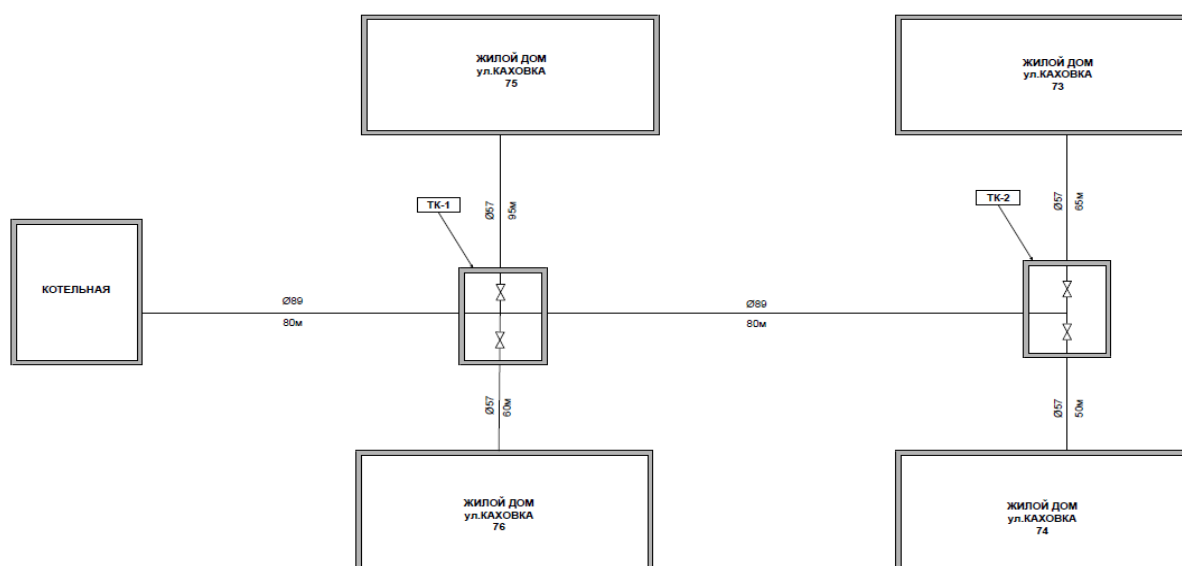
СХЕМА ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ КОТЕЛЬНОЙ «БЕЛОМЕСТНОЕ».



УТВЕРЖДАЮ	КАЛАЧНИКОВ Б.Н.	03.04.2012 г.	
СОГЛАСОВАНО	ТЕРЕШНИКОВ С.В.		
Выполнил	ТОПОТУЛОВИЙ А.Г.		

Рисунок 13. Тепловая схема котельной «Беломестное»

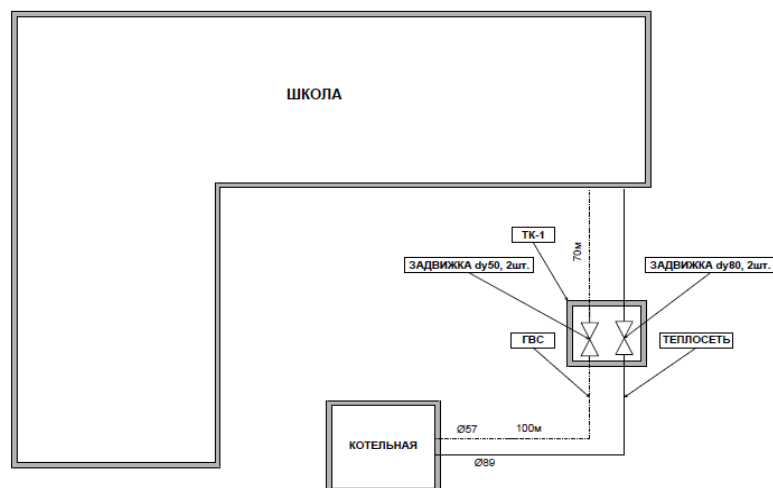
СХЕМА ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ КОТЕЛЬНОЙ « В.МИХАЙЛОВКА ».



УТВЕРЖДАЮ	КАЛАШНИКОВ В.Н.	03.04.2012 г.	
СОГЛАСОВАНО	ТЕРЕШКОВ С.В.		
ВЫПОЛНИЛ	ТОЛСТОПЯНИН А.Г.		

Рисунок 14. Тепловая схема котельной «В. Михайловка»

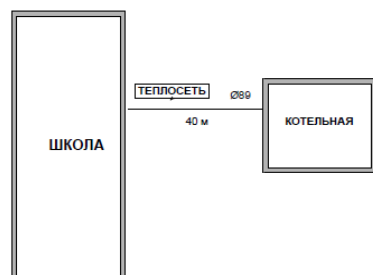
СХЕМА ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ КОТЕЛЬНОЙ «НОВАЯ БЕЗГИНКА».



УТВЕРЖДАЮ	КАЛАШНИКОВ В.Н.	03.04.2012 г.	
СОГЛАСОВАНО	ТЕРЕШКОВ С.В.		
ВЫПОЛНИЛ	ТОЛСТОПЯНИН А.Г.		

Рисунок 15. Тепловая схема котельной «Новая Безгинка»

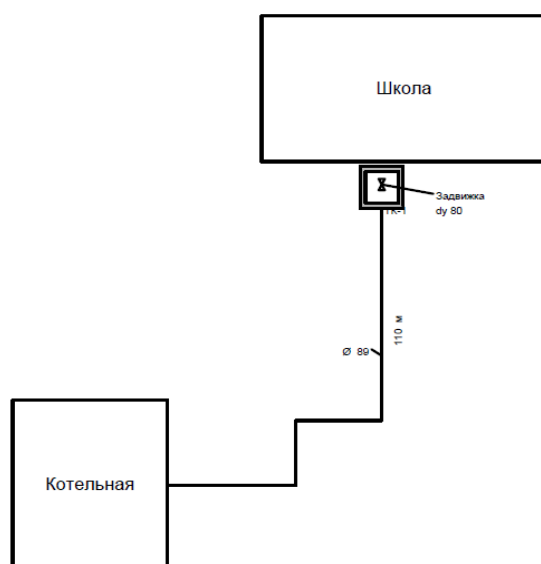
СХЕМА ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ КОТЕЛЬНОЙ «ЛЬВОВКА- школа».



УТВЕРЖДАЮ:	КОЛОДЯНКИНОВ Б.Н.	20.06.2013 г.	
СОГЛАСОВАНО:	ТЕРЕШНИКОВ С.В.		
ВЫПОЛНИЛ:	ТОПОЛТУНОВ А.Г.		

Рисунок 16. Тепловая схема котельной «Львовка»

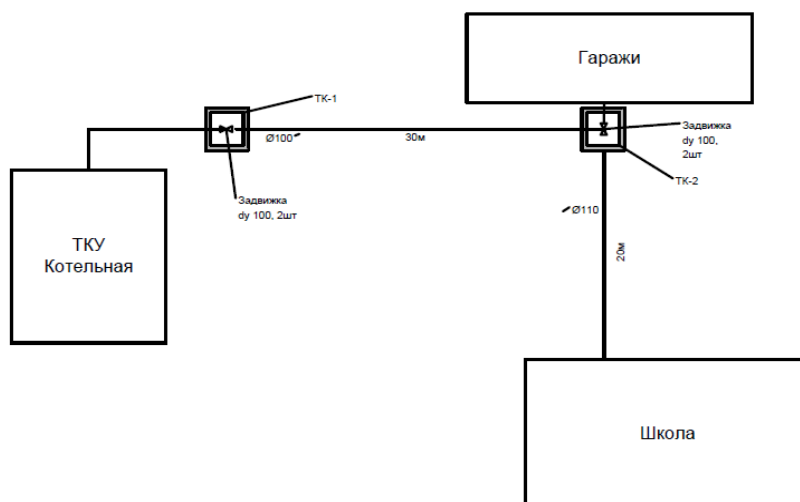
СХЕМА ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ КОТЕЛЬНОЙ «Старая Безгинка -школа.».



УТВЕРЖДАЮ:	КОЛОДЯНКИНОВ Б.Н.	20.06.2013 г.	
СОГЛАСОВАНО:	ТЕРЕШНИКОВ С.В.		
ВЫПОЛНИЛ:	ТОПОЛТУНОВ А.Г.		

Рисунок 17. Тепловая схема котельной «Старая Безгинка»

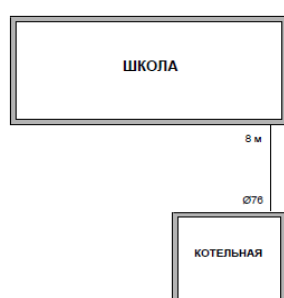
СХЕМА ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ КОТЕЛЬНОЙ «ГЛИННОЕ».



УТВЕРДИЛО	КОЛДАЧКОВ Б.Н.	20.05.2013 год	
СОГЛАСОВАЛ	ТЕРЕШКОВ С.В.		
ВЫПОЛНИЛ	ТОЛСТОПЛУЩИЙ А.Г.		

Рисунок 18. Тепловая схема котельной «Глинное»

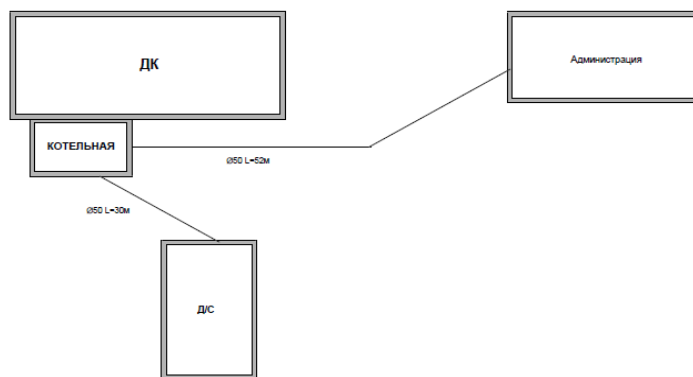
СХЕМА ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ КОТЕЛЬНОЙ «КИСЕЛЕВКА- школа».



УТВЕРДИЛО	КОЛДАЧКОВ Б.Н.	20.05.2013 год	
СОГЛАСОВАНО	ТЕРЕШКОВ С.В.		
ВЫПОЛНИЛ	ТОЛСТОПЛУЩИЙ А.Г.		

Рисунок 19. Тепловая схема котельной «Киселевка»

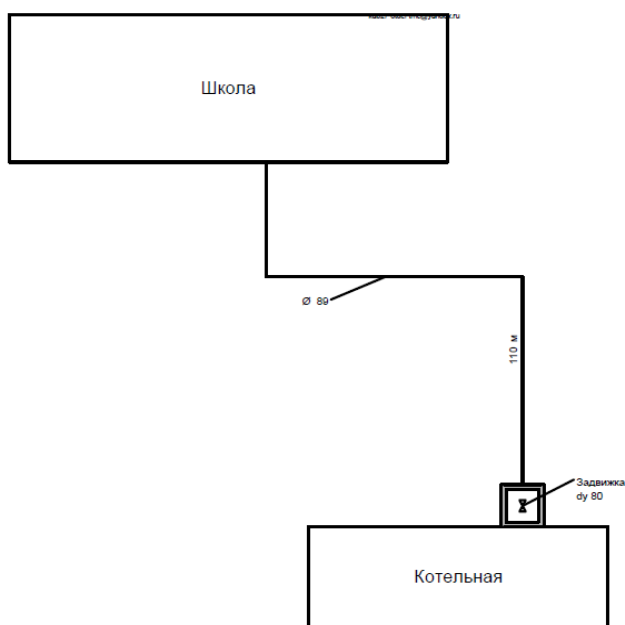
СХЕМА ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ КОТЕЛЬНОЙ «Оскольское ДК».



УТВЕРДИЛ	КАШАНИКОВ В.Н.	20.06.2013 год	
СОГЛАСОВАНО	ТЕРЕШКОВ С.В.		
ВЫПОЛНИЛ	ТОЛСТОЛУЦКИЙ А.Г.		

Рисунок 20. Тепловая схема котельной «Оскольское ДК»

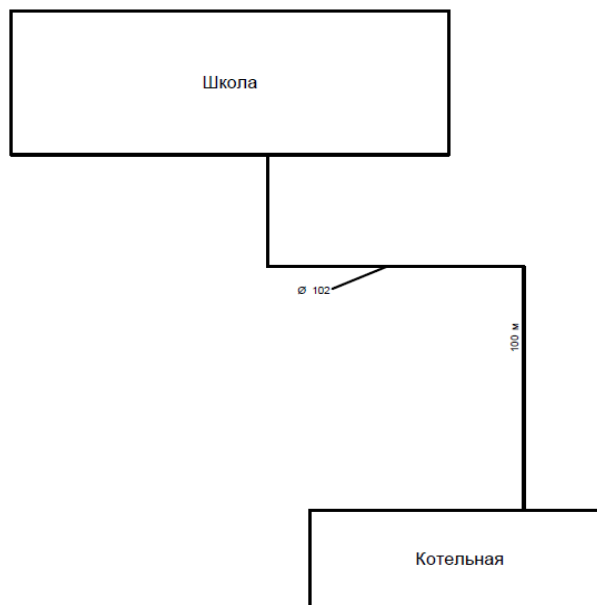
СХЕМА ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ КОТЕЛЬНОЙ «НЕМЦЕВО - школа».



УТВЕРДИЛ	КАШАНИКОВ В.Н.	20.06.2013 год	
СОГЛАСОВАЛ	ТЕРЕШКОВ С.В.		
ВЫПОЛНИЛ	ТОЛСТОЛУЦКИЙ А.Г.		

Рисунок 21. Тепловая схема котельной «Немцево»

СХЕМА ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ КОТЕЛЬНОЙ «ПРИБРЕЖНЫЙ - школа».



УТВЕРДИЛ	КАЛАЧНИКОВ Е.Н.	20.05.2013 год	
СОГЛАСОВАЛ	ТЕРЕБИЗЕВ С.В.		
ВЫПОЛНИЛ	ТОЛСТОЛУПЫЙ А.Г.		

Рисунок 22. Тепловая схема котельной «Прибрежный - школа»

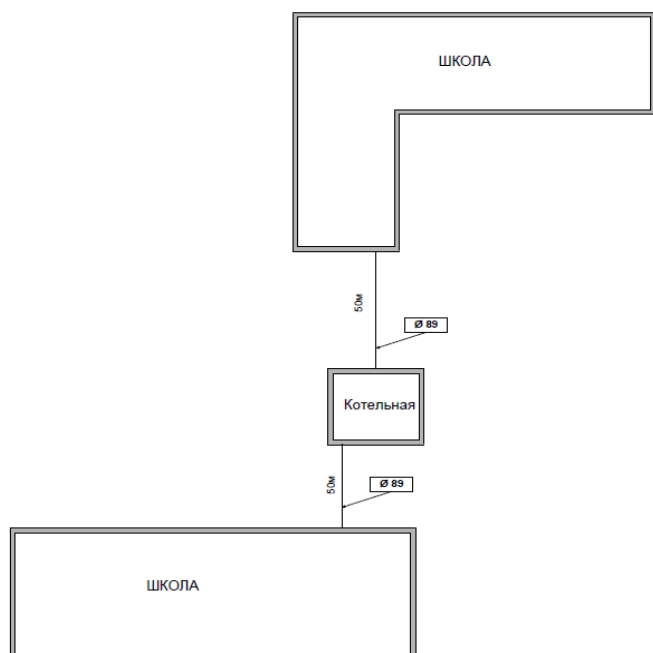
СХЕМА ТЕПЛОВОЙ СЕТИ КОТЕЛЬНОЙ «Прибрежный - садик».



УТВЕРДИЛ	КАЛАЧНИКОВ Е.Н.	20.05.2013 год	
СОГЛАСОВАНО	ТЕРЕБИЗЕВ С.В.		
ВЫПОЛНИЛ	ТОЛСТОЛУПЫЙ А.Г.		

Рисунок 23. Тепловая схема котельной «Прибрежный – детский сад»

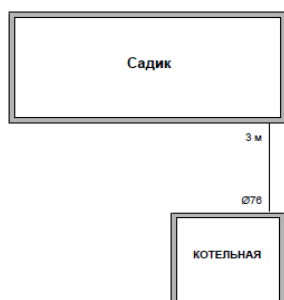
СХЕМА ТЕПЛОЙ СЕТИ КОТЕЛЬНОЙ «В.Михайловка - школа».



УТВЕРЖДАЮ:	КАШАНИНОВ В.Н.	20.06.2013 г.	
СОГЛАСОВАНО:	ТЕРЕШКОВ С.В.		
ВЫПОЛНИЛ:	ТОПОЛОНЦКИЙ А.Г.		

Рисунок 24. Тепловая схема котельной «В. Михайловка - школа»

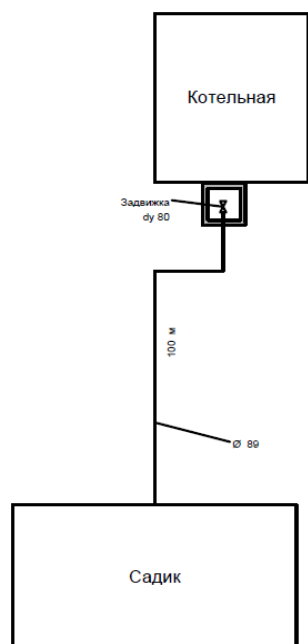
СХЕМА ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ КОТЕЛЬНОЙ «Старая Безгинка-садик».



УТВЕРЖДАЮ:	КАШАНИНОВ В.Н.	20.06.2013 г.	
СОГЛАСОВАНО:	ТЕРЕШКОВ С.В.		
ВЫПОЛНИЛ:	ТОПОЛОНЦКИЙ А.Г.		

Рисунок 25. Тепловая схема котельной «Старая Безгинка – детский сад»

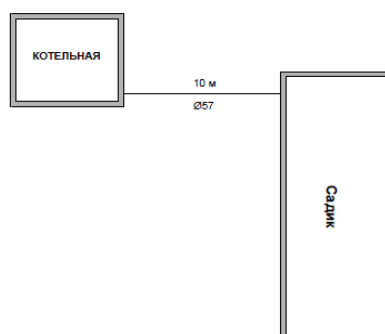
СХЕМА ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ КОТЕЛЬНОЙ «В. Михайловка -садик».



УТВЕРДИЛО	КАЛАЧНИКОВ Б.Н.	20.06.2013 г.	
СОГЛАСОВАЛ	ТЕРЕШОВ С.В.		
ВЫПОЛНИЛ	ТОПОТОЛЦЫЙ А.Г.		

Рисунок 26. Тепловая схема котельной «В. Михайловка – детский сад»

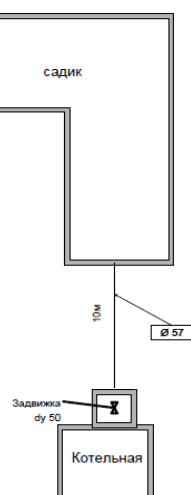
СХЕМА ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ КОТЕЛЬНОЙ «НИНОВКА-садик».



УТВЕРДИЛО	КАЛАЧНИКОВ Б.Н.	20.06.2013 г.	
СОГЛАСОВАНО	ТЕРЕШОВ С.В.		
ВЫПОЛНИЛ	ТОПОТОЛЦЫЙ А.Г.		

Рисунок 27. Тепловая схема котельной «Ниновка – детский сад»

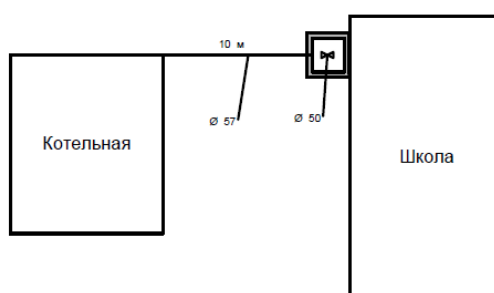
СХЕМА ТЕПЛОВОЙ СЕТИ КОТЕЛЬНОЙ «Яковлевка-садик».



УТВЕРЖДАЮ	КАЛАЧНИКОВ В.Н.	20.06.2013 г.	
СОГЛАСОВАНО	ТЕРЕШКОВ С.В.		
Выполнил	ТОПОТОПЦКИЙ А.Г.		

Рисунок 28. Тепловая схема котельной «Яковлевка»

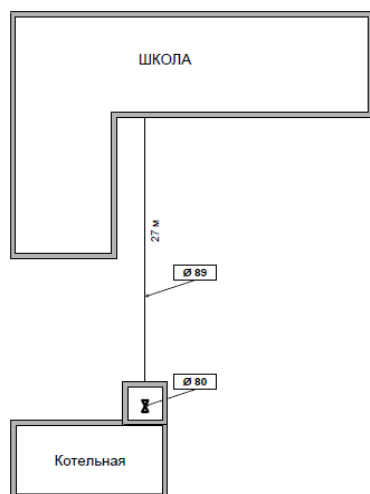
СХЕМА ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ КОТЕЛЬНОЙ «Солонец Поляна -школа.».



УТВЕРЖДАЮ	КАЛАЧНИКОВ В.Н.	20.06.2013 г.	
СОГЛАСОВАНО	ТЕРЕШКОВ С.В.		
Выполнил	ТОПОТОПЦКИЙ А.Г.		

Рисунок 29. Тепловая схема котельной «Солонец Поляна»

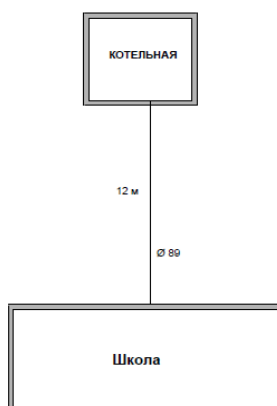
СХЕМА ТЕПЛОВОЙ СЕТИ КОТЕЛЬНОЙ «Тростенец - школа».



УТВЕРЖДАЮ	КАЛАШНИКОВ В.Н.	20.05.2013 год	
СОГЛАСОВАНО	ТЕРЕЖИЗЕВ С.В.		
Выполнен	ТОПКОПУЦКИЙ А.Г.		

Рисунок 30. Тепловая схема котельной «Тростенец»

СХЕМА ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ КОТЕЛЬНОЙ «БОГОРОДСКОЕ - школа».



УТВЕРЖДАЮ	КАЛАШНИКОВ В.Н.	20.05.2013 год	
СОГЛАСОВАНО	ТЕРЕЖИЗЕВ С.В.		
Выполнен	ТОПКОПУЦКИЙ А.Г.		

Рисунок 31. Тепловая схема котельной «Богородское»

1.3.3. Параметры тепловых сетей, включая год начала эксплуатации, тип изоляции, тип компенсирующих устройств, тип прокладки, краткую характеристику грунтов в местах прокладки с выделением наименее надежных участков, определением их материальной характеристики и тепловой нагрузки потребителей, подключенных к таким участкам

Параметры тепловых сетей представлены в таблице 9.

Таблица 9

Параметры тепловых сетей

№	Наименование участка трассы	Диаметр, м	Протяжённость в двухтрубном исчислении, м	Тип прокладки	Тип теплоизоляции
1	Беломестное	0,100	80	подземный	минвата
		0,057	220	подземный	минвата
2	Богородское	0,089	10	надземный	минвата
3	В.Мих. д/с	0,089	70	подземный	минвата
4	В.Мих. жил.	0,089	185	подземный	минвата
		0,057	195	подземный	минвата
		0,057	300	надземный	минвата
5	В.Мих. ШК	0,089	5	надземный	минвата
6	Васильдол	0,057	30	подземный	минвата
7	Глинное	0,100	114	подземный	минвата
8	Голубино	0,100	50	подземный	минвата
		0,089	120	подземный	минвата
		0,076	380	подземный	минвата
		0,057	60	подземный	минвата
9	ДРП	0,159	90	подземный	минвата
		0,100	210	подземный	минвата
		0,089	160	подземный	минвата
		0,089	410	надземный	минвата
		0,057	120	подземный	минвата
10	Киселевка	0,076	5	надземный	минвата
11	КСМ	0,100	280	надземный	минвата
		0,089	190	надземный	минвата
		0,057	290	надземный	минвата
12	Львовка	0,089	35	подземный	минвата
13	Мосьпанов	0,057	7	подземный	минвата
14	Н.Безг.	0,089	330	подземный	минвата
		0,057	330	подземный	минвата
15	Немцево	0,089	180	подземный	минвата
16	Ольховатка	0,100	80	подземный	минвата
		0,089	50	подземный	минвата
		0,057	290	подземный	минвата
17	Оскольск. ДК	0,057	32	подземный	минвата
18	Прибреж. д/с	0,057	4	надземный	минвата
19	Прибреж. ШК	0,100	25	надземный	минвата
20	Промстрой	0,159	230	подземный	минвата
		0,125	270	подземный	минвата
		0,100	572	подземный	минвата
		0,089	260	подземный	минвата
		0,089	450	надземный	минвата
		0,076	130	подземный	минвата
		0,076	170	надземный	минвата

		0,057	360	подземный	минвата
21	С.Поляна	0,057	4	надземный	минвата
22	Ст.Безгинка д/с	0,076	30	подземный	минвата
23	Ст.Безнинка ШК	0,089	30	надземный	минвата
24	Сушкова	0,057	360	подземный	минвата
25	Тростенец	0,089	12	подземный	минвата
26	УКК	0,100	110	подземный	минвата
27	Шараповка	0,125	70	подземный	минвата
		0,089	160	подземный	минвата
		0,057	530	подземный	минвата
28	Школа №4	0,159	130	подземный	минвата
		0,100	220	подземный	минвата
		0,089	520	подземный	минвата
		0,057	170	подземный	минвата
29	Яковлевка	0,057	3	надземный	минвата
30	Ярское	0,125	440	подземный	минвата
		0,089	230	подземный	минвата
		0,057	140	подземный	минвата
31	Центральная	0,426	1665	подземный	минвата
		0,325	2529	подземный	минвата
		0,273	320	подземный	минвата
		0,219	5320	подземный	минвата
		0,159	2964	подземный	минвата
		0,125	1135	подземный	минвата
		0,100	4412	подземный	минвата
		0,089	3775	подземный	минвата
		0,076	842	подземный	минвата
		0,057	6568	подземный	минвата
		0,040	47	подземный	минвата
		0,032	41	подземный	минвата

1.3.4. Описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях Новооскольского городского округа

Информация о количестве и типах секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях «котельной №1 Центральная»

Таблица10

Номер камеры	Задвижки					Дренажные краны		Воздушники		Перемычки	
	Условный диаметр, мм	Количество, шт				Условный диаметр, мм	Количество, шт	Условный диаметр, мм	Количество, шт	Условный диаметр, мм	Вид запорного органа
		Чугунных	Стальных								
			С ручным приводом	С электроприводом	С гидроприводом						
ТК-1	300/50	-	2/2	-	-	15	2	15	2	-	-
ТК-2	50	-	2	-	-	15	2	-	-	-	-
ТК-2а	50	-	2	-	-	15	2	-	-	-	-
ТК-3	100/50	-	2/2	-	-	15	4	-	-	-	-
ТК-3/а	100	-	2	-	-	20	2	-	-	-	-
ТК-3а/1	50	-	2	-	-	15	2	-	-	-	-
ТК-3а/2	50	-	2	-	-	15	2	-	-	-	-
ТК-4	300/200	-	4	-	-	15	2	15	2	-	-
ТК-4а	200	-	2	-	-	15	2	-	-	-	-

TK-4/1	250/150	-	2/2	-	-	25	2	15	2	-	-
TK-4/1a	100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TK-4/4	150	-	-	-	-	-	-	25	2	-	-
TK-4/5	80	-	2	-	-	20	2	-	-	-	-
TK-4/2	200	-	2	-	-	40	2	-	-	-	-
TK-4/3	100	-	2	-	-	20	2	-	-	-	-
TK-4/3a	80	-	2	-	-	15	2	-	-	-	-
TK-5	300	-	2	-	-	-	-	-	-	-	-
TK-5a	300	-	2	-	-	-	-	-	-	-	-
TK-6	300	-	2	-	-	-	-	-	-	-	-
TK-7	300	-	2	-	-	-	-	-	-	-	-
TK-8	300	-	2	-	-	-	-	-	-	-	-
TK-9	300	-	2	-	-	-	-	-	-	-	-
TK-10	300	-	2	-	-	-	-	-	-	-	-
TK-11	300	-	2	-	-	-	-	-	-	-	-
TK-11a	300/150	-	2/2	-	-	40	2	-	-	-	-
TK-11a	300	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TK-11/1	150	-	2	-	-	25	2	-	-	-	-
TK-11/6	100	-	2	-	-	20	2	-	-	-	-
TK-11/2	100	-	2	-	-	15	2	-	-	-	-
TK-11/3	50	-	2	-	-	15	2	-	-	-	-
TK-11/4	50	-	2	-	-	15	2	-	-	-	-
TK-11/5	50	-	2	-	-	15	2	-	-	-	-
TK-11a/1	50	-	2	-	-	15	2	-	-	-	-
TK-11a/2	100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TK-11a/3	100	-	-	-	-	25	2	-	-	-	-
TK-11a/4	50	-	2	-	-	15	2	-	-	-	-
TK-11a/5	50	-	2	-	-	15	2	-	-	-	-
TK-11a/6	50	-	2	-	-	15	2	-	-	-	-
TK-16	250/100	-	4	-	-	40	2	-	-	-	-
TK-16	80/50	-	4	-	-	25/15	2/2	-	-	-	-
TK-17	250	-	2	-	-	40	2	-	-	-	-
TK-17a/1	150	-	2	-	-	25	2	-	-	-	-
TK-17a	200	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TK-13/1	50	--	2	-	-	15	2	-	-	-	-
TK-14	300	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TK-15	300	-	2	-	-	-	-	-	-	-	-
TK-18	250	-	2	-	-	40	2	-	-	-	-
TK-19	200/100	-	2/2	-	-	25/20	2/2	-	-	-	-
TK-17/1	200/50	-	2/2	-	-	20/15	2/2	-	-	-	-
TK-19/1	150/100	-	2/2	-	-	20/20	2/2	-	-	-	-
TK-19/2	150	-	2	-	-	-	-	-	-	-	-
TK-19/3	100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TK-19/4	50	-	2	-	-	15	2	-	-	-	-
TK-19/5	50	-	2	-	-	15	2	-	-	-	-
TK19/5a	50	--	2	-	-	15	2	-	-	-	-
TK-19/a	100	-	2	-	-	20	2	-	-	-	-
TK19a/1	50	-	2	-	-	-	-	15	2	-	-
TK19a/2	50	-	2	-	-	-	-	-	-	-	-
TK-20	100	-	2	-	-	-	-	15	2	-	-

