



**РАЗРАБОТКА СХЕМ ТЕПЛО-, ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ
КАЛИНИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА ТВЕРСКОЙ ОБЛАСТИ С
СОЗДАНИЕМ МУНИЦИПАЛЬНОЙ ГЕОИНФОРМАЦИОННОЙ СИСТЕМЫ**

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ КАЛИНИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО
ОКРУГА ТВЕРСКОЙ ОБЛАСТИ**

СОДЕРЖАНИЕ

Содержание.....	2
Термины и определения	7
Перечень сокращений и обозначений.....	11
Введение	12
Раздел 1 «Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории Калининского муниципального округа Тверской области».....	13
1.1 Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и прироста отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды (далее - этапы).....	13
1.2 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе.....	13
1.3 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе	16
1.4 Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по поселению, городскому округу, гооу федерального значения	16
Раздел 2 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей»	18
2.1 Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии	18
2.2 Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии	21
2.3 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе.....	21
2.4 Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах Калининского муниципального округа Тверской области, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей Калининского муниципального округа Тверской области	84
2.5 Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения	84
Раздел 3 «Существующие и перспективные балансы теплоносителя».....	87
3.1 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплотребляющими установками потребителей.....	87

3.2 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения	87
Раздел 4 «Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения Калининского муниципального округа Тверской области»	88
4.1 Описание сценариев развития теплоснабжения Калининского муниципального округа Тверской области	88
4.2 Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения Калининского муниципального округа Тверской области	106
Раздел 5 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии»	107
5.1 Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях Калининского муниципального округа Тверской области, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей и радиуса эффективного теплоснабжения	111
5.2 Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии	111
5.3 Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения	111
5.4 Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных	111
5.5 Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно	111
5.6 Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	111
5.7 Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации	111
5.8 Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения	112
5.9 Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей	113
5.10 Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива	113

Раздел 6 «Предложения по строительству и реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей»	114
6.1 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов)	114
6.2 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах Калининского муниципального округа Тверской области под жилищную, комплексную или производственную застройку	114
6.3 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения	114
6.4 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 по основаниям, указанным в подпункте 5.5 Раздела 5	114
6.5 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей	114
Раздел 7 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые схемы горячего водоснабжения муниципального образования»	117
7.1 Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения	117
7.2 Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения	117
Раздел 8 «Перспективные топливные балансы»:	118
8.1 Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе	118
8.2 Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии	140
8.3 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 значения низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения	140

8.4 Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе	140
8.5 Приоритетное направление развития топливного баланса Калининского муниципального округа Тверской области.....	140
Раздел 9 «Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение и (или) модернизацию»	141
9.1 Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе	141
9.2 Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе	152
9.3 Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе .	152
9.4 Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков такой системы на закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе.....	152
9.5 Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям.....	152
9.6 Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации.....	153
Раздел 10 «Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)»	154
10.1 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям).....	154
10.2 Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)	154
10.3 Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации	155
10.4 Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации	158
10.5 Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах Калининского муниципального округа Тверской области	158
Раздел 11 «Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии»	194
Раздел 12 «Решения по бесхозным тепловым сетям»	195
Раздел 13 «Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения Калининского муниципального округа Тверской области»	196

13.1 Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии	196
13.2 Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии	196
13.3 Предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения	196
13.4 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении и (или) модернизации, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения	196
13.5 Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии	196
13.6 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения Калининского муниципального округа Тверской области, о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения	197
13.7 Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения Калининского муниципального округа Тверской области для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения	197
Раздел 14 «Индикаторы развития систем теплоснабжения Калининского муниципального округа Тверской области»	198
Раздел 15 «Ценовые (тарифные) последствия»	200
Список использованных источников	212

ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ

В настоящей работе применяют следующие термины с соответствующими определениями:

Авария	— 1 – разрушение сооружений и (или) технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте, неконтролируемые взрыв и (или) выброс опасных веществ [6] — 2 – повреждение трубопровода тепловой сети, если в период отопительного сезона это привело к перерыву теплоснабжения объектов жилищного хозяйства на срок 36 ч и более [24]
Базовый период	— год, предшествующий году разработки и утверждения первичной схемы теплоснабжения поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения [9]
Базовый период актуализации	— год, предшествующий году, в котором подлежит утверждению актуализированная схема теплоснабжения поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения [9]
Блочно-модульная котельная	— котельная полной заводской готовности, состоящая из котельной установки блочного исполнения, размещаемая в зданиях модульного типа [41]
Единая теплоснабжающая организация в системе теплоснабжения	— теплоснабжающая организация, которой в отношении системы (систем) теплоснабжения присвоен статус единой теплоснабжающей организации в схеме теплоснабжения федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или органом местного самоуправления на основании критериев и в порядке, которые установлены правилами организации теплоснабжения [12], утвержденными Правительством Российской Федерации [1]
Зона действия источника тепловой энергии	— территория поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения или ее часть, границы которой устанавливаются закрытыми секционирующими задвижками тепловой сети системы теплоснабжения [9]
Зона действия системы теплоснабжения	— территория поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения или ее часть, границы которой устанавливаются по наиболее удаленным точкам подключения потребителей к тепловым сетям, входящим в систему теплоснабжения [9]
Индивидуальный тепловой пункт	— Тепловой пункт, предназначенный для присоединения систем теплоснабжения одного здания или его части [15]
Инцидент	— 1 – отказ или повреждение технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте, отклонение от установленного режима технологического процесса [6] — 2 – отказ или повреждение оборудования и (или) трубопроводов тепловых сетей, отклонения от гидравлического и (или) теплового режимов, нарушение требований федеральных законов и иных правовых актов Российской Федерации, а также нормативных технических документов, устанавливающих правила ведения работ на опасном производственном объекте [24]
Качественное регулирование отпуска теплоты	— изменение в зависимости от температуры наружного воздуха, температуры теплоносителя на источнике теплоты [42]
Количественное регулирование отпуска теплоты	— изменение в зависимости от температуры наружного воздуха, расхода теплоносителя в тепловых сетях на выходных задвижках источника теплоты [42]

Котельная	— источник тепловой энергии, состоящий из здания или нескольких зданий и сооружений с котельными установками и вспомогательным техническим оборудованием, инженерными коммуникациями, предназначенными для генерации тепловой энергии путем сжигания органического топлива [41]
Материальная характеристика тепловой сети	— сумма произведений значений наружных диаметров трубопроводов отдельных участков тепловой сети и длины этих участков [9]
Мощность источника тепловой энергии нетто	— величина, равная располагаемой мощности источника тепловой энергии за вычетом тепловой нагрузки на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источника тепловой энергии [9]
Надежность теплоснабжения	— характеристика состояния системы теплоснабжения, при котором обеспечиваются качество и безопасность теплоснабжения [1]
Плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения	— плата, которую вносят лица, осуществляющие строительство здания, строения, сооружения, подключаемых (технологически присоединяемых) к системе теплоснабжения, а также плата, которую вносят лица, осуществляющие реконструкцию здания, строения, сооружения в случае, если данная реконструкция влечет за собой увеличение тепловой нагрузки реконструируемых здания, строения, сооружения [1]
Показатели надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения	— показатели, применяемые для определения степени исполнения обязательств концессионера по созданию и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения, обязательств организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, по реализации инвестиционной программы, а также для целей регулирования тарифов [1]
Потребитель тепловой энергии	— лицо, приобретающее тепловую энергию (мощность), теплоноситель для использования на принадлежащих ему на праве собственности или ином законном основании теплопотребляющих установках либо для оказания коммунальных услуг в части горячего водоснабжения и отопления [1]
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 [1]
Располагаемая мощность источника тепловой энергии	— величина, равная установленной мощности источника тепловой энергии за вычетом объемов мощности, не реализуемых по техническим причинам, в том числе по причине снижения тепловой мощности оборудования в результате эксплуатации на продленном техническом ресурсе (снижение параметров пара перед турбиной, отсутствие рециркуляции в пиковых водогрейных котлоагрегатах и др.) [9]
Регулируемый вид деятельности в сфере теплоснабжения	— вид деятельности в сфере теплоснабжения, при осуществлении которого расчеты за товары, услуги в сфере теплоснабжения осуществляются по ценам (тарифам), подлежащим в соответствии с настоящим Федеральным законом государственному регулированию [1]
Система децентрализованного теплоснабжения	— система, в которой источник теплоты и теплоприемники потребителей либо совмещены в одном агрегате, либо размещены столь близко, что передача теплоты от источника до теплоприемников может осуществляться практически без промежуточного звена – тепловой сети [39]
Система теплоснабжения	— совокупность источников тепловой энергии и теплопотребляющих установок, технологически соединенных тепловыми сетями [1]

Система централизованного теплоснабжения	— система, состоящая из одного или нескольких источников теплоты, тепловых сетей (независимо от диаметра, числа и протяженности наружных теплопроводов) и потребителей теплоты [42]
Схема теплоснабжения	— документ, содержащий предпроектные материалы по обоснованию эффективного и безопасного функционирования систем теплоснабжения поселения, муниципального округа, городского округа, их развития с учетом правового регулирования в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности и утверждаемый правовым актом, не имеющим нормативного характера, федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения (далее - федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения), или органа местного самоуправления [1]
Тепловая нагрузка	— количество тепловой энергии, которое может быть принято потребителем тепловой энергии за единицу времени [1]
Тепловая сеть	— совокупность устройств (включая центральные тепловые пункты, насосные станции), предназначенных для передачи тепловой энергии, теплоносителя от источников тепловой энергии до теплопотребляющих установок [1]
Теплосетевая организация	— организация, оказывающая услуги по передаче тепловой энергии (данное положение применяется к регулированию сходных отношений с участием индивидуальных предпринимателей) и соответствующая утвержденным Правительством Российской Федерации критериям [12] отнесения собственников или иных законных владельцев тепловых сетей к теплосетевым организациям [1]
Теплоснабжающая организация	— организация, осуществляющая продажу потребителям и (или) теплоснабжающим организациям произведенных или приобретенных тепловой энергии (мощности), теплоносителя и владеющая на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в системе теплоснабжения, посредством которой осуществляется теплоснабжение потребителей тепловой энергии (данное положение применяется к регулированию сходных отношений с участием индивидуальных предпринимателей) [1]
Установленная мощность источника тепловой энергии	— сумма номинальных тепловых мощностей всего принятого по актам ввода в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска тепловой энергии потребителям и для обеспечения собственных и хозяйственных нужд теплоснабжающей организации в отношении данного источника тепловой энергии [9]
Ценовые зоны теплоснабжения	— поселения, муниципальные округа, городские округа, определяемые в соответствии со статьей 23.3 [1] и территории отдельных населенных пунктов, входящих в состав поселений, муниципальных округов, городских округов, определяемые в соответствии с частями 7.3 и 7.4 статьи 29 [1], в которых цены на тепловую энергию (мощность), поставляемую единой теплоснабжающей организацией в системе теплоснабжения потребителям таких поселений, муниципальных округов, городских округов и территорий отдельных населенных пунктов, ограничены предельным уровнем цены на тепловую энергию (мощность), поставляемую единой теплоснабжающей организацией потребителям, за исключением случаев, установленных [1] [1]
Центральный тепловой пункт	— тепловой пункт, предназначенный для присоединения систем теплопотребления двух и более зданий [15]

Электронная модель — документ в электронной форме, в котором представлена информация о характеристиках систем теплоснабжения поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения [9]

ПЕРЕЧЕНЬ СОКРАЩЕНИЙ И ОБОЗНАЧЕНИЙ

В настоящей работе применяют следующие сокращения и обозначения:

АСУ ТП	— автоматизированная система управления технологическими процессами
БМК	— блочно-модульная котельная
ЕТО	— единая теплоснабжающая организация в системе теплоснабжения
ИЖС	— индивидуальное жилищное строительство
ИТП	— индивидуальный тепловой пункт
ИТЭ	— источник тепловой энергии
Калининский муниципальный округ Тверской области	— Калининский МО
МКД	— многоквартирный дом
ННЗТ	— неснижаемый нормативный запас топлива
НЭЗТ	— нормативный эксплуатационный запас топлива
ОДФ	— общественно-деловой фонд
ОНЗТ	— запас основного и резервного видов топлива
РТМ	— располагаемая мощность источника тепловой энергии
РЭТ	— радиус эффективного теплоснабжения
Схема ТС	— схема теплоснабжения
СЦТ	— система централизованного теплоснабжения
УТМ	— установленная мощность источника тепловой энергии
ЦТП	— центральный тепловой пункт
ЭМ	— электронная модель системы теплоснабжения поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения

ВВЕДЕНИЕ

Настоящая разработка Схемы ТС Калининского муниципального округа Тверской области выполнена в соответствии с требованиями [1], [9] и [20] на основании муниципального контракта № 0136300033524000184 от 08.07.2024 на разработку схем тепло-, водоснабжения и водоотведения Калининского муниципального округа Тверской области с созданием муниципальной геоинформационной системы (Муниципальный контракт), заключенного между Администрацией Калининского муниципального округа Тверской области (ИНН: 6924003220, далее – Заказчик) и Обществом с ограниченной ответственностью «ЯНЭНЕРГО» (ИНН: 7813351008, далее – Подрядчик).

Состав и содержание отчетных документов, сформированных в рамках настоящей разработки Схемы ТС Калининского МО, соответствует требованиям [9], [20], а также пунктам 2.3, 2.6 технического задания, являющегося приложением № 1 к Муниципальному контракту (далее – Техническое задание).

В соответствии с пунктами 7, 8 [9] Схема ТС Калининского МО разрабатывается на 10 лет – до 2033 года. В соответствии с пунктом 2 [9] за базовый период принят 2023 год.

В качестве исходных данных в рамках настоящей разработки Схемы ТС Калининского МО использованы актуальные на 08.07.2024 редакции (версии) нормативных правовых актов, документов и материалов. Кроме того, в соответствии с пунктом 2.4 Технического задания использована дополнительная исходная информация, переданная Заказчиком для выполнения настоящей работы.

В соответствии с пунктом 2.6 Технического задания, в состав отчетной документации, разработанной в рамках выполнения Муниципального контракта, входят:

- 1) Схема теплоснабжения Калининского муниципального округа:
 - 1.1) Текстовая часть;
 - 1.2) Графическая часть;
 - 1.3) Электронная гидравлическая модель системы централизованного теплоснабжения Калининского муниципального округа;
 - 1.4) Материалы плана действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций с применением электронного моделирования системы теплоснабжения;
- 2) Презентация в виде электронного документа в формате PDF и Microsoft PowerPoint (PPT/PPS).

Раздел 1 «Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории Калининского муниципального округа Тверской области»

1.1 Величины существующей отопливаемой площади строительных фондов и прироста отопливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды (далее - этапы)

Сведения о величине существующей отопливаемой площади строительных фондов Калининского МО отсутствуют.

В рамках настоящей работы отсутствуют перспективные потребители тепловой энергии, подключение которых предусмотрено выданными техническими условиями на технологическое присоединение (подключение) или иными документами, в рамках которых определены нагрузки либо раскрыты сведения, позволяющие определить нагрузки расчетным образом.

1.2 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе

Тепловая нагрузка в разрезе ИТЭ на территории Калининского МО по состоянию на начало 2024 года приведена в таблице 1.2.1.

Таблица 1.2.1 – Тепловая нагрузка в разрезе ИТЭ на территории Калининского МО по состоянию на начало 2024 года

№ п.п.	Наименование ИТЭ	Отопливаемые объекты			Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч
		жилые дома, ед.	соц.знач. объекты, ед.	всего, ед.	
1	2	3	4	5	6
1	Котельная (д. Аввакумово, 14)	9	3	12	1,83
2	Котельная (д. Андрианово)	1	0	1	0,15
3	БМК (д. Березино, ул. Центральная, 6)	1	0	1	0,086
4	БМК (д. Большие Борки, ул. Школьная, 5)	0	1	1	0,09
5	Котельная (с. Бурашево)	19	4	23	8,43
6	БМК (с. Бурашево, ул. Лесная, 5А)	0	1	1	0,30
7	Котельная (пгт. Васильевский Мох, ул. Почтовая, 2а)	55	3	58	3,83
8	Котельная (д. Городище)	1	1	2	2,06
9	Котельная (д. Даниловское, 65а)	2	1	3	0,51
10	Котельная (д. Даниловское, 66А)	0	1	1	0,08
11	БМК (п. Дмитрово-Черкассы, ул. Спортивная, 10)	0	1	1	0,02
12	БМК (д. Езвино, 86)	0	1	1	0,09
13	БМК (д. Заборовье, ул. Волжская, 47)	0	1	1	0,02
14	Котельная (п. Заволжский)	14	3	17	5,46
15	Котельная (п. Загородный)	7	1	8	0,78
16	БМК (с. Каблуково, ул. Школьная, 2, 5)	0	1	1	0,21
17	Котельная (д. Квакшино (территория птицефабрики))	14	4	18	4,99
18	Котельная (д. Колталово, ул. Садовая, 24а)	14	2	16	1,00
19	Котельная (с. Красная Гора, ул. Центральная, 13)	5	2	7	0,76
20	Котельная (д. Кривцово)	5	0	5	1,26
21	Котельная (ж/д ст. Кулицкая, ул. Заводская)	11	4	15	0,79
22	Котельная (д. Кумордино, ул. Школьная, 5)	0	1	1	0,43

№ п.п.	Наименование ИТЭ	Отапливаемые объекты			Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч
		жилые дома, ед.	соц.знач. объекты, ед.	всего, ед.	
1	2	3	4	5	6
23	Котельная (с. Медное, ул. 1-я Комсомольская, 6А)	0	1	1	0,04
24	Котельная (с. Медное, ул. Тверская, 10)	7	1	8	2,18
25	Котельная (с. Медное, ул. Школьная, 36)	1	2	3	0,49
26	Котельная (д. Мермерины)	5	1	6	1,12
27	Котельная (п. Металлистов)	8	0	8	5,66
28	Котельная (с. Михайловское)	0	3	3	0,22
29	Котельная (д. Некрасово, ул. Центральная, 22)	3	2	5	0,87
30	Котельная (с. Никольское, 28а)	18	2	20	4,32
31	Котельная (д. Никулино, ул. Новоселов, 14а)	7	3	10	0,64
32	БМК (д. Новинки)	0	1	1	0,29
33	Котельная (пгт. Орша, ул. Строительная, 2а)	78	5	83	5,46
34	Котельная (Отдельные Дома Госпиталя Инвалидов Отечественной Войны, 3А)	10	1	11	1,02
35	Котельная (с. Пушкино)	8	3	11	1,49
36	БМК (с. Рождествено, ул. Школьная, 20)	0	1	1	0,21
37	Котельная (д. Рязаново, 22)	8	3	11	2,92
38	Котельная (д. Савватьево, 1а)	10	2	12	0,74
39	Котельная (д. Славное, ул. Молодежная, 21)	0	1	1	0,05
40	Котельная (пгт. Суховерково, ул. Строителей, 3)	19	4	23	1,43
41	Котельная (д. Трояново, 1а)	2	1	3	1,92
42	Котельная (с. Тургиново, ул. Больничная, 19 (больница))	0	1	1	0,02
43	Котельная (с. Тургиново, ул. Зеленая, 1Б)	0	1	1	0,26
44	Котельная (с. Тургиново, ул. Кирова, 22)	0	1	1	0,61
45	Котельная (д. Черногубово (2 ед.))	17	1	18	2,58
46	Котельная (д. Черногубово, 31)	0	1	1	0,04
47	Котельная (д. Черногубово, 70)	0	1	1	0,10
48	Котельная (ж/д ст. Чуприяновка, ул. Коммунальная)	4	1	5	0,40
49	Котельная (ж/д ст. Чуприяновка, ул.3-я Мира, 16а)	14	1	15	1,16
50	Котельная (п. Эммаусс, стр. 1)	35	5	40	8,17
-	Итого по Калининскому МО	412	86	498	77,59

Значение потребления тепловой энергии в разрезе ИТЭ на территории Калининского МО за 2023 год приведено в таблице 1.2.2.