TK20 1/a	50	-	2	-	-	-	-	15	2	-	-
TK20 1/5	50	-	2	-	-	-	-	15	2	-	-
TK20 2/a	100	-	2	-	-	-	-	15	2	-	-
TK20 2/6	80	-	2	-	-	-	-	15	2	-	-
TK20 /3	150	-	2	-	-	-	-	-	-	-	-
TK20 /5	100	-	2	-	-	-	-	20	2	-	-
TK20 3/1	50	-	2	-	-	-	-	15	2	-	-
TK20 3/2	100	-	2	-	-	-	-	25	2	-	-
TK20 3/3	50	-	2	-	-	-	-	15	2	-	-
TK20 2/8	80	-	2	-	-	-	-	15	2	-	-
TK20 /9	100	-	2	-	-	-	-	25	2	-	-
TK20 2/10	50	-	2	-	-	-	-	15	2	-	-
TK20 2/11	50	-	2	-	-	-	-	15	2	-	-
TK20 2/12	100	-	2	-	-	-	-	15	2	-	-
TK20 2/13	100	-	2	-	-	-	-	15	2	-	-
TK-26	150	-	2	-	-	-	-	-	-	-	-
TK-26/1	100	-	2	-	-	-	-	20	2	-	-
TK-26/2	100	-	2	-	-	-	-	20	2	-	-
TK-26/3	80	-	2	-	-	-	-	15	2	-	-
TK-26/4	50	-	2	-	-	-	-	15	2	-	-
TK-21	100	-	2	-	-	-	-	-	-	-	-
TK-21/1	100	-	2	-	-	-	-	-	-	-	-
TK-26/a	100	-	2	-	-	-	-	20	2	-	-
TK-263/1	100	-	2	-	-	-	-	15	2	-	-
TK-27	100	-	2	-	-	-	-	-	-	-	-
TK-27/1	100/80	-	2/2	-	-	-	-	20/20	2/2	-	-
TK-27/1a	50	-	2	-	-	-	-	15	2	-	-
TK-27/a	100	-	2	-	-	-	-	15	2	-	-
TK-24	200/100	-	2/2	-	-	-	-	-	-	-	-
TK-24/1	100/80	-	2/2	-	-	-	-	25	2	-	-
TK-24/3	50	-	2	-	-	-	-	15	2	-	-
TK-24/4	50	-	2	-	-	-	-	15	2	-	-
TK-24/5	50	-	2	-	-	-	-	15	2	-	-
TK-24/2	80/50	-	2/2	-	-	-	-	20/15	22	-	-
TK-24/2a	50	-	2	-	-	-	-	15	2	-	-
TK-28	100	-	2	-	-	-	-	25	2	-	-
TK-28/1	80/50	-	2/2	-	-	-	-	20/15	2/2	-	-
TK-28/2	80	-	2	-	-	-	-	15	2	-	-
TK-28/3	100	-	2	-	-	-	-	-	-	-	-
TK-7/1	100	-	2	-	-	-	-	40	2	-	-
TK-7/2	80	-	2	-	-	-	-	20	2	-	-
TK-7/3	50	-	2	-	-	-	-	15	2	-	-
TK-7/4	80	-	2	-	-	-	-	20	2	-	-
TK-7/5	50	-	2	-	-	-	-	15	2	-	-

Таблица 11

**Информация о количестве и типах запорной арматуры на тепловых сетях котельных
Новооскольского городского округа**

Номер камеры	Задвижки				
	Условный диаметр, мм	Количество, шт			
		Чугунных	Стальных		
			С ручным приводом	С электроприводом	С гидроприводом
котельная №2 Промстрой	50	-	16	-	-
котельная №2 Промстрой К1	50	-	2/2		
котельная №2 Промстрой К2	50	-	2/2		
котельная №2 Промстрой К3	50	-	2/2		
котельная №2 Промстрой К4	50	-	2/2		
котельная №2 Промстрой К5	50	-	2/2/2		
котельная №2 Промстрой К6	50	-	2		
котельная №2 Промстрой К8	50	-	2		
котельная №2 Промстрой К9	50	-	2/2		
котельная №2 Промстрой К10	50	-	2/2		
котельная №2 Промстрой К11	50	-	2		
котельная №2 Промстрой К13	50	-	2/2		
котельная №2 Промстрой К14	50	-	2/2/2		
котельная №3 Школа №4 ТК1	100	-	2	-	-
	80	-	2	-	-
	80	-	2	-	-
	150	-	2	-	-
	80	-	2	-	-
	100	-	2	-	-
котельная №3 Школа №4 ТК2/1	50	-	2	-	-
	50	-	2	-	-
	50	-	2	-	-
	50	-	2	-	-
котельная №3 Школа №4 ТК4	100	-	2	-	-
	80	-	2	-	-
котельная №4 УКК	100	-	2	-	-
котельная №5 КСМ	50	-	26	-	-
котельная №6 Оранжерея	-	-	-	-	-
котельная №7 Райпо	-	-	-	-	-
котельная №8 ДРП	50	-	2	-	-
котельная №8 ДРП ТК2	50	-	2	-	-
котельная №8 ДРП ТК3	50	-	2	-	-
	100	-	2	-	-
котельная №8 ДРП ТК4	100	-	2	-	-
котельная №8 ДРП ТК5	50	-	2	-	-
	80	-	2	-	-
котельная №8 ДРП ТК6	80	-	2	-	-
котельная №8 ДРП ТК7	80	-	2	-	-
котельная №9 Сушкова ТК1	50	-	2	-	-
котельная №9 Сушкова (котельная)	50	-	2	-	-
	50	-	2	-	-

	80	-	2	-	-
	50	-	2	-	-
котельная №10 Глинное ТК1	100	-	2	-	-
котельная №10 Глинное ТК2	100	-	2		
котельная №11 Н.Безгинка ТК1	50	-	2	-	-
	80	-	2		
котельная №12 ЯрскоеТК3	80	-	2/2	-	-
котельная №12 ЯрскоеТК3	50	-	2	-	-
котельная №13 В.Михайловка (жилье) ТК1	80	-	2/2	-	-
котельная №13 В.Михайловка (жилье) ТК2	80	-	2/2	-	
котельная №14 В.Михайловка (школа)	-	-	-	-	-
котельная №15 В.Михайловка (д/сад)	80	-	2	-	-
котельная №16 В.Михайловка (школа искусств)	80	-	2	-	-
котельная №17 Беломестное ТК1	50	-	2	-	-
котельная №17 Беломестное ТК2	50	-	2/2	-	-
котельная №17 Беломестное (школа)	100	-	2	-	-
котельная №18 Голубино ТК1	100	-	2	-	-
котельная №18 Голубино ТК2	50	-	2	-	-
	80	-	2	-	-
котельная №18 Голубино ТК3	80	-	2	-	-
котельная №18 Голубино ТК4	80	-	2	-	-
котельная №19 Шараповка ТК1	50	-	2	-	-
котельная №19 Шараповка ТК2	50	-	2/2	-	-
котельная №19 Шараповка ТК3	80	-	2	-	-
котельная №20 Ольховатка	-	-	-	-	-
котельная №21 С.Поляна	50	-	2	-	-
котельная №22 Яковлевка	50	-	2	-	-
котельная №23 Прибрежный (школа)	-	-	-	-	-
котельная №24 Прибрежный (д/сад)	-	-	-	-	-
котельная №26 Киселевка	-	-	-	-	-
котельная № 27 Ниновка (школа)	-	-	-	-	-
котельная № 28 Ниновка (д/сад)	-	-	-	-	-
котельная № 29 Немцево	80	-	2	-	-
котельная № 30 Ст.Безгинка (школа)	80	-	2	-	-
котельная № 31 Ст.Безгинка (д/сад)	-	-	-	-	-
котельная № 32 Богородское	-	-	-	-	-
котельная №35 Оскольское (ДК)	-	-	-	-	-
котельная №36 Львовка	-	-	-	-	-
котельная № 37 Тростенец	80	-	2	-	-
Котельная №41Баня	-	-	-	-	-

На тепловых сетях котельных Новооскольского городского округа регулирующая аппаратура отсутствует.

1.3.5. Описание типов и строительных особенностей тепловых пунктов, тепловых камер и павильонов

Таблица 12

Информация о типах и строительных особенностях тепловых камер

Наименование котельной	Внутренние размеры, мм			Толщина стенки, мм	Конструкция перекрытия	Материал стенки
	Длина	Ширина	Высота			
Котельная №1 Центральная	2400	3200	2400	400	Плита	Бетонный блок
Котельная №2 Промстрой	1160	1160	890	80	Крышка	Кольцо КС 10-9
Котельная №3 Школа №4	1160	1160	890	80	Крышка	Кольцо КС 10-9
Котельная №4 УКК	1160	1160	890	80	Крышка	Кольцо КС 10-9
Котельная №5 КСМ	1160	1160	890	80	Крышка	Кольцо КС 10-9

Котельная №6 Оранжерея	1160	1160	890	80	Крышка	Кольцо КС 10-9
Котельная №7 Райпо	1160	1160	890	80	Крышка	Кольцо КС 10-9
Котельная №8 ДРП	1160	1160	890	80	Крышка	Кольцо КС 10-9
Котельная №9 Сушкова	1160	1160	890	80	Крышка	Кольцо КС 10-9
Котельная №10 Глинное	1160	1160	890	80	Крышка	Кольцо КС 10-9
Котельная №11 Н.Безгинка	1160	1160	890	80	Крышка	Кольцо КС 10-9
Котельная №12 Ярское	1160	1160	890	80	Крышка	Кольцо КС 10-9
Котельная №13 В.Михайловка (жилье)	1160	1160	890	80	Крышка	Кольцо КС 10-9
Котельная №14 В.Михайловка (школа)	1160	1160	890	80	Крышка	Кольцо КС 10-9
Котельная №15 В.Михайловка (д/сад)	1160	1160	890	80	Крышка	Кольцо КС 10-9
Котельная №16 В.Михайловка (шк искусств)	1160	1160	890	80	Крышка	Кольцо КС 10-9
котельная №17 Беломестное	1160	1160	890	80	Крышка	Кольцо КС 10-9
котельная №18 Голубино	1160	1160	890	80	Крышка	Кольцо КС 10-9
котельная №19 Шараповка	1160	1160	890	80	Крышка	Кольцо КС 10-9
котельная №20 Ольховатка	1160	1160	890	80	Крышка	Кольцо КС 10-9
котельная №21 С.Поляна	1160	1160	890	80	Крышка	Кольцо КС 10-9
котельная №22 Яковлевка	1160	1160	890	80	Крышка	Кольцо КС 10-9
котельная №23 Прибрежный (школа)	1160	1160	890	80	Крышка	Кольцо КС 10-9
котельная №24 Прибрежный (д/сад)	1160	1160	890	80	Крышка	Кольцо КС 10-9
котельная №26 Киселевка	1160	1160	890	80	Крышка	Кольцо КС 10-9
котельная № 27 Ниновка (школа)	1160	1160	890	80	Крышка	Кольцо КС 10-9
котельная № 28 Ниновка (д/сад)	1160	1160	890	80	Крышка	Кольцо КС 10-9
котельная № 29 Немцево	1160	1160	890	80	Крышка	Кольцо КС 10-9
котельная № 30 Ст.Безгинка (школа)	1160	1160	890	80	Крышка	Кольцо КС 10-9
котельная № 31 Ст.Безгинка (д/сад)	1160	1160	890	80	Крышка	Кольцо КС 10-9
котельная № 32 Богородское	1160	1160	890	80	Крышка	Кольцо КС 10-9
котельная № 33 Оскольское 1	1160	1160	890	80	Крышка	Кольцо КС 10-9
котельная № 34 Оскольское 2	1160	1160	890	80	Крышка	Кольцо КС 10-9
котельная №35 Оскольское (ДК)	1160	1160	890	80	Крышка	Кольцо КС 10-9
котельная №36 Львовка	1160	1160	890	80	Крышка	Кольцо КС 10-9
котельная № 37 Тростенец	1160	1160	890	80	Крышка	Кольцо КС 10-9
котельная № 38 Васильдол	1160	1160	890	80	Крышка	Кольцо КС 10-9
котельная № 39 Мосьпанов	1160	1160	890	80	Крышка	Кольцо КС 10-9
котельная № 41 Баня	1160	1160	890	80	Крышка	Кольцо КС 10-9

1.3.6. Описание графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности

Для тепловых сетей Новооскольского городского округа с закрытой системой теплоснабжения принято качественное регулирование отпуска тепловой энергии по температурному графику 95-70°C. 115-70°C Качественное регулирование предполагает изменение температуры теплоносителя без изменения его расхода. Расчетная температура наружного воздуха принята -23 °С. Утвержденный температурный график отпуска тепловой энергии представлен в таблице 13 для котельных и в таблице 14 для котельной №1 (центральная).

Таблица 13

Температурный график отпуска тепловой энергии котельных

Температура наружного воздуха, °С	Температура прямой сетевой воды, °С	Температура обратной сетевой
8	43,0	37,5
7	45,0	38,0

6	47,0	39,0
5	47,7	39,8
4	50,0	41,6
3	52,0	43,0
2	54,0	44,0
1	55,3	45,0
0	56,9	45,9
-1	58,0	47,0
-2	60,5	48,0
-3	62,0	49,0
-4	64,0	50,0
-5	65,6	51,6
-6	67,0	52,0
-7	69,0	53,0
-8	70,3	54,6
-9	72,2	56,0
-10	74,1	57,0
-11	75,7	58,0
-12	77,5	59,0
-13	79,0	60,0
-14	81,0	61,0
-15	82,3	62,2
-16	83,0	63,0
-17	85,0	64,0
-18	87,5	65,0
-19	89,0	66,0
-20	90,3	67,1
-21	92,4	68,0
-22	94,0	69,0
-23	95,0	70,0

Примечание к температурному графику отпуска тепловой энергии котельных

1. Отклонения от заданной температуры прямой сетевой воды на источнике теплоты предусматривается не более +/- 3%.
2. Отклонение фактической среднесуточной температуры обратной воды из тепловой сети может превышать заданную графиком не более чем на + 5%.

Таблица 14

Температурный график отпуска тепловой энергии котельной №1 «Центральная»

Температура наружного воздуха, °С	Температура прямой сетевой воды,	Температура обратной сетевой
8	55	42,3
7	55	42,3
6	55	42,3
5	55	42,3
4	55	42,3
3	55	42,3
2	57	43,5
1	59	44,7
0	61,0	45,9
-1	63,0	47,1
-2	65,0	48,3
-3	67,0	49,4
-4	69,0	50,5
-5	71,0	51,6
-6	73,0	52,6
-7	75,0	53,7
-8	77,0	54,8
-9	79,0	55,9
-10	81,0	57
-11	82,0	58,1
-12	85,0	59,1

-13	87.0	60,1
-14	89.0	61,1
-15	91.0	62,2
-16	92.0	63,1
-17	94.0	64,1
-18	96.0	65,1
-19	98.0	66,1
-20	100.0	67,1
-21	102.0	68,1
-22	103.0	69,1
8	55	42,3

Расчетная температура наружного воздуха к температурному графику отпуска тепловой энергии котельной АО «Тепловая компания» принята -23°C.

Режим работы теплофикационного оборудования котельной организуется в соответствии с заданием оператора. Температура сетевой воды в подающих трубопроводах соответствует утвержденному для системы теплоснабжения температурному графику и задается по усредненной температуре наружного воздуха, определяемой оператором тепловой сети в зависимости от климатических условий и других факторов.

Температурный график теплоносителя 115-70 °С был принят на стадии проектирования источников тепловой энергии и проходит ежегодное переутверждение. Данный температурный график выбран по следующим причинам:

- 3) малая подключенная нагрузка потребителей;
- 4) малая протяженность тепловых сетей (все потребители находятся на незначительном удалении от источников).

1.3.7. Фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети

Режим работы теплофикационного оборудования котельной организуется в соответствии с заданием оператора. Температура сетевой воды в подающих трубопроводах соответствует утвержденному для системы теплоснабжения температурному графику и задается по усредненной температуре наружного воздуха, определяемой оператором тепловой сети в зависимости от климатических условий и других. Температурный график теплоносителя 95-70°C был принят на стадии проектирования источников тепловой энергии и проходит ежегодное переутверждение.

1.3.8. Гидравлические режимы и пьезометрические графики тепловых сетей

Гидравлические режимы представлены в таблице 15 ,пьезометрические графики тепловых сетей отсутствуют.

Таблица 15

№ п/п	Источник теплоснабжения	Адрес	Гидравлические режимы			
			Расчетный расход сетевой воды, кбм/час	Расчетный расход ГВС(max), кбм/час	Расчетное давление подачи, кгс/см2	Расчетное давление обратка, кгс/см2
1	котельная №1 Центральная	г.Новый Оскол, ул.Лермонтова,113	642	0	7,3	3,2
2	котельная №2 Промстрой	г.Новый Оскол, пер.Кооперативный	63,6	0	3,5	2,3
3	котельная №3 Школа №4	г.Новый Оскол, ул.Авиационная,1	54,2	0	3,8	2,7
4	котельная №4, УКК	г.Новый Оскол, ул.Обыденко	7,3	0	2,5	2
5	котельная №5 КСМ	г.Новый Оскол, ул.Кирзаводская	10,7	0	3,2	2,4
6	котельная №6 Оранжевая	г.Новый Оскол, ул.Тургенева	7,2	0	2,5	2,2
7	котельная №7 Райпо	г.Новый Оскол,	1,6	0	1,2	0,9

№ п/п	Источник теплоснабжения	Адрес	Гидравлические режимы			
			Расчетный расход сетевой воды, кбм/час	Расчетный расход ГВС(max), кбм/час	Расчетное давление подачи, кгс/см2	Расчетное давление обратки, кгс/см2
		пер.Кооперативный,2				
8	котельная №8 ДРП	г.Новый Оскол, ДРП	15,2	0	3	2
9	котельная №9 ул.Сушкова	г.Новый Оскол,ул.Сушкова,28	6,6	0	2,5	2
10	котельная №10 Глинное	Н-Оскольский р- н,с.Глинное, ул.Центральная,29	10,5	0	3	2
11	котельная №11 Н.Безгинка	Н-Оскольский р-н, с.Новая Безгинка, ул.Центральная,88	7,7	0	3,1	2,2
12	котельная №12 Ярское	Н-Оскольский р-н, с.Ярское, ул.Молодежная,8	28,3	0	3,5	2,2
13	котельная №13 В.Михайловка (жилье)	Н-Оскольский р-н, с.Велико-Михайловка, ул.Каховка	16,1	0	2,5	2
14	котельная №14 В.Михайловка (школа)	Н-Оскольский р-н, с.Велико- Михайловка,ул. 1 Конной Армии,7	9,4	0	2,2	2
15	котельная №15 В.Михайловка (д/сад)	Н-Оскольский р-н, с.Велико-Михайловка, ул.Каховка,2	4	0	2,2	2
16	котельная №16 В.Михайловка (школа искусств)	Н-Оскольский р-н, с.Велико- Михайловка,пл.Первой Конной Армии,7	2,6	0	2,2	2
17	котельная №17 Беломестное	Н-Оскольский р-н, с.Беломестное, ул.Парковая,3	9,6	0	3,5	2,4
18	котельная №18 Голубино	Н-Оскольский р-н, с.Голубино, ул.Набережная,37	8,8	0	3,5	2,6
19	котельная №19 Шараповка	Н-Оскольский р-н, с.Шараповка, ул.Центральная,6	12	0	3,5	2,4
20	котельная №20 Ольховатка	Н-Оскольский р-н, с.Ольховатка, ул.Молодежная,35	21,1	0	3,5	2,6
21	котельная №21 С.Поляна	Н-Оскольский р-н, с.Солонец-Поляна, ул.Садовая,28	1,3	0	2,2	2
22	котельная №22 Яковлевка	Н-Оскольский р-н, с.Яковлевка, ул.Центральная,43	0,9	0	1,8	1,3
23	котельная №23 Прибрежный (школа)	Н-Оскольский р-н, пос. Прибрежный, ул. Юбилейная	3,9	0	1,8	1,3
24	котельная №24 Прибрежный (д/сад)	Н-Оскольский р-н, пос. Прибрежный,	3,4	0	1,8	1,3

№ п/п	Источник теплоснабжения	Адрес	Гидравлические режимы			
			Расчетный расход сетевой воды, кбм/час	Расчетный расход ГВС(max), кбм/час	Расчетное давление подачи, кгс/см2	Расчетное давление обратка, кгс/см2
		ул.Набережная				
25	котельная №26 Киселевка	Н-Оскольский р-н, с.Киселевка, ул.Школьная,8	1,4	0	2,2	1,7
26	котельная № 27 Ниновка (школа)	Н-Оскольский р-н, с.Ниновка, ул.Победы	0,9	0	1,8	1,3
27	котельная № 28 Ниновка (д/сад)	Н-Оскольский р-н, с.Ниновка, ул.Победы,80	1,2	0	1,8	1,3
28	котельная № 29 Немцево	Н-Оскольский р-н, с.Немцево, ул.Верхняя,2	3,9	0	2,3	1,8
29	котельная № 30 Ст.Безгинка (шк)	Н-Оскольский р-н, с.Старая Безгинка, ул. Покровская,14	6,5	0	2,1	1,6
30	котельная № 31 Ст.Безгинка (д/сад)	Н-Оскольский р-н, с.Старая Безгинка, ул.Садовая,16	0,7	0	1,5	1,2
31	котельная № 32 Богородское	Н-Оскольский р-н, с.Богородское, ул.Школьная,1	1,1	0	1,8	1,3
32	котельная № 33 Оскольское 1	Н-Оскольский р-н, с.Оскольское, ул.Школьная,71	0,8	0	1,1	0,8
33	котельная № 34 Оскольское 2	Н-Оскольский р-н, с.Оскольское, ул.Школьная,71	0,4	0	1,1	0,8
34	котельная №35 Оскольское (ДК)	Н-Оскольский р-н, с.Оскольское, ул.Центральная,2	4,8	0	1,8	1,3
35	котельная №36 Львовка	Н-Оскольский р-н, с.Львовка, ул.Черемушки, 1/2	5,8	0	2,2	1,7
36	котельная № 37 Тростенец	Н-Оскольский р-н, с.Тростенец, ул. Школьная,7	5,5	0	2,2	1,7
37	котельная № 38 Васильдол	Н-Оскольский р-н, с.Васильдол, ул Школьная,20	5,9	0	1,8	1,3
38	котельная № 39 Мосьпанов	Н-Оскольский р-н, х.Мосьпанов, ул.Заречная,5	1,3	0	1,50	1,20

1.3.9. Статистика отказов тепловых сетей (аварийных ситуаций) за последние 5 лет

АО «Тепловая компания» добросовестно ведут учёт отказов на тепловых сетях. Службой эксплуатации ведутся журналы учета дефектов и порывов на тепловых сетях. За 2018 – 2020 годы на тепловых **сетях АО «Тепловая компания» не** было отказов с превышением нормативного срока.

1.3.10. Статистика восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей, за последние 5 лет

Работы по восстановлению нормальных режимов работы и целостности тепловых сетей проводятся ремонтно-эксплуатационной бригадой АО «Тепловая компания» в регламентируемые нормативами сроки, согласно их категории. Потребители тепловой энергии по надёжности делятся на три категории:

- Первая категория - потребители, в отношении которых не допускается перерывов в подаче тепловой энергии и снижения температуры воздуха в помещениях ниже значений, предусмотренных техническими регламентами и иными обязательными требованиями;

- Вторая категория - потребители, в отношении которых допускается снижение температуры в отапливаемых помещениях на период ликвидации аварий, но не более 54 ч (жилых и общественных зданий до 12 °С), промышленных зданий до 8 °С).

-Третья категория - остальные потребители. При аварийных ситуациях на источнике тепловой энергии или в тепловых сетях в течение всего ремонтно-восстановительного периода должны обеспечиваться (если иные режимы не предусмотрены договором теплоснабжения): Подача тепловой энергии (теплоносителя) в полном объёме потребителям первой категории; подача тепловой энергии (теплоносителя) на отопление и вентиляцию жилищно-коммунальным и промышленным потребителям второй и третьей категории в размерах, указанных в таблице 13, согласованный сторонами договора теплоснабжения аварийный режим расхода горячей воды. Согласованный сторонами теплоснабжения аварийный тепловой режим работы неотключаемых вентиляционных систем. Среднесуточный расход теплоты за отопительный период на горячее водоснабжение.

Таблица 16

Допустимое значение подачи тепловой энергии потребителям второй и третьей категории при аварийных ситуациях

Наименование показателя	Расчётная температура наружного воздуха для проектирования отопления t°С				
	-10	-20	-30	-40	-50
Допустимое значение подачи тепловой энергии, %,	78	84	87	89	91

Согласно представленным данным, среднее время отключения потребителей второй и третьей категории менее 30 часов. Утечки на тепловых сетях Новооскольского городского округа своевременно выявляются и устраняются. Существенный вклад в выявление мест утечек вносят гидравлические испытания, проводимые раз в год - в начале отопительного периода.

1.3.11. Описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов

Методы технической диагностики:

Метод акустической диагностики. Используются корреляторы усовершенствованной конструкции. Метод новый и пробные применения на сетях дали положительные результаты. Метод имеет перспективу как информационная составляющая в комплексе методов мониторинга состояния действующих теплопроводов, он хорошо вписывается в процесс эксплуатации и конструктивные особенности прокладки тепловых сетей.

Гидравлические испытания. Метод применяется и был разработан с целью выявления ослабленных мест трубопровода в ремонтный период и исключения появления повреждений в отопительный период. Метод применяется в комплексе оперативной системы сбора и анализа данных о состоянии теплопроводов.

Телевизионное обследование. Метод очень эффективен для планирования и выявления участков с повышенными тепловыми потерями. Обследование необходимо проводить весной (март-апрель) и осенью (октябрь-ноябрь), когда система отопления работает, но снега на земле нет.

1.3.12. Описание периодичности и соответствия требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям процедур летнего ремонта с параметрами и методами испытаний (гидравлических, температурных, на тепловые потери) тепловых сетей

Согласно п. 6.82 МДК 4-02.2001 «Типовая инструкция по технической эксплуатации тепловых сетей коммунального теплоснабжения»:

- Тепловые сети, находящиеся в эксплуатации, должны подвергаться следующим испытаниям:
- Гидравлическим испытаниям с целью проверки прочности и плотности трубопроводов, их элементов и арматуры;
- Испытаниям на максимальную температуру теплоносителя для выявления дефектов трубопроводов и оборудования тепловой сети, контроля за их состоянием, проверки компенсирующей способности тепловой сети;
- Испытаниям на тепловые потери для определения фактических тепловых потерь теплопроводами в зависимости от типа строительно-изоляционных конструкций, срока службы, состояния и условий эксплуатации;
- Испытаниям на гидравлические потери для получения гидравлических характеристик трубопроводов;
- Испытаниям на потенциалы блуждающих токов.

Все виды испытаний должны проводиться отдельно. Совмещение во времени двух видов испытаний не допустимо.

На каждый вид испытаний должна быть составлена рабочая программа, которая утверждается главным инженером теплоснабжающей организации.

При получении тепловой энергии от источника тепла, принадлежащего другой организации, рабочая программа согласовывается с главным инженером этой организации.

Гидравлическое испытание на прочность и плотность тепловых сетей, находящихся в эксплуатации, должно быть проведено после капитального ремонта до начала отопительного периода. Испытание проводится по отдельным отходящим от источника тепла магистралям при отключенных водонагревательных установках источника тепла, отключенных системах теплоснабжения, при открытых воздушниках на тепловых пунктах потребителей. Магистрали испытываются целиком или по частям в зависимости от технической возможности обеспечения требуемых параметров, а также наличия оперативных средств связи между диспетчером ОЭТС, персоналом источника тепла и бригадой, проводящей испытание, численности персонала, обеспеченности транспортом.

Каждый участок тепловой сети должен быть испытан пробным давлением, минимальное значение которого должно составлять 1,25 рабочего давления. Значение рабочего давления устанавливается техническим руководителем ОЭТС в соответствии с требованиями Правил устройства и безопасной эксплуатации трубопроводов пара и горячей воды. В каждом конкретном случае значение пробного давления устанавливается техническим руководителем ОЭТС в допустимых пределах, указанных выше.

При гидравлическом испытании на прочность и плотность давление в самых высоких точках тепловой сети доводится до значения пробного давления за счет давления, развиваемого сетевым насосом источника тепла или специальным насосом из опрессовочного пункта.

При испытании участков тепловой сети, в которых по условиям профиля местности сетевые и стационарные опрессовочные насосы не могут создать давление, равное пробному, применяются передвижные насосные установки и гидравлические прессы.

Максимальное значение пробного давления устанавливается в соответствии с указанными правилами и с учетом максимальных нагрузок, которые могут принять на себя неподвижные опоры.

Длительность испытаний пробным давлением устанавливается главным инженером ОЭТС, но должна быть не менее 10 мин с момента установления расхода подпиточной воды на расчетном уровне. Осмотр производится после снижения пробного давления до рабочего.