Таблица 1.2.2 – Значение потребления тепловой энергии в разрезе ИТЭ на территории Калининского МО за 2023 год

№ п.п.	Наименование ИТЭ	Отапливаемые объекты			Полезный отпуск (реализация) тепловой энергии за 2023 год, Гкал ¹
		жилые дома, ед.	соц.знач. объекты, ед.	всего, ед.	
1	2	3	4	5	6
1	Котельная (д. Аввакумово, 14)	9	3	12	6 538,93
2	Котельная (д. Андрианово)	1	0	1	н.д.
3	БМК (д. Березино, ул. Центральная, 6)	1	0	1	н.д.
4	БМК (д. Большие Борки, ул. Школьная, 5)	0	1	1	н.д.
5	Котельная (с. Бурашево)	19	4	23	н.д.
6	БМК (с. Бурашево, ул. Лесная, 5А)	0	1	1	н.д.
7	Котельная (пгт. Васильевский Мох, ул. Почтовая, 2а)	55	3	58	11 308,10
8	Котельная (д. Городище)	1	1	2	2 600,00

№ п.п.	Наименование ИТЭ	Отапливаемые объекты			Полезный отпуск (реализация) тепловой энергии за 2023 год, Гкал ¹
		жилые дома, ед.	соц.знач. объекты, ед.	всего, ед.	
1	2	3	4	5	6
9	Котельная (д. Даниловское, 65а)	2	1	3	н.д.
10	Котельная (д. Даниловское, 66А)	0	1	1	н.д.
11	БМК (п. Дмитрово-Черкассы, ул. Спортивная, 10)	0	1	1	н.д.
12	БМК (д. Езвино, 86)	0	1	1	н.д.
13	БМК (д. Заборовье, ул. Волжская, 47)	0	1	1	н.д.
14	Котельная (п. Заволжский)	14	3	17	15 073,04
15	Котельная (п. Загородный)	7	1	8	2 580,71
16	БМК (с. Каблуково, ул. Школьная, 2, 5)	0	1	1	н.д.
17	Котельная (д. Квакшино (территория птицефабрики))	14	4	18	н.д.
18	Котельная (д. Колталово, ул. Садовая, 24а)	14	2	16	1 949,37
19	Котельная (с. Красная Гора, ул. Центральная, 13)	5	2	7	1 186,61
20	Котельная (д. Кривцово)	5	0	5	н.д.
21	Котельная (ж/д ст. Кулицкая, ул. Заводская)	11	4	15	2 247,70
22	Котельная (д. Кумордино, ул. Школьная, 5)	0	1	1	н.д.
23	Котельная (с. Медное, ул. 1-я Комсомольская, 6А)	0	1	1	н.д.
24	Котельная (с. Медное, ул. Тверская, 10)	7	1	8	6 500,00
25	Котельная (с. Медное, ул. Школьная, 36)	1	2	3	1 753,91
26	Котельная (д. Мермерины)	5	1	6	н.д.
27	Котельная (п. Металлистов)	8	0	8	н.д.
28	Котельная (с. Михайловское)	0	3	3	1 005,43
29	Котельная (д. Некрасово, ул. Центральная, 22)	3	2	5	1 097,98
30	Котельная (с. Никольское, 28а)	18	2	20	н.д.
31	Котельная (д. Никулино, ул. Новоселов, 14а)	7	3	10	н.д.
32	БМК (д. Новинки)	0	1	1	н.д.
33	Котельная (пгт. Орша, ул. Строительная, 2а)	78	5	83	14 399,85
34	Котельная (Отдельные Дома Госпиталя Инвалидов Отечественной Войны, 3А)	10	1	11	н.д.
35	Котельная (с. Пушкино)	8	3	11	н.д.
36	БМК (с. Рождествено, ул. Школьная, 20)	0	1	1	н.д.
37	Котельная (д. Рязаново, 22)	8	3	11	н.д.
38	Котельная (д. Савватьево, 1а)	10	2	12	2 323,78
39	Котельная (д. Славное, ул. Молодежная, 21)	0	1	1	н.д.
40	Котельная (пгт. Суховерково, ул. Строителей, 3)	19	4	23	4 128,50
41	Котельная (д. Трояново, 1а)	2	1	3	н.д.
42	Котельная (с. Тургиново, ул. Больничная, 19 (больница))	0	1	1	234,12
43	Котельная (с. Тургиново, ул. Зеленая, 1Б)	0	1	1	н.д.
44	Котельная (с. Тургиново, ул. Кирова, 22)	0	1	1	н.д.
45	Котельная (д. Черногубово (2 ед.))	17	1	18	н.д.
46	Котельная (д. Черногубово, 31)	0	1	1	н.д.
47	Котельная (д. Черногубово, 70)	0	1	1	н.д.
48	Котельная (ж/д ст. Чуприяновка, ул. Коммунальная)	4	1	5	н.д.
49	Котельная (ж/д ст. Чуприяновка, ул.3-я Мира, 16а)	14	1	15	н.д.
50	Котельная (п. Эммаусс, стр. 1)	35	5	40	24 454,65

Примечания

1 – Данные по ИТЭ, находящимся в зоне эксплуатационной ответственности МУП «Коммунальные системы» (котельная (д. Аввакумово, 14), котельная (пгт. Васильевский Мох, ул. Почтовая, 2а), котельная (п. Заволжский), котельная (п. Загородный), котельная (д. Колталово, ул. Садовая, 24а), котельная (с. Красная Гора, ул. Центральная, 13), котельная (ж/д ст. Кулицкая, ул. Заводская), котельная (с. Медное, ул. Школьная, 36), котельная (с. Михайловское), котельная (д. Некрасово, ул. Центральная, 22), котельная (пгт. Орша, ул. Строительная, 2а), котельная (д. Савватьево, 1а), котельная (пгт. Суховерково, ул. Строителей, 3), котельная (с. Тургиново, ул. Больничная, 19 (больница)), котельная (п. Эммаусс, стр. 1)), приведены за 2022 год (данные за 2023 год не предоставлены).

2 – Данные по ИТЭ, находящимся в зоне эксплуатационной ответственности ООО «Теплый Дом» (котельная (с. Медное, ул. Тверская, 10)), приведены за 2021 год (данные за 2023 и 2022 годы не предоставлены).

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

На момент разработки настоящей Схемы ТС Калининского МО существующие предприятия не имеют проектов расширения или увеличения мощности производства в существующих границах.

1.4 Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по поселению, городскому округу, городу федерального значения

Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки по СЦТ Калининского МО приведены в таблице 1.4.1.

Таблица 1.4.1 – Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки по СЦТ Калининского МО

№ п.п.	Наименование ИТЭ	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	Площадь зоны действия ИТЭ, га	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га
1	2	3	4	5
1	Котельная (д. Аввакумово, 14)	1,83	6,76	0,27
2	Котельная (д. Андрианово)	0,15	0,92	0,16
3	БМК (д. Березино, ул. Центральная, 6)	0,086	0,98	0,09
4	БМК (д. Большие Борки, ул. Школьная, 5)	0,09	0,97	0,09
5	Котельная (с. Бурашево)	8,43	68,27	0,12
6	БМК (с. Бурашево, ул. Лесная, 5А)	0,30	3,42	0,09
7	Котельная (пгт. Васильевский Мох, ул. Почтовая, 2а)	3,83	32,73	0,12
8	Котельная (д. Городище)	2,06	23,45	0,09
9	Котельная (д. Даниловское, 65а)	0,51	3,00	0,17
10	Котельная (д. Даниловское, 66А)	0,08	0,88	0,09
11	БМК (п. Дмитрово-Черкассы, ул. Спортивная, 10)	0,02	0,23	0,09
12	БМК (д. Езвино, 86)	0,09	0,98	0,09
13	БМК (д. Заборовье, ул. Волжская, 47)	0,02	0,20	0,09
14	Котельная (п. Заволжский)	5,46	21,17	0,26
15	Котельная (п. Загородный)	0,78	4,49	0,17
16	БМК (с. Каблуково, ул. Школьная, 2, 5)	0,21	2,44	0,09
17	Котельная (д. Квакшино (территория птицефабрики))	4,99	23,86	0,21

№ п.п.	Наименование ИТЭ	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	Площадь зоны действия ИТЭ, га	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га
1	2	3	4	5
18	Котельная (д. Колтало, ул. Садовая, 24а)	1,00	11,36	0,09
19	Котельная (с. Красная Гора, ул. Центральная, 13)	0,76	11,55	0,07
20	Котельная (д. Кривцово)	1,26	14,32	0,09
21	Котельная (ж/д ст. Кулицкая, ул. Заводская)	0,79	10,77	0,07
22	Котельная (д. Кумордино, ул. Школьная, 5)	0,43	4,89	0,09
23	Котельная (с. Медное, ул. 1-я Комсомольская, 6А)	0,04	0,44	0,09
24	Котельная (с. Медное, ул. Тверская, 10)	2,18	24,10	0,09
25	Котельная (с. Медное, ул. Школьная, 36)	0,49	19,19	0,03
26	Котельная (д. Мермерины)	1,12	5,26	0,21
27	Котельная (п. Металлистов)	5,66	64,32	0,09
28	Котельная (с. Михайловское)	0,22	7,45	0,03
29	Котельная (д. Некрасово, ул. Центральная, 22)	0,87	4,23	0,21
30	Котельная (с. Никольское, 28а)	4,32	24,93	0,17
31	Котельная (д. Никулино, ул. Новоселов, 14а)	0,64	5,98	0,11
32	БМК (д. Новинки)	0,29	3,28	0,09
33	Котельная (пгт. Орша, ул. Строительная, 2а)	5,46	51,99	0,10
34	Котельная (Отдельные Дома Госпиталя Инвалидов Отечественной Войны, 3А)	1,02	6,56	0,16
35	Котельная (с. Пушкино)	1,49	5,28	0,28
36	БМК (с. Рождествено, ул. Школьная, 20)	0,21	2,44	0,09
37	Котельная (д. Рязаново, 22)	2,92	10,17	0,29
38	Котельная (д. Савватеево, 1а)	0,74	7,53	0,10
39	Котельная (д. Славное, ул. Молодежная, 21)	0,05	0,54	0,09
40	Котельная (пгт. Суховерково, ул. Строителей, 3)	1,43	9,48	0,15
41	Котельная (д. Трояново, 1а)	1,92	21,49	0,09
42	Котельная (с. Тургиново, ул. Больничная, 19 (больница))	0,02	0,23	0,09
43	Котельная (с. Тургиново, ул. Зеленая, 1Б)	0,26	2,93	0,09
44	Котельная (с. Тургиново, ул. Кирова, 22)	0,61	6,94	0,09
45	Котельная (д. Черногубово (2 ед.))	2,58	29,31	0,09
46	Котельная (д. Черногубово, 31)	0,04	0,49	0,09
47	Котельная (д. Черногубово, 70)	0,10	1,14	0,09
48	Котельная (ж/д ст. Чуприяновка, ул. Коммунальная)	0,40	1,37	0,29
49	Котельная (ж/д ст. Чуприяновка, ул. 3-я Мира, 16а)	1,16	50,75	0,02
50	Котельная (п. Эммаусс, стр. 1)	8,17	76,64	0,11
-	Итого по Калининскому МО	77,59	692,04	0,11

Раздел 2 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей»

2.1 Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии

На территории Калининского МО функционирует 50 СЦТ на базе 50 котельных.

Графическое отображение существующих и перспективных зон действия СЦТ и ИТЭ Калининского МО приведено в составе электронной гидравлической модели системы централизованного теплоснабжения Калининского МО.

Сводные характеристики СЦТ Калининского МО приведены в таблице 2.1.1.