Тепловая сеть считается выдержавшей гидравлическое испытание на прочность и плотность, если при нахождении ее в течение 10 мин под заданным пробным давлением значение подпитки не превысило расчетного давления.

Температура воды в трубопроводах при испытаниях на прочность и плотность не должна превышать 40 °С.

Периодичность проведения испытания тепловой сети на максимальную температуру теплоносителя (далее - температурные испытания) определяется руководителем ОЭТС.

Температурным испытаниям должна подвергаться вся сеть от источника тепла до тепловых пунктов систем теплоснабжения.

Температурные испытания должны проводиться при устойчивых суточных плюсовых температурах наружного воздуха.

За максимальную температуру следует принимать максимально достижимую температуру сетевой воды в соответствии с утвержденным температурным графиком регулирования отпуска тепла на источнике. Температурные испытания тепловых сетей, находящихся в эксплуатации длительное время и имеющих ненадежные участки, должны проводиться после ремонта и предварительного испытания этих сетей на прочность и плотность, но не позднее, чем за 3 недели до начала отопительного периода.

Температура воды в обратном трубопроводе при температурных испытаниях не должна превышать 90°С. Попадание высокотемпературного теплоносителя в обратный трубопровод не допускается во избежание нарушения нормальной работы сетевых насосов и условий работы компенсирующих устройств.

Для снижения температуры воды, поступающей в обратный трубопровод, испытания проводятся с включенными системами отопления, присоединенными через смесительные устройства (элеваторы, смесительные насосы) и водоподогреватели, а также с включенными системами горячего водоснабжения, присоединенными по закрытой схеме и оборудованными автоматическими регуляторами температуры.

На время температурных испытаний от тепловой сети должны быть отключены:

- отопительные системы детских и лечебных учреждений;
- неавтоматизированные системы горячего водоснабжения, присоединенные по закрытой схеме;
- системы горячего водоснабжения, присоединенные по открытой схеме;
- отопительные системы с непосредственной схемой присоединения;
- калориферные установки.

Отключение тепловых пунктов и систем теплоснабжения производится первыми со стороны тепловой сети задвижками, установленными на подающем и обратном трубопроводах тепловых пунктов, а в случае неплотности этих задвижек - задвижками в камерах на ответвлениях к тепловым пунктам. В местах, где задвижки не обеспечивают плотности отключения, необходимо устанавливать заглушки.

Испытания по определению тепловых потерь в тепловых сетях должны проводиться один раз в пять лет на магистралях, характерных для данной тепловой сети по типу строительно-изоляционных конструкций, сроку службы и условиям эксплуатации, с целью разработки нормативных показателей и нормирования эксплуатационных тепловых потерь, а также оценки технического состояния тепловых сетей. График испытаний утверждается техническим руководителем ОЭТС.

Испытания по определению гидравлических потерь в водяных тепловых сетях должны проводиться один раз в пять лет на магистралях, характерных для данной тепловой сети по срокам и условиям эксплуатации, с целью определения эксплуатационных гидравлических характеристик для разработки гидравлических режимов, а также оценки состояния внутренней поверхности трубопроводов. График испытаний устанавливается техническим руководителем ОЭТС.

Испытания тепловых сетей на тепловые и гидравлические потери проводятся при отключенных ответвлениях тепловых пунктов систем теплоснабжения.

При проведении любых испытаний абоненты за три дня до начала испытаний должны быть предупреждены о времени проведения испытаний и сроке отключения систем теплоснабжения с указанием необходимых мер безопасности. Предупреждение вручается под расписку ответственному лицу потребителя.

Техническое обслуживание и ремонт ТС должны быть организованы техническое обслуживание и ремонт тепловых сетей.

Ответственность за организацию технического обслуживания и ремонта несет административно-технический персонал, за которым закреплены тепловые сети.

Объем технического обслуживания и ремонта должен определяться необходимостью поддержания работоспособного состояния тепловых сетей.

При техническом обслуживании следует проводить операции контрольного характера (осмотр, надзор за соблюдением эксплуатационных инструкций, технические испытания и проверки технического состояния) и технологические операции восстановительного характера (регулирование и наладка, очистка, смазка, замена вышедших из строя деталей без значительной разборки, устранение различных мелких дефектов).

Основными видами ремонтов тепловых сетей являются капитальный и текущий ремонты.

При капитальном ремонте должны быть восстановлены исправность и полный или близкий к полному ресурс установок с заменой или восстановлением любых их частей, включая базовые.

При текущем ремонте должна быть восстановлена работоспособность установок, заменены и (или) восстановлены отдельные их части.

Система технического обслуживания и ремонта должна носить предупредительный характер.

При планировании технического обслуживания и ремонта должен быть проведен расчет трудоемкости ремонта, его продолжительности, потребности в персонале, а также материалах, комплектующих изделиях и запасных частях.

На все виды ремонтов необходимо составить годовые и месячные планы (графики). Годовые планы ремонтов утверждает главный инженер организации.

Планы ремонтов тепловых сетей организации должны быть увязаны с планом ремонта оборудования источников тепла.

В системе технического обслуживания и ремонта должны быть предусмотрены:

- подготовка технического обслуживания и ремонтов;
- вывод оборудования в ремонт;
- оценка технического состояния тепловых сетей и составление дефектных ведомостей;
- проведение технического обслуживания и ремонта;
- приемка оборудования из ремонта;
- контроль и отчетность о выполнении технического обслуживания и ремонта.

Организационная структура ремонтного производства, технология ремонтных работ, порядок подготовки и вывода в ремонт, а также приемки и оценки состояния отремонтированных тепловых сетей должны соответствовать НТД.

1.3.13. Описание нормативов технологических потерь (в ценовых зонах теплоснабжения - плановых потерь, определяемых в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения) при передаче тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, включаемых в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя.

Нормативны технологические **потери при передаче тепловой энергии для АО «Тепловая компания»»** утверждены согласно Приказу №20-2 от 30 октября 2014 года Комиссии по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области.

Таблица 17

Потери тепловой энергии тепловых источников в тепловых сетях

№	Наименование источника тепловой энергии	Потери в тепловых сетях, Гкал
1	котельная №1 Центральная	4249,782
2	котельная №2 Промстрой	827,929

№	Наименование источника тепловой энергии	Потери в тепловых сетях, Гкал
3	котельная №3 Школа №4	340,249
4	котельная №4 УКК	25,571
5	котельная №5 КСМ	185,358
6	котельная №6 Оранжевая	0,000
7	котельная №7 Райпо	0,000
8	котельная №8 ДРП	540,150
9	котельная №9 ул.Сушкова	192,175
10	котельная №10 с.Глинное	21,862
11	котельная №11 с.Новая Безгинка	84,976
12	котельная №12 с.Ярское	220,497
13	котельная №13 с.Великомихайловка (жилье)	337,780
14	котельная №14 с.Великомихайловка (школа)	50,338
15	котельная №15 с.Великомихайловка (д/сад)	45,893
16	котельная №16 с.Великомихайловка (школа искусств)	0,000
17	котельная №17 с.Беломестное	82,111
18	котельная №18 с.Голубино	285,811
19	котельная №19 с.Шараповка	132,577
20	котельная №20 с.Ольховатка	148,538
21	котельная №21 с.Солонец-Поляна	0,000
22	котельная №22 с.Яковлевка	0,000
23	котельная №23 п.Прибрежный (школа)	9,740
24	котельная №24 п.Прибрежный (д/сад)	0,000
25	котельная №26 с.Киселевка	0,000
26	котельная № 27 с.Ниновка (школа)	0,000
27	котельная № 28 с.Ниновка (д/сад)	0,000
28	котельная № 29 с.Немцево	50,820
29	котельная № 30 с.Старая Безгинка (школа)	29,935
30	котельная № 31 с.Старая Безгинка (д/сад)	11,504
31	котельная № 32 с.Богородское	0,000
32	котельная № 33 с.Оскольское 1	0,000
33	котельная № 34 с.Оскольское 2	0,000
34	котельная №35 с.Оскольское (ДК)	35,948
35	котельная №36 с.Львовка	39,321
36	котельная № 37 с.Тростенец	0,000
37	котельная № 38 с.Васильдол	63,094
38	котельная № 39 х.Мосыпанов	0,000
39	котельная № 41 Баня	0,000

1.3.14. Оценка фактических потерь тепловой энергии и теплоносителя при передаче тепловой энергии и теплоносителя по тепловым сетям за последние 3 года.

Оценка фактических потерь тепловой энергии и теплоносителя при передаче тепловой энергии и теплоносителя по тепловым сетям не проводилась.

1.3.15. Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результатах их исполнения.

Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети на территории Новооскольского городского округа отсутствуют.

1.3.16. Описание наиболее распространенных типов присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям, определяющих выбор и обоснование графика регулирования отпуска тепловой энергии потребителям

На территории г. Новый Оскол действуют две схемы подключения потребителей: через элеватор и с непосредственным присоединением к тепловой сети. В соответствии с п. 7.2 СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети», максимальная расчётная температура сетевой воды на выходе из источника теплоты, в тепловых сетях и приемниках теплоты устанавливается на основе технико-экономических расчётов. На территории Новооскольского городского округа действует одна схема подключения потребителей: с непосредственным присоединением к тепловой сети.

В соответствии с п. 7.2 СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети», максимальная расчётная температура сетевой воды на выходе из источника теплоты, в тепловых сетях и приемниках теплоты устанавливается на основе технико-экономических расчётов.

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

Согласно п. 5 статьи 13 Федерального закона от 23.11.2009г. №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» собственники жилых домов, собственники помещений в многоквартирных домах, введенных в эксплуатацию на день вступления Закона 261-ФЗ в силу, обязаны в срок до 1 января 2012 года обеспечить оснащение таких домов приборами учёта используемых воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии, а так же ввод установленных приборов учёта в эксплуатацию. При этом многоквартирные дома в указанный срок должны быть оснащены общедомовыми приборами используемых энергетических и природных ресурсов.

1.3.18. Анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих (теплосетевых) организаций и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи

Работа диспетчерской службы АО «Тепловая компания» регламентируется положением об оперативно-диспетчерской службе.

Оперативно-диспетчерская служба выполняет следующие функции: Осуществляет круглосуточное оперативно-диспетчерское управление и обеспечение работы тепловых сетей в соответствии с заданными гидравлическим и тепловым режимом.

Осуществляет поддержание требуемых параметров теплоносителя. Рассматривает заявки, информацию по заявкам передаёт главному инженеру для заключительного решения на вывод из работы или резерва в ремонт оборудования и тепловых сетей. Осуществляет руководство работ по ликвидации аварий и других нарушений на и тепловых сетях. Ведёт диспетчерскую документацию и отчётность в установленном объёме. АО «Тепловая компания» имеют слабую диспетчеризацию. Регулирующие и запорные задвижки в тепловых камерах не имеют средств телемеханизации.

1.3.19. Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций

На территории Новооскольского городского округа отсутствуют центральные тепловые пункты и насосные станции.

1.3.20. Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления

Защита тепловых сетей - комплекс устройств и способов, предотвращающих разрушение тепловых сетей оборудования сетевых сооружений и источника теплоты, а также теплопотребляющих установок от недопустимо высоких давлений. Для защиты тепловых сетей Новооскольского городского округа от превышения давления на источниках тепловой энергии установлены противоударные перемычки между обратным и подающим трубопроводами с установленными на них обратными клапанами.

1.3.21. Перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию

На территории Новооскольского городского округа не выявлено бесхозяйственных тепловых сетей.

1.3.22. Данные энергетических характеристик тепловых сетей (при их наличии).

Данные отсутствуют.

1.4. Зоны действия источников тепловой энергии

Зоны действия источников тепловой энергии на территории представлены в таблице 18. На территории источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии отсутствуют.

Таблица 18

Зоны действия источников тепловой энергии Новооскольского городского округа

№	Источник тепловой энергии	Зона действия источника тепловой энергии
1	котельная №1 Центральная	г. Новый Оскол: ул.1Мая, Славы, Ленина, Ливенская, Красноармейская, Гражданская, Дорожная, Кирова, Лермонтова, Успенская, Калинина, Оскольская, Горького, Белгородская, Гагарина, пер. Титова, пер. Павлова, пер.Советский, пл. Центральная, пл. Революции, территория рынка
2	котельная №2 Промстрой	г.Новый Оскол, пер. Кооперативный №4,6,8,20,26,10,12,14,16,18,24,28,30,32,34,36, ул. Кооперативная №12,14,16,2,2/1,2/2,2/3
3	котельная №3 Школа №4	г.Новый Оскол, ул. Авиационная № 1, 3
4	котельная №4 УКК	г.Новый Оскол, ул.Обыденко, 52
5	котельная №5 КСМ	г.Новый Оскол, ул. Кирзаводская №5а,3,11,13,17,3/1,5,9
6	котельная №6 Оранжерея	ул. И.Д. Путилина, Оранжерея
7	котельная №7 Райпо	г.Новый Оскол пер.Кооперативный,2
8	котельная №8 ДРП	пос.ДРП, 1, 2, 3, 4
9	котельная №9 ул.Сушкова	ул.Сушкова 26, 28
10	котельная №10 с.Глинное	с.Глинное, ул.Центральная,29
11	котельная №11 с.Новая Безгинка	с. Новая Безгинка
12	котельная №12 с.Ярское	с.Ярское, ул.Молодежная,7, 8
13	котельная №13 с.Великомихайловка (жилье)	с.Великомихайловка, ул.Каховка,73, 74, 75, 76
14	котельная №14 с.Великомихайловка (школа)	с.Великомихайловка, пл.1й Конной армии,7
15	котельная №15 с.Великомихайловка (д/сад)	с.Великомихайловка, ул.Каховка,2
16	котельная №16 с.Великомихайловка (школа искусств)	с.Великомихайловка, пл.1й Конной армии,7
17	котельная №17 с.Беломестное	с.Беломестное ул.Парковая
18	котельная №18 с.Голубино	с.Голубино ул.Набережная,37
19	котельная №19 с.Шараповка	с.Шараповка ул.Центральная,6
20	котельная №20 с.Ольховатка	с.Ольховатка ул.Молодежная,35
21	котельная №21 с.Солонец-Поляна	с.Солонец Поляна ул.Садовая,28
22	котельная №22 с.Яковлевка	с.Яковлевка ул.Центральная,43
23	котельная №23 п.Прибрежный (школа)	п.Прибрежный
24	котельная №24 п.Прибрежный (д/сад)	п.Прибрежный
25	котельная №26 с.Киселевка	с.Киселевка ул.Школьная,8
26	котельная № 27 с.Ниновка (школа)	с.Ниновка ул.Победы,80
27	котельная № 28 с.Ниновка (д/сад)	с.Ниновка ул.Победы,80
28	котельная № 29 с.Немцево	с.Немцево ул.Верхняя,2
29	котельная № 30 с.Старая Безгинка (школа)	с.Старая Безгинка ул.Покровская,14
30	котельная № 31 с.Старая Безгинка (д/сад)	с.Старая Безгинка
31	котельная № 32 с.Богородское	с.Богородское ул.Школьная,1

32	котельная № 33 с.Оскольское 1	с.Оскольское ул.Школьная,71
33	котельная № 34 с.Оскольское 2	с.Оскольское ул.Школьная,71
34	котельная №35 с.Оскольское (ДК)	с.Оскольское ул.Центральная,4/2, ул. Зеленая, 1
35	котельная №36 с.Львовка	с.Львовка ул.Черемушки,1/а
36	котельная № 37 с.Тростенец	с.Тростенец ул.Школьная,4
37	котельная № 38 с.Васильдол	с.Васильдол ул.Школьная,20
38	котельная № 39 х.Мосьпанов	х.Мосьпанов ул.Заречная,5
	котельная № 41 Баня	

1.5.Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии.

Данные тепловой нагрузки представлены в таблице 19.

Таблица 19

№п/ п	Наименование потребителя	Адрес потребителя	Нагрузка, Гкал/ч				Нагрузка суммарн ая, Гкал/ч	Отапливае мая площадь, м2	Отапливаем ый объем, м3
			отоплен ие	вентиляц ия	ГВС	техн. нужды			
1. Котельная с. Беломестное									
с.Беломестное									
1	ж/дом Донников С.Н.	с.Беломестное ул.Парковая	0,0051				0,0051	56	157
2	ж/дом Коренская Г.П.	с.Беломестное ул.Парковая	0,0055				0,0055	58,5	167
3	ж/дом Трофимова О.Г.	с.Беломестное ул.Парковая,4	0,0058				0,0058	63	176
4	школа с.Беломестное	с.Беломестное ул.Парковая,3	0,223				0,223	2375,1	10099
	ИТОГО:		0,2394				0,2394	2552,6	10599
2. Котельная с.Ярское									
с.Ярское									
1	Админ.Ярского сельского поселения	с.Ярское ул.Молодежная,8	0,033				0,033	357,7	
2	АТС С.Ярское	с.Ярское ул.Молодежная,7	0,00117				0,00117	18	54
3	Больница с.Ярское	с.Ярское ул.Молодежная,8	0,013				0,013	137,5	
4	Клуб с.Ярское	с.Ярское ул.Молодежная,7	0,0656				0,0656	630,4	3523
5	Спортзал школа с.Ярское	с.Ярское ул.Молодежная,8	0,103				0,103	527,9	5252
6	Школа с.Ярское	с.Ярское ул.Молодежная,8	0,491				0,491	5262,4	20718
	ИТОГО:		0,70677				0,70677	6933,9	29547
3. Котельная с.Великомихайловка									
с.Великомихайловка									
1	ж/дом Клягин А.В.	с.Великомихайловка ул.Каховка ,75	0,0035				0,0035	38,4	119
2	ж/дом Косов И.В.	с.Великомихайловка ул.Каховка ,75	0,0071				0,0071	79,4	238
3	ж/дом Костенко Е.И.	с.Великомихайловка ул.Каховка ,75	0,003				0,003	33,4	100
4	ж/дом Мешкова Л.И.	с.Великомихайловка ул.Каховка ,75	0,005				0,005	51,6	164
5	ж/дом Селиванова Т.С.	с.Великомихайловка ул.Каховка ,75 кв.1	0,006				0,006	61,6	193
6	ж/дом Хижниченко Г.Н.	с.Великомихайловка ул.Каховка,75	0,004				0,004	47,2	139
7	ж/дом Шестакова А.Г. (Клягин)	с.Великомихайловка ул.Каховка,75	0,0025				0,0025	34,4	104
8	ж/дом Шубина Т.Е.	с.Великомихайловка ул.Каховка,75	0,004				0,004	43,5	125
9	ул.Каховка 73	с.Великомихайловка ул.Каховка,73	0,1259				0,1259	1180,9	5560
10	ул.Каховка 74	с.Великомихайловка ул.Каховка,74	0,1298				0,1298	1183,5	5731
11	ул.Каховка 76	с.Великомихайловка ул.Каховка,76	0,106				0,106	1257	4679
	ИТОГО:		0,3968				0,3968	4010,9	17152
4. Котельная КСМ									
г.Новый Оскол ул.Кирзаводская									
1	Ж/дом Горкаева Т.Ю.	ул.Кирзаводская,5а кв.3	0,0073				0,0073	54,9	249
2	Ж/дом Гаврилькова И.Ю.	ул.Кирзаводская,5а кв.5	0,005608				0,005608	42,6	194
3	Д/О№8592/413	ул.Кирзаводская,3	0,014				0,014	135	
4	ул.Кирзаводская,11	ул.Кирзаводская,11	0,03				0,03	193,7	1011
5	ул.Кирзаводская,13	ул.Кирзаводская,13	0,0201				0,0201	52,3	263
6	ул.Кирзаводская,17	ул.Кирзаводская,17	0,0207				0,0207	135,8	697

7	ул.Кирзаводская,3	ул.Кирзаводская,3	0,0081				0,0081	21,8	62
8	ул.Кирзаводская,3/1	ул.Кирзаводская,3/1	0,06336				0,06336	744,5	3164
9	ул.Кирзаводская,5	ул.Кирзаводская,5	0,0372				0,0372	247,9	1297
10	ул.Кирзаводская,5а	ул.Кирзаводская,5а	0,02309 2				0,023092	176	798
11	ул.Кирзаводская,9	ул.Кирзаводская,9	0,0381				0,0381	269,1	1429
	ИТОГО:		0,26756				0,26756	2073,6	9164
5. Котельная Оранжерея									
г.Новый Оскол ул.И.Д. Путилина									
1	Оранжерея	ул.И.Д. Путилина	0,18				0,18	740	
	ИТОГО:		0,18				0,18	740	
6. Котельная с.Новая Безгинка									
с.Новая Безгинка									
1	Мастерская, гараж, теплица с.Н-Безгинка	с.Н-Безгинка	0,0282				0,0282	360	
2	Школа с.Н-Безгинка	с.Н-Безгинка	0,12684	0,03684			0,16368	2907,8	10908
	ИТОГО:		0,15504	0,03684			0,19188	3267,8	10908
7. Котельная Промстрой									
г.Новый Оскол пер.Кооперативный									
1	Адм.зд.МБУ "Новооскольское Благоустройство"	ул.Кооперативная,12	0,048				0,048	672	
2	Библиотека	пер.Кооперативный,20	0,0076				0,0076	88	304
3	Боксерский зал	ул.Кооперативная,14	0,01493 3				0,014933	162,3	690
4	Гаражи Промстрой МБУ "Новооскольское Благоустройство"	ул.Кооперативная	0,13816 1				0,138161	866,4	
5	Детский сад №3 новое здание	пер.Кооперативный,26	0,0673				0,0673	874,6	3353
6	Детский сад №3 старое здание	пер.Кооперативный,26	0,047				0,047	568,6	2344
7	пер.Кооперативный,10	пер.Кооперативный,10	0,0663				0,0663	511	2636
8	пер.Кооперативный,12	пер.Кооперативный,12	0,03660 1				0,036601	244,6	1260
9	пер.Кооперативный,14	пер.Кооперативный,14	0,06199				0,06199	638	2700
10	пер.Кооперативный,16	пер.Кооперативный,16	0,02887 3				0,028873	296,4	1101
11	пер.Кооперативный,18	пер.Кооперативный,18	0,03268 3				0,032683	304,9	1210
12	пер.Кооперативный,24	пер.Кооперативный,24	0,0674				0,0674	697,9	2789
13	пер.Кооперативный,28	пер.Кооперативный,28	0,0937				0,0937	1141	4430
14	пер.Кооперативный,30	пер.Кооперативный,30	0,1068				0,1068	1113,4	4717
15	пер.Кооперативный,32	пер.Кооперативный,32	0,0735				0,0735	848	3246
16	пер.Кооперативный,34	пер.Кооперативный,34	0,1217				0,1217	1153,7	5375
17	пер.Кооперативный,36	пер.Кооперативный,36	0,1218				0,1218	1504,6	5763
18	пер.Кооперативный,4	пер.Кооперативный,4	0,06919 8				0,069198	829,9	3137
19	пер.Кооперативный,6	пер.Кооперативный,6	0,0786				0,0786	785,6	3124
20	пер.Кооперативный,8	пер.Кооперативный,8	0,0812				0,0812	823,7	3228
21	Помещение (бывш.МСЭ)	ул.Кооперативная,16	0,013				0,013	200	

22	Ул.Кооперативная 2	Ул.Кооперативная 2	0,0325				0,0325	597,9	1434
23	Ул.Кооперативная 2/1	Ул.Кооперативная 2/1	0,0379				0,0379	192,3	834
24	Ул.Кооперативная 2/2	Ул.Кооперативная 2/2	0,07783 4				0,077834	871,4	3584
25	Ул.Кооперативная 2/3	Ул.Кооперативная 2/3	0,05088 3				0,050883	524,4	2150
	ИТОГО:		1,57545 6				1,575456	16510,6	59409
8. Котельная Школа №4									
г.Новый Оскол ул.Авиационная									
1	Бассейн школы №4	ул.Авиационная,1	0,047				0,047	600	
2	Гаражи школы №4	ул.Авиационная,1	0,119				0,119	472	
3	ул.Авиационная,3	ул.Авиационная,3	0,221		0,02498 9		0,245989	3223,5	11554
4	Школа №4 отопление	ул.Авиационная,1	0,284				0,284	8548,7	36595
5	Школа №4 ГВС	ул.Авиационная,1			0,66		0,66		
	ИТОГО:		0,671		0,68499		1,355989	12844,2	48149
9. Котельная Сушкова									
г.Новый Оскол ул.Сушкова									
1	квартира по ул.Сушкова,26 кв1	ул.Сушкова,26 кв.1	0,0042				0,0042	41,8	
2	ул.Сушкова 26	ул.Сушкова 26	0,0649				0,0649	652,1	2481
3	ул.Сушкова 28	ул.Сушкова 28	0,0285				0,0285	290,5	844
4	ФГКУ "2 отряд ФПС по Белгородской области"	ул.Сушкова,28	0,0659				0,0659	737,8	
	ИТОГО:		0,1635				0,1635	1722,2	3325
10. Котельная с.Голубино									
с.Голубино									
1	Мастерская школы с.Голубино	с.Голубино ул.Набережная,37	0,03601 8				0,036018	324	1296
2	Школа с.Голубино	с.Голубино ул.Набережная,37	0,18277				0,18277	4616,5	19018
	ИТОГО:		0,21878 8				0,218788	4940,5	20314
11. Котельная ДРП									
г.Новый Оскол ул.И.Д. Путилина									
1	ИП Аноприенко И. СТО	ул.И.Д. Путилина	0,0146				0,0146	117,3	515
2	Кафе "Оскол"	ул.И.Д. Путилина	0,0095				0,0095	202,3	565
3	ул.И.Д. Путилина,1	ул.И.Д. Путилина,1	0,064				0,064	606,8	2544
4	ул.И.Д. Путилина,2	ул.И.Д. Путилина,2	0,0673				0,0673	569,7	2676
5	ул.И.Д. Путилина,3	ул.И.Д. Путилина,3	0,0657				0,0657	634,4	2613
6	ул.И.Д. Путилина,4	ул.И.Д. Путилина,4	0,05139 8				0,051398	578,4	2279
7	ул.Тургенева,10	ул.Тургенева,10	0,0959				0,0959	965,4	4055
8	Ф.л.Веников А.Н. №1	ул.И.Д. Путилина	0,02588 9				0,025889	269,9	1174
9	Ф.л.Веников А.Н. №2	ул.И.Д. Путилина	0,00491				0,00491	64,2	180
	ИТОГО:		0,39919 7				0,399197	4008,4	16601

12. Котельная УКК									
г.Новый Оскол ул.Обыденко									
1	Магазин "Мясная лавка"	ул.Обыденко,52	0,0045				0,0045	57,5	236
2	ул.Обыденко,52	ул.Обыденко,52	0,1788				0,1788	2140,3	8666
	ИТОГО:		0,1833				0,1833	2197,8	8902
13. Котельная школа с.Оскольское									
с.Оскольское									
1	Школа №1с.Оскольское	с.Оскольское ул.Школьная,71	0,0199				0,0199	243	1015
	ИТОГО:		0,0199				0,0199	243	1015
14. Котельная школа с.Тростенец									
с.Тростенец									
1	Школа с.Тростенец	с.Тростенец ул.Школьная,4	0,1373				0,1373	1756,7	7794
	ИТОГО:		0,1373				0,1373	1756,7	7794
15. Котельная школа с.Старая Безгинка									
с.Старая Безгинка									
1	Школа с.Старая Безгинка	с.Старая Безгинка ул.Покровская,14	0,1632				0,1632	1990	9263
	ИТОГО:		0,1632				0,1632	1990	9263
16. Котельная школа с.Солонец Поляна									
с.Солонец Поляна									
1	Школа с.Солонец Поляна	с.Солонец Поляна ул.Садовая,28	0,0326				0,0326	404,5	1663
	ИТОГО:		0,0326				0,0326	404,5	1663
17. Котельная школа с.Немцево									
с.Немцево									
1	Школа с.Немцево	с.Немцево ул.Верхняя,2	0,097				0,097	1261,3	5526
	ИТОГО:		0,097				0,097	1261,3	5526
18. Котельная школа п.Прибрежный									
п.Прибрежный									
1	Школа п.Прибрежный	п.Прибрежный	0,097				0,097	1055,5	4943
	ИТОГО:		0,097				0,097	1055,5	4943
19. Котельная школа с.Глинное									
с.Глинное									
1	детский сад с.Глинное	с.Глинное ул.Центральная,29	0,0266				0,0266	253	
2	Мастерская, гараж,теплица с.Глинное	с.Глинное ул.Центральная,29	0,0273				0,0273	78	
3	Спортзал с.Глинное	с.Глинное ул.Центральная,29	0,0325				0,0325	288	
4	Школа с.Глинное	с.Глинное ул.Центральная,29	0,116	0,0612			0,1772	2377	14845
	ИТОГО:		0,2024	0,0612			0,2636	2996	14845
20. Котельная школа с.Ниновка									
с.Ниновка									
1	Школа с.Ниновка	с.Ниновка ул.Победы,80	0,0231				0,0231	243,7	1177
	ИТОГО:		0,0231				0,0231	243,7	1177
21. Котельная школа с.Львовка									
с.Львовка									
1	Школа с.Львовка	с.Львовка ул.Черемушки,1/а	0,1437				0,1437	1768,9	8157
	ИТОГО:		0,1437				0,1437	1768,9	8157
22. Котельная школа с.Киселевка									

с.Киселевка									
1	Школа с.Киселевка	с.Киселевка ул.Школьная,8	0,0356				0,0356	517	1814
	ИТОГО:		0,0356				0,0356	517	1814
23. Котельная школа искусств с.Великомихайловка									
с.Великомихайловка									
1	Школа искусств с.Великомихайловка	с.Великомихайловка пл.1й Конной армии,7	0,066				0,066	713,7	3365
	ИТОГО:		0,066				0,066	713,7	3365
24. Котельная школа с.Васильдол									
с.Васильдол									
1	Школа с.Васильдол	с.Васильдол ул.Школьная,20	0,1471				0,1471	1945,3	8353
	ИТОГО:		0,1471				0,1471	1945,3	8353
25. Котельная школа с.Богородское									
с.Богородское									
1	Школа с.Богородское	с.Богородское ул.Школьная,1	0,0278				0,0278	444,9	1415
	ИТОГО:		0,0278				0,0278	444,9	1415
26. Котельная Райпо									
г.Новый Оскол пер.Кооперативный,2									
1	пер.Кооперативный,2	г.Новый Оскол пер.Кооперативный,2	0,0403				0,0403	299	1509
	ИТОГО:		0,0403				0,0403	299	1509
27. Котельная детский сад с.Яковлевка									
с.Яковлевка									
1	детский сад с.Яковлевка	с.Яковлевка ул.Центральная,43	0,0233				0,0233	284,2	1160
	ИТОГО:		0,0233				0,0233	284,2	1160
28. Котельная школа с.Великомихайловка									
с.Великомихайловка									
1	Школа №1 с.Великомихайловка	с.Великомихайловка пл.1й Конной армии,7	0,1864				0,1864	2425,5	10580
2	Школа №2 с.Великомихайловка	с.Великомихайловка пл.1й Конной армии,7	0,05				0,05	603,7	2571
	ИТОГО:		0,2364				0,2364	3029,2	13151
29. Котельная столовая п.Прибрежный									
п.Прибрежный									
1	Почта п.Прибрежный	пос.Прибрежный	0				0	0	0
2	Школа п.Прибрежный-столовая	пос.Прибрежный	0				0	0	0
	ИТОГО:		0				0	0	0
30. Котельная детский сад с.Старая Безгинка									
с.Старая Безгинка									
1	Детский сад с.Старая Безгинка	с.Старая Безгинка	0,0183				0,0183	249,9	913
	ИТОГО:		0,0183				0,0183	249,9	913
31. Котельная детский сад п.Прибрежный									
п.Прибрежный									
1	Больница п.Прибрежный	пос.Прибрежный	0,0101				0,0101	125,2	501
2	Детский сад п.Прибрежный	пос.Прибрежный	0,074				0,074	944,9	3678

	ИТОГО:		0,0841				0,0841	1070,1	4179
32. Котельная детский сад с.Ниновка									
с.Ниновка									
1	Детский сад с.Ниновка	с.Ниновка	0,0288				0,0288	319,7	1436
	ИТОГО:		0,0288				0,0288	319,7	1436
33. Котельная детский сад х.Мосьпанов									
х.Мосьпанов									
1	Детский сад х.Мосьпанов	х.Мосьпанов ул.Заречная,5	0,0331				0,0331	428,4	1650
	ИТОГО:		0,0331				0,0331	428,4	1650
34. Котельная детский сад с.Великомихайловка									
с.Великомихайловка									
1	Детский сад с.Великомихайловка	с.Великомихайловка ул.Каховка,2	0,1				0,1	1160,4	4995
	ИТОГО:		0,1				0,1	1160,4	4995
35. Котельная школа №2 с.Оскольское									
с.Оскольское									
1	Школа №2 с.Оскольское	с.Оскольское ул.Школьная,71	0,0111				0,0111	161	564
	ИТОГО:		0,0111				0,0111	161	564
36. Котельная Баня									
г.Новый Оскол									
1	Баня (котельная)	г.Новый Оскол ул.Успенская,27	0,0909				0,0909		
	ИТОГО:		0,0909				0,0909	0	0
37. Котельная с.Ольховатка									
с.Ольховатка									
1	Мастерская-гараж с.Ольховатка	с.Ольховатка ул.Молодежная,35	0,0258				0,0258	329	1317
2	Теплица с.Ольховатка	с.Ольховатка ул.Молодежная,35	0,034				0,034	390	1630
3	Школа с.Ольховатка	с.Ольховатка ул.Молодежная,35	0,468				0,468	4334,1	17130
	ИТОГО:		0,5278				0,5278	5053,1	20077
38. Котельная с.Шараповка									
с.Шараповка									
1	Гараж школы с.Шараповка	с.Шараповка ул.Центральная,6	0,02				0,02	216	648
2	Школа с.Шараповка	с.Шараповка ул.Центральная,6	0,281				0,281	2658,6	11690
	ИТОГО:		0,301				0,301	2874,6	12338
39. Котельная с.Оскольское									
с.Оскольское									
1	Администрация с.Оскольское	с.Оскольское ул.Центральная,4/2	0,0255				0,0255	279,1	1179
2	Больница с.Оскольское	с.Оскольское ул.Центральная,4/2	0,0134				0,0134	155,7	621
3	Детский сад с.Оскольское	с.Оскольское ул.Зеленая,1	0,035				0,035	457	1746
4	Оскольский сельский клуб	с.Оскольское ул.Центральная,4/2	0,0459				0,0459	397,7	2466
	ИТОГО:		0,1198				0,1198	1289,5	6012
40. Котельная Центральная									
г.Новый Оскол ул.Лермонтова,113									
1	Администрация Новооскольского городского округа	ул.1 Мая	0,0053				0,0053	81,4	244
2	Админист.здание ФК Новый Оскол	ул.Славы	0,0274				0,0274	286,3	1268
3	Админист.здание военкомата	ул.Ленина	0,03253				0,03253	320,3	1503

4	Админист.здание архитектуры	ул.1Мая	0,014			0,014	151,2	646
5	Админист.здание ФБУЗ	ул.Ливенская	0,0593			0,0593	638,6	2965
6	Админист.здание пенсионного фонда	ул.Красноармейская	0,02838			0,02838	831,9	
7	Админист.здание отдела образования	ул.Славы	0,062			0,062	714	
8	Админист.здание администрации района	ул.1Мая	0,1362			0,1362	1377	
9	Админист.здание ВК	ул.Красноармейская	0,11			0,11	1005	4023
10	Админист.здание ОМВД	ул.Гражданская	0,155			0,155	1745,3	
11	Админист.здание соц.защиты	ул.Гражданская	0,0454			0,0454	576,2	
12	Админист.здание таксист	ул.Дорожная	0,004			0,004	66	
13	Админист.здание БТИ	ул.Гражданская	0,0183			0,0183	208,6	
14	Админист.здание МРУЭС	ул.1Мая	0,0824			0,0824	854,7	3807
15	Админист.здание общества глухих	ул.Красноармейская	0,002981			0,002981	44	154
16	Админист.здание Россельхозбанка	ул.Славы	0,0643			0,0643	805,7	
17	Админист.здание "Почта России"	ул.1Мая	0,0644			0,0644	577,5	2976
18	Админист.здание общества "Красный крест"	ул.Красноармейская	0,002478			0,002478	36,7	128
19	Аптека №2 ООО "Вита-1"	ул.Ливенская	0,037			0,037	456	
20	Аптека №41	ул.Ленина	0,028692			0,028692	491,9	1326
21	ООО " Вюрс" Аптечный пункт	пл.Революции	0,0018			0,0018	17,1	71
22	Архив	ул.1 Мая	0,0058			0,0058	65,1	238
23	Архив	ул.Ленина	0,0061			0,0061	85,4	312
24	АТС	ул.Дорожная	0,123			0,123	1021,6	5687
25	Баня МБУ "Новооскольское Благоустройство"	ул.Успенская	0,054			0,054	680	
26	Баня с прачечной кадетской школы-интерната	ул.Успенская	0,01298	0,08		0,09298	202,1	938
27	Библиотека в ДК "Оскол"	ул.Ливенская	0,020214			0,020214	283	
28	Библиотека городская	ул.1Мая	0,06			0,06	663,2	2797
29	Гараж БТИ	ул.Гражданская	0,003			0,003	25	
30	Гараж вневедомственной охраны	ул.Гражданская	0,0097			0,0097	138,3	
31	Гараж детского дома	ул.Белгородская	0,035			0,035	449	
32	Гараж налоговой	ул.Ленина	0,0076			0,0076	66,8	269
33	Гараж отдела образования	ул.Славы	0,003			0,003	40	
34	Гараж пансионата д/в	ул.Успенская	0,014			0,014	157	
35	Гараж Россельхозбанка	ул.Славы	0,01			0,01	72,9	321
36	Гараж следственного комитета	ул.Славы	0,0037			0,0037	38	130
37	Гараж СПК	ул.Ливенская	0,006			0,006	53	
38	Гараж центра занятости	ул.Ленина	0,0039			0,0039	37,8	138
39	Гараж военкомата	ул.Ленина	0,01			0,01	89,4	352
40	Гараж ДК	пл.Центральная	0,027			0,027	296	
41	Гараж ОМВД	ул.Гражданская	0,0543			0,0543	500,1	2232
42	Гараж районного суда	ул.Гражданская	0,003			0,003	33	
43	Гараж соц.защиты	ул.Гражданская	0,003			0,003	36	
44	Гараж ЦРБ	ул.Дорожная	0,0248			0,0248	192,7	875
45	Гараж школы №1	ул.Гагарина	0,014			0,014	123	
46	Гараж школы №3	ул.Ливенская	0,012			0,012	144,2	
47	Гараж ул.Гражданская,44,46	ул.Гражданская	0,0173			0,0173	213,1	
48	Главный корпус детского дома ГВС	ул.Белгородская	0	0,33		0,33		

49	Главный корпус детского дома	ул.Белгородская	0,298				0,298	3823	
50	Госстатистика	ул.Красноармейская	0,0047				0,0047	45,7	
51	Гостиница "Белогорье"	пл.Центральная	0,053025				0,053025	891	
52	Д/О №8592/406	ул.Дорожная	0,006				0,006	53	
53	Детский сад №10	ул.Ливенская	0,196		0,283		0,479	3351,3	9325
54	Детский сад №2 "Умка"	ул.Славы	0,15381	0,04372	0,12529		0,32282	2472,8	14268
55	Детский сад №6	ул.Ленина	0,075		0,054		0,129	960,3	4047
56	Детский сад №9	ул.Ленина	0,136		0,127		0,263	1809,1	6025
57	ДК новое	ул.Ливенская	0,134811	0,685	0,055		0,874811	7764,2	35035
58	Дом детского творчества	ул.Гражданская	0,0219				0,0219	273,4	1119
59	Дом культуры	пл.Центральная	0,152				0,152	1272,6	8204
60	Ж/дом Аксенова Е.А.	ул.Славы,40 кв.5	0,0085				0,0085	73,5	246
61	Ж/дом Бабич С.В.	ул.Красноармейская,8 кв.2	0,004647				0,004647	31,9	130
62	Ж/дом Балакина О.Н.	ул.Гагарина,6 кв.1	0,0116				0,0116	66,5	281
63	Ж/дом Барынин М.П.	ул.Красноармейская,15 кв.2	0,006145				0,006145	47	165
64	Ж/дом Белов А.Г.	ул. 1 Мая,20 кв.1	0,012				0,012	78,9	336
65	Ж/дом Беляк А.А.	ул. 1 Мая,22 кв.2	0,0053				0,0053	43	150
66	Ж/дом Бондарева А.А.(АнпилоговаН.В.)	ул.Успенская,57 кв.2	0,0101				0,0101	89,6	282
67	Ж/дом Бондарева А.Я.	ул.Ливенская,10 кв.1	0,007				0,007	51	152
68	Ж/дом Бондарева В.А.	пер.Титова, 10	0,009				0,009	72,2	217
69	Ж/дом Бондаренко В.Ф.	ул.Гражданская,10	0,0083				0,0083	36,5	179
70	Ж/дом Бузанова В.И.	ул.Красноармейская,10 кв.1	0,005463				0,005463	34,4	148
71	Ж/дом Бычкова О.В.	ул.Ленина,56 кв.1	0,0064				0,0064	46,7	164
72	Ж/дом Величко В.И.	ул. 1 Мая,14 кв.1	0,0121				0,0121	73,8	364
73	Ж/дом Волкова Л.Г.	ул. Успенская,28 кв.4	0,0022				0,0022	21,1	61
74	Ж/дом Гагуля С.Н.	ул.Ливенская,4	0,011				0,011	57,1	279
75	Ж/дом Глошкин Н.Я.	ул. Успенская,40 кв.3	0,0037				0,0037	31,4	105
76	Ж/дом Гордеева М.И.	ул. Успенская,28 кв.5	0,0027				0,0027	28,8	75
77	Ж/дом Горева Е.С.	ул.Лермонтова,113	0,024				0,024	171,7	690
78	Ж/дом Данилов В.И.	ул.Гражданская,50 кв.4	0,0059				0,0059	51,4	165
79	Ж/дом Дашевская Л.Я.	ул.Славы,34 кв.2	0,00171				0,00171	16,5	41
80	Ж/дом Должиков В.Н.	ул.Славы,31	0,0055				0,0055	42	118
81	Ж/дом Доронова В.П.	пер.Советский, 2	0,008				0,008	37,2	172
82	Ж/дом Дубинина И.А.	ул.Славы,34 кв.1	0,004269				0,004269	41,2	103
83	Ж/дом Жигайло С.М.	ул.Ленина,37 кв.2	0,006524				0,006524	56,2	169
84	Ж/дом Завалишин А.Г.	ул.Ленина,56 кв.2	0,0079				0,0079	56,8	200
85	Ж/дом Замараева Н.Е.	ул.Славы о,69 кв.2	0,0067				0,0067	40,4	163
86	Ж/дом Исаенко Л.Ф.	пер.Титова, 2кв.1	0,006				0,006	43,2	129
87	Ж/дом Калугина Н.Н.	ул. Успенская,81 кв.6	0,005154				0,005154	59,2	173
88	Ж/дом Клочкова Т.В.	ул.Ленина,64 кв.4	0,003687				0,003687	41,2	99
89	Ж/дом Книшенко Н.В.	ул.Гагарина,10 кв.1	0,0076				0,0076	46,9	163
90	Ж/дом Кожухов Д.В.	ул.Славы,38 кв.1	0,005339				0,005339	31,6	391
91	Ж/дом Козарезова М.П.	пл.Революции,7	0,0129				0,0129	42,7	328
92	Ж/дом Коломыйченко О.В.	ул. 1 Мая,22 кв.1	0,0044				0,0044	34,1	122
93	Ж/дом Копнин А.Е.	пл.Революции,9	0,005125				0,005125	38,5	130

94	Ж/дом Коротецкая П.Г.	ул.Калинина, 6	0,0074				0,0074	60,4	180
95	Ж/дом Косинова О.А.	ул. Успенская, 38	0,0076				0,0076	29,1	165
96	Ж/дом Котова К.А.	ул.Ленина, 64 кв.3	0,005438				0,005438	60,1	146
97	Ж/дом Кочерженко В.И.	ул.Славы, 37 кв.3	0,0029				0,0029	27,2	71
98	Ж/дом Криушечева М.Ф.	ул. Успенская, 47 кв. 1	0,0076				0,0076	57,3	193
99	Ж/дом Крюков В.В.	ул.Славы, 69 кв.2	0,0051				0,0051	30,5	124
100	Ж/дом Ктиторова В.П.	ул.Славы, 37 кв.1	0,0029				0,0029	27	70
101	Ж/дом Куприянов А.О.	ул.Гражданская, 50 кв.1	0,0072				0,0072	62,3	200
102	Ж/дом Курлыкин А.И.	ул.Гагарина, 8 кв.1	0,0104				0,0104	54,8	253
103	Ж/дом Лебеденко А.В.	ул.Славы, 14 кв.13	0,0025				0,0025	34,2	92
104	Ж/дом Литвинов Ю.М.	ул. Успенская, 81 кв.1	0,005619				0,005619	64,7	189
105	Ж/дом Лохвицкая Е.Г.	пер.Советский, 5	0,0103				0,0103	53,6	250
106	Ж/дом Лукьянова М.В.	ул.Славы 1 кв1	0,0049				0,0049	31,9	105
107	Ж/дом Луценко Т.Н.	ул.Гражданская, 33 кв.4	0,0043				0,0043	33,9	115
108	Ж/дом Лыкова Е.Н.	ул. Успенская, 47 кв.2	0,0134				0,0134	79,4	341
109	Ж/дом Малеев В.Е.	пер.Советский, 6	0,0162				0,0162	98,7	435
110	Ж/дом Мальцева Л.С.	ул.Оскольская, 8	0,0058				0,0058	39,4	126
111	Ж/дом Марынычев А.В.	ул.Гражданская, 50 кв.2	0,00491				0,00491	42,9	138
112	Ж/дом Ушакова С.А.	ул.Славы, 14 кв.11	0,0033				0,0033	44,4	120
113	Ж/дом Масленникова Д.А.(Фатьянова Л.Я.)	ул. Успенская, 81 кв.7	0,003822				0,003822	44	129
114	Ж/дом Мелихова В.И.	ул. Успенская, 24 кв.2	0,0078				0,0078	46,1	199
115	Ж/дом Мичурина О.Е.	ул.Гражданская, 50 кв.3	0,008316				0,008316	72,2	232
116	Ж/дом Мялькина И.Н.	ул.Славы, 34 кв.4	0,003721				0,003721	35,9	90
117	Ж/дом Овчаренко Н.И.	ул.Славы, 28 кв.2	0,0044				0,0044	42,5	125
118	Ж/дом Панкратов А.Ф.	ул.Дорожная, 27	0,0111				0,0111	67,1	269
119	Ж/дом Потапова М.П.	ул.Ленина, 58	0,0081				0,0081	49,1	174
120	Ж/дом Репренцева Р.А.	ул. 1 Мая, 22 кв.5	0,0057				0,0057	46,3	160
121	Ж/дом Русакова Л.Н.	ул. 1 Мая, 14 кв.2	0,0083				0,0083	53,6	249
122	Ж/дом Рыжих Л.В.	ул.Горького, 12	0,0022				0,0022	17	53
123	Ж/дом Саликова А.С.	ул.Славы, 14 кв.12	0,002				0,002	28,8	72
124	Ж/дом Самсонова Л.А.	ул. Успенская, 81 кв.5	0,00562				0,00562	64,7	189
125	Ж/дом Сиротенко Е.М.	ул.Гражданская, 33 кв.2	0,0041				0,0041	31,9	108
126	Ж/дом Сорокин Г.Н.	ул.Горького, 9 кв.1	0,0037				0,0037	29,2	90
127	Ж/дом Сорокина А.М.	ул.Гагарина, 5 кв.1	0,0069				0,0069	37,5	150
128	Ж/дом Степанов В.Е.	ул. Успенская, 81 кв.2	0,005124				0,005124	59	173
129	Ж/дом Тищенко В.М.	ул.Дорожная, 17	0,0049				0,0049	36,5	81
130	Ж/дом Тульская Л.В.	ул. 1 Мая, 22 кв.4	0,0045				0,0045	34,8	125
131	Ж/д Тулика О.Н.	ул.Красноармейская, 15	0,004097				0,004097	31,3	110
132	Ж/дом Туник Н.И.	ул.Гагарина, 18 кв.1	0,0053				0,0053	42,6	144
133	Ж/дом Удодова Л.А.	ул. Успенская, 24 кв.1	0,0076				0,0076	44,7	192
134	Ж/дом Филиппов И.Л.	ул.Гагарина, 1 кв.1	0,0074				0,0074	62,7	189
135	Ж/дом Фиронов А.Г.	ул. Успенская, 57 кв.1	0,008736				0,008736	77,5	244
136	Ж/дом Фролова О.И.	ул. Успенская, 81 кв.4	0,005576				0,005576	64,2	188
137	Ж/дом Цыганокова Е.Н.	ул.Гагарина, 18 кв.2	0,0128				0,0128	95,1	303
138	Ж/дом Часовской М.И.	ул.Красноармейская, 8 кв.1	0,009				0,009	64,1	251

139	Ж/дом Чурбакова Г.А.	ул. Успенская,53	0,0076			0,0076	61,4	184
140	Ж/дом Шалей Н.И.	ул. 1 Мая, 14 кв.3	0,0097			0,0097	59,1	292
141	Ж/дои Шевляков М.Я.	ул.Горького, 12	0,0118			0,0118	69,3	285
142	Ж/дом Шиленко Г.Е.	ул.Ленина,60	0,0114			0,0114	59,4	276
143	Здание Д/О №8592/400	пл.Центральная	0,08674	0,180375	0,0295	0,296615	2902,6	
144	Здание ДОССАФ	ул.Успенская	0,04			0,04	393,8	
145	Здание налоговой ГВС	ул.Ленина			0,0025	0,0025		
146	Здание налоговой инспекции	ул.Ленина	0,222944			0,222944	3534,3	9875
147	Избирательная комиссия	ул. 1 Мая	0,0045			0,0045	45,9	
148	ИП Бахтина М.	ул.Славы	0,0045			0,0045	63,1	236
149	ИП Волкова - магазин "Савва"	ул.Славы	0,0058			0,0058	65,2	
150	ИП Гридунова В.К.	ул.Славы	0,0065			0,0065	536,8	1906
151	ИП Игрицова М.В.	пл.Революции	0,004071			0,004071	60,8	238
152	ИП Пупынина Ю.В.	пл.Революции	0,003114			0,003114	48,4	179
153	Кадетская школа - интернат	ул.Успенская	0,1339			0,1339	3826	
154	Карантин -ДИЗО ВК	ул.Красноармейская	0,078			0,078	545	2180
155	Клуб-столовая ВК	ул.Красноармейская	0,63			0,63	813	3250
156	Комната№24 в гостинице (ф.л.Денисова Т.)	пл.Центральная	0,001363			0,001363	17,2	67
157	Комната в жилом доме (ИП Руцкой Д.А.)	ул.Ленина	0,002			0,002	24	94
158	Контора администрации района	ул.1 Мая	0,007051			0,007051	51,4	180
159	Корпус №1 колледжа	ул.Успенская	0,4973			0,4973	5901,5	
160	Корпус №1 колледжа	ул.Успенская	0,1579			0,1579	1871,8	9698
161	маг."Магнит"	ул.Ленина	0,036138			0,036138	280,4	1178
162	ИП Камалин Н.В.,магазин -кафе "Фаворит"	ул.Ливенская	0,0052			0,0052	72,4	
163	ф.л.Баркова Н.А.,магазин" Белочка"	пл.Центральная	0,00292			0,00292	34,4	135
164	ИП Хилий Л.И.,магазин "Ваш дом"	ул.Славы	0,0067	0,000042		0,006742	92,9	349
165	ИП Спесивцева Е.А., магазин "венера"	пл.Революции	0,003			0,003	33,9	
166	ф.л.Дегтяренко С.А.,магазин "Винни пух"	пл.Центральная	0,0046			0,0046	66,3	243
167	Ф.л Калашникова О.П.,магазин "Дачник"	пл.Революции	0,005			0,005	64	
168	ООО Данко,магазин "Золотой ключик"	пос. ДРП	0,006311			0,006311	93,2	326
169	ИП Атанов А.Д.магазин "Ксения"	ул.Славы	0,0066			0,0066	63	
170	АО "Тандер"магазин "Магнит"	ул.1Мая	0,0381			0,0381	466,8	
172	ИП Чубарых Ю.Н.,магазин "Мойдодыр"	территория рынка	0,0046			0,0046	70,4	257
173	ИП Никонова Г.В.магазин "Оптика"	пл.Революции	0,0051			0,0051	54,6	
174	Ф.Л.Дубровский В.магазин "Пирамида"	пл.Революции	0,01			0,01	108,2	
175	ф.л.Савинова Л.В.,магазин "Продукты"	ул.Славы	0,005			0,005	73,2	
176	ТД Перекресток магазин "Пятерочка"	ул.1Мая	0,06525			0,06525	801,3	3681
177	ИП Дубровский В.В.,магазин "Славянка"	пл.Революции	0,0104			0,0104	107,3	
178	ф.л.Махиборода П.П.магазин "Смешные цены"	ул.Славы	0,016			0,016	123,3	
179	ф.л.Глушков Ю.,магазин "Хозяйственный"	территория рынка	0,0128			0,0128	154,6	724
180	ИП Лазарева Н.В.,магазин "Цветы"	пл.Революции	0,0018			0,0018	18,5	
181	ИП Ершов В.М.магазин "Шарм"	ул.Славы	0,003			0,003	39,7	
182	ИП Шевченко Э.В.магазин "Эксклюзив"	ул.1Мая	0,006			0,006	74,6	
183	Ф.л.Акульшин М.Н.,магазин "Элси"	пл.Революции	0,0046			0,0046	55	
184	ИП Азаров,магазин №3	пл.Революции	0,010453			0,010453	120,7	483

185	ИП Азаров,магазин №1	пл.Революции	0,0105				0,0105	121,3	
186	ИП Азаров,магазин №2	пл.Революции	0,0103				0,0103	119,3	475
187	ИП Сушкова И.А.,магазин	ул.Славы	0,0047				0,0047	53,2	0
188	Ф.л.Колесников Д.А.,магазин	территория рынка	0,0063				0,0063	105,8	356
189	ООО "Купец",магазин	ул.Ливенская	0,036				0,036	639	
190	ф.л.Горбатова С.А.,магазин	пер.Павлова	0,0044				0,0044	52,3	
191	ИП Щербаков,магазин	пл.Революции	0,0057				0,0057	73,1	293
192	ф.л.Горбатова С.А.,магазин	ул.Славы	0,0112				0,0112	117,6	585
193	ф.л.Елфимова магазин "Хозяин -2"	ул.Славы	0,009				0,009	150,9	
194	ИП Галустян Л.Д.,магазин "Мираж"	пл.Революции	0,002				0,002	34,5	116
195	ИП Чубарых Ю. магазин "Хозяйственный"	территория рынка	0,0128				0,0128	154,6	724
196	Ф.Л.Калашников М.В. Магазин	пл.Революции	0,0046				0,0046	55,8	
197	Мастерская школы №1	ул.Гагарина	0,019				0,019	454,9	1537
198	Мастерская школы №3	ул.Ливенская	0,02				0,02	296,6	
199	Мастерская школы №3	пер.Павлова	0,008				0,008	96	
200	МАУ Новооскольского р-на "МФЦ"	ул.Ливенская	0,0111				0,0111	147,1	512
201	Мировые судьи	ул.Славы	0,035				0,035	408	
202	МКУ "ЦМИ Новооскольского р-на"	ул.Славы	0,022871				0,022871	236,6	
203	МКУДО "НШИ им.Платонова"	ул.Ливенская	0,074061				0,074061	1037	
204	Молочная кухня	ул.Славы	0,006				0,006	52	303
205	Морг ЦРБ	ул.Славы	0,012				0,012	188	
206	МСЭ	ул.Ленина	0,009349				0,009349	160	432
207	Диагностический центр	ул.Ленина	0,323				0,323	1845,4	
208	ОАУ "ТРК "Мир Белогорья"	пл.Революции	0,003				0,003	59	
209	Общежитие №1 ВК	ул.Красноармейская	0,037				0,037	482	3070
210	Общежитие №2 ВК	ул.Красноармейская	0,039				0,039	501	4240
211	Общежитие колледжа	пл.Центральная	0,2469		0,01		0,2569	3892	16353
212	Общежитие колледжа - столовая	пл.Центральная	0,0175				0,0175	275,2	1156
213	Общество инвалидов	ул.Красноармейская	0,004007				0,004007	59,1	207
214	ООО "Меркурий"	ул.Ленина	0,018				0,018	167,4	
215	ООО "Родничек"	ул.Славы	0,02				0,02	350,1	
216	ООО "Славич"	пл.Революции	0,004				0,004	51,2	205
217	ООО "Товары для здоровья"	ул.Гражданская	0,006				0,006	63,9	312
218	Организация ветеранов	ул.Красноармейская	0,004084				0,004084	60,2	211
219	Основной корпус дома - интерната	ул.Успенская	0,287		0,343		0,63	3705	
220	Отдел ЗАГС	ул.Ленина	0,012426				0,012426	195,4	725
221	Отдел краеведения	ул.Славы	0,035				0,035	292,4	1686
222	ф.л.Денисова Т., офис "Орифлейм"	пл.Центральная	0,0029				0,0029	33,2	129
223	ИП Лавренова И.Н.,парикмахерская	ул.Гражданская	0,0044				0,0044	32	
224	ИП Смоленский А.В.,парикмахерская	ул.Дорожная	0,005				0,005	53,8	
225	ф.л. Кириленко Ю.И.парикмахерская	пл.Революции	0,0037				0,0037	57,3	201
226	пер.Павлова,11	пер.Павлова,11	0,062954				0,062954	570,3	2485
227	пер.Павлова,3	пер.Павлова,3	0,1356				0,1356	1609,7	6266
228	пер.Павлова,5	пер.Павлова,5	0,1057				0,1057	1197,2	4835
229	пер.Павлова,7	пер.Павлова,7	0,2287				0,2287	2996,3	11958