Таблица 2.1.1 – Сводные характеристики СЦТ Калининского МО

№ п.п.	Наименование ИТЭ	Наименование муниципального образования (упраздненное, до объединения в Калининский МО)	Наименование эксплуатирующей организации	Наличие ГВС (да (тип)/ нет)	Температурный график, °С	Протяженность сетей в двухтрубном исчислении, м	Ду, мм
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Котельная (д. Аввакумово, 14)	Аввакумовское сельское поселение	МУП «Коммунальные системы»	нет	95/70	1 045,03	50–200
2	Котельная (д. Андрианово)	Черногубовское сельское поселение	МУП «Коммунальные системы»	нет	95/70	54,22	100,00
3	БМК (д. Березино, ул. Центральная, 6)	Бурашевское сельское поселение	МУП «Никулинское»	да (закрытая)	95/70	-	-
4	БМК (д. Большие Борки, ул. Школьная, 5)	Заволжское сельское поселение	МОУ «Большеборковская СОШ»	нет	н.д.	-	-
5	Котельная (с. Бурашево)	Бурашевское сельское поселение	ООО «Теплосервис»	да (открытая)	95/70	6 096,29	25–250
6	БМК (с. Бурашево, ул. Лесная, 5А)	Бурашевское сельское поселение	МОУ «Бурашевская СОШ»	нет	н.д.	-	-
7	Котельная (пгт. Васильевский Мох, ул. Почтовая, 2а)	Городское поселение Васильевский Мох	МУП «Коммунальные системы»	нет	95/70	5 097,66	50–300
8	Котельная (д. Городище)	Черногубовское сельское поселение	ГБУЗ детский санаторий «Прометей»	да (закрытая)	н.д.	н.д.	н.д.
9	Котельная (д. Даниловское, 65а)	Никулинское сельское поселение	МУП «Никулинское»	да (закрытая)	95/70	305,84	25–100
10	Котельная (д. Даниловское, 66А)	Никулинское сельское поселение	Даниловский детский сад ф-л МОУ «Никулинская СОШ»	нет	н.д.	-	-
11	БМК (п. Дмитрово-Черкассы, ул. Спортивная, 10)	Заволжское сельское поселение	МДОУ «Дмитрово-Черкасский детский сад»	нет	н.д.	-	-
12	БМК (д. Езвино, 86)	Бурашевское сельское поселение	МОУ «Езвинская СОШ»	нет	н.д.	-	-
13	БМК (д. Заборовье, ул. Волжская, 47)	Каблуковское сельское поселение	МДОУ «Заборовский детский сад»	нет	н.д.	-	-
14	Котельная (п. Заволжский)	Заволжское сельское поселение	МУП «Коммунальные системы»	да (закрытая)	95/70	8 158,28	50–200
15	Котельная (п. Загородный)	Михайловское сельское поселение	МУП «Коммунальные системы»	нет	95/70	881,60	50–150
16	БМК (с. Каблуково, ул. Школьная, 2, 5)	Каблуковское сельское поселение	Каблуковская ООШ ф-л МОУ «Рождественская СОШ»	нет	н.д.	-	-
17	Котельная (д. Квакшино (территория птицефабрики))	Верхневолжское сельское поселение	ООО «ГидроИнвест»	да (закрытая)	95/70	4 865,04	50–200
18	Котельная (д. Колталово, ул. Садовая, 24а)	Красногорское сельское поселение	МУП «Коммунальные системы»	да (закрытая)	95/70	1 461,00	50–200
19	Котельная (с. Красная Гора, ул. Центральная, 13)	Красногорское сельское поселение	МУП «Коммунальные системы»	нет	95/70	893,34	50–150
20	Котельная (д. Кривцово)	Никулинское сельское поселение	ООО «Тепловик»	нет	н.д.	н.д.	н.д.
21	Котельная (ж/д ст. Кулицкая, ул. Заводская)	Кулицкое сельское поселение	МУП «Коммунальные системы»	нет	95/70	1 187,89	50–150
22	Котельная (д. Кумордино, ул. Школьная, 5)	Медновское сельское поселение	Октябрьская СОШ им. С.Я. Лемешева ф-л МОУ «Медновская СОШ»	нет	н.д.	-	-
23	Котельная (с. Медное, ул. 1-я Комсомольская, 6А)	Медновское сельское поселение	МДОУ «Медновский детский сад»	нет	н.д.	-	-
24	Котельная (с. Медное, ул. Тверская, 10)	Медновское сельское поселение	ООО «Теплый Дом»	нет	95/70	1 653,29	50–200
25	Котельная (с. Медное, ул. Школьная, 36)	Медновское сельское поселение	МУП «Коммунальные системы»	нет	95/70	876,40	50–150
26	Котельная (д. Мермерины)	Медновское сельское поселение	ООО «ТСК-69»	да (закрытая)	95/70	1 886,61	50–200
27	Котельная (п. Металлистов)	Михайловское сельское поселение	ФКУ ИК-10 УФСИН России по Тверской области	да (открытая)	95/70	1 579,58	н.д.
28	Котельная (с. Михайловское)	Михайловское сельское поселение	МУП «Коммунальные системы»	нет	95/70	648,08	50–150

№ п.п.	Наименование ИТЭ	Наименование муниципального образования (упраздненное, до объединения в Калининский МО)	Наименование эксплуатирующей организации	Наличие ГВС (да (тип)/ нет)	Температурный график, °С	Протяженность сетей в двухтрубном исчислении, м	Ду, мм
1	2	3	4	5	6	7	8
29	Котельная (д. Некрасово, ул. Центральная, 22)	Красногорское сельское поселение	МУП «Коммунальные системы»	нет	95/70	528,35	50–125
30	Котельная (с. Никольское, 28а)	Никулинское сельское поселение	МУП «Никулинское»	да (закрытая)	95/70	3 657,16	40–200
31	Котельная (д. Никулино, ул. Новоселов, 14а)	Никулинское сельское поселение	МУП «Никулинское»	нет	95/70	1 268,42	25–150
32	БМК (д. Новинки)	Заволжское сельское поселение	ГБУЗ ОДКПН Санаторий «Новинки»	нет	н.д.	-	-
33	Котельная (пгт. Орша, ул. Строительная, 2а)	Городское поселение Орша	МУП «Коммунальные системы»	нет	95/70	7 835,78	50–250
34	Котельная (Отдельные Дома Госпиталя Инвалидов Отечественной Войны, 3А)	Черногубовское сельское поселение	ГКУЗ «Черногубовский туберкулезный госпиталь для ветеранов войн»	Нет	95/70	898,35	50–150
35	Котельная (с. Пушкино)	Верхневолжское сельское поселение	ООО «ГидроИнвест»	да (закрытая)	95/70	1 567,58	50–150
36	БМК (с. Рождествено, ул. Школьная, 20)	Каблуковское сельское поселение	МОУ «Рождественская СОШ»	нет	н.д.	-	-
37	Котельная (д. Рязаново, 22)	Верхневолжское сельское поселение	ООО «ГидроИнвест»	нет	95/70	1 077,46	80–200
38	Котельная (д. Савватьево, 1а)	Каблуковское сельское поселение	МУП «Коммунальные системы»	нет	95/70	1 324,12	50–150
39	Котельная (д. Славное, ул. Молодежная, 21)	Славновское сельское поселение	МОУ «Славновская ООШ»	нет	н.д.	-	-
40	Котельная (пгт. Суховерково, ул. Строителей, 3)	Городское поселение Суховерково	МУП «Коммунальные системы»	нет	95/70	2 221,18	25–250
41	Котельная (д. Трояново, 1а)	Никулинское сельское поселение	ГБУ «Трояновский сельский психоневрологический интернат»	да (закрытая)	95/70	984,78	32–150
42	Котельная (с. Тургиново, ул. Больничная, 19 (больница))	Тургиновское сельское поселение	МУП «Коммунальные системы»	нет	н.д.	-	50–100
43	Котельная (с. Тургиново, ул. Зеленая, 1Б)	Тургиновское сельское поселение	ГБОУ «РЦО «Тургиново»	нет	н.д.	-	-
44	Котельная (с. Тургиново, ул. Кирова, 22)	Тургиновское сельское поселение	ГБОУ «РЦО «Тургиново»	нет	н.д.	-	-
45	Котельная (д. Черногубово (2 ед.))	Черногубовское сельское поселение	ГУЗ «Тверской ОКПТД»	нет	н.д.	н.д.	н.д.
46	Котельная (д. Черногубово, 31)	Черногубовское сельское поселение	МОУ «Черногубовская ООШ»	нет	н.д.	-	-
47	Котельная (д. Черногубово, 70)	Черногубовское сельское поселение	МОУ «Черногубовская ООШ»	нет	н.д.	-	-
48	Котельная (ж/д ст. Чуприяновка, ул. Коммунальная)	Щербининское сельское поселение	ООО Компания «Ресурс»	нет	95/70	482,26	65–100
49	Котельная (ж/д ст. Чуприяновка, ул.3-я Мира, 16а)	Щербининское сельское поселение	ООО «ГидроИнвест»	нет	95/70	1 756,89	80–150
50	Котельная (п. Эммаусс, стр. 1)	Эммаусское сельское поселение	МУП «Коммунальные системы»	да (открытая)	95/70	7 124,83	25–300
-	Итого по Калининскому МО	-	-	-	-	67 417,31	-

В соответствии с [Разделом 4](#) настоящего документа в рамках настоящей работы предусмотрено:

- 1) строительство 12 новых ИТЭ;
- 2) техническое перевооружение 5 ИТЭ (без изменения существующих значений УТМ);
- 3) реконструкция 29 ИТЭ (22 без изменения существующих значений УТМ, 7 с увеличением УТМ);
- 4) вывод из эксплуатации и демонтаж 5 ИТЭ.

2.2 Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии

Зоны действия индивидуального теплоснабжения на территории Калининского МО расположены на территориях малоэтажных жилых зданий усадебного типа застройки. Централизованное теплоснабжение на данных территориях не предусмотрено ввиду экономической нецелесообразности подключения из-за низкой плотности тепловых нагрузок. Теплоснабжение осуществляется, преимущественно, с использованием печного отопления.

В перспективе индивидуальное теплоснабжение предусмотрено настоящей разработкой Схемы ТС Калининского МО в отношении малоэтажных жилых зданий усадебного типа застройки, так как централизованное теплоснабжение таких объектов экономически нецелесообразно из-за низкой плотности тепловых нагрузок.

2.3 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе

В соответствии с пунктом 97 [20] описание перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки должно осуществляться для определения дефицита тепловой мощности и пропускной способности существующих тепловых сетей при существующих в ретроспективном периоде установленных и располагаемых значениях тепловой мощности источников тепловой энергии и определения зон с перспективной тепловой нагрузкой, не обеспеченной источниками тепловой энергии.

В соответствии с [Разделом 1](#) настоящего документа в рамках настоящей работы отсутствуют перспективные потребители тепловой энергии, подключение которых предусмотрено выданными техническими условиями на технологическое присоединение (подключение) или иными документами, в рамках которых определены нагрузки либо раскрыты сведения, позволяющие определить нагрузки расчетным образом, следовательно, динамика изменения присоединенной договорной нагрузки также отсутствует.

В соответствии с [Разделом 4](#) настоящего документа в рамках настоящей работы предусмотрены мероприятия по строительству, техническому перевооружению, реконструкции и выводу из эксплуатации и демонтажу ИТЭ.

Балансы существующей на базовый период разработки Схемы ТС Калининского МО тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из зон действия ИТЭ с определением резервов (дефицитов) существующей РТМ ИТЭ (без учета проведения мероприятий, предусмотренных [Разделом 4](#)) приведены в таблице 2.3.1.

Таблица 2.3.1 – Балансы существующей на базовый период разработки Схемы ТС Калининского МО тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из зон действия ИТЭ с определением резервов (дефицитов) существующей РТМ ИТЭ (без учета проведения мероприятий, предусмотренных [Разделом 4](#))

№ п.п.	Наименование ИТЭ/ показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Котельная (д. Аввакумово, 14)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1	УТМ, Гкал/ч	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27
1.2	РТМ, Гкал/ч	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27
1.3	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
1.4	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
1.5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83
1.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
1.8	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
1.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	6,54%	6,54%	6,54%	6,54%	6,54%	6,54%	6,54%	6,54%	6,54%	6,54%	6,54%
1.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29
1.11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05
2	Котельная (д. Андрианово)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1	УТМ, Гкал/ч	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
2.2	РТМ, Гкал/ч	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
2.3	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
2.4	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
2.5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
2.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
2.8	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
2.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	11,43%	11,43%	11,43%	11,43%	11,43%	11,43%	11,43%	11,43%	11,43%	11,43%	11,43%
2.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21

№ п.п.	Наименование ИТЭ/ показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
2.11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
3	БМК (д. Березино, ул. Центральная, 6)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1	УТМ, Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
3.2	РТМ, Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
3.3	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
3.4	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
3.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
3.8	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
3.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
3.11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
4	БМК (д. Большие Борки, ул. Школьная, 5)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1	УТМ, Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
4.2	РТМ, Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
4.3	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
4.4	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
4.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
4.8	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
4.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08

№ п.п.	Наименование ИТЭ/ показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
4.11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
5	Котельная (с. Бурашево)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.1	УТМ, Гкал/ч	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10
5.2	РТМ, Гкал/ч	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10
5.3	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
5.4	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
5.5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43
5.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.8	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	-1,47	-1,47	-1,47	-1,47	-1,47	-1,47	-1,47	-1,47	-1,47	-1,47	-1,47
5.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	-18,20%	-18,20%	-18,20%	-18,20%	-18,20%	-18,20%	-18,20%	-18,20%	-18,20%	-18,20%	-18,20%
5.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
5.11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26
6	БМК (с. Бурашево, ул. Лесная, 5А)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.1	УТМ, Гкал/ч	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
6.2	РТМ, Гкал/ч	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
6.3	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
6.4	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
6.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
6.8	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
6.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27

№ п.п.	Наименование ИТЭ/ показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
6.11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
7	Котельная (пгт. Васильевский Мох, ул. Почтовая, 2а)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.1	УТМ, Гкал/ч	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
7.2	РТМ, Гкал/ч	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
7.3	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
7.4	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
7.5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83
7.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
7.8	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
7.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70
7.11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85
8	Котельная (д. Городище)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.1	УТМ, Гкал/ч	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40
8.2	РТМ, Гкал/ч	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40
8.3	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
8.4	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
8.5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06
8.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
8.8	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
8.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68

№ п.п.	Наименование ИТЭ/ показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
8.11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58
9	Котельная (д. Даниловское, 65а)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.1	УТМ, Гкал/ч	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
9.2	РТМ, Гкал/ч	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
9.3	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9.4	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
9.5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9.6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
9.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9.8	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19
9.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	-53,56%	-53,56%	-53,56%	-53,56%	-53,56%	-53,56%	-53,56%	-53,56%	-53,56%	-53,56%	-53,56%
9.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
9.11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
10	Котельная (д. Даниловское, 66А)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.1	УТМ, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
10.2	РТМ, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
10.3	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.4	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
10.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.8	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
10.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04

№ п.п.	Наименование ИТЭ/ показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
10.11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
11	БМК (п. Дмитрово-Черкассы, ул. Спортивная, 10)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1	УТМ, Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
11.2	РТМ, Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
11.3	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11.4	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11.5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11.6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
11.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
11.8	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
11.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
11.11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
12	БМК (д. Езвино, 86)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.1	УТМ, Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
12.2	РТМ, Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
12.3	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
12.4	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12.5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12.6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
12.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
12.8	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
12.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08

№ п.п.	Наименование ИТЭ/ показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
12.11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
13	БМК (д. Заборовье, ул. Волжская, 47)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.1	УТМ, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
13.2	РТМ, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
13.3	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.4	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
13.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.8	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
13.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
13.11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
14	Котельная (п. Заволжский)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.1	УТМ, Гкал/ч	24,59	24,59	24,59	24,59	24,59	24,59	24,59	24,59	24,59	24,59	24,59
14.2	РТМ, Гкал/ч	24,59	24,59	24,59	24,59	24,59	24,59	24,59	24,59	24,59	24,59	24,59
14.3	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
14.4	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
14.5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14.6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46
14.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15
14.8	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	10,88	10,88	10,88	10,88	10,88	10,88	10,88	10,88	10,88	10,88	10,88
14.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	44,26%	44,26%	44,26%	44,26%	44,26%	44,26%	44,26%	44,26%	44,26%	44,26%	44,26%
14.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	17,21	17,21	17,21	17,21	17,21	17,21	17,21	17,21	17,21	17,21	17,21

№ п.п.	Наименование ИТЭ/ показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
14.11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	16,35	16,35	16,35	16,35	16,35	16,35	16,35	16,35	16,35	16,35	16,35
15	Котельная (п. Загородный)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.1	УТМ, Гкал/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
15.2	РТМ, Гкал/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
15.3	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
15.4	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
15.5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15.6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
15.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
15.8	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
15.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	40,83%	40,83%	40,83%	40,83%	40,83%	40,83%	40,83%	40,83%	40,83%	40,83%	40,83%
15.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02
15.11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84
16	БМК (с. Каблуково, ул. Школьная, 2, 5)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16.1	УТМ, Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
16.2	РТМ, Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
16.3	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
16.4	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
16.5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
16.6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
16.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
16.8	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
16.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
16.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19

№ п.п.	Наименование ИТЭ/ показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
16.11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
17	Котельная (д. Квакшино (территория птицефабрики))	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17.1	УТМ, Гкал/ч	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00
17.2	РТМ, Гкал/ч	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00
17.3	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
17.4	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
17.5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
17.6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99
17.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00
17.8	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
17.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	4,42%	4,42%	4,42%	4,42%	4,42%	4,42%	4,42%	4,42%	4,42%	4,42%	4,42%
17.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30
17.11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61
18	Котельная (д. Колталово, ул. Садовая, 24а)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18.1	УТМ, Гкал/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
18.2	РТМ, Гкал/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
18.3	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
18.4	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
18.5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
18.6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
18.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
18.8	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
18.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
18.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90

№ п.п.	Наименование ИТЭ/ показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
18.11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
19	Котельная (с. Красная Гора, ул. Центральная, 13)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19.1	УТМ, Гкал/ч	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19
19.2	РТМ, Гкал/ч	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19
19.3	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
19.4	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
19.5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
19.6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
19.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
19.8	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32
19.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	41,23%	41,23%	41,23%	41,23%	41,23%	41,23%	41,23%	41,23%	41,23%	41,23%	41,23%
19.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23
19.11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08
20	Котельная (д. Кривцово)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.1	УТМ, Гкал/ч	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26
20.2	РТМ, Гкал/ч	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26
20.3	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
20.4	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
20.5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
20.6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26
20.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
20.8	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
20.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
20.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63

№ п.п.	Наименование ИТЭ/ показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
20.11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
21	Котельная (ж/д ст. Кулицкая, ул. Заводская)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21.1	УТМ, Гкал/ч	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
21.2	РТМ, Гкал/ч	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
21.3	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
21.4	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
21.5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
21.6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
21.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
21.8	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
21.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
21.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
21.11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
22	Котельная (д. Кумордино, ул. Школьная, 5)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22.1	УТМ, Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
22.2	РТМ, Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
22.3	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
22.4	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
22.5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
22.6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
22.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
22.8	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
22.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
22.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39

№ п.п.	Наименование ИТЭ/ показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
22.11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
23	Котельная (с. Медное, ул. 1-я Комсомольская, 6А)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23.1	УТМ, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
23.2	РТМ, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
23.3	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
23.4	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
23.5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
23.6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
23.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
23.8	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
23.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
23.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
23.11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
24	Котельная (с. Медное, ул. Тверская, 10)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24.1	УТМ, Гкал/ч	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22
24.2	РТМ, Гкал/ч	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22
24.3	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
24.4	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
24.5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
24.6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18
24.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
24.8	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
24.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
24.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06

№ п.п.	Наименование ИТЭ/ показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
24.11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75
25	Котельная (с. Медное, ул. Школьная, 36)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25.1	УТМ, Гкал/ч	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00
25.2	РТМ, Гкал/ч	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00
25.3	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
25.4	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
25.5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
25.6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
25.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00
25.8	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94
25.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	36,77%	36,77%	36,77%	36,77%	36,77%	36,77%	36,77%	36,77%	36,77%	36,77%	36,77%
25.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60
25.11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43
26	Котельная (д. Мермерины)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26.1	УТМ, Гкал/ч	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78
26.2	РТМ, Гкал/ч	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78
26.3	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
26.4	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
26.5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
26.6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12
26.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26
26.8	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
26.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	25,90%	25,90%	25,90%	25,90%	25,90%	25,90%	25,90%	25,90%	25,90%	25,90%	25,90%
26.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33