230	пер.Павлова9	пер.Павлова,9	0,0636				0,0636	650,9	2529
231	пл.Ленина,1	пл.Центральная,1	0,036				0,036	205,8	1099
232	пл.Ленина,9	пл.Центральная,9	0,0134				0,0134	128,6	374
233	пл.Революции,12	пл.Революции,12	0,2121				0,2121	2138,8	11389
234	пл.Революции,26	пл.Революции,26	0,0159				0,0159	151,6	428
235	Пожарка ВК	ул.Красноармейская	0,004				0,004	47	
236	помещение контрольно-счетной комиссии	ул.1Мая	0,002				0,002	14,9	71
237	помещение Сбербанк	пер.Павлова,5 кв.4	0,0037				0,0037	42,3	
238	ф.л.Карнаухов С.,	ул.Ливенская	0,004				0,004	49,1	
239	ф.л.Карнаухов С.,	ул.Ленина	0,0039				0,0039	46,4	159
240	Помещение Госинспекции	ул.1 Мая	0,00155				0,00155	24,1	
241	Ф.Л. Карнаухов Ю.	пл.Центральная	0,002544				0,002544	33,7	147
242	ф.л.Карнаухова Е.,	территория рынка	0,0062				0,0062	108,8	349
243	Помещение нежил.здание кинол. ВК	ул.Красноармейская	0,0071				0,0071	138,8	1821
244	Помещение Управления Росреестра	пл.Революции	0,00506				0,00506	93,5	281
245	Помещение адмн.городского округа (КПРФ)	ул.1Мая	0,0012				0,0012	17,8	53
246	Помещение УФСИН	ул.1Мая	0,004432				0,004432	30,7	107
247	Помещение АХЦ	ул.1Мая	0,003				0,003	33,7	163
248	Помещение вневедомственной охраны	ул.Гражданская	0,01276				0,01276	143,2	
249	Помещение газеты "Вперед"	ул.Славы	0,0084				0,0084	92,7	389
250	ф.л.Азарова Т.И.,	территория рынка	0,022				0,022	267,4	
251	Помещение МКУ "АХЦ"	ул.1Мая	0,001				0,001	8,9	
252	Помещение МКУ ЕДДС-112	ул.1Мая	0,0046				0,0046	46,5	
253	Помещение общества слепых	ул.Красноармейская	0,004065				0,004065	60	210
254	ф.л.Капитула М.М.,	пл.Центральная,5	0,001385				0,001385	17	64
255	Ф.л.Артемчук Е.	пл.Центральная,5	0,0028				0,0028	33,3	132
256	ф.л.Вакуленко Н.И.,	пл.Центральная,5	0,0014				0,0014	17,3	65
257	ИП Верстова М.Г.,	пл.Центральная,5	0,00143				0,00143	17	66
258	ф.л.Гончаров С.,	пл.Центральная,5	0,0028				0,0028	32,9	132
259	ф.л.Гусева И.,	пл.Центральная,5	0,0017				0,0017	18,4	77
260	ф.л.Еременко И.,	пл.Центральная,5	0,00134				0,00134	17,1	62
261	Ф.л. Карнаухов С.	пл.Центральная,5	0,004242				0,004242	44,9	196
262	ф.л.Калинина Е.И.,	пл.Центральная,5	0,001363				0,001363	17,1	63
263	ф.л.Костарев А.А.,№2	пл.Центральная,5	0,004285				0,004285	40,2	198
264	ф.л.Костарев А.А.,	пл.Центральная,5	0,004415				0,004415	41,8	204
265	ф.л.Костарев М.А. ,	пл.Центральная,5	0,00143				0,00143	18,2	66
266	ф.л.Крупа Т.Н.,	пл.Центральная,5	0,001363				0,001363	17	63
267	ф.л.Лейбина Л.Н.,	пл.Центральная,5	0,005581				0,005581	68,8	255
268	ф.л.Марынычева Н.В.	пл.Центральная,5	0,00136				0,00136	17,1	63
269	ф.л.Образцов В.М.,	пл.Центральная,5	0,001363				0,001363	17	63
270	ф.л.Петрова Е.А.	пл.Центральная,5	0,0028				0,0028	32,6	132
271	ф.л.Рогова Л.	пл.Центральная,5	0,00785				0,00785	86,8	364
272	ф.л.Самострелова О.И.,	пл.Центральная,5	0,00136				0,00136	17,1	
273	ф.л.Сафонова Ю.М.	пл.Центральная,5	0,00138				0,00138	17,4	64

274	ф.л.Смоленский А.В.	пл.Центральная,5	0,001363			0,001363	17,1	63
275	ф.л.Сушкова Г.	пл.Центральная,5	0,001363			0,001363	16,7	63
276	ф.л.Терехов А.Н.	пл.Центральная,5	0,00162			0,00162	19,8	75
277	ф.л.Троценко В.,	пл.Центральная,5	0,0014			0,0014	16,1	66
278	ф.л.Усков С.И.,	пл.Центральная,5	0,00143			0,00143	16,4	66
279	ф.л.Бабичева О.Ю. ,	пл.Центральная,5	0,0016			0,0016	18,5	76
280	ф.л.Титкова Л.А.,	пл.Центральная,5	0,00818			0,00818	99,1	378
281	ф.л.Чудных,	пл.Центральная,5	0,001363			0,001363	17,2	63
282	Помещение Росгосстраха	ул.Гражданская	0,015			0,015	168,6	
283	Помещение Роспотребнадзора	ул.Ливенская	0,0197			0,0197	148,2	688
284	Помещение ОГБУЗ ЦРБ	ул. Успенская	0,024196			0,024196	302,1	
285	Помещение Управления Финансов	ул.1Мая	0,01			0,01	100,9	
286	Помещение Центра Занятости	ул.Ленина	0,018104			0,018104	287	1001
287	Помещение Общества инвалидов Чернобыля	ул.Красноармейская	0,001297			0,001297	19,2	67
288	Помещение Экологического надзора	ул.1Мая,6	0,0007			0,0007	10,4	
289	Прачечная детского дома	ул.Белгородская	0,013			0,013	167	
290	Прачечная детского дома ГВС	ул.Белгородская	0		0,04	0,04		
291	Ип Смоленский А.Н.пристройка к парикмахерской	ул.Дорожная	0,0058			0,0058	109,6	
292	Прокуратура	ул.Ленина	0,012944			0,012944	205,2	762
293	ПУ ВК	ул.Красноармейская	0,07			0,07	505	2020
294	Районный суд	ул.Гражданская	0,081			0,081	563	
295	Роддом	ул.Ливенская	0,141			0,141	1103,4	4706
296	Росреестр	ул.1Мая	0,01			0,01	106,1	447
297	ИП Нечаев А.А.,салон компьютерных игр	ул.Славы	0,007			0,007	71	
298	Санчасть,банно-прачечный блок ВК	ул.Красноармейская	0,124			0,124	1165	5659
299	Сварочный цех колледжа	ул.Успенская	0,0232			0,0232	239,6	
300	Свинарник пансионата д/в	ул.Успенская	0,07			0,07	904	
301	Скорая помощь	ул.Ливенская	0,043			0,043	567,5	2301
302	Следственный комитет	ул.Славы	0,0095			0,0095	98,8	437
303	Следственный комитет	ул.Ленина	0,002927			0,002927	46,4	172
304	Службное помещение ФСКН	ул.1Мая	0,00068			0,00068	10,4	
305	Соц.защита	ул.Гражданская	0,021622			0,021622	275,2	1117
306	Спортзал детского дома	ул.Белгородская	0,062			0,062	800	
307	Спортивная школа	ул.Ленина,57/1	0,187		0,026	0,213	1402	10440
308	Станция переливания крови	ул.Ливенская	0,098			0,098	1069	
309	ИП Юрченко М.Н. СТО	ул.Дорожная	0,011			0,011	118,3	
310	Станция юных натуралистов	ул.Славы,32	0,0257			0,0257	341	1310
311	Станция юных техников	ул.Кирова	0,011			0,011	135,6	586
312	Старое здание "Почта России"	ул.Дорожная	0,0135			0,0135	152,3	623
313	Старые и новые гаражи ВК	ул.Красноармейская	0,04781			0,04781	387,7	491
314	Столярная мастерская с/колледжа	ул.Успенская	0,0154			0,0154	123,6	877
315	Стоматология	ул.Красноармейская	0,025			0,025	252,2	
316	Строгие условия содержания ВК	ул.Красноармейская	0,036			0,036	195	780
317	Судебные приставы	ул.Ленина	0,006049			0,006049	95,9	357
318	ТВ Радио	пл.Революции	0,008			0,008	64,6	

319	Теплица детского дома	ул.Белгородская	0,04				0,04	513	
320	Теплица пансионата д/в	ул.Успенская	0,115				0,115	1484	
321	Терапия	ул.Ливенская,120	0,175		0,25		0,425	4528,6	18249
322	ИП Трифионов А.П. Торговый центр "Оскол"	пл.Революции	0,14				0,14	926,6	
323	ул.1Мая,1	ул.1Мая,1	0,1055				0,1055	1204,4	4556
324	ул.1Мая,10	ул.1Мая,10	0,2109				0,2109	2522,6	11029
325	ул.1Мая,11	ул.1Мая,11	0,028				0,028	239,4	1258
326	ул.1Мая,12	ул.1Мая,12	0,0119				0,0119	137,3	303
327	ул.1Мая,18	ул.1Мая,18	0,0055				0,0055	57,1	119
328	ул.1Мая,6	ул.1Мая,6	0,2002				0,2002	2534,9	10199
329	Ул.Белгородская,33	Ул.Белгородская,33	0,2054				0,2054	3097,4	10737
330	Ул.Белгородская,35	Ул.Белгородская,35	0,3343				0,3343	4291	17949
331	Ул.Белгородская,37	Ул.Белгородская,37	0,2039				0,2039	2414,3	10390
332	ул.Славы,12	ул.Славы,12	0,0152				0,0152	105,2	386
333	ул.Славы,14	ул.Славы,14	0,0612				0,0612	395	2151
334	ул.Славы,19	ул.Славы,19	0,126				0,126	1118,4	5561
335	ул.Славы,20	ул.Славы,20	0,185		0,003185		0,188185	2196,4	9673
336	ул.Славы,21	ул.Славы,21	0,0514				0,0514	383,1	1856
337	ул.Славы,22	ул.Славы,22	0,1397				0,1397	1590,6	6306
338	ул.Славы,23	ул.Славы,23	0,0152				0,0152	137,4	386
339	ул.Славы,24	ул.Славы,24	0,0327				0,0327	264,7	1082
340	ул.Славы,3	ул.Славы,3	0,0185				0,0185	109,3	497
341	ул.Славы,35	ул.Славы,35	0,0522				0,0522	356,4	1956
342	ул.Славы,41	ул.Славы,41	0,0101				0,0101	124,1	245
343	ул.Славы,42	ул.Славы,42	0,018				0,018	83,8	503
344	ул.Славы,45	ул.Славы,45	0,0451				0,0451	279,3	1571
345	ул.Славы,47/1	ул.Славы,47/1	0,1014				0,1014	1060,7	4285
346	ул.Славы,55	ул.Славы,55	0,0338				0,0338	195,7	1018
347	ул.Славы,59	ул.Славы,59	0,0143				0,0143	164	364
348	ул.Славы,63	ул.Славы,63	0,0777				0,0777	600,9	2969
349	ул.Успенская,26	ул.Успенская,26	0,0225				0,0225	194,4	647
350	ул.Успенская,28	ул.Успенская,28	0,0157				0,0157	116,5	451
351	ул.Успенская,29	ул.Успенская,29	0,011				0,011	82,7	280
352	ул.Успенская,31	ул.Успенская,31	0,0208				0,0208	203,5	583
353	ул.Успенская,35	ул.Успенская,35	0,04				0,04	353,9	1443
354	ул.Успенская,37	ул.Успенская,37	0,018				0,018	90,1	482
355	ул.Успенская,39	ул.Успенская,39	0,0072				0,0072	60,1	175
356	ул.Успенская,41	ул.Успенская,41	0,0175				0,0175	156	489
357	ул.Успенская,45	ул.Успенская,45	0,0488				0,0488	350,6	1570
358	ул.Успенская,81	ул.Успенская,81	0,009385				0,009385	107,7	316
359	ул.Гагарина,12	ул.Гагарина,12	0,0154				0,0154	108,2	392
360	ул.Гагарина,14	ул.Гагарина,14	0,0098				0,0098	70,5	264
361	ул.Гагарина,15	ул.Гагарина,15	0,1394				0,1394	1626,9	6595
362	ул.Гагарина,2	ул.Гагарина,2	0,01156				0,01156	69,9	333
363	ул.Гагарина,20	ул.Гагарина,20	0,0106				0,0106	73,7	256

364	ул.Гагарина,22	ул.Гагарина,22	0,0852				0,0852	727,9	3384
365	ул.Гагарина,3	ул.Гагарина,3	0,0198				0,0198	131,6	555
366	ул.Гражданская,12	ул.Гражданская,12	0,0166				0,0166	136,8	447
367	ул.Гражданская,13	ул.Гражданская,13	0,0153				0,0153	140,8	410
368	ул.Гражданская,14	ул.Гражданская,14	0,0171				0,0171	117,6	458
369	ул.Гражданская,15	ул.Гражданская,15	0,0637				0,0637	751,2	2435
370	ул.Гражданская,21	ул.Гражданская,21	0,0113				0,0113	116,1	287
371	ул.Гражданская,23	ул.Гражданская,23	0,048				0,048	332,2	1734
372	ул.Гражданская,25	ул.Гражданская,25	0,0162				0,0162	212,5	436
373	ул.Гражданская,27	ул.Гражданская,27	0,0078				0,0078	55,5	188
374	ул.Гражданская,3	ул.Гражданская,3	0,0123				0,0123	96,8	313
375	ул.Гражданская,30	ул.Гражданская,30	0,0346				0,0346	217,4	1250
376	ул.Гражданская,32	ул.Гражданская,32	0,0172				0,0172	146,1	495
377	ул.Гражданская,34	ул.Гражданская,34	0,0042				0,0042	27,5	102
378	ул.Гражданская,35	ул.Гражданская,35	0,01				0,01	66,6	269
379	ул.Гражданская,37	ул.Гражданская,37	0,0289				0,0289	209,7	759
380	ул.Гражданская,38	ул.Гражданская,38	0,0113				0,0113	86,8	273
381	ул.Гражданская,39	ул.Гражданская,39	0,0214				0,0214	217,3	617
382	ул.Гражданская,5	ул.Гражданская,5	0,0115				0,0115	68,1	278
383	ул.Гражданская,54	ул.Гражданская,54	0,0155				0,0155	117,9	394
384	ул.Гражданская,56	ул.Гражданская,56	0,0132				0,0132	134,4	336
385	ул.Гражданская,58	ул.Гражданская,58	0,0125				0,0125	142,6	335
386	ул.Гражданская,60	ул.Гражданская,60	0,0071				0,0071	60,3	181
387	ул.Гражданская,8	ул.Гражданская,8	0,0125				0,0125	119,2	319
388	ул.Дорожная,1	ул.Дорожная,1	0,1994		0,054684		0,254084	2726,8	10160
389	ул.Дорожная,11	ул.Дорожная,11	0,1934		0,058212		0,251612	2655,5	9464
390	ул.Дорожная,13	ул.Дорожная,13	0,1898				0,1898	2615,4	9427
391	ул.Дорожная,1а	ул.Дорожная,1а	0,0881		0,017052		0,105152	836	3499
392	ул.Дорожная,1б	ул.Дорожная,1б	0,1465				0,1465	1742,3	7100
393	ул.Дорожная,2	ул.Дорожная,2	0,1899		0,061152		0,251052	2733,6	9675
394	ул.Дорожная,3	ул.Дорожная,3	0,2137				0,2137	2792,3	11174
395	ул.Дорожная,3а	ул.Дорожная,3а	0,2751				0,2751	3324,3	14770
396	ул.Дорожная,3б	ул.Дорожная,3б	0,1774				0,1774	2084,2	9037
397	ул.Дорожная,4	ул.Дорожная,4	0,1906		0,043512		0,234112	2627,8	9468
398	ул.Дорожная,5	ул.Дорожная,5	0,2915				0,2915	4443,7	15652
399	ул.Дорожная,6	ул.Дорожная,6	0,1939		0,065268		0,259168	2638,7	9631
400	ул.Дорожная,8	ул.Дорожная,8	0,0137				0,0137	162,7	368
401	ул.Дорожная,9	ул.Дорожная,9	0,2612		0,092904		0,354104	3831,1	14026
402	ул.Кирова,3	ул.Кирова,3	0,2382				0,2382	3080,7	12455
403	ул.Кирова,5	ул.Кирова,5	0,2281				0,2281	2945,6	11926
404	ул.Красноармейская,14	ул.Красноармейская,14	0,0252				0,0252	179,5	737
405	ул.Красноармейская,3	ул.Красноармейская,3	0,0253				0,0253	257,6	740
406	ул.Красноармейская,5	ул.Красноармейская,5	0,0828				0,0828	889,4	3501
407	ул.Красноармейская,7	ул.Красноармейская,7	0,0344				0,0344	475,5	1291
408	ул.Ленина,33	ул.Ленина,33	0,0171				0,0171	112,9	460

409	ул.Ленина,34	ул.Ленина,34	0,006			0,006	53,3	144
410	ул.Ленина,40	ул.Ленина,40	0,009766			0,009766	106,6	294
411	ул.Ленина,49	ул.Ленина,49	0,1394			0,1394	1643,3	6439
412	ул.Ленина,50(1-28)	ул.Ленина,50(1-28)	0,10077		0,009064	0,109834	1287,8	5134
413	ул.Ленина,50(29-58)	ул.Ленина,50(29-58)	0,09043		0,011024	0,101454	1154,3	4604
414	ул.Ленина,51	ул.Ленина,51	0,2277			0,2277	2929,3	11905
415	ул.Ленина,55	ул.Ленина,55	0,1483			0,1483	1755,3	6853
416	ул.Ленина,57	ул.Ленина,57	0,2442		0,027931	0,272131	3207,1	12529
417	ул.Ленина,62	ул.Ленина,62	0,0066			0,0066	55,2	169
418	ул.Ленина,65	ул.Ленина,65	0,073			0,073	615,7	2789
419	ул.Ленина,70	ул.Ленина,70	0,0957		0,012251	0,107951	945	4134
420	ул.Ленина,72	ул.Ленина,72	0,1041			0,1041	1004,3	4497
421	ул.Ливенская,104	ул.Ливенская,104	0,1897			0,1897	2651	9664
422	ул.Ливенская,126(1-28)	ул.Ливенская,126(1-28)	0,11133		0,032928	0,144258	1436,9	5819
423	ул.Ливенская,126(29-56)	ул.Ливенская,126(29-56)	0,0936		0,018816	0,112416	1250,3	4891
424	ул.Ливенская,128(1-28)	ул.Ливенская,128(1-28)	0,117		0,031752	0,148752	1551,2	6117
425	ул.Ливенская,128(29-56)	ул.Ливенская,128(29-56)	0,1116		0,022344	0,133944	1478,4	5833
426	ул.Ливенская,130 (1-30)	ул.Ливенская,130 (1-30)	0,1142		0,039984	0,154184	1564,5	5967
427	ул.Ливенская,130(31-60)	ул.Ливенская,130(31-60)	0,1089		0,030576	0,139476	1493,6	5695
428	ул.Ливенская,132	ул.Ливенская,132	0,5589		0,188748	0,747648	7929,6	30847
429	ул.Ливенская,134	ул.Ливенская,134	0,2		0,055272	0,255272	2830,2	10197
430	ул.Ливенская,136	ул.Ливенская,136	0,5277		0,1464123	0,6741123	7610,5	29122
431	ул.Ливенская,138	ул.Ливенская,138	0,3721		0,109368	0,481468	6393,4	22340
432	ул.Ливенская,140	ул.Ливенская,140	0,2254		0,017149	0,242549	3223,3	11786
433	ул.Ливенская,142	ул.Ливенская,142	0,2247		0,020335	0,245035	3146,7	12361
434	ул.Ливенская,148	ул.Ливенская,148	0,105			0,105	1043,4	4458
435	ул.Ливенская,154	ул.Ливенская,154	0,1159			0,1159	937,8	4429
436	ул.Оскольская,17	ул.Оскольская,17	0,0163			0,0163	99,1	456
437	ул.Оскольская,19	ул.Оскольская,19	0,0217			0,0217	119,2	626
438	ул.Оскольская,28а	ул.Оскольская,28а	0,164			0,164	1813,2	8145
439	УМП ВК	ул.Красноармейская	0,15			0,15	1770	7080
440	Управление гор.хозяйства	ул.1Мая	0,0212			0,0212	193,4	
441	Управление сельского хозяйства	ул.1Мая	0,0138			0,0138	139,2	
442	ф.л.Белоконь	ул.Ленина	0,0025			0,0025	31,9	
443	ф.л.Кривошей магазин	ул.Гражданская,32	0,0037			0,0037	34,5	106
444	ф.л.Белоконь ГВС	ул.Ленина	0		0,000137	0,000137		
445	ф.л.лАтаманкин	ул.Славы,19	0,0028			0,0028	31,7	122
446	ф.л.Дубов Р.П.	ул.Ленина 44а	0,0019			0,0019	22,2	88
447	ф.л.Сиротенко С.И. магазин	ул.Славы	0,0549			0,0549	930,7	3706
448	ф.л.Хижниченко магазин "запчасти"	ул.Гражданская,32	0,002101			0,002101	19,7	
449	ф.л.Чумакова магазин "Солнечный"	пл.Революции	0,0054			0,0054	88,3	
450	ФГБУ ФКП Росреестр	пл.Революции	0,007			0,007	89,8	
451	Филиал ОАО "МИНБанк"	пл.Центральная	0,007			0,007	83,4	
452	Филиал ОАО "МИНБанк"-пристройка	пл.Центральная	0,010862			0,010862	126,9	
453	Филиал ФГУП "Охрана" Росгвардии	ул.Гражданская	0,0016			0,0016	17,5	82

454	Хирургия	ул.Успенская	0,3673				0,3673	6218,5	14810
455	хоз.нужды кот.№1	ул.Лермонтова,113	0,1				0,1	1250	
456	Школа №1	ул.Гагарина	0,263		0,23		0,493	4769,4	18700
457	Школа №3	ул.Ливенская	0,333				0,333	4375,5	
458	Школа №2(новая)	ул.Оскольская	0,0912	0,065	0,0446		0,2008		
459	Школа №2 (пищеблок)	ул.Оскольская	0,1204	0,2236	0,2923		0,6363		
460	Школа №2 (пристройка)	ул.Оскольская	0,14665	0,29108	0,04311		0,48084	3912,7	18753
461	Школа ВК	ул.Красноармейская	0,04				0,04	513	2051
	ИТОГО:		22,54161	1,48878	3,5354		27,56579	278985,8	903424

1.5.1 Описание значений спроса на тепловую мощность в расчетных элементах территориального деления, в том числе значений тепловых нагрузок потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии.

Описание значений спроса на тепловую мощность в расчетных элементах территориального деления, отсутствует.

1.5.2 Описание значений расчетных тепловых нагрузок на коллекторах источников тепловой энергии

Таблица 20

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Всего за год
1	Отпуск с коллекторов	Гкал	63187,41

1.5.3 Описание случаев и условий применения отопления жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии

Описание случаев и условий применения отопления жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии, отсутствует.

1.5.4 Описание величины потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления за отопительный период и за год в целом

Описание величины потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления представлено в таблице 21.

Таблица 21

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Всего за год
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	63485,24
2	Потери на собственные нужды	Гкал	297,827
		%	0,469
3	Отпуск с коллекторов	Гкал	63187,41
4	Потери в тепловых сетях	Гкал	8011,961
		%	13,262
5	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	52399,206
5,1	<i>Население</i>	Гкал	28168,492
5,2	<i>Бюджет</i>	Гкал	21580,631
5,3	<i>Прочие</i>	Гкал	2650,083

1.5.5. Описание сравнения величины договорной и расчетной тепловой нагрузки по зоне действия каждого источника тепловой энергии

Величина договорной и расчетной тепловой нагрузки по зоне действия каждого источника тепловой энергии равна.

1.6. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки

1.6.1 Описание балансов установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и расчетной тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии, а в ценовых зонах теплоснабжения - по каждой системе теплоснабжения

Информация о балансе установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерях тепловой мощности в тепловых сетях, присоединенной тепловой нагрузки и резерве (дефиците) тепловой мощности по источнику тепловой энергии представлена в таблице 22.

Таблица 22

Описание балансов установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и присоединенной тепловой нагрузки, описание резервов и дефицитов тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии

Наименование источника теплоснабжения	Установленная тепловая мощность	Располагаемая тепловая мощность	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды	Располагаемая тепловая мощность "нетто"	Тепловые потери в тепловых сетях	Присоединенная тепловая нагрузка (с учетом тепловых потерь в тепловых сетях)	Дефициты (резервы) тепловой мощности источника в тепла
котельная №1 Центральная	50,32	50,32	0,045	50,275	5,012	28,049	17,214
котельная №2 Промстрой	1,72	1,72	0,009	1,711	0,150	1,561	0,000
котельная №3 Школа №4	1,8	1,8	0,000	1,8	0,344	1,356	0,1
котельная №4 УКК	0,18	0,18	0,000	0,18	0,014	0,183	-0,017
котельная №5 КСМ	0,73	0,73	0,000	0,73	0,197	0,268	0,265
котельная №6 Оранжерея	0,312	0,312	0,000	0,312	0,000	0,180	0,132
котельная №7 Райпо	0,053	0,053	0,000	0,053	0,000	0,034	0,019
котельная №8 ДРП	0,86	0,86	0,000	0,86	0,409	0,399	0,052
котельная №9 Сушкова	0,252	0,252	0,000	0,252	0,088	0,164	0,000
котельная №10 Глинное	0,43	0,43	0,000	0,43	0,027	0,263	0,14
котельная №11 Н.Безгинка	0,284	0,284	0,000	0,284	0,055	0,192	0,037
котельная №12 Ярское	0,86	0,86	0,000	0,86	0,153	0,707	0,000
котельная №13 В.Михайловка (жилье)	0,252	0,252	0,000	0,252	0,095	0,397	-0,24
котельная №14 В.Михайловка (школа)	0,27	0,27	0,000	0,27	0,028	0,236	0,006
котельная №15 В.Михайловка (д/сад)	0,172	0,172	0,000	0,172	0,038	0,100	0,034
котельная №16 В.Михайловка (школа искусств)	0,14	0,14	0,000	0,14	0,000	0,066	0,074
котельная №17 Беломестное	0,22	0,22	0,000	0,22	0,035	0,239	-0,054
котельная №18 Голубино	0,48	0,48	0,000	0,48	0,153	0,219	0,108
котельная №19 Шарাপовка	0,34	0,34	0,000	0,34	0,039	0,301	0,000
котельная №20 Ольховатка	0,86	0,86	0,000	0,86	0,134	0,528	0,198

Наименование источника теплоснабжения	Установленная тепловая мощность	Располагаемая тепловая мощность	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды	Располагаемая тепловая мощность "нетто"	Тепловые потери в тепловых сетях	Присоединенная тепловая нагрузка (с учетом тепловых потерь в тепловых сетях)	Дефициты (резервы) тепловой мощности источников в тепла
котельная №21 С.Поляна	0,13	0,13	0,000	0,13	0,000	0,033	0,097
котельная №22 Яковлевка	0,052	0,052	0,000	0,052	0,000	0,023	0,029
котельная №23 Прибрежный (школа)	0,14	0,14	0,000	0,14	0,008	0,097	0,035
котельная №24 Прибрежный (д/сад)	0,14	0,14	0,000	0,14	0,000	0,084	0,056
котельная №26 Киселевка	0,12	0,12	0,000	0,12	0,000	0,036	0,084
котельная № 27 Ниновка (школа)	0,028	0,028	0,000	0,028	0,000	0,023	0,005
котельная № 28 Ниновка (д/сад)	0,082	0,082	0,000	0,082	0,000	0,029	0,053
котельная № 29 Немцево	0,14	0,14	0,000	0,14	0,027	0,097	0,016
котельная № 30 Ст.Безгинка (школа)	0,26	0,26	0,000	0,26	0,021	0,163	0,076
котельная № 31 Ст.Безгинка (д/сад)	0,034	0,034	0,000	0,034	0,008	0,018	0,008
котельная № 32 Богородское	0,108	0,108	0,000	0,108	0,000	0,028	0,08
котельная № 33 Оскольское 1	0,028	0,028	0,000	0,028	0,000	0,020	0,008
котельная № 34 Оскольское 2	0,014	0,014	0,000	0,014	0,000	0,011	0,003
котельная №35 Оскольское (ДК)	0,116	0,116	0,000	0,116	0,015	0,120	-0,019
котельная №36 Львовка	0,172	0,172	0,000	0,172	0,021	0,144	0,007
котельная № 37 Тростенец	0,26	0,26	0,000	0,26	0,000	0,137	0,123
котельная № 38 Васильдол	0,14	0,14	0,000	0,14	0,022	0,147	-0,029
котельная № 39 Мосьпанов	0,066	0,066	0,000	0,066	0,000	0,033	0,033
котельная № 41 Баня	0,576	0,576	0,000	0,576	0,000	0,091	0,485

1.6.2 Описание резервов и дефицитов тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии, а в ценовых зонах теплоснабжения - по каждой системе теплоснабжения.