№ п.п.	Наименование ИТЭ/ показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
26.11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10
27	Котельная (п. Металлистов)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27.1	УТМ, Гкал/ч	7,29	7,29	7,29	7,29	7,29	7,29	7,29	7,29	7,29	7,29	7,29
27.2	РТМ, Гкал/ч	7,29	7,29	7,29	7,29	7,29	7,29	7,29	7,29	7,29	7,29	7,29
27.3	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
27.4	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
27.5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
27.6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66
27.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
27.8	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
27.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
27.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50
27.11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51
28	Котельная (с. Михайловское)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
28.1	УТМ, Гкал/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
28.2	РТМ, Гкал/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
28.3	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
28.4	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
28.5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
28.6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
28.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
28.8	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26
28.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	48,74%	48,74%	48,74%	48,74%	48,74%	48,74%	48,74%	48,74%	48,74%	48,74%	48,74%
28.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59

№ п.п.	Наименование ИТЭ/ показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
28.11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48
29	Котельная (д. Некрасово, ул. Центральная, 22)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29.1	УТМ, Гкал/ч	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08
29.2	РТМ, Гкал/ч	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08
29.3	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
29.4	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
29.5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
29.6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
29.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
29.8	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
29.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	15,36%	15,36%	15,36%	15,36%	15,36%	15,36%	15,36%	15,36%	15,36%	15,36%	15,36%
29.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28
29.11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19
30	Котельная (с. Никольское, 28а)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30.1	УТМ, Гкал/ч	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
30.2	РТМ, Гкал/ч	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
30.3	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
30.4	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
30.5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
30.6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32
30.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37
30.8	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
30.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
30.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98

№ п.п.	Наименование ИТЭ/ показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
30.11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54
31	Котельная (д. Никулино, ул. Новоселов, 14а)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31.1	УТМ, Гкал/ч	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
31.2	РТМ, Гкал/ч	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
31.3	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
31.4	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
31.5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
31.6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
31.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
31.8	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
31.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
31.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
31.11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
32	БМК (д. Новинки)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
32.1	УТМ, Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
32.2	РТМ, Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
32.3	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
32.4	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
32.5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
32.6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
32.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
32.8	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
32.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
32.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19

№ п.п.	Наименование ИТЭ/ показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
32.11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
33	Котельная (пгт. Орша, ул. Строительная, 2а)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33.1	УТМ, Гкал/ч	8,73	8,73	8,73	8,73	8,73	8,73	8,73	8,73	8,73	8,73	8,73
33.2	РТМ, Гкал/ч	8,73	8,73	8,73	8,73	8,73	8,73	8,73	8,73	8,73	8,73	8,73
33.3	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
33.4	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44
33.5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
33.6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46
33.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
33.8	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
33.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
33.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38
33.11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	3,94	3,94	3,94	3,94	3,94	3,94	3,94	3,94	3,94	3,94	3,94
34	Котельная (Отдельные Дома Госпиталя Инвалидов Отечественной Войны, 3А)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
34.1	УТМ, Гкал/ч	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96
34.2	РТМ, Гкал/ч	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96
34.3	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
34.4	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
34.5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
34.6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
34.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
34.8	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
34.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	1,42%	1,42%	1,42%	1,42%	1,42%	1,42%	1,42%	1,42%	1,42%	1,42%	1,42%

№ п.п.	Наименование ИТЭ/ показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
34.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
34.11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
35	Котельная (с. Пушкино)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
35.1	УТМ, Гкал/ч	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35
35.2	РТМ, Гкал/ч	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35
35.3	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
35.4	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
35.5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
35.6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49
35.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
35.8	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
35.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
35.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45
35.11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
36	БМК (с. Рождествено, ул. Школьная, 20)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
36.1	УТМ, Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
36.2	РТМ, Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
36.3	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
36.4	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
36.5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
36.6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
36.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
36.8	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
36.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%

№ п.п.	Наименование ИТЭ/ показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
36.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
36.11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
37	Котельная (д. Рязаново, 22)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37.1	УТМ, Гкал/ч	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
37.2	РТМ, Гкал/ч	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
37.3	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
37.4	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
37.5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
37.6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92
37.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
37.8	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
37.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	0,53%	0,53%	0,53%	0,53%	0,53%	0,53%	0,53%	0,53%	0,53%	0,53%	0,53%
37.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18
37.11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94
38	Котельная (д. Савватьево, 1а)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
38.1	УТМ, Гкал/ч	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
38.2	РТМ, Гкал/ч	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
38.3	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
38.4	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
38.5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
38.6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
38.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
38.8	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
38.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	5,61%	5,61%	5,61%	5,61%	5,61%	5,61%	5,61%	5,61%	5,61%	5,61%	5,61%

№ п.п.	Наименование ИТЭ/ показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
38.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
38.11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
39	Котельная (д. Славное, ул. Молодежная, 21)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
39.1	УТМ, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
39.2	РТМ, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
39.3	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
39.4	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
39.5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
39.6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
39.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
39.8	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
39.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
39.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
39.11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
40	Котельная (пгт. Суховерково, ул. Строителей, 3)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
40.1	УТМ, Гкал/ч	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84
40.2	РТМ, Гкал/ч	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84
40.3	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
40.4	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
40.5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
40.6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43
40.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
40.8	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
40.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%

№ п.п.	Наименование ИТЭ/ показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
40.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75
40.11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33
41	Котельная (д. Трояново, 1а)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
41.1	УТМ, Гкал/ч	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04
41.2	РТМ, Гкал/ч	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04
41.3	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
41.4	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
41.5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
41.6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92
41.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
41.8	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
41.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	19,70%	19,70%	19,70%	19,70%	19,70%	19,70%	19,70%	19,70%	19,70%	19,70%	19,70%
41.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83
41.11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72
42	Котельная (с. Тургиново, ул. Больничная, 19 (больница))	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
42.1	УТМ, Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
42.2	РТМ, Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
42.3	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
42.4	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
42.5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
42.6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
42.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
42.8	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
42.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	34,48%	34,48%	34,48%	34,48%	34,48%	34,48%	34,48%	34,48%	34,48%	34,48%	34,48%

№ п.п.	Наименование ИТЭ/ показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
42.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
42.11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
43	Котельная (с. Тургиново, ул. Зеленая, 1Б)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
43.1	УТМ, Гкал/ч	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
43.2	РТМ, Гкал/ч	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
43.3	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
43.4	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
43.5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
43.6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
43.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
43.8	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
43.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
43.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
43.11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
44	Котельная (с. Тургиново, ул. Кирова, 22)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
44.1	УТМ, Гкал/ч	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
44.2	РТМ, Гкал/ч	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
44.3	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
44.4	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
44.5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
44.6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
44.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
44.8	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
44.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%

№ п.п.	Наименование ИТЭ/ показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
44.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
44.11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
45	Котельная (д. Черногоубово (2 ед.))	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
45.1	УТМ, Гкал/ч	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92
45.2	РТМ, Гкал/ч	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92
45.3	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
45.4	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
45.5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
45.6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
45.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
45.8	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
45.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
45.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39
45.11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
46	Котельная (д. Черногоубово, 31)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
46.1	УТМ, Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
46.2	РТМ, Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
46.3	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
46.4	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
46.5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
46.6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
46.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
46.8	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
46.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%

№ п.п.	Наименование ИТЭ/ показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
46.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
46.11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
47	Котельная (д. Черногоубово, 70)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
47.1	УТМ, Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
47.2	РТМ, Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
47.3	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
47.4	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
47.5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
47.6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
47.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
47.8	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
47.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	11,22%	11,22%	11,22%	11,22%	11,22%	11,22%	11,22%	11,22%	11,22%	11,22%	11,22%
47.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
47.11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
48	Котельная (ж/д ст. Чуприяновка, ул. Коммунальная)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
48.1	УТМ, Гкал/ч	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
48.2	РТМ, Гкал/ч	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
48.3	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
48.4	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
48.5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
48.6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
48.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
48.8	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	-0,11	-0,11	-0,11	-0,11	-0,11	-0,11	-0,11	-0,11	-0,11	-0,11	-0,11
48.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	-30,92%	-30,92%	-30,92%	-30,92%	-30,92%	-30,92%	-30,92%	-30,92%	-30,92%	-30,92%	-30,92%

№ п.п.	Наименование ИТЭ/ показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
48.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
48.11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
49	Котельная (ж/д ст. Чуприяновка, ул.3-я Мира, 16а)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
49.1	УТМ, Гкал/ч	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
49.2	РТМ, Гкал/ч	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
49.3	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
49.4	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
49.5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
49.6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16
49.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
49.8	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63
49.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	50,90%	50,90%	50,90%	50,90%	50,90%	50,90%	50,90%	50,90%	50,90%	50,90%	50,90%
49.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04
49.11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79
50	Котельная (п. Эммаусс, стр. 1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
50.1	УТМ, Гкал/ч	18,43	18,43	18,43	18,43	18,43	18,43	18,43	18,43	18,43	18,43	18,43
50.2	РТМ, Гкал/ч	18,43	18,43	18,43	18,43	18,43	18,43	18,43	18,43	18,43	18,43	18,43
50.3	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
50.4	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45
50.5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
50.6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	8,17	8,17	8,17	8,17	8,17	8,17	8,17	8,17	8,17	8,17	8,17
50.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	6,14	6,14	6,14	6,14	6,14	6,14	6,14	6,14	6,14	6,14	6,14
50.8	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75
50.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	9,50%	9,50%	9,50%	9,50%	9,50%	9,50%	9,50%	9,50%	9,50%	9,50%	9,50%

№ п.п.	Наименование ИТЭ/ показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
50.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	11,37	11,37	11,37	11,37	11,37	11,37	11,37	11,37	11,37	11,37	11,37
50.11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	9,92	9,92	9,92	9,92	9,92	9,92	9,92	9,92	9,92	9,92	9,92
51	Итого по Калининскому МО	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
51.1	УТМ, Гкал/ч	162,97	162,97	162,97	162,97	162,97	162,97	162,97	162,97	162,97	162,97	162,97
51.2	РТМ, Гкал/ч	162,97	162,97	162,97	162,97	162,97	162,97	162,97	162,97	162,97	162,97	162,97
51.3	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	7,89	7,89	7,89	7,89	7,89	7,89	7,89	7,89	7,89	7,89	7,89
51.4	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	11,42	11,42	11,42	11,42	11,42	11,42	11,42	11,42	11,42	11,42	11,42
51.5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
51.6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	77,59	77,59	77,59	77,59	77,59	77,59	77,59	77,59	77,59	77,59	77,59
51.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	56,88	56,88	56,88	56,88	56,88	56,88	56,88	56,88	56,88	56,88	56,88
51.8	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	9,19	9,19	9,19	9,19	9,19	9,19	9,19	9,19	9,19	9,19	9,19
51.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	5,64%	5,64%	5,64%	5,64%	5,64%	5,64%	5,64%	5,64%	5,64%	5,64%	5,64%
51.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	98,20	98,20	98,20	98,20	98,20	98,20	98,20	98,20	98,20	98,20	98,20
51.11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	86,78	86,78	86,78	86,78	86,78	86,78	86,78	86,78	86,78	86,78	86,78

Как видно из таблицы выше, дефициты тепловой мощности существующих СЦТ при обеспечении перспективной тепловой нагрузки образуются на следующих ИТЭ:

- 1) Котельная (с. Бурашево);
- 2) Котельная (д. Даниловское, 65а);
- 3) Котельная (ж/д ст. Чуприяновка, ул. Коммунальная).