Таблица 23

Наименование источника теплоснабжения	Наименование основного оборудования котельной	Установленная тепловая мощность	Располагаемая тепловая мощность	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды	Располагаемая тепловая мощность "нетто"	Тепловые потери в тепловых сетях	Присоединенная тепловая нагрузка (с учетом тепловых потерь в тепловых сетях)	Дефициты (резервы) тепловой мощности источников тепла
котельная №1 Центральная	2хKBGM-20 1хVISSMAN Vitomax M74A 12MBt	50,32	50,32	0,045	50,275	5,012	28,049	17,214
котельная №2 Промстрой	4х КСВа-0,5	1,72	1,72	0,009	1,711	0,150	1,561	0,000
котельная №3 Школа №4	3х Е1/9	1,8	1,8	0,000	1,8	0,344	1,356	0,1
котельная №4 УКК	3х БЭМ 0,07	0,18	0,18	0,000	0,18	0,014	0,183	-0,017
котельная №5 КСМ	КСВа-0,65 Вулкан 200	0,73	0,73	0,000	0,73	0,197	0,268	0,265
котельная №6 Оранжевая	КСВа-0,2 Вулкан 165	0,312	0,312	0,000	0,312	0,000	0,180	0,132
котельная №7 Райпо	КС-ТГВ-31,5 Лемакс 30	0,053	0,053	0,000	0,053	0,000	0,034	0,019
котельная №8 ДРП	2х НИКА-0,5	0,86	0,86	0,000	0,86	0,409	0,399	0,052
котельная №9 Сушкова	3х Хопер 100	0,252	0,252	0,000	0,252	0,088	0,164	0,000
котельная №10 Глинное	2х Вулкан 250	0,43	0,43	0,000	0,43	0,027	0,263	0,14
котельная №11 Н.Безгинка	2х Вулкан 165	0,284	0,284	0,000	0,284	0,055	0,192	0,037
котельная №12 Ярское	2х КСВа-0,5	0,86	0,86	0,000	0,86	0,153	0,707	0,000
котельная №13 В.Михайловка (жилье)	3х Хопер 100	0,252	0,252	0,000	0,252	0,095	0,397	-0,24
котельная №14 В.Михайловка (школа)	БЭМ-0,07 3х Хопер 80	0,27	0,27	0,000	0,27	0,028	0,236	0,006
котельная №15 В.Михайловка (д/сад)	2х Хопер 100	0,172	0,172	0,000	0,172	0,038	0,100	0,034
котельная №16 В.Михайловка (школа искусств)	2х Хопер 80	0,14	0,14	0,000	0,14	0,000	0,066	0,074
котельная №17 Беломестное	КСВа-0,24	0,22	0,22	0,000	0,22	0,035	0,239	-0,054
котельная №18 Голубино	КСВа-0,3 КСВа-0,25	0,48	0,48	0,000	0,48	0,153	0,219	0,108
котельная №19 Шараповка	КСВа-0,4	0,34	0,34	0,000	0,34	0,039	0,301	0,000

Наименование источника теплоснабжения	Наименование основного оборудования котельной	Установленная тепловая мощность	Располагаемая тепловая мощность	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды	Располагаемая тепловая мощность "нетто"	Тепловые потери в тепловых сетях	Присоединенная тепловая нагрузка (с учетом тепловых потерь в тепловых сетях)	Дефициты (резервы) тепловой мощности источников тепла
котельная №20 Ольховатка	2хКСВа-0,5	0,86	0,86	0,000	0,86	0,134	0,528	0,198
котельная №21 С.Поляна	БЭМ 0,07 Хопер-80	0,13	0,13	0,000	0,13	0,000	0,033	0,097
котельная №22 Яковлевка	2х Лемакс 30	0,052	0,052	0,000	0,052	0,000	0,023	0,029
котельная №23 Прибрежный (школа)	2х Хопер-80	0,14	0,14	0,000	0,14	0,008	0,097	0,035
котельная №24 Прибрежный (д/сад)	2х Хопер-80	0,14	0,14	0,000	0,14	0,000	0,084	0,056
котельная №26 Киселевка	2х БЭМ-0,07	0,12	0,12	0,000	0,12	0,000	0,036	0,084
котельная № 27 Ниновка (школа)	ДОН-16 КЕБЕР 16	0,028	0,028	0,000	0,028	0,000	0,023	0,005
котельная № 28 Ниновка (д/сад)	2х РОСС 50	0,082	0,082	0,000	0,082	0,000	0,029	0,053
котельная № 29 Немцево	2х Хопер 80	0,14	0,14	0,000	0,14	0,027	0,097	0,016
котельная № 30 Ст.Безгинка (школа)	2х БЭМ 0,07 2х Хопер 80	0,26	0,26	0,000	0,26	0,021	0,163	0,076
котельная № 31 Ст.Безгинка (д/сад)	PROTHERM 40PLO	0,034	0,034	0,000	0,034	0,008	0,018	0,008
котельная № 32 Богородское	2х Хопер 63	0,108	0,108	0,000	0,108	0,000	0,028	0,08
котельная № 33 Оскольское 1	Лемакс 16 КСТ-16	0,028	0,028	0,000	0,028	0,000	0,020	0,008
котельная № 34 Оскольское 2	Лемакс 16	0,014	0,014	0,000	0,014	0,000	0,011	0,003
котельная №35 Оскольское (ДК)	2х РОСС 50 РОСС 40	0,116	0,116	0,000	0,116	0,015	0,120	-0,019
котельная №36 Львовка	2х Хопер 100	0,172	0,172	0,000	0,172	0,021	0,144	0,007
котельная № 37 Тростенец	2х БЭМ 0,07 2х Хопер 80	0,26	0,26	0,000	0,26	0,000	0,137	0,123
котельная № 38 Васильдол	2х Хопер 80	0,14	0,14	0,000	0,14	0,022	0,147	-0,029
котельная № 39 Мосыпанов	2х ATTACK-35	0,066	0,066	0,000	0,066	0,000	0,033	0,033
котельная № 41 Баня	Д-900	0,576	0,576	0,000	0,576	0,000	0,091	0,485

1.6.3 Описание гидравлических режимов, обеспечивающих передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя и характеризующих существующие возможности (резервы и дефициты по пропускной способности) передачи тепловой энергии от источника тепловой энергии к потребителю.

Описание гидравлических режимов, обеспечивающих передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя и характеризующих существующие возможности (резервы и дефициты по пропускной способности) передачи тепловой энергии от источника тепловой энергии к потребителю, отсутствует.

1.6.4 Описание причины возникновения дефицитов тепловой мощности и последствий влияния дефицитов на качество теплоснабжения

Дефицит тепловой мощности на котельных Новооскольского городского округа отсутствует.

1.6.5 Описание резервов тепловой мощности нетто источников тепловой энергии и возможностей расширения технологических зон действия источников тепловой энергии с резервами тепловой мощности нетто в зоны действия с дефицитом тепловой мощности

Описание резервов тепловой мощности нетто источников тепловой энергии и возможностей расширения технологических зон действия источников тепловой энергии с резервами тепловой мощности нетто в зоны действия с дефицитом тепловой мощности, отсутствует.

1.7. Балансы теплоносителя

1.7.1 Описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей в перспективных зонах действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть

Основной нагрузкой на систему водоподготовки источников теплоснабжения является подпитка водогрейных котлов. Водоподготовка предполагает обработку воды для питания водогрейных котлов, систем теплоснабжения и горячего водоснабжения, а также контроль качества воды. Перспективные и существующие балансы производительности, а также характеристики водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей в зонах действия систем теплоснабжения Новооскольского городского округа приведены в таблице 24.

Таблица 24

Перспективные и существующие балансы производительности водоподготовительных установок теплоносителя

№ п/п	Источник теплоснабжения	Объем СЦТ, м3	Водоподготовительная установка		Перспективная производительность, м3/ч
			Тип	Существующая производительность, м3/ч	
1	котельная №1 Центральная	1634,832	Na-катионирование	50	50
2	котельная №2 Промстрой	38,119	Na-катионирование	1	1
3	котельная №3 Школа №4	15,948	Na-катионирование	2	2
4	котельная №4 УКК	1,727	Na- катионирование	0,5	0,5
5	котельная №5 КСМ	8,238	Na- катионирование	2	2
6	котельная №6 Оранжерея	0	Привозная вода	1	1
7	котельная №7 Райпо	0	Привозная вода	-	-
8	котельная №8 ДРП	14,570	Na-катионирование	1	1
9	котельная №9 Сушкова	1,836	Na-катионирование	1	1
10	котельная №10 Глинное	1,790	Na-катионирование	0,8	0,8
11	котельная №11 Н.Безгинка	5,787	Na-катионирование	1,1	1,1
	котельная №12 Ярское	14,368	Na-катионирование	1,0	1,0
	котельная №13 В.Михайловка (жилье)	4,826	Na-катионирование	0,5	0,5
	котельная №14 В.Михайловка (школа)	0,062	Na-катионирование	-	-
	котельная №15 В.Михайловка (д/сад)	0,871	Na-катионирование	0,5	0,5
	котельная №16 В.Михайловка (школа искусств)	0,06	Na-катионирование	-	-
	котельная №17 Беломестное	2,378	Na-катионирование	-	-
	котельная №18 Голубино	6,029	Na-катионирование	-	-

	котельная №19 Шараповка	6,410	Na-катионирование	1,5	1,5
	котельная №20 Ольховатка	3,357	Na-катионирование	2	2
	котельная №21 С.Поляна	0,020	Na-катионирование	-	-
	котельная №22 Яковлевка	0,015	Na-катионирование	-	-
	котельная №23 Прибрежный (школа)	0,393	Na-катионирование	0,5	0,5
	котельная №24 Прибрежный (д/сад)	0,020	Na-катионирование	-	-
	котельная №26 Киселевка	0,045	Na-катионирование	-	-
	котельная № 27 Ниновка (школа)	0	Привозная вода	-	-
	котельная № 28 Ниновка (д/сад)	0	Привозная вода	-	-
	котельная № 29 Немцево	2,238	Na-катионирование	0,5	0,5
	котельная № 30 Ст.Безгинка (школа)	0,373	Na-катионирование	-	-
	котельная № 31 Ст.Безгинка (д/сад)	0,272	Na-катионирование	-	-
	котельная № 32 Богородское	0,124	Na-катионирование	-	-
	котельная № 33 Оскольское 1	0	Привозная вода	-	-
	котельная № 34 Оскольское 2	0	Привозная вода	-	-
	котельная №35 Оскольское (ДК)	0,163	Na-катионирование	-	-
	котельная №36 Львовка	0,435	Na-катионирование	0,5	0,5
	котельная № 37 Тростенец	0,149	Na-катионирование	0,5	0,5
	котельная № 38 Васильдол	0,153	Na-катионирование	-	-
	котельная № 39 Мосьпанов	0,036	Na-катионирование	-	-
	котельная № 41 Баня	0	Привозная вода	-	-

Прироста нагрузки на котельные Новооскольского городского округа, а следовательно, и на водоподготовительные установки на момент данной актуализации не ожидается.

1.7.2 Описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения

Балансы производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения теплоснабжающей организации Новооскольского городского округа не предусмотрены.

1.8. Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом

1.8.1 Описание видов и количества используемого основного топлива для каждого источника тепловой энергии.

Описание видов и количества используемого основного, аварийного и резервного топлива для каждого источника тепловой энергии представлены в таблице 25.

Таблица 25

Описание видов и количества используемого топлива на котельных

№	Источник тепловой энергии	Вид основного топлива	Количество используемого основного топлива за 2019, т.у.т.	Аварийное/резервное топливо
1	котельная №1 Центральная	Природный газ (ГОСТ 5542-87)	7202,00	Не предусмотрено
2	котельная №2 Промстрой	Природный газ (ГОСТ 5542-87)	615,173	Не предусмотрено
3	котельная №3 Школа №4	Природный газ (ГОСТ 5542-87)	299,247	Не предусмотрено
4	котельная №4 УКК	Природный газ (ГОСТ 5542-87)	53,773	Не предусмотрено
5	котельная №5 КСМ	Природный газ (ГОСТ 5542-87)	115,432	Не предусмотрено
6	котельная №6 Оранжерея	Природный газ (ГОСТ 5542-87)	30,088	Не предусмотрено
7	котельная №7 Райпо	Природный газ (ГОСТ 5542-87)	12,080	Не предусмотрено
8	котельная №8 ДРП	Природный газ (ГОСТ 5542-87)	191,065	Не предусмотрено
9	котельная №9 Сушкова	Природный газ (ГОСТ 5542-87)	86,105	Не предусмотрено
10	котельная №10 Глинное	Природный газ (ГОСТ 5542-87)	58,950	Не предусмотрено
11	котельная №11 Н.Безгинка	Природный газ (ГОСТ 5542-87)	73,903	Не предусмотрено

12	котельная №12 Ярское	Природный газ (ГОСТ 5542-87)	154,745	Не предусмотрено
13	котельная №13 В.Михайловка (жилье)	Природный газ (ГОСТ 5542-87)	150,627	Не предусмотрено
14	котельная №14 В.Михайловка (школа)	Природный газ (ГОСТ 5542-87)	83,111	Не предусмотрено
15	котельная №15 В.Михайловка (д/сад)	Природный газ (ГОСТ 5542-87)	35,190	Не предусмотрено
16	котельная №16 В.Михайловка (школа искусств)	Природный газ (ГОСТ 5542-87)	17,200	Не предусмотрено
17	котельная №17 Беломестное	Природный газ (ГОСТ 5542-87)	87,813	Не предусмотрено
18	котельная №18 Голубино	Природный газ (ГОСТ 5542-87)	150,487	Не предусмотрено
19	котельная №19 Шараповка	Природный газ (ГОСТ 5542-87)	92,818	Не предусмотрено
20	котельная №20 Ольховатка	Природный газ (ГОСТ 5542-87)	159,878	Не предусмотрено
21	котельная №21 С.Поляна	Природный газ (ГОСТ 5542-87)	12,005	Не предусмотрено
22	котельная №22 Яковлевка	Природный газ (ГОСТ 5542-87)	9,056	Не предусмотрено
23	котельная №23 Прибрежный (школа)	Природный газ (ГОСТ 5542-87)	27,490	Не предусмотрено
24	котельная №24 Прибрежный (д/сад)	Природный газ (ГОСТ 5542-87)	30,660	Не предусмотрено
25	котельная №26 Киселевка	Природный газ (ГОСТ 5542-87)	12,728	Не предусмотрено
26	котельная № 27 Ниновка (школа)	Природный газ (ГОСТ 5542-87)	6,740	Не предусмотрено
27	котельная № 28 Ниновка (д/сад)	Природный газ (ГОСТ 5542-87)	11,238	Не предусмотрено
28	котельная № 29 Немцево	Природный газ (ГОСТ 5542-87)	43,676	Не предусмотрено
29	котельная № 30 Ст.Безгинка	Природный газ (ГОСТ 5542-87)	62,481	Не предусмотрено
30	котельная № 31 Ст.Безгинка	Природный газ (ГОСТ 5542-87)	8,223	Не предусмотрено
31	котельная № 32 Богородское	Природный газ (ГОСТ 5542-87)	9,952	Не предусмотрено
32	котельная № 33 Оскольское 1	Природный газ (ГОСТ 5542-87)	10,725	Не предусмотрено
33	котельная № 34 Оскольское 2	Природный газ (ГОСТ 5542-87)	5,454	Не предусмотрено
34	котельная №35 Оскольское (ДК)	Природный газ (ГОСТ 5542-87)	47,229	Не предусмотрено
35	котельная №36 Львовка	Природный газ (ГОСТ 5542-87)	53,194	Не предусмотрено
36	котельная № 37 Тростенец	Природный газ (ГОСТ 5542-87)	37,308	Не предусмотрено
37	котельная № 38 Васильдол	Природный газ (ГОСТ 5542-87)	66,483	Не предусмотрено
38	котельная № 39 Мосьпанов	Природный газ (ГОСТ 5542-87)	12,372	Не предусмотрено
39	котельная № 41 Баня	Природный газ (ГОСТ 5542-87)	56,227	Не предусмотрено

1.8.2 Описание видов резервного и аварийного топлива и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями

Резервное топливо на котельных Новооскольского городского округа предусмотрено только на центральной котельной (мазут).

1.8.3 Описание особенностей характеристик видов топлива в зависимости от мест поставки

Поставляемый вид топлива на территории Новооскольского городского округа - природный газ.

1.8.4 Описание использования местных видов топлива

Единственным видом топлива является природный газ.

1.8.5 Описание видов топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 «Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам»), их доли и значения низшей теплоты сгорания топлива, используемых для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

Единственным видом топлива является природный газ.

1.8.6 Описание преобладающего в поселении, городском округе вида топлива, определяемого по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе

Преобладающим видом топлива является природный газ.

1.8.7 Описание приоритетного направления развития топливного баланса поселения, городского округа

Приоритетным направлением развития является природный газ.

1.9. Надежность теплоснабжения

Расчет показателей надежности системы теплоснабжения Новооскольского городского округа основывается на Методических указаниях по анализу показателей, используемых для оценки надежности систем теплоснабжения.

Настоящие Методические указания по анализу показателей, используемых для оценки надежности систем теплоснабжения, утверждены приказом Минрегиона России от 26.07.2013 года №310 «Об утверждении Методических указаний по анализу показателей, используемых для оценки надежности систем теплоснабжения».

Методические указания содержат методики расчета показателей надежности систем теплоснабжения поселений, городских округов, в документе приведены практические рекомендации по классификации систем теплоснабжения поселений, городских округов по условиям обеспечения надежности на:

- высоконадежные;
- надежные;
- малонадежные;
- ненадежные.

Надежность системы теплоснабжения должна обеспечивать бесперебойное снабжение потребителей тепловой энергией в течение заданного периода, недопущение опасных для людей и окружающей среды ситуаций.

Показатели надежности системы теплоснабжения подразделяются на:

- показатели, характеризующие надежность электроснабжения источников тепловой энергии;
- показатели, характеризующие надежность водоснабжения источников тепловой энергии;
- показатели, характеризующие надежность топливоснабжения источников тепловой энергии;
- показатели, характеризующие соответствие тепловой мощности источников тепловой энергии и пропускной способности тепловых сетей расчетным тепловым нагрузкам потребителей;
- показатели, характеризующие уровень резервирования источников тепловой энергии и элементов тепловой сети;
- показатели, характеризующие уровень технического состояния тепловых сетей;
- показатели, характеризующие интенсивность отказов тепловых сетей;
- показатели, характеризующие аварийный недоотпуск тепловой энергии потребителям.

Надежность теплоснабжения обеспечивается надежной работой всех элементов системы теплоснабжения, а также внешних, по отношению к системе теплоснабжения, систем электро-, водо-, топливоснабжения источников тепловой энергии.

1.9.1 Частота отключений потребителей

Отключение потребителей не производилось.

1.9.2 Поток (частота) и время восстановления теплоснабжения потребителей после отключений

Отключение потребителей не производилось.

1.9.3 Графические материалы (карты-схемы тепловых сетей и зон ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения)

Данные отсутствуют

1.9.4 Результаты анализа аварийных ситуаций при теплоснабжении, расследование причин которых осуществляется федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на осуществление федерального государственного энергетического надзора, в соответствии с Правилами расследования причин аварийных ситуаций при теплоснабжении, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2015 г. № 1114 «О расследовании причин аварийных ситуаций при теплоснабжении и о признании утратившими силу отдельных положений Правил расследования причин аварий в электроэнергетике».

Аварийные ситуации отсутствуют.

1.9.5 Результаты анализа времени восстановления теплоснабжения потребителей, отключенных в результате аварийных ситуаций при теплоснабжении, указанных в подпункте 1.9.5 настоящего пункта

Аварийные ситуации отсутствуют.

1.10. Техничко-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций

Согласно Постановлению Правительства РФ №1140 от 30.12.2009 г. «Об утверждении стандартов раскрытия информации организациями коммунального комплекса и субъектами естественных монополий, осуществляющих деятельность в сфере оказания услуг по передаче тепловой энергии», раскрытию подлежит информация:

а) о ценах (тарифах) на регулируемые товары и услуги и надбавкам к этим ценам (тарифам);

б) об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности регулируемых организаций, включая структуру основных производственных затрат (в части регулируемой деятельности);

в) об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров и услуг регулируемых организаций и их соответствии государственным и иным утвержденным стандартам качества;

г) об инвестиционных программах и отчетах об их реализации;

д) о наличии (отсутствии) технической возможности доступа к регулируемым товарам и услугам регулируемых организаций, а также о регистрации и ходе реализации заявок на подключение к системе теплоснабжения;

е) об условиях, на которых осуществляется поставка регулируемых товаров и (или) оказание регулируемых услуг;

ж) о порядке выполнения технологических, технических и других мероприятий, связанных с подключением к системе теплоснабжения.

Сведения о результатах хозяйственной деятельности теплоснабжающих организаций, обслуживающих потребителей Новооскольского городского округа представлены в таблице 26.

Таблица 26

Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности регулируемой организации, включая структуру основных производственных затрат АО «Тепловая компания» (в части регулируемой деятельности) факт 2020 год

№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Единица измерения	Значение
1	Выручка от регулируемой деятельности, в том числе по видам деятельности:	тыс руб	96208,62
1.1	Производство (некомбинированная выработка) передача	тыс руб	94583,18
2	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс руб	94336,93
2.1	Расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс руб	0,000
2.2.1.4	Способ приобретения	х	прямые договоры без торгов
2.3	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс руб	10139,07

2.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (с учетом мощности)	руб	3,57
2.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс руб	3088,35
2.5	Расходы на хим.реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс руб	137,21
2.6	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс руб	19499,09
2.7	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс руб	5839,68
2.8	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс руб	1776,31
2.9	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс руб	534,82
2.10	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс руб	316,30
2.11	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс руб	187,0
2.12	Общепроизводственные расходы, в том числе отнесенные к ним:	тыс руб	2112,42
2.13	Общехозяйственные расходы, в том числе отнесенные к ним:	тыс руб	0,00
2.14	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств, в том числе:	тыс руб	36 650,97
2.14.1	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	х	отсутствует
2.15	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством РФ	тыс руб	1305,12
2.15.4	Прочие расходы на услуги производственного характера, выполняемые по договорам с организациями на проведение регламентных работ в рамках технологического процесса	тыс руб	11,67
3	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс руб	1871,69
4	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс руб	77,62
5.1	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой	тыс руб	0,000
7	Годовая бухгалтерская отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	х	http://www.belsorod-tsk.ru/shareholder-and-investor/financial-statements/
8	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе по каждому источнику тепловой энергии:	Гкал/ч	81,60
9	Тепловая нагрузка по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	Гкал/ч	35,60
10	Объем вырабатываемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс Г кал	66,7090
11	Объем приобретаемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс Г кал	0,000
12	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе:	тыс Г кал	57,4630
12.1	Определенном по приборам учета	тыс Г кал	32,3690
12.2	Определенном расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс Г кал	25,0940
13	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, утвержденные уполномоченным органом	Ккал/ч.мес	0,00
14	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс Г кал	9,0340

15	Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел	142
16	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	чел	7
17	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть, в том числе с разбивкой по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кг усл. топл./Г кал	197,59
18	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемой деятельности	тыс кВт.ч/Г кал	0,04945
19	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемой деятельности	м3/Гкал	1,387
20	Комментарии	х	.0

1.11. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения

1.11.1 Описание динамики утвержденных цен (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

В связи с отсутствием инвестиционной программы в Новооскольском городском округе, ценовые (тарифные) последствия будут рассчитаны согласно утвержденного приказа Комиссии по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 07 декабря 2017 г. № 34/14 (с уточнениями на 2020 г. согласно приказа Комиссии по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 18.12.19г. №34/13).

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «Тепловая компания» потребителям, другим теплоснабжающим организациям Белгородской области, на 2018 - 2020 годы с календарной разбивкой представлены в таблице 27.

Таблица 27

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «Тепловая компания» на 2018 - 2020 годы

№ п/п	Категория потребителей	Период действия тарифа на тепловую энергию (горячая вода)					
		с 01.01.2018 г по 30.06.2018г.	с 01.07.2018 г по 31.02.2018г.	с 01.01.2019 г по 30.06.2019г.	с 01.07.2019 г по 31.02.2019г.	с 01.01.2020 г по 30.06.2020г.	с 01.07.2020 г по 31.12.2020г.
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения одноставочный руб./Гкал (с учетом НДС)	3041,65	3153,31	3027,18	3127,67	3127,67	3188,36
2	Население одноставочный руб./Гкал (с учетом НДС)	1774,34	1845,31	1876,58	1914,12	1914,12	1990,68

1.11.2 Описание структуры цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения

Основные затраты АО «Тепловая компания» приходятся на закупку топлива. Затраты на покупку топлива в 2014 году составили 49,402 млн. руб., что соответствует 52% от суммарных

затрат. Также значительные расходы идут на оплату труда и социальные отчисления персонала и суммарно составляют 21,275 млн. руб. - 22%. Расходы на закупку электрической энергии составляют. Расходы на закупку электрической энергии составляют 11% (10,139 млн. руб.). Таким образом, наибольшее влияние на себестоимость тепловой энергии, реализуемой АО «Тепловая компания», оказывает стоимость природного газа. В связи с ожидаемым ростом цен на природный газ, ожидается дальнейший рост тарифов на тепловую энергию. Также, для рационализации затрат предприятия необходимо сократить количество необходимого обслуживающего персонала **посредством** увеличения внедрения систем диспетчеризации и компьютеризации производственных процессов.

1.11.3 Описание платы за подключение к системе теплоснабжения

По АО «Тепловая компания» Новооскольского городского округа плата за подключение к системе теплоснабжения не устанавливалась.

1.11.4 Описание платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей, Комиссией по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области не устанавливается.

1.11.5 Описание динамики предельных уровней цен на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, утверждаемых в ценовых зонах теплоснабжения с учетом последних 3 лет

Описание динамики предельных уровней цен на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, утверждаемых в ценовых зонах теплоснабжения с учетом последних 3 лет отсутствует.

1.11.6 Описание средневзвешенного уровня сложившихся за последние 3 года цен на тепловую энергию (мощность), поставляемую единой теплоснабжающей организацией потребителям в ценовых зонах теплоснабжения

Описание средневзвешенного уровня сложившихся за последние 3 года цен на тепловую энергию (мощность), поставляемую единой теплоснабжающей организацией потребителям в ценовых зонах теплоснабжения отсутствует.

1.12. Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения

1.12.1 Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения (перечень причин, приводящих к снижению качества теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей)

Из комплекса существующих проблем организации качественного теплоснабжения на территории Новооскольского городского округа, можно выделить следующие:

износ сетей;

неравномерность **температуры на вводе к потребителям** по территории Новооскольского городского округа;

состояние внутренних систем отопления;

отсутствие приборов учета у некоторых потребителей.

Износ сетей - наиболее существенная проблема организации качественного теплоснабжения. Старение тепловых сетей приводит как к снижению надежности вызванной коррозией и усталостью металла, так и разрушению, или провисанию изоляции. Разрушение изоляции в свою очередь приводит к тепловым потерям и значительному снижению температуры теплоносителя еще до ввода потребителя. Отложения, образовавшиеся в тепловых сетях за время эксплуатации в результате коррозии, отложений солей жесткости в прочих причин, снижают качество сетевой воды. Повышение качества теплоснабжения может быть достигнуто путем реконструкции тепловых сетей. Неравномерность температуры на вводе к потребителям по территории Новооскольского городского округа приводит к «перетопу» (превышению комфортной температуры внутреннего воздуха) у потребителей, находящихся наиболее близко от магистральных сетей. Установка автоматики регулирования температуры

внутреннего воздуха в помещении и установка приборов учета тепловой энергии, позволит снизить перерасход тепловой энергии и создаст комфортные условия микроклимата.

Состояние внутренних систем отопления - управляющие организации уделяют достаточное внимание состоянию внутренних систем многоквартирных домов. Однако существует множество фактов самовольной замены отопительных приборов и трубопроводов. Такие замены приводят к разбалансировке внутренних систем отопления дома и неравномерному температурному полю в зданиях. Для повышения качества теплоснабжения, и поддержания комфортных условий микроклимата, рекомендуется установить балансировочные клапаны на стояках в жилых домах. Отсутствие приборов учета у части потребителей - не позволяет оценить фактическое потребление тепловой энергии каждым жилым домом. Повсеместная установка приборов учета, позволит производить оплату за фактически потребленное тепло и правильно оценить тепловые характеристики ограждающих конструкций. Из рассмотренных выше проблем, наиболее существенной является износ сетей. Решению проблемы следует уделить особое внимание.

1.12.2 Описание существующих проблем организации надежного теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения (перечень причин, приводящих к снижению надежности теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей)

Организация надежного и безопасного теплоснабжения Новооскольского городского поселения - это комплекс организационно-технических мероприятий, из которых можно выделить следующие:

- оценка остаточного ресурса тепловых сетей;
- план перекладки тепловых сетей на территории поселения;
- диспетчеризация;
- методы определения мест утечек.

Остаточный ресурс тепловых сетей - коэффициент, характеризующий реальную степень готовности системы и ее элементов к надежной работе в течение заданного временного периода.

Определение обычно проводят с помощью инженерной диагностики – это надежный, но трудоемкий и дорогостоящий метод обнаружения потенциальных мест отказов. Поэтому для определения перечня участков тепловых сетей, которые в первую очередь нуждаются в комплексной диагностике, следует проводить расчет надежности. Этот расчет должен базироваться на статистических данных об авариях, осмотрах и технической диагностики на данных участках тепловых сетей за период не менее пяти лет.

Из рассмотренных выше проблем, наиболее существенной является износ сетей. Решению проблемы следует уделить особое внимание.

Диспетчеризация - организации круглосуточного контроля за состоянием тепловых сетей и работой оборудования систем теплоснабжения. Тепловые сети от котельных характеризуются низким уровнем диспетчеризации. Отсутствие диспетчеризации приводит к невозможности дистанционного контроля параметров работы тепловых сетей, а также к увеличению периода устранения аварий на тепловых сетях. При разработке проектов перекладки, тепловых сетей, рекомендуется применять трубопроводы с системой оперативного дистанционного контроля (ОДК).

Методы определения мест утечек - методы, применяемые на предприятиях, описаны в п. 1.3.10.

1.12.3 Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения

Проблемы развития систем теплоснабжения отсутствуют.

1.12.4 Описание существующих проблем надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения

Данные отсутствуют.

1.12.5 Анализ предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения

Данные отсутствуют.

Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения

2.1 Данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения

За базовый уровень потребления тепловой энергии на нужды теплоснабжения муниципального образования принимается объем тепловой энергии, определенный для расчетных температур наружного воздуха, по данным о подключенной нагрузке потребителей за 2014 года.

Значение подключенной тепловой нагрузки к котельным представлено в таблице 28.