В соответствии с [Разделом 4](#) настоящего документа в рамках настоящей работы предусмотрено:

- 1) строительство 12 новых ИТЭ;
- 2) техническое перевооружение 5 ИТЭ (без изменения существующих значений УТМ);
- 3) реконструкция 29 ИТЭ (22 без изменения существующих значений УТМ, 7 с увеличением УТМ);
- 4) вывод из эксплуатации и демонтаж 5 ИТЭ.

Балансы существующей на базовый период разработки Схемы ТС Калининского МО тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из зон действия ИТЭ с определением резервов (дефицитов) существующей РТМ ИТЭ (с учетом проведения мероприятий, предусмотренных [Разделом 4](#)) приведены в таблице 2.3.2.

Таблица 2.3.2 – Балансы существующей на базовый период разработки Схемы ТС Калининского МО тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из зон действия ИТЭ с определением резервов (дефицитов) существующей РТМ ИТЭ (с учетом проведения мероприятий, предусмотренных [Разделом 4](#))

№ п.п.	Наименование ИТЭ/ показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Котельная (д. Аввакумово, 14)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1	УТМ, Гкал/ч	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27
1.2	РТМ, Гкал/ч	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27
1.3	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
1.4	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
1.5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83
1.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
1.8	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
1.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	6,54%	6,54%	6,54%	6,54%	6,54%	6,54%	6,54%	6,54%	6,54%	6,54%	6,54%
1.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29
1.11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05
2	Котельная (д. Андрианово)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1	УТМ, Гкал/ч	0,47	0,47	0,47	0,47	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
2.2	РТМ, Гкал/ч	0,47	0,47	0,47	0,47	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
2.3	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
2.4	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
2.5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
2.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
2.8	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
2.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	11,43%	11,43%	11,43%	11,43%	16,23%	16,23%	16,23%	16,23%	16,23%	16,23%	16,23%

№ п.п.	Наименование ИТЭ/ показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
2.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
2.11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
3	БМК (д. Березино, ул. Центральная, 6)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1	УТМ, Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
3.2	РТМ, Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
3.3	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
3.4	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
3.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
3.8	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
3.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
3.11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
4	БМК (д. Большие Борки, ул. Школьная, 5)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1	УТМ, Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
4.2	РТМ, Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
4.3	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
4.4	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
4.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08

№ п.п.	Наименование ИТЭ/ показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
4.8	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
4.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
4.11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
5	Котельная (с. Бурашево)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.1	УТМ, Гкал/ч	8,10	8,10	8,10	8,10	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00
5.2	РТМ, Гкал/ч	8,10	8,10	8,10	8,10	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00
5.3	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
5.4	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
5.5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43
5.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40
5.8	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	-1,47	-1,47	-1,47	-1,47	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
5.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	-18,20%	-18,20%	-18,20%	-18,20%	0,21%	0,21%	0,21%	0,21%	0,21%	0,21%	0,21%
5.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	5,00	5,00	5,00	5,00	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20
5.11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	4,26	4,26	4,26	4,26	8,46	8,46	8,46	8,46	8,46	8,46	8,46
6	БМК (с. Бурашево, ул. Лесная, 5А)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.1	УТМ, Гкал/ч	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
6.2	РТМ, Гкал/ч	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
6.3	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
6.4	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п.п.	Наименование ИТЭ/ показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
6.6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
6.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
6.8	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
6.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
6.11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
7	Котельная (пгт. Васильевский Мох, ул. Почтовая, 2а)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.1	УТМ, Гкал/ч	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	-	-	-	-	-	-
7.2	РТМ, Гкал/ч	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	-	-	-	-	-	-
7.3	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	-	-	-	-	-	-
7.4	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	-	-	-	-	-	-
7.5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-
7.6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	-	-	-	-	-	-
7.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	-	-	-	-	-	-
7.8	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-
7.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	-	-	-	-	-	-
7.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	-	-	-	-	-	-
7.11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	-	-	-	-	-	-
8	Котельная (д. Городище)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.1	УТМ, Гкал/ч	2,40	2,40	2,40	2,40	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
8.2	РТМ, Гкал/ч	2,40	2,40	2,40	2,40	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
8.3	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12

№ п.п.	Наименование ИТЭ/ показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
8.4	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
8.5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06
8.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
8.8	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
8.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,68	1,68	1,68	1,68	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78
8.11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,58	1,58	1,58	1,58	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68
9	Котельная (д. Даниловское, 65а)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.1	УТМ, Гкал/ч	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
9.2	РТМ, Гкал/ч	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
9.3	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9.4	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9.5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9.6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9.8	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
9.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	-53,56%	-53,56%	-53,56%	-53,56%	-53,56%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
9.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
9.11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
10	Котельная (д. Даниловское, 66А)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.1	УТМ, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
10.2	РТМ, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08

№ п.п.	Наименование ИТЭ/ показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
10.3	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.4	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
10.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.8	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
10.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
10.11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
11	БМК (п. Дмитрово-Черкассы, ул. Спортивная, 10)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1	УТМ, Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
11.2	РТМ, Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
11.3	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11.4	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11.5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11.6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
11.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
11.8	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
11.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
11.11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
12	БМК (д. Езвино, 86)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п.п.	Наименование ИТЭ/ показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
12.1	УТМ, Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
12.2	РТМ, Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
12.3	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
12.4	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12.5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12.6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
12.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
12.8	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
12.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
12.11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
13	БМК (д. Заборовье, ул. Волжская, 47)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.1	УТМ, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
13.2	РТМ, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
13.3	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.4	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
13.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
13.8	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	14,02%	14,02%	14,02%	14,02%	14,02%	14,02%	14,02%
13.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02

№ п.п.	Наименование ИТЭ/ показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
13.11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
14	Котельная (п. Заволжский)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.1	УТМ, Гкал/ч	24,59	24,59	24,59	24,59	24,59	24,59	24,59	24,59	-	-	-
14.2	РТМ, Гкал/ч	24,59	24,59	24,59	24,59	24,59	24,59	24,59	24,59	-	-	-
14.3	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	-	-	-
14.4	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	-	-	-
14.5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-
14.6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	-	-	-
14.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	-	-	-
14.8	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	10,88	10,88	10,88	10,88	10,88	10,88	10,88	10,88	-	-	-
14.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	44,26%	44,26%	44,26%	44,26%	44,26%	44,26%	44,26%	44,26%	-	-	-
14.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	17,21	17,21	17,21	17,21	17,21	17,21	17,21	17,21	-	-	-
14.11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	16,35	16,35	16,35	16,35	16,35	16,35	16,35	16,35	-	-	-
15	Котельная (п. Загородный)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.1	УТМ, Гкал/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
15.2	РТМ, Гкал/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
15.3	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
15.4	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
15.5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15.6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
15.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
15.8	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
15.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	40,83%	40,83%	40,83%	40,83%	40,83%	40,83%	40,83%	40,83%	40,83%	40,83%	40,83%

№ п.п.	Наименование ИТЭ/ показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
15.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02
15.11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84
16	БМК (с. Каблуково, ул. Школьная, 2, 5)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16.1	УТМ, Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	-	-	-	-	-
16.2	РТМ, Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	-	-	-	-	-
16.3	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	-	-	-	-	-
16.4	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-
16.5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-
16.6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	-	-	-	-	-
16.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	-	-	-	-	-
16.8	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-
16.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	-	-	-	-	-
16.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	-	-	-	-	-
16.11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	-	-	-	-	-
17	Котельная (д. Квакшино (территория птицефабрики))	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17.1	УТМ, Гкал/ч	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	-	-	-	-	-
17.2	РТМ, Гкал/ч	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	-	-	-	-	-
17.3	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	-	-	-	-	-
17.4	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	-	-	-	-	-
17.5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-
17.6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	-	-	-	-	-
17.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	-	-	-	-	-

№ п.п.	Наименование ИТЭ/ показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
17.8	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	-	-	-	-	-
17.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	4,42%	4,42%	4,42%	4,42%	4,42%	4,42%	-	-	-	-	-
17.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	-	-	-	-	-
17.11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	-	-	-	-	-
18	Котельная (д. Колталово, ул. Садовая, 24а)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18.1	УТМ, Гкал/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
18.2	РТМ, Гкал/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
18.3	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
18.4	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
18.5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
18.6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
18.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
18.8	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
18.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
18.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
18.11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
19	Котельная (с. Красная Гора, ул. Центральная, 13)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19.1	УТМ, Гкал/ч	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19
19.2	РТМ, Гкал/ч	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19
19.3	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
19.4	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
19.5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п.п.	Наименование ИТЭ/ показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
19.6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
19.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
19.8	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32
19.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	41,23%	41,23%	41,23%	41,23%	41,23%	41,23%	41,23%	41,23%	41,23%	41,23%	41,23%
19.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23
19.11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08
20	Котельная (д. Кривцово)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.1	УТМ, Гкал/ч	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26
20.2	РТМ, Гкал/ч	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26
20.3	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
20.4	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
20.5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
20.6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26
20.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
20.8	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
20.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
20.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
20.11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
21	Котельная (ж/д ст. Кулицкая, ул. Заводская)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21.1	УТМ, Гкал/ч	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
21.2	РТМ, Гкал/ч	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
21.3	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09

№ п.п.	Наименование ИТЭ/ показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
21.4	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
21.5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
21.6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
21.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
21.8	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
21.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
21.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
21.11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
22	Котельная (д. Кумордино, ул. Школьная, 5)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22.1	УТМ, Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
22.2	РТМ, Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
22.3	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
22.4	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
22.5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
22.6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
22.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
22.8	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
22.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
22.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
22.11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
23	Котельная (с. Медное, ул. 1-я Комсомольская, 6А)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23.1	УТМ, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
23.2	РТМ, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08