Таблица 28

Значение подключенной тепловой нагрузки к котельным

№п/п	Источник теплоснабжения	Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/год			
		Жилые дома	Бюджетные потребители	Прочие потребители	Итого по нагрузке
1	котельная №1 Центральная	23281,746	12548,399	2549,300	38379,445
2	котельная №2 Промстрой	2320,618	503,811	5,033	2829,462
3	котельная №3 Школа №4	425,322	1013,544	0	1438,866
4	котельная №4 УКК	286,775	0	7,352	294,127
5	котельная №5 КСМ	474,451	0	26,466	500,917
6	котельная №6 Оранжевая	0	178,884	0	178,884
7	котельная №7 Райпо	71,819	0	0	71,819
8	котельная №8 ДРП	535,210	0	60,582	595,792
9	котельная №9 Сушкова	183,934	135,812	0	319,746
10	котельная №10 Глинное	0	328,616	0	328,616
11	котельная №11 Н.Безгинка	0	354,399	0	354,399
12	котельная №12 Ярское	0	698,158	1,350	699,508
13	котельная №13 В.Михайловка (жилье)	557,740	0	0	557,74
14	котельная №14 В.Михайловка (школа)	0	443,785	0	443,785
15	котельная №15 В.Михайловка (д/сад)	0	163,319	0	163,319
16	котельная №16 В.Михайловка (школа)	0	102,262	0	102,262
17	котельная №17 Беломестное	30,877	409,085	0	439,962
18	котельная №18 Голубино	0	608,878	0	608,878
19	котельная №19 Шараповка	0	419,254	0	419,254
20	котельная №20 Ольховатка	0	801,983	0	801,983
21	котельная №21 С.Поляна	0	71,375	0	71,375
22	котельная №22 Яковлевка	0	53,838	0	53,838
23	котельная №23 Прибрежный (школа)	0	153,694	0	153,694
24	котельная №24 Прибрежный (д/сад)	0	182,281	0	182,281
25	котельная №26 Киселевка	0	75,669	0	75,669
26	котельная № 27 Ниновка (школа)	0	40,070	0	40,07
27	котельная № 28 Ниновка (д/сад)	0	66,812	0	66,812
28	котельная № 29 Немцево	0	208,845	0	208,845
29	котельная № 30 Ст.Безгинка (школа)	0	341,531	0	341,531
30	котельная № 31 Ст.Безгинка (д/сад)	0	37,383	0	37,383
31	котельная № 32 Богородское	0	59,165	0	59,165
32	котельная № 33 Оскольское 1	0	63,762	0	63,762
33	котельная № 34 Оскольское 2	0	32,426	0	32,426
34	котельная №35 Оскольское (ДК)	0	244,841	0	244,841
35	котельная №36 Львовка	0	276,934	0	276,934
36	котельная № 37 Тростенец	0	221,806	0	221,806
37	котельная № 38 Васильдол	0	332,171	0	332,171
38	котельная № 39 Моспанов	0	73,555	0	73,555
39	котельная № 41 Баня	0	334,284	0	334,284

Перспективное потребление тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение на момент данной актуализации схемы теплоснабжения остается на текущем уровне. Прогнозное увеличение мощности потребления тепловой энергии отсутствует. При появлении перспектив приростов объемов потребления тепловой энергии информация будет представлена в актуализации схемы теплоснабжения соответствующего года.

2.2 Прогнозы приростов площади строительных фондов, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления и по зонам действия источников тепловой энергии с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания, производственные здания промышленных предприятий, на каждом этапе

По данным управления городского хозяйства администрации Новооскольского городского округа в ближайшие 5 лет планируется строительство многоквартирного жилого дома по ул. Ливенская д.138А, ориентировочной площадью 4784 м².

2.3 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

Данные отсутствуют.

2.4 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

Данные отсутствуют.

2.5 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

Данные отсутствуют.

2.6 Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, при условии 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

Данные отсутствуют.

Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения

3.1 Графическое представление объектов системы теплоснабжения с привязкой к топографической основе поселения, городского округа, города федерального значения и с полным топологическим описанием связности объектов

Данные отсутствуют.

3.2 Паспортизация объектов системы теплоснабжения

На всех объектах теплоснабжения Новооскольского городского округа имеются паспорта.

3.3 Паспортизация и описание расчетных единиц территориального деления, включая административное

Данные отсутствуют.

3.4 Гидравлический расчет тепловых сетей любой степени закольцованности, в том числе гидравлический расчет при совместной работе нескольких источников тепловой энергии на единую тепловую сеть

Данные отсутствуют.

3.5 Моделирование всех видов переключений, осуществляемых в тепловых сетях, в том числе переключений тепловых нагрузок между источниками тепловой энергии

Не осуществляется переключение в тепловых сетях тепловых нагрузок между источниками тепловой энергии.

3.6 Расчет балансов тепловой энергии по источникам тепловой энергии и по территориальному признаку

Данные отсутствуют.

3.7 Расчет потерь тепловой энергии через изоляцию и с утечками теплоносителя

Данные отсутствуют.

3.8 Расчет показателей надежности теплоснабжения

Расчет показателей надежности теплоснабжения см. в приложении 1.

3.9 Групповые изменения характеристик объектов (участков тепловых сетей, потребителей) по заданным критериям с целью моделирования различных перспективных вариантов схем теплоснабжения

Данные отсутствуют.

3.10 Сравнительные пьезометрические графики для разработки и анализа сценариев перспективного развития тепловых сетей

Данные отсутствуют.

Глава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей

4.1 Балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации схемы теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии, устанавливаемых на основании величины расчетной тепловой нагрузки, а в ценовых зонах теплоснабжения - балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации схемы теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой системе теплоснабжения с указанием сведений о значениях существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии, находящихся в государственной или муниципальной собственности и являющихся объектами концессионных соглашений или договоров аренды

Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки представлены в таблице 29.

Таблица 29

Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии

Источник теплоснабжения	Установленн ая мощность котельной, Г кал/ч	Перспективный баланс					
		Отоплени е и вентиляци я, Гкал/ч	ГВС, Гкал/ч	Собств. нужды, Гкал/ч	Потери в теплосетях, Гкал/ч	Мощность нетто, Гкал/ч	Резерв (дефицит) мощности, Гкал/ч
котельная №1 Центральная	50,32	28,049	0,00	0,045	5,012	50,275	17,214
котельная №2 Промстрой	1,72	1,561	0,00	0,009	0,387	1,711	-0,237
котельная №3 Школа №4	1,8	1,356	0,00	0,001	0,344	1,799	0,1
котельная №4 УКК	0,18	0,183	0,00	0,000	0,014	0,18	-0,017
котельная №5 КСМ	0,73	0,268	0,00	0,000	0,197	0,73	0,265
котельная №6 Оранжевая	0,312	0,180	0,00	0,000	0,000	0,312	0,132
котельная №7 Райпо	0,053	0,034	0,00	0,000	0,000	0,053	0,019
котельная №8 ДРП	0,86	0,399	0,00	0,000	0,409	0,86	0,052
котельная №9 Сушкова	0,252	0,164	0,00	0,000	0,095	0,252	-0,007
котельная №10 Глинное	0,43	0,263	0,00	0,000	0,027	0,43	0,14
котельная №11 Н.Безгинка	0,284	0,192	0,00	0,000	0,055	0,284	0,037
котельная №12 Ярское	0,86	0,707	0,00	0,000	0,206	0,86	-0,053
котельная №13 В.Михайловка (жилье)	0,252	0,397	0,00	0,000	0,095	0,252	-0,24
котельная №14 В.Михайловка (школа)	0,27	0,236	0,00	0,000	0,028	0,27	0,006
котельная №15 В.Михайловка (д/сад)	0,172	0,100	0,00	0,000	0,038	0,172	0,034
котельная №16 В.Михайловка (школа искусств)	0,14	0,066	0,00	0,000	0,000	0,14	0,074
котельная №17 Беломестное	0,22	0,239	0,00	0,000	0,035	0,22	-0,054
котельная №18 Голубино	0,48	0,219	0,00	0,000	0,153	0,48	0,108

котельная №19 Шараповка	0,34	0,301	0,00	0,000	0,082	0,34	-0,043
котельная №20 Ольховатка	0,86	0,528	0,00	0,000	0,134	0,86	0,198
котельная №21 С.Поляна	0,13	0,033	0,00	0,000	0,000	0,13	0,097
котельная №22 Яковлевка	0,052	0,023	0,00	0,000	0,000	0,052	0,029
котельная №23 Прибрежный (школа)	0,14	0,097	0,00	0,000	0,008	0,14	0,035
котельная №24 Прибрежный (д/сад)	0,14	0,084	0,00	0,000	0,000	0,14	0,056
котельная №26 Киселевка	0,12	0,036	0,00	0,000	0,000	0,12	0,084
котельная № 27 Ниновка (школа)	0,028	0,023	0,00	0,000	0,000	0,028	0,005
котельная № 28 Ниновка (д/сад)	0,082	0,029	0,00	0,000	0,000	0,082	0,053
котельная № 29 Немцево	0,14	0,097	0,00	0,000	0,027	0,14	0,016
котельная № 30 Ст.Безгинка (школа)	0,26	0,163	0,00	0,000	0,021	0,26	0,076
котельная № 31 Ст.Безгинка (д/сад)	0,034	0,018	0,00	0,000	0,008	0,034	0,008
котельная № 32 Богородское	0,108	0,028	0,00	0,000	0,000	0,108	0,08
котельная № 33 Оскольское 1	0,028	0,020	0,00	0,000	0,000	0,028	0,008
котельная № 34 Оскольское 2	0,014	0,011	0,00	0,000	0,000	0,014	0,003
котельная №35 Оскольское (ДК)	0,116	0,120	0,00	0,000	0,015	0,116	-0,019
котельная №36 Львовка	0,172	0,144	0,00	0,000	0,021	0,172	0,007
котельная № 37 Тростенец	0,26	0,137	0,00	0,000	0,000	0,26	0,123
котельная № 38 Васильдол	0,14	0,147	0,00	0,000	0,022	0,14	-0,029
котельная № 39 Мосьпанов	0,066	0,033	0,00	0,000	0,000	0,066	0,033
котельная № 41 Баня	0,576	0,091	0,00	0,000	0,000	0,576	0,485

На котельных №2, №4, №9, №12, №13, №17, №19, №35, №38 выявлены дефициты располагаемой мощности, подключение новых абонентов возможно только после модернизации котельных.

4.2 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 источника тепловой энергии

Данные отсутствуют.

4.3 Выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей

Данные отсутствуют.

Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения

5.1.Описание вариантов (не менее двух) перспективного развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения (в случае их изменения относительно ранее принятого варианта развития систем теплоснабжения в утвержденной в установленном порядке схеме теплоснабжения)

Описание сценариев развития теплоснабжения поселения, с учетом перспективы строительства объектов социально-культурной сферы, многоквартирных жилых домов, индивидуальной жилой застройки и прочих объектов капитального строительства.

Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения, с учетом планов по строительству и реконструкции объектов социально-культурной сферы, многоквартирных жилых домов, индивидуальной жилой застройки и прочих объектов капитального строительства.

Строительство новых котельных, реконструкция или ликвидация существующих источников тепловой энергии не планируется. Строительство индивидуальных жилых домов на территории поселения планируется выполнять с использованием индивидуальных источников тепловой энергии.

5.2. Техничко-экономическое сравнение вариантов перспективного развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения

В связи с отсутствием объектов капитального строительства планируемых к подключению к системам теплоснабжения поселения строительство новых котельных и реконструкция существующих котельных не планируется. Ликвидация котельных в связи с отключением потребителей от существующих источников теплоснабжения также не планируется. Строительство индивидуальных жилых домов на территории поселения планируется выполнять с использованием индивидуальных источников тепловой энергии. Строительство многоквартирных жилых домов на территории поселения не планируется. Строительство объектов социально-культурной сферы на территории поселения в ближайшей перспективе также не планируется.

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

Данные отсутствуют.

Глава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах

6.1 Расчетная величина нормативных потерь (в ценовых зонах теплоснабжения - расчетную величину плановых потерь, определяемых в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения) теплоносителя в тепловых сетях в зонах действия источников тепловой энергии

Данные отсутствуют.

6.2 Максимальный и среднечасовой расход теплоносителя (расход сетевой воды) на горячее водоснабжение потребителей с использованием открытой системы теплоснабжения в зоне действия каждого источника тепловой энергии, рассчитываемый с учетом прогнозных сроков перевода потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), на закрытую систему горячего водоснабжения

Данные отсутствуют.

6.3 Сведения о наличии баков-аккумуляторов

Данные отсутствуют.

6.4 Нормативный и фактический (для эксплуатационного и аварийного режимов) часовой расход подпиточной воды в зоне действия источников тепловой энергии

Данные отсутствуют.

6.5 Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения

Данные отсутствуют.

Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению (или) модернизации источников тепловой энергии

7.1 Описание условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления, которое должно содержать в том числе определение целесообразности или нецелесообразности подключения (технологического присоединения) теплопотребляющей установки к существующей системе централизованного теплоснабжения исходя из недопущения увеличения совокупных расходов в такой системе централизованного теплоснабжения, расчет которых выполняется в порядке, установленном методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения

Согласно статье 14 Федерального закона РФ от 27.07.2010 года №190-ФЗ «О теплоснабжении», 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 Федеральным законом РФ от 27.07.2010 года №190-ФЗ «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 заключение 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 заключение 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.

Кроме того, согласно СП 42.133330.2011 «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений», в районах многоквартирной жилой застройки малой этажности, а также одно-двухквартирной жилой застройки с приусадебными (приквартирными) земельными участками теплоснабжение допускается предусматривать от котельных на группу жилых и общественных зданий или от индивидуальных источников тепла при соблюдении технических регламентов, экологических, санитарно-гигиенических, а также противопожарных требований Групповые котельные допускается размещать на селитебной территории с целью сокращения потерь при транспорте теплоносителя и снижения тарифа на тепловую энергию.

Согласно СП 60.13330.2012 «Отопление, вентиляция и кондиционирование воздуха», для индивидуального теплоснабжения зданий следует применять теплогенераторы полной заводской готовности на газообразном, жидком и твердом топливе общей теплопроизводительностью до 360 кВт с параметрами теплоносителя не более 95°C и 0,6 МПа. Теплогенераторы следует размещать в отдельном помещении на любом надземном этаже, а также в цокольном и подвальном этажах отапливаемого здания.

Условия организации поквартирного теплоснабжения определены в СП 54.13330.2011 «Здания жилые многоквартирные» и СП 60.13330.2012 «Отопление, вентиляция и кондиционирование воздуха».

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.

7.2 Описание текущей ситуации, связанной с ранее принятыми в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике решениями об отнесении генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей

Данные отсутствуют.

7.3 Анализ надежности и качества теплоснабжения для случаев отнесения генерирующего объекта к объектам, вывод которых из эксплуатации может привести к нарушению надежности теплоснабжения (при отнесении такого генерирующего объекта к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, в соответствующем году долгосрочного конкурентного отбора мощности на оптовом рынке электрической энергии (мощности) на соответствующий период), в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения

Данные отсутствуют.

7.4 Обоснование предлагаемых для строительства источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок, выполненное в порядке, установленном методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения. Для поселений, городских округов, не отнесенных к ценовым зонам теплоснабжения, а также в отношении товаров (услуг), реализация которых осуществляется по ценам (тарифам), подлежащим в соответствии с Федеральным законом «О теплоснабжении» государственному регулированию в ценовых зонах теплоснабжения, указанное обоснование также выполняется с учетом требований пункта 77 настоящего документа. В указанном обосновании должны учитываться балансы производства и потребления электрической энергии и мощности по соответствующей объединенной энергетической системе в соответствии с утвержденной схемой и программой развития Единой энергетической системы России, а для источников, сооружаемых в технологически изолированной территориальной энергетической системе, - балансы производства и потребления электрической энергии и мощности по соответствующей технологически изолированной территориальной энергетической системе в соответствии с утвержденной схемой и программой развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, а также востребованность электрической энергии (мощности), вырабатываемой генерирующим оборудованием источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, на оптовом рынке электрической энергии и мощности на срок действия схемы теплоснабжения

Строительство источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных тепловых нагрузок на территории Новооскольского городского округа не предусматривается ввиду низкой и непостоянной возможной электрической и тепловой нагрузки, которую можно подключить к источнику комбинированной выработки. Это обстоятельство приводит к значительным затратам на строительство при крайне низкой эффективности, т.е. экономически не обосновано.

Согласно «Методическим рекомендациям по разработке схем теплоснабжения», утвержденным Министерством регионального развития РФ от 29.12.2012 г. №565/667, предложения по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, работающие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии рекомендуется разрабатывать при условии, что проектируемая установленная электрическая мощность турбоагрегатов составляет 25 МВт и более. При проектируемой установленной электрической мощности турбоагрегатов менее 25 МВт предложения по реконструкции разрабатываются в случае отказа подключения потребителей к электрическим сетям.

Таким образом, реконструкция котельных для выработки электроэнергии в **Новооскольском городском округе** не предусматривается.

7.5 Обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок, выполненное в порядке, установленном методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения.

Для поселений, городских округов, не отнесенных к ценовым зонам теплоснабжения, а также в отношении товаров (услуг), реализация которых осуществляется по ценам (тарифам), подлежащим в соответствии с Федеральным законом «О теплоснабжении» государственному регулированию в ценовых зонах теплоснабжения, указанное обоснование также выполняется с учетом требований пункта 77 настоящего документа. В указанном обосновании должны учитываться балансы производства и потребления электрической энергии и мощности по соответствующей объединенной энергетической системе в соответствии с утвержденной схемой и программой развития Единой энергетической системы России, а для источников, действующих в технологически изолированной территориальной энергетической системе, - балансы производства и потребления электрической энергии и мощности по соответствующей технологически изолированной территориальной энергетической системе в соответствии с утвержденной схемой и программой развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, а также востребованность электрической энергии (мощности), вырабатываемой генерирующим оборудованием источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, на оптовом рынке электрической энергии и мощности на срок действия схемы теплоснабжения.

Данные отсутствуют.

7.6 Обоснование предложений по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, с выработкой электроэнергии на собственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источника тепловой энергии, на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок

Предложения по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии отсутствуют.

7.7 Обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии

Данные отсутствуют.

7.8 Обоснование предлагаемых для перевода в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии, функционирующим в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Данные отсутствуют.

7.9 Обоснование предложений по расширению зон действия действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Данные отсутствуют.

7.10 Обоснование предлагаемых для вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии

На территории **Новооскольского городского округа** вывод в резерв из эксплуатации котельных при передачи тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии в АО «Тепловая компания» не планируется.

7.11 Обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки поселения, городского округа, города федерального значения малоэтажными жилыми зданиями

В зонах застройки малоэтажными жилыми домами на территории **Новооскольского городского округа** предполагается осуществлять индивидуальное теплоснабжение. Это обусловлено низкой плотностью тепловых нагрузок, в результате чего централизация теплоснабжения является экономически не эффективной.

7.12 Обоснование перспективных балансов производства и потребления тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения

Данные отсутствуют.

7.13 Анализ целесообразности ввода новых и реконструкции и (или) модернизации существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива

Данные отсутствуют.

7.14 Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории поселения, городского округа, города федерального значения

Теплоснабжение в производственных зонах, находящихся вне зоны системы центрального теплоснабжения организовано котельными промпредприятий, входящими в их состав. Промпредприятиям, при наличии своей генерации тепла, сегодня более выгодно получать тепловую энергию от собственных источников, нежели покупать ее на стороне, что является весомым обоснованием наличия децентрализованного теплоснабжения производственных зон.

7.15 Результаты расчетов радиуса эффективного теплоснабжения

Обоснованность перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения Новооскольского городского округа определяется подходами расчета приростов тепловых нагрузок и определение на их основе перспективных нагрузок по периодам. При выполнении расчетов по определению перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии, теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки, за основу принимались расчетные перспективные тепловые нагрузки в каждом конкретном районе, состоящем из отдельных систем теплоснабжения, образуемых теплоисточниками. При составлении баланса тепловой мощности и тепловой нагрузки в каждой системе теплоснабжения по годам, определяется избыток или дефицит тепловой мощности в каждой из указанных систем теплоснабжения, и сельского поселения в целом. Далее определяются решения по каждому источнику теплоснабжения в зависимости от того дефицитен или избыточен тепловой баланс в каждой из систем теплоснабжения. По каждому источнику теплоснабжения принимается индивидуальное решение по перспективе его использования в системе теплоснабжения. Перечень мероприятий, применяемый к источникам теплоснабжения следующий:

- 1) закрытие, в связи с моральным и физическим устареванием источника теплоснабжения и передачей присоединенной тепловой нагрузки другим источникам;
- 2) реконструкция источника теплоснабжения с увеличением установленной тепловой мощности;
- 3) техническое перевооружение источника теплоснабжения, с установкой современного основного оборудования на существующую тепловую нагрузку;
- 4) объединение тепловой нагрузки нескольких источников теплоснабжения с установкой нового источника теплоснабжения;
- 5) строительство новых источников теплоснабжения, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок.

Одним из методов определения сбалансированности тепловой мощности источников тепловой энергии, теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения является определение эффективного радиуса теплоснабжения.

Согласно статье 2 Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» радиус эффективного теплоснабжения - максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе

теплоснабжения, при превышении которого подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения. Решение задачи о том, нужно или не нужно трансформировать зону действия источника тепловой энергии, является базовой задачей построения эффективных схем теплоснабжения. Критерием выбора решения о трансформации зоны является не просто увеличение совокупных затрат, а анализ возникающих в связи с этим действием эффектов и необходимых для осуществления этого действия затрат.

Глава 8. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей.

8.1 Предложения по реконструкции и (или) модернизации, строительству тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов)

По состоянию на 2021 год на территории Новооскольского городского округа не планируется реконструкция и строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности.

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

На данном этапе актуализации схемы теплоснабжения новое строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки не планируется. Согласно генеральных планов территорий Новооскольского городского округа предусматривается теплоснабжение нового жилищного строительства от индивидуальных источников тепловой энергии. Параметры теплоисточников будут уточняться при разработке проектов на новое строительство, с учетом нормативных значений сопротивления теплопередачи ограждающих конструкций и будут приведены в актуализации схемы теплоснабжения соответствующей году строительства.

8.3 Предложения по строительству тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения.

Предложения по строительству сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии в Новооскольском городском округе не предусматривается, в виду расположения источников тепловой энергии на значительном расстоянии друг от друга.

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

Строительство или реконструкция тепловых сетей за счет перевода котельных в пиковый режим не предусматривается, так как отсутствуют пиковые водогрейные котельные. Повышение эффективности функционирования системы теплоснабжения обеспечивают мероприятия по реконструкции тепловых сетей в связи с окончанием срока службы, а также восстановление изоляции, (снижение фактических и нормативных потерь тепловой энергии через изоляцию трубопроводов при передаче тепловой энергии).

8.5 Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения

Строительство тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности не предполагается. Необходимые показатели надежности достигаются за счет реконструкции трубопроводов в связи с окончанием срока службы.

8.6 Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

Существующие тепловые сети имеют достаточную пропускную способность для обеспечения требуемых параметров теплоносителя. В связи с этим, реконструкция тепловых сетей от котельных с увеличением диаметра в **Новооскольском городском округе** не планируется. При необходимости расширения для подключения новых абонентов предложения по реконструкции будут приведены в актуализации схемы теплоснабжения соответствующей году строительства

8.7 Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, предусматривается для всех тепловых сетей на территории Новооскольского городского округа. Реконструкцию тепловых сетей предлагается выполнять без изменения типа прокладки. Предварительный теплогидравлический расчет показал, что увеличение диаметров не требуется. При проведении проектных работ необходимо уточнить эти данные с учетом изменившихся внешних условий, связанными с возможным изменением законодательства РФ. В первую очередь необходимо провести реконструкцию наиболее изношенных и аварийных участков трубопроводов тепловой сети. После реконструкции тепловых сетей требуется выполнить гидравлическую настройку.

8.8 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации насосных станций.

Данные отсутствуют.

Глава 9. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения

9.1 Технико-экономическое обоснование предложений по типам присоединений теплопотребляющих установок потребителей (или присоединений абонентских вводов) к тепловым сетям, обеспечивающим перевод потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), на закрытую систему горячего водоснабжения

Данные отсутствуют.

9.2 Выбор и обоснование метода регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии

Данные отсутствуют.

9.3 Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения передачи тепловой энергии при переходе от открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) к закрытой системе горячего водоснабжения

Данные отсутствуют.

9.4 Расчет потребности инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения

Данные отсутствуют.

9.5 Оценку целевых показателей эффективности и качества теплоснабжения в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) и закрытой системе горячего водоснабжения

Данные отсутствуют.

9.6 Предложения по источникам инвестиций.

Данные отсутствуют.

Глава 10. Перспективные топливные балансы

10.1 Расчеты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории поселения, городского округа, города федерального значения

Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии, расположенного в границах Новооскольского городского округа представлены в таблице 30.

Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии

Наименование источника теплоснабжения	Нагрузка источника (с учетом потерь мощности в сетях) Гкал/ч	Отпуск тепловой энергии от источника, Гкал	Расчетный годовой расход топлива, т у.т.
2018-2022			
котельная №1 Центральная	28,049	44875,653	7202,0
котельная №2 Промстрой	1,561	3754,644	615,173
котельная №3 Школа №4	1,356	1823,340	299,247
котельная №4 УКК	0,183	320,898	53,773
котельная №5 КСМ	0,268	718,374	115,432
котельная №6 Оранжерея	0,180	220,138	30,088
котельная №7 Райпо	0,034	75,254	12,080
котельная №8 ДРП	0,399	1144,529	191,065
котельная №9 Сушкова	0,164	509,716	86,105
котельная №10 Глинное	0,091	378,868	58,950
котельная №11 Н.Безгинка	0,263	467,863	73,903
котельная №12 Ярское	0,192	968,433	154,745
котельная №13 В.Михайловка (жилье)	0,707	895,420	150,627
котельная №14 В.Михайловка (школа)	0,397	513,824	83,111
котельная №15 В.Михайловка (д/сад)	0,236	224,728	35,190
котельная №16 В.Михайловка (шк. искусств)	0,100	107,475	17,200
котельная №17 Беломестное	0,066	539,785	87,813
котельная №18 Голубино	0,239	918,144	150,487
котельная №19 Шараповка	0,219	579,403	92,818
котельная №20 Ольховатка	0,301	950,505	159,878
котельная №21 С.Поляна	0,528	72,651	12,005
котельная №22 Яковлевка	0,033	58,783	9,056
котельная №23 Прибрежный (школа)	0,023	170,451	27,490
котельная №24 Прибрежный (д/сад)	0,097	192,891	30,660
котельная №26 Киселевка	0,084	77,769	12,728
котельная № 27 Ниновка (школа)	0,036	38,670	6,740
котельная № 28 Ниновка (д/сад)	0,023	70,893	11,238
котельная № 29 Немцево	0,029	267,245	43,676
котельная № 30 Ст.Безгинка (школа)	0,097	383,486	62,481
котельная № 31 Ст.Безгинка (д/сад)	0,163	52,082	8,223
котельная № 32 Богородское	0,018	61,933	9,952
котельная № 33 Оскольское 1	0,028	64,965	10,725
котельная № 34 Оскольское 2	0,020	35,463	5,454
котельная №35 Оскольское (ДК)	0,011	293,253	47,229
котельная №36 Львовка	0,120	326,216	53,194
котельная № 37 Тростенец	0,144	232,085	37,308
котельная № 38 Васильдол	0,137	405,797	66,483
котельная № 39 Мосьпанов	0,147	79,107	12,372
котельная № 41 Баня	0,033	316,680	56,227
2023-2029			
котельная №1 Центральная	28,049	44875,653	7202,0
котельная №2 Промстрой	1,561	3754,644	615,173
котельная №3 Школа №4	1,356	1823,340	299,247
котельная №4 УКК	0,183	320,898	53,773
котельная №5 КСМ	0,268	718,374	115,432
котельная №6 Оранжерея	0,180	220,138	30,088
котельная №7 Райпо	0,034	75,254	12,080
котельная №8 ДРП	0,399	1144,529	191,065
котельная №9 Сушкова	0,164	509,716	86,105
котельная №10 Глинное	0,091	378,868	58,950
котельная №11 Н.Безгинка	0,263	467,863	73,903
котельная №12 Ярское	0,192	968,433	154,745
котельная №13 В.Михайловка (жилье)	0,707	895,420	150,627

Наименование источника теплоснабжения	Нагрузка источника (с учетом потерь мощности в сетях) Гкал/ч	Отпуск тепловой энергии от источника, Гкал	Расчетный годовой расход топлива, т у.т.
котельная №14 В.Михайловка (школа)	0,397	513,824	83,111
котельная №15 В.Михайловка (д/сад)	0,236	224,728	35,190
котельная №16 В.Михайловка (школа искусств)	0,100	107,475	17,200
котельная №17 Беломестное	0,066	539,785	87,813
котельная №18 Голубино	0,239	918,144	150,487
котельная №19 Шараповка	0,219	579,403	92,818
котельная №20 Ольховатка	0,301	950,505	159,878
котельная №21 С.Поляна	0,528	72,651	12,005
котельная №22 Яковлевка	0,033	58,783	9,056
котельная №23 Прибрежный (школа)	0,023	170,451	27,490
котельная №24 Прибрежный (д/сад)	0,097	192,891	30,660
котельная №26 Киселевка	0,084	77,769	12,728
котельная № 27 Ниновка (школа)	0,036	38,670	6,740
котельная № 28 Ниновка (д/сад)	0,023	70,893	11,238
котельная № 29 Немцево	0,029	267,245	43,676
котельная № 30 Ст.Безгинка (школа)	0,097	383,486	62,481
котельная № 31 Ст.Безгинка (д/сад)	0,163	52,082	8,223
котельная № 32 Богородское	0,018	61,933	9,952
котельная № 33 Оскольское 1	0,028	64,965	10,725
котельная № 34 Оскольское 2	0,020	35,463	5,454
котельная №35 Оскольское (ДК)	0,011	293,253	47,229
котельная №36 Львовка	0,120	326,216	53,194
котельная № 37 Тростенец	0,144	232,085	37,308
котельная № 38 Васильдол	0,137	405,797	66,483
котельная № 39 Мосьпанов	0,147	79,107	12,372
котельная № 41 Баня	0,033	316,680	56,227

10.2 Результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива

На котельных Новооскольского городского округа только на центральной котельной предусмотрено резервное и аварийное топливо- мазут.

10.3 Вид топлива, потребляемый источником тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива Основным топливом является природный газ.

10.4 Виды топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 «Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам»), их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения Данные отсутствуют.

10.5 Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе Данные отсутствуют.

10.6 Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа

Данные отсутствуют.

Глава 11. Оценка надежности теплоснабжения

11.1 Методы и результаты обработки данных по отказам участков тепловых сетей (аварийным ситуациям), средней частоты отказов участков тепловых сетей (аварийных ситуаций) в каждой системе теплоснабжения

На основании описания и расчетов показателей надежности теплоснабжения приведенных в Части 9 данного документа обобщенная система теплоснабжения котельных и тепловых сетей относится к категории надежных систем теплоснабжения.

В соответствии с определенными показателями $K_z = K_v = K_t = K_i = 1$ в рассматриваемой системе теплоснабжения, источники тепловой энергии Новооскольского городского поселения являются высоконадежными.

Общая надежность тепловых сетей ($K_{над\ t}$) составляет $K_{над\ t} = 0,84$ и соответствует категории надежных тепловых сетей.

Заниженные показатели надежности системы теплоснабжения Новооскольского городского поселения в части тепловых сетей, в первую очередь связаны с износом трубопроводов тепловых сетей, а также отсутствием их резервирования.

Для более точного определения и дальнейшего поддержания показателей надежности в пределах допустимого, рекомендуется:

1. Осуществить резервирование основных магистральных тепловых сетей;
2. Для повышения надежности системы теплоснабжения, необходимо своевременно проводить ремонты (плановые, по заявкам и пр.) основного и вспомогательного оборудования, а так же тепловых сетей и оборудования на тепловых сетях.
3. Своевременная замена изношенных участков тепловых сетей и оборудования.
4. Проведения мероприятий по устранению затопления каналов, тепловых камер и подвалов домов.
5. Правильное и своевременное заполнение журналов, предписанных ПТЭ, а именно:
 - Оперативного журнала;
 - Журнала обходов тепловых сетей;
 - Журнала учета работ по нарядам и распоряжениям;
 - Заявок потребителей

11.2 Методы и результаты обработки данных по восстановлению отказавших участков тепловых сетей (участков тепловых сетей, на которых произошли аварийные ситуации), среднего времени восстановления отказавших участков тепловых сетей в каждой системе теплоснабжения

Данные отсутствуют.

11.3 Результаты оценки вероятности отказа (аварийной ситуации) и безотказной (безаварийной) работы системы теплоснабжения по отношению к потребителям, присоединенным к магистральным и распределительным теплопроводам

Данные отсутствуют.

11.4 Результаты оценки коэффициентов готовности теплопроводов к несению тепловой нагрузки

Данные отсутствуют.

11.5 Результаты оценки недоотпуска тепловой энергии по причине отказов (аварийных ситуаций) и простоев тепловых сетей и источников тепловой энергии

Данные отсутствуют.

Глава 12. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию.

12.1 Оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей

Таблица 31

Затраты на реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии

№ пп	котельные	Наименование мероприятий	Затраты на ремонт, тыс. руб.	Сроки реализации мероприятий				
				2021	2022	2023	2024	2025
1.	Котельная №1 Центральная	Ремонт обмуровки котла и топки котла №2,3, замена воздушных кранов котла, замена конвективной части котла №3, монтаж площадки для обслуживания котла, ремонт топки котла	511	70	300	17	104	20

2.		Ремонт сетевых, подпиточных, рециркуляционных насосов, установка насоса подачи воды из пром. емк., перекачка солевого р-ра, ремонт масляных ванн ДН и ВДН	4045	356	302 0	600	47	22
3.		Монтаж трубопровода, ремонт вн. сист. отопл., ремонт тех. трубопроводов, ремонт запорной арматуры, замена дренажного трубопров, ремонт мех фильтров	932	150	58	547	84	93
4.		Ремонт огражд. конструкций и замена окон, ремонт помещений и зданий	517	120	21	127	79	170
5.	Котельная Киселевка	Ремонт запорной арматуры, монтаж новых трубопроводов, ремонт с заменой подшипников на насосах, замена трубопроводов, очистка и продувка воздухом котлов, установка подпиточного насоса, замена задвижек, промывка котлов, установка сетевого насоса	66,5	1,5	13	11	21	20
6.	Котельная Баня	Устранение течи котла, замена трубопроводов, замена задвижек и вентилях, установка подпиточного насоса, ремонт запорной арматуры	149	34	24	32	42	17
7	Котельная Беломестное	Очистка и продувка воздухом котлов, ремонт с заменой подшипников на насосах, ремонт запорной арматуры, монтаж новых трубопроводов, промывка котлов, замена трубопроводов, установка насоса сетевого, замена задвижек	167,5	10,5	20	33	54	50
8	Котельная Богородское	Очистка и продувка воздухом котлов, ремонт запорной арматуры, монтаж з/а, замена трубопроводов, замена задвижки	96	5	27	32	10	22
9	Котельная КСМ	Очистка и продувка воздухом котлов, ремонт с заменой подшипников на насосах, ремонт запорной арматуры, замена трубопроводов, промывка котлов, замена задвижек, установка насоса сетевого, установка насоса подпиточного	128	19	27	45	29	8
10	Котельная ДРП	ремонт с заменой подшипников на насосах, ремонт запорной арматуры, замена трубопроводов, замена задвижек, очистка и продувка воздухом, промывка котлов, установка насоса сетевого	132	24	29	59	13	7
11	Котельная Глинное	монтаж новых трубопроводов, установка насоса сетевого, очистка и продувка воздухом, промывка котлов	78	60	11		7	
12	Котельная Васильдол	очистка и продувка воздухом, промывка котлов, ремонт запорной арматуры, замена трубопроводов, замена задвижек, установка насоса сетевого	106	12	12	38	34	10
13	Котельная В. Михайловка (школа искусств)	ремонт запорной арматуры, очистка и продувка воздухом, промывка котлов, ремонт с заменой подшипников на насосах, установка насоса сетевого, замена трубопроводов, замена задвижек	72	13	11	42	2	4

14	Котельная В. Михайловка (ж/д)	ремонт запорной арматуры, очистка и продувка воздухом, промывка котлов, ремонт с заменой подшипников на насосах, замена трубопроводов, замена задвижек, установка подпиточного насоса, ремонт насосов	153	31	26	17	39	40
15	Котельная Ярское	ремонт запорной арматуры, ремонт с заменой подшипников на насосах, замена трубопроводов, очистка и продувка воздухом, промывка котлов замена задвижек, установка насоса сетевого	91	11	9	7	17	47
16	Котельная Тростенец	ремонт запорной арматуры, ремонт с заменой подшипников на насосах, замена трубопроводов, замена задвижек, очистка и продувка воздухом, промывка котлов, установка насоса сетевого, установка подпиточного насоса	107	20	18	45	16	8
17	Котельная Ст. Безгинка (д/с)	очистка и продувка воздухом, промывка котлов, установка насоса сетевого	22				16	6
18	Котельная Ст. Безгинка (школа)	очистка и продувка воздухом, промывка котлов, ремонт запорной арматуры, ремонт с заменой подшипников на насосах, замена трубопроводов, замена задвижек, установка подпиточного насоса	72	10	23	5	14	20
19	Котельная С. Поляна	очистка и продувка воздухом, промывка котлов, установка насоса сетевого, ремонт запорной арматуры, монтаж новых трубопроводов, ремонт с заменой подшипников на насосах, замена трубопроводов, установка подпиточного насоса	79	2	28	8	19	22
20	Котельная Промстрой	ремонт с заменой подшипников на насосах, установка подпиточного насоса, ремонт запорной арматуры, замена трубопроводов, очистка и продувка воздухом, промывка котлов,	111	63	11	9	15	13
21	Котельная Прибрежный (д/с)	ремонт запорной арматуры, замена трубопроводов, очистка и продувка воздухом, промывка котлов, установка подпиточного насоса, замена задвижек, установка насоса сетевого	46	2	2	6	16	20
22	Котельная Оранжерея	очистка и продувка воздухом, промывка котлов, установка насоса сетевого, ремонт запорной арматуры, монтаж новых трубопроводов, ремонт с заменой подшипников на насосах, замена трубопроводов, замена задвижек, установка подпиточного насоса, покраска трубопроводов	158	70	19	13	27	29
23	Котельная Ольховатка	очистка и продувка воздухом, промывка котлов, установка насоса сетевого, ремонт запорной арматуры, монтаж новых трубопроводов, ремонт с заменой подшипников на насосах, замена трубопроводов	151	61	13	7	16	54

24	Котельная Немцево	очистка и продувка воздухом, промывка котлов, установка насоса сетевого, ремонт запорной арматуры, ремонт с заменой подшипников на насосах, замена трубопроводов, установка подпиточного насоса, покраска	70	8	21	2	37	2
25	Котельная Н. Безгинка	очистка и продувка воздухом, промывка котлов, установка насоса сетевого, ремонт запорной арматуры, монтаж новых трубопроводов, покраска трубопроводов,	59	47	10		2	
26	Котельная Мосьпанов	очистка и продувка воздухом, промывка котлов, установка насоса сетевого	15				9	6
27	Котельная Львовка	очистка и продувка воздухом, промывка котлов, установка насоса сетевого, ремонт запорной арматуры, монтаж новых трубопроводов, ремонт с заменой подшипников на насосах, замена трубопроводов и задвижек, установка подпиточного насоса	123	25	23	13	37	25
Всего:			8257					

12.2 Обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей

Данные отсутствуют

12.3 Расчеты экономической эффективности инвестиций

Данные отсутствуют

12.4 Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации систем теплоснабжения

Данные отсутствуют

Глава 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения

Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения содержит результаты оценки существующих и перспективных значений следующих индикаторов развития систем теплоснабжения, рассчитанных в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения:

а) количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях;

б) количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии;

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

г) отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети;

д) коэффициент использования установленной тепловой мощности;

е) удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке;

ж) доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине

выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения);

з) удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии;

и) коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии);

к) доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии;

л) средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения);

м) отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения);

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

Индикаторы для расчета целевых показателей представлены в таблице 32.

Таблица 32

Индикаторы для расчета целевых показателей

№ п/п	Наименование индикатора	Пояснение	Ед. изм.	2019 год				2020 (план)	2021-2025 (план)
				1 квартал (факт)	2 квартал (план)	3 квартал (план)	4 квартал (план)		
п5	Общий объем потребления тепловой энергии	Полезный отпуск по всем потребителям+потери+с/н организации	Гкал	33608,883	2893,667	0	26479,53	59005,698	62776,14
п7	Общий объем потребления горячей воды	Полезный отпуск по всем потребителям+потери+с/н организации	тыс. куб. м	0	0	0	0	0	0
п10	Объем потребления тепловой энергии, расчёты за которую осуществляются с использованием приборов учета	По всем приборам учёта по всем потребителям	Гкал	17571,624	898,94	0	13398,86	31869,42	34288,854
п12	Объем потребления горячей воды, расчёты за которую осуществляются с использованием приборов учета	По всем приборам учёта по всем потребителям	тыс. куб. м	0	0	0	0	0	0
п30	Объем тепловой энергии, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах	Только МКД (приборы учёта+норматив)	Гкал	14592,478	746,52	0	11127,18	26466,18	28475,416
п32	Объем горячей воды, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах	Только МКД (приборы учёта+норматив)	куб. м	0	0	0	0	0	0

п46	Объем потребления электрической энергии для передачи тепловой энергии в системах теплоснабжения		тыс. кВтч	1096,922	110,379	0,000	1011,85 2	2525	2717
п47	Объем транспортировки теплоносителя в системе теплоснабжения		тыс. куб.м	636,042	64,002	0,000	586,714	5058	5442
п48	Объем потерь тепловой энергии при ее передаче		Гкал	4973,440	13,560	0,000	3338,00 0	8325	9134

Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия

14.1 Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения

Данные отсутствуют.

14.2 Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой единой теплоснабжающей организации

Данные отсутствуют.

14.3 Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей

Данные отсутствуют.

Глава 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций

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

На территории Новооскольского городского округа статус единой теплоснабжающей организации **принадлежит АО «Тепловая компания».**

15.2 Реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единой теплоснабжающей организации

На территории Новооскольского городского округа статус единой теплоснабжающей организации **принадлежит АО «Тепловая компания».**

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

Данные отсутствуют.

15.4 Заявки теплоснабжающих организаций, поданные в рамках разработки проекта схемы теплоснабжения (при их наличии), на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации

Данные отсутствуют.

15.5 Описание границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций).

Данные отсутствуют.

Глава 16. Реестр мероприятий схемы теплоснабжения

16.1 Перечень мероприятий по строительству, реконструкции или техническому перевооружению источников тепловой энергии

Данные отсутствуют.

16.2 Перечень мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей и сооружений на них

Данные отсутствуют.

16.3. Перечень мероприятий, обеспечивающих переход от открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытые системы горячего водоснабжения

Открытые системы теплоснабжения отсутствуют на территории Новооскольского городского округа.

Глава 17. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения

17.1Перечень всех замечаний и предложений, поступивших при разработке, утверждении и актуализации схемы теплоснабжения

Данные отсутствуют

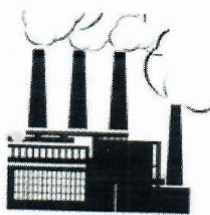
17.2Ответы разработчиков проекта схемы теплоснабжения на замечания и предложения

Данные отсутствуют

17.3Перечень учтенных замечаний и предложений, а также реестр изменений, внесенных в разделы схемы теплоснабжения и главы обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения

Данные отсутствуют

Глава 18. Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения



Отдел ЖКХ и энергосбережения
управления городского
хозяйства администрации
Новооскольского городского
округа

Акционерное общество
«ТЕПЛОВАЯ КОМПАНИЯ»
г. Новый Оскол, ул. Лермонтова, 113
тел.: (47233)4-25-85, тел./факс: (47233)4-24-46
E-mail: oskol_teplo@mail.ru

Исх. № 222 от «23» июля 2019 г.

**О соблюдении критериев надежности
теплоснабжения, установленных техническими
регламентами**

Справка

Анализ и оценка надежности системы теплоснабжения

1. Надежность системы теплоснабжения обеспечивается надежной работой всех элементов системы теплоснабжения, а также внешних, по отношению к системе теплоснабжения, систем электро-, водо-, топливоснабжения - источников тепловой энергии.

2. Показатели надежности системы теплоснабжения:

а) **показатель надежности электроснабжения источников тепловой энергии (Кэ)** характеризуется наличием или отсутствием резервного электропитания:
Кэ = 1,0 - при наличии резервного электроснабжения;
Кэ = 0,6 - при отсутствии резервного электроснабжения.

При наличии в системе теплоснабжения нескольких источников тепловой энергии общий показатель определяется по формуле:

$$K_{\text{э}}^{\text{общ}} = \frac{Q_1 \cdot K_{\text{э}}^{\text{ист1}} + \dots + Q_n \cdot K_{\text{э}}^{\text{истn}}}{Q_1 + \dots + Q_n}, (1)$$

где

исп. инженер I категории Еремин А.В.
тел. (47233) 4-16-95

$K_{\text{ист1}}, K_{\text{истn}}$ - значения показателей надежности отдельных источников тепловой энергии;

$$Q_i = \frac{Q_{\text{факт}}}{t_{\text{ч}}}, (2)$$

где

Q_i, Q_n - средние фактические тепловые нагрузки за предшествующие 12 месяцев по каждому i-му источнику тепловой энергии;

$t_{\text{ч}}$ - количество часов отопительного периода за предшествующие 12 месяцев.

n - количество источников тепловой энергии

Количество котельных 41 шт. Котельных с резервом электропитания 6 шт. суммарной фактической тепловой нагрузкой 31,931 Гкал/ч. Суммарная фактическая тепловая нагрузка котельных без резерва электропитания 4,3909 Гкал/час.

$$K_{\text{общ}} = (31,931 * 1,0 + 4,3909 * 0,6) / 36,3219 = 0,952$$

$$K_{\text{общ}} = 0,952$$

б) **показатель надежности водоснабжения источников тепловой энергии ($K_{\text{в}}$)** характеризуется наличием или отсутствием резервного водоснабжения:

$K_{\text{в}} = 1,0$ - при наличии резервного водоснабжения;

$K_{\text{в}} = 0,6$ - при отсутствии резервного водоснабжения.

При наличии в системе теплоснабжения нескольких источников тепловой энергии общий показатель определяется по формуле:

$$K_{\text{в}}^{\text{общ}} = \frac{Q_i \cdot K_{\text{в}}^{\text{ист1}} + \dots + Q_n \cdot K_{\text{в}}^{\text{истn}}}{Q_i + \dots + Q_n}, (3)$$

где

$K_{\text{в}}^{\text{ист1}}, K_{\text{в}}^{\text{истn}}$ - значения показателей надежности отдельных источников тепловой энергии;

Q_i, Q_n - средние фактические тепловые нагрузки за предшествующие 12 месяцев по каждому источнику тепловой энергии, определяются по формуле (2).

Количество котельных 41 шт. Котельных с резервом водоснабжения 1 шт. суммарной фактической тепловой нагрузкой 27,571 Гкал/ч. Суммарная фактическая тепловая нагрузка котельных без резерва электропитания 8,7509 Гкал/час.

$$K_{\text{в}}^{\text{общ}} = (27,571 * 1,0 + 8,7509 * 0,6) / 36,3219 = 0,904$$

исп. инженер I категории Еремин А.В.
тел. (47233) 4-16-95

$$K_{в\text{ общ}} = 0,904$$

в) **показатель надежности топливоснабжения источников тепловой энергии (Кт)** характеризуется наличием или отсутствием резервного топливоснабжения:

$K_t = 1,0$ - при наличии резервного топлива;

$K_t = 0,5$ - при отсутствии резервного топлива.

При наличии в системе теплоснабжения нескольких источников тепловой энергии общий показатель определяется по формуле:

$$K_{т\text{ общ}} = \frac{Q_i \cdot K_{т\text{ ист}1} + \dots + Q_n \cdot K_{т\text{ ист}n}}{Q_i + \dots + Q_n}, \quad (4)$$

где

$K_{т\text{ ист}1}, K_{т\text{ ист}n}$ - значения показателей готовности отдельных источников тепловой энергии;

Q_i, Q_n - средние фактические тепловые нагрузки за предшествующие 12 месяцев по каждому источнику тепловой энергии, определяются по формуле (2).

Количество котельных 41 шт. Котельных с резервом топливоснабжения нет.

$$K_{т\text{ общ}} = 0,5$$

г) **показатель соответствия тепловой мощности источников тепловой энергии и пропускной способности тепловых сетей расчетным тепловым нагрузкам потребителей (Кб)** характеризуется долей (%) тепловой нагрузки, не обеспеченной мощностью источников тепловой энергии и/или пропускной способностью тепловых сетей:

$K_b = 1,0$ - полная обеспеченность;

$K_b = 0,8$ - не обеспечена в размере 10% и менее;

$K_b = 0,5$ - не обеспечена в размере более 10%.

При наличии в системе теплоснабжения нескольких источников тепловой энергии общий показатель определяется по формуле:

$$K_{б\text{ общ}} = \frac{Q_i \cdot K_{б\text{ ист}i} + \dots + Q_n \cdot K_{б\text{ ист}n}}{Q_i + \dots + Q_n}, \quad (6)$$

где

$K_{б\text{ ист}i}, K_{б\text{ ист}n}$ - значения показателей надежности отдельных источников тепловой энергии;

Q_i, Q_n - средние фактические тепловые нагрузки за предшествующие 12 месяцев по каждому источнику тепловой энергии, определяются по формуле (2).

Мощность источников тепловой энергии и пропускная способность тепловых сетей соответствует расчетным тепловым нагрузкам потребителей, соответственно коэффициент Кб принимаем равным 1.

$$K_{\text{общ}} = 1$$

д) показатель уровня резервирования источников тепловой энергии и элементов тепловой сети путем их кольцевания и устройства перемычек (K_p), характеризующийся отношением резервируемой расчетной тепловой нагрузки к сумме расчетных тепловых нагрузок (%), подлежащих резервированию согласно схеме теплоснабжения поселений, городских округов, выраженный в %:

Показатель уровня резервирования (K_p):

от 90% до 100% - $K_p = 1,0$;

от 70% до 90% включительно - $K_p = 0,7$;

от 50% до 70% включительно - $K_p = 0,5$;

от 30% до 50% включительно - $K_p = 0,3$;

менее 30% включительно - $K_p = 0,2$.

При наличии в системе теплоснабжения нескольких источников тепловой энергии общий показатель определяется по формуле:

$$K_{p\text{общ}} = \frac{Q_1 \cdot K_{p\text{ист}1} + \dots + Q_n \cdot K_{p\text{ист}n}}{Q_1 + \dots + Q_n}, \quad (7)$$

где

$K_{p\text{ист}1}, K_{p\text{ист}n}$

- значения показателей надежности отдельных источников тепловой энергии;

Q_1, Q_n - средние фактические тепловые нагрузки за предшествующие 12 месяцев по каждому источнику тепловой энергии, определяются по формуле (2).

$$K_{p\text{общ}} = 0,2$$

е) показатель технического состояния тепловых сетей (K_c), характеризующийся долей ветхих, подлежащих замене трубопроводов, определяется по формуле:

$$K_c = \frac{S_c^{\text{эксп}} - S_c^{\text{ветх}}}{S_c^{\text{эксп}}}, \quad (8)$$

где

$S_c^{\text{эксп}}$

- протяженность тепловых сетей, находящихся в эксплуатации.

$S_c^{\text{ветх}}$

- протяженность ветхих тепловых сетей, находящихся в эксплуатации.

$$K_c = (40,22 - 7,4) / 40,22 = 0,82$$

$$K_c = 0,82$$

ж) показатель интенсивности отказов систем теплоснабжения:

1) показатель интенсивности отказов тепловых сетей (**Котк тс**), характеризуемый количеством вынужденных отключений участков тепловой сети с ограничением отпуска тепловой энергии потребителям, вызванным отказом и его устранением:

$$\text{Иотк тс} = \text{потк} / S [1 / (\text{км} * \text{год})], \text{ где}$$

потк - количество отказов за предыдущий год;

S - протяженность тепловой сети (в двухтрубном исполнении) данной системы теплоснабжения [км].

В зависимости от интенсивности отказов (**Иотк тс**) определяется показатель надежности тепловых сетей (**Котк тс**):

до 0,2 включительно - **Котк тс** = 1,0;

от 0,2 до 0,6 включительно - **Котк тс** = 0,8;

от 0,6 - 1,2 включительно - **Котк тс** = 0,6;

свыше 1,2 - **Котк тс** = 0,5.

*Вынужденных отключений участков тепловой сети с ограничением отпуска тепловой энергии потребителям не было, поэтому **Котк тс** = 1*

$$\text{Котк тс} = 1$$

2) показатель интенсивности отказов (далее - отказ) теплового источника, характеризуемый количеством вынужденных отказов источников тепловой энергии с ограничением отпуска тепловой энергии потребителям, вызванным отказом и его устранением (**Котк ит**):

$$\text{Иотк ит} = \frac{\text{Кз} + \text{Кв} + \text{Кт}}{3} \quad (10)$$

В зависимости от интенсивности отказов (**Иотк ит**) определяется показатель надежности теплового источника (**Котк ит**):

до 0,2 включительно - **Котк ит** = 1,0;

от 0,2 до 0,6 включительно - **Котк ит** = 0,8;

от 0,6 - 1,2 включительно - **Котк ит** = 0,6.

*Вынужденных отказов источников тепловой энергии с ограничением отпуска тепловой энергии потребителям не было, поэтому **Котк ит** = 1*

$$\text{Котк ит} = 1$$

3) **показатель относительного аварийного недоотпуска тепла (**Кнед**)** в результате внеплановых отключений теплопотребляющих установок потребителей определяется по формуле:

$$Q_{\text{нед}} = \frac{Q_{\text{откл}}}{Q_{\text{факт}} * 100 [\%]}, \quad (11)$$

где

$Q_{\text{откл}}$ - недоотпуск тепла;

$Q_{\text{факт}}$ - фактический отпуск тепла системой теплоснабжения.

В зависимости от величины относительного недоотпуска тепла ($Q_{\text{нед}}$) определяется показатель надежности ($K_{\text{нед}}$):

до 0,1% включительно - $K_{\text{нед}} = 1,0$;

от 0,1% до 0,3% включительно - $K_{\text{нед}} = 0,8$;

от 0,3% до 0,5% включительно - $K_{\text{нед}} = 0,6$;

от 0,5% до 1,0% включительно - $K_{\text{нед}} = 0,5$;

свыше 1,0% - $K_{\text{нед}} = 0,2$.

Внеплановых отключений теплопотребляющих установок потребителей не было, $K_{\text{нед}} = 1$.

$$K_{\text{нед}} = 1$$

и) показатель укомплектованности ремонтным и оперативно-ремонтным персоналом ($K_{\text{п}}$) определяется как отношение фактической численности к численности по действующим нормативам, но не более 1,0.

$$K_{\text{п}} = 1$$

к) показатель оснащенности машинами, специальными механизмами и оборудованием ($K_{\text{м}}$) принимается как среднее отношение фактического наличия к количеству, определенному по нормативам, по основной номенклатуре:

$$K_{\text{м}} = \frac{K_{\text{м}}^{\text{ф}} + K_{\text{м}}^{\text{н}}}{n}, \quad (12)$$

Где, $K_{\text{м}}^{\text{ф}}$, $K_{\text{м}}^{\text{н}}$ - показатели, относящиеся к данному виду машин, механизмов, оборудования;

n - число показателей, учтенных в числителе.

$$K_{\text{м}} = 0,918$$

л) показатель наличия основных материально-технических ресурсов ($K_{\text{тр}}$) определяется аналогично по формуле (11) по основной номенклатуре ресурсов (трубы, компенсаторы, арматура, сварочные материалы и т.п.). Принимаемые для определения значения общего $K_{\text{тр}}$ частные показатели не должны быть выше 1,0.

исп. инженер I категории Еремин А.В.
тел. (47233) 4-16-95

$$K_{тр} = 1$$

м) показатель укомплектованности передвижными автономными источниками электропитания ($K_{ист}$) для ведения аварийно-восстановительных работ вычисляется как отношение фактического наличия данного оборудования (в единицах мощности - кВт) к потребности.

$$K_{ист} = 1$$

н) показатель готовности теплоснабжающих организаций к проведению аварийно-восстановительных работ в системах теплоснабжения (общий показатель) базируется на показателях:

укомплектованности ремонтным и оперативно-ремонтным персоналом;
оснащенности машинами, специальными механизмами и оборудованием;
наличия основных материально-технических ресурсов;

укомплектованности передвижными автономными источниками электропитания для ведения аварийно-восстановительных работ.

Общий показатель готовности теплоснабжающих организаций к проведению восстановительных работ в системах теплоснабжения к выполнению аварийно-восстановительных работ определяется следующим образом:

$$K_{г\text{от}} = 0,25 * K_{п} + 0,35 * K_{м} + 0,3 * K_{тр} + 0,1 * K_{ист}$$

$$K_{п} = 1; K_{м} = 0,918; K_{тр} = 1; K_{ист} = 1$$

$$K_{г\text{от}} = 0,25 * 1 + 0,35 * 0,918 + 0,3 * 1 + 0,1 * 1 = 0,97$$

$$K_{г\text{от}} = 0,97$$

3. Оценка надежности систем теплоснабжения.

Общая оценка готовности дается по следующим категориям:

К _{гот}	(К _п ; К _м); К _{тр}	Категория готовности
0,85 - 1,0	0,75 и более	удовлетворительная готовность
0,85 - 1,0	до 0,75	ограниченная готовность
0,7 - 0,84	0,5 и более	ограниченная готовность
0,7 - 0,84	до 0,5	неготовность
менее 0,7		неготовность

а) оценка надежности источников тепловой энергии.

В зависимости от полученных показателей надежности $K_{э}$, $K_{в}$, $K_{т}$ и $K_{и}$ источники тепловой энергии могут быть оценены как:

высоконадежные - при $K_{э} = K_{в} = K_{т} = K_{и} = 1$;

надежные - при $K_{э} = K_{в} = K_{т} = 1$ и $K_{и} = 0,5$;

малонадежные - при $K_{и} = 0,5$ и при значении меньше 1 одного из

исп. инженер 1 категории Еремин А.В.
тел. (47233) 4-16-95

показателей K_z , K_v , K_t ;
ненадежные - при $K_n = 0,2$ и/или значения меньше 1 у 2-х и более
показателей K_z , K_v , K_t .

б) оценка надежности тепловых сетей.

В зависимости от полученных показателей надежности тепловые сети могут быть
оценены как:

высоконадежные - более 0,9;

надежные - 0,75 - 0,89;

малонадежные - 0,5 - 0,74;

ненадежные - менее 0,5.

в) оценка надежности систем теплоснабжения в целом.

Общая оценка надежности системы теплоснабжения определяется исходя из
оценок надежности источников тепловой энергии и тепловых сетей.

Надежная

Генеральный директор АО «Тепловая компания»



А. А. Шестаков

исп. инженер 1 категории Еремин А.В.
тел. (47233) 4-16-95