№ п.п.	Наименование ИТЭ/ показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
23.3	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
23.4	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
23.5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
23.6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
23.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
23.8	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
23.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
23.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
23.11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
24	Котельная (с. Медное, ул. Тверская, 10)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24.1	УТМ, Гкал/ч	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,50	3,50
24.2	РТМ, Гкал/ч	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,50	3,50
24.3	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
24.4	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
24.5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
24.6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18
24.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,93	0,93
24.8	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
24.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
24.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,35	2,35
24.11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	2,03	2,03
25	Котельная (с. Медное, ул. Школьная, 36)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п.п.	Наименование ИТЭ/ показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
25.1	УТМ, Гкал/ч	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00
25.2	РТМ, Гкал/ч	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00
25.3	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
25.4	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
25.5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
25.6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
25.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00
25.8	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94
25.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	36,77%	36,77%	36,77%	36,77%	36,77%	36,77%	36,77%	36,77%	36,77%	36,77%	36,77%
25.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60
25.11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43
26	Котельная (д. Мермерины)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26.1	УТМ, Гкал/ч	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78
26.2	РТМ, Гкал/ч	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78
26.3	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
26.4	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
26.5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
26.6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12
26.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26
26.8	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
26.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	25,90%	25,90%	25,90%	25,90%	25,90%	25,90%	25,90%	25,90%	25,90%	25,90%	25,90%
26.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33

№ п.п.	Наименование ИТЭ/ показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
26.11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10
27	Котельная (п. Металлистов)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27.1	УТМ, Гкал/ч	7,29	7,29	7,29	7,29	7,29	7,29	7,29	7,29	7,29	7,29	7,29
27.2	РТМ, Гкал/ч	7,29	7,29	7,29	7,29	7,29	7,29	7,29	7,29	7,29	7,29	7,29
27.3	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
27.4	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,99	0,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
27.5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
27.6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	5,66	5,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
27.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	0,28	0,28	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43
27.8	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	0,00	0,00	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50
27.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	0,00%	0,00%	61,67%	61,67%	61,67%	61,67%	61,67%	61,67%	61,67%	61,67%	61,67%
27.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50
27.11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	3,51	3,51	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50
28	Котельная (с. Михайловское)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
28.1	УТМ, Гкал/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
28.2	РТМ, Гкал/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
28.3	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
28.4	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
28.5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
28.6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
28.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
28.8	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26
28.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	48,74%	48,74%	48,74%	48,74%	48,74%	48,74%	48,74%	48,74%	48,74%	48,74%	48,74%

№ п.п.	Наименование ИТЭ/ показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
28.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59
28.11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48
29	Котельная (д. Некрасово, ул. Центральная, 22)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29.1	УТМ, Гкал/ч	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08
29.2	РТМ, Гкал/ч	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08
29.3	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
29.4	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
29.5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
29.6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
29.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
29.8	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
29.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	15,36%	15,36%	15,36%	15,36%	15,36%	15,36%	15,36%	15,36%	15,36%	15,36%	15,36%
29.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28
29.11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19
30	Котельная (с. Никольское, 28а)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30.1	УТМ, Гкал/ч	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
30.2	РТМ, Гкал/ч	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
30.3	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
30.4	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
30.5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
30.6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32
30.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37

№ п.п.	Наименование ИТЭ/ показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
30.8	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
30.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
30.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98
30.11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54
31	Котельная (д. Никулино, ул. Новоселов, 14а)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31.1	УТМ, Гкал/ч	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
31.2	РТМ, Гкал/ч	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
31.3	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
31.4	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
31.5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
31.6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
31.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
31.8	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
31.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
31.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
31.11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
32	БМК (д. Новинки)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
32.1	УТМ, Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
32.2	РТМ, Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
32.3	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
32.4	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
32.5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п.п.	Наименование ИТЭ/ показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
32.6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
32.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
32.8	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
32.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
32.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
32.11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
33	Котельная (пгт. Орша, ул. Строительная, 2а)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33.1	УТМ, Гкал/ч	8,73	8,73	8,73	8,73	8,73	8,73	8,73	8,73	8,73	8,73	8,73
33.2	РТМ, Гкал/ч	8,73	8,73	8,73	8,73	8,73	8,73	8,73	8,73	8,73	8,73	8,73
33.3	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
33.4	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44
33.5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
33.6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46
33.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
33.8	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
33.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
33.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38
33.11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	3,94	3,94	3,94	3,94	3,94	3,94	3,94	3,94	3,94	3,94	3,94
34	Котельная (Отдельные Дома Госпиталя Инвалидов Отечественной Войны, 3А)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
34.1	УТМ, Гкал/ч	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96
34.2	РТМ, Гкал/ч	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96

№ п.п.	Наименование ИТЭ/ показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
34.3	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
34.4	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
34.5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
34.6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
34.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
34.8	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
34.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	1,42%	1,42%	1,42%	1,42%	1,42%	1,42%	1,42%	1,42%	1,42%	1,42%	1,42%
34.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
34.11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
35	Котельная (с. Пушкино)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
35.1	УТМ, Гкал/ч	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35
35.2	РТМ, Гкал/ч	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35
35.3	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
35.4	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
35.5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
35.6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49
35.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
35.8	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
35.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
35.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45
35.11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
36	БМК (с. Рождествено, ул. Школьная, 20)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п.п.	Наименование ИТЭ/ показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
36.1	УТМ, Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
36.2	РТМ, Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
36.3	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
36.4	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
36.5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
36.6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
36.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
36.8	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
36.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
36.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
36.11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
37	Котельная (д. Рязаново, 22)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37.1	УТМ, Гкал/ч	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
37.2	РТМ, Гкал/ч	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
37.3	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
37.4	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
37.5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
37.6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92
37.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
37.8	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
37.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	0,53%	0,53%	0,53%	0,53%	0,53%	0,53%	0,53%	0,53%	0,53%	0,53%	0,53%
37.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18

№ п.п.	Наименование ИТЭ/ показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
37.11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94
38	Котельная (д. Савватьево, 1а)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
38.1	УТМ, Гкал/ч	1,72	1,72	1,72	-	-	-	-	-	-	-	-
38.2	РТМ, Гкал/ч	1,72	1,72	1,72	-	-	-	-	-	-	-	-
38.3	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	-	-	-	-	-	-	-	-
38.4	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	-	-	-	-	-	-	-	-
38.5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-
38.6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	0,74	0,74	0,74	-	-	-	-	-	-	-	-
38.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	0,57	0,57	0,57	-	-	-	-	-	-	-	-
38.8	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	-	-	-	-	-	-	-	-
38.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	5,61%	5,61%	5,61%	-	-	-	-	-	-	-	-
38.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,06	1,06	1,06	-	-	-	-	-	-	-	-
38.11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,84	0,84	0,84	-	-	-	-	-	-	-	-
39	Котельная (д. Славное, ул. Молодежная, 21)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
39.1	УТМ, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,06	0,06
39.2	РТМ, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,06	0,06
39.3	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
39.4	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
39.5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
39.6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
39.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01
39.8	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
39.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%

№ п.п.	Наименование ИТЭ/ показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
39.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,04	0,04
39.11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,04	0,04
40	Котельная (пгт. Суховерково, ул. Строителей, 3)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
40.1	УТМ, Гкал/ч	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84
40.2	РТМ, Гкал/ч	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84
40.3	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
40.4	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
40.5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
40.6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43
40.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
40.8	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
40.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
40.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75
40.11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33
41	Котельная (д. Трояново, 1а)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
41.1	УТМ, Гкал/ч	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04
41.2	РТМ, Гкал/ч	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04
41.3	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
41.4	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
41.5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
41.6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92
41.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01

№ п.п.	Наименование ИТЭ/ показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
41.8	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
41.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	19,70%	19,70%	19,70%	19,70%	19,70%	19,70%	19,70%	19,70%	19,70%	19,70%	19,70%
41.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83
41.11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72
42	Котельная (с. Тургиново, ул. Больничная, 19 (больница))	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
42.1	УТМ, Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
42.2	РТМ, Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
42.3	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
42.4	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
42.5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
42.6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
42.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
42.8	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
42.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	34,48%	34,48%	34,48%	34,48%	34,48%	34,48%	34,48%	34,48%	34,48%	34,48%	34,48%
42.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
42.11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
43	Котельная (с. Тургиново, ул. Зеленая, 1Б)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
43.1	УТМ, Гкал/ч	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
43.2	РТМ, Гкал/ч	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
43.3	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
43.4	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
43.5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п.п.	Наименование ИТЭ/ показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
43.6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
43.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
43.8	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
43.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
43.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
43.11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
44	Котельная (с. Тургиново, ул. Кирова, 22)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
44.1	УТМ, Гкал/ч	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
44.2	РТМ, Гкал/ч	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
44.3	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
44.4	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
44.5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
44.6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
44.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
44.8	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
44.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
44.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
44.11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
45	Котельная (д. Черногубово (2 ед.))	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
45.1	УТМ, Гкал/ч	2,92	2,92	2,92	2,92	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
45.2	РТМ, Гкал/ч	2,92	2,92	2,92	2,92	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
45.3	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07

№ п.п.	Наименование ИТЭ/ показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
45.4	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
45.5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
45.6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
45.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
45.8	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
45.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
45.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,39	1,39	1,39	1,39	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47
45.11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,18	1,18	1,18	1,18	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26
46	Котельная (д. Черногубово, 31)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
46.1	УТМ, Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
46.2	РТМ, Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
46.3	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
46.4	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
46.5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
46.6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
46.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
46.8	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
46.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
46.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
46.11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
47	Котельная (д. Черногубово, 70)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
47.1	УТМ, Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
47.2	РТМ, Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30

№ п.п.	Наименование ИТЭ/ показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
47.3	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
47.4	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
47.5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
47.6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
47.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
47.8	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
47.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	11,22%	11,22%	11,22%	11,22%	11,22%	11,22%	11,22%	11,22%	11,22%	11,22%	11,22%
47.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
47.11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
48	Котельная (ж/д ст. Чуприяновка, ул. Коммунальная)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
48.1	УТМ, Гкал/ч	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,80	0,80	0,80	0,80
48.2	РТМ, Гкал/ч	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,80	0,80	0,80	0,80
48.3	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
48.4	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
48.5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
48.6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
48.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,20	0,20	0,20	0,20
48.8	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	-0,11	-0,11	-0,11	-0,11	-0,11	-0,11	-0,11	0,12	0,12	0,12	0,12
48.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	-30,92%	-30,92%	-30,92%	-30,92%	-30,92%	-30,92%	-30,92%	14,45%	14,45%	14,45%	14,45%
48.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,60	0,60	0,60	0,60
48.11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,52	0,52	0,52	0,52
49	Котельная (ж/д ст. Чуприяновка, ул.3-я Мира, 16а)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п.п.	Наименование ИТЭ/ показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
49.1	УТМ, Гкал/ч	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
49.2	РТМ, Гкал/ч	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
49.3	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
49.4	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
49.5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
49.6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16
49.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
49.8	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63
49.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	50,90%	50,90%	50,90%	50,90%	50,90%	50,90%	50,90%	50,90%	50,90%	50,90%	50,90%
49.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04
49.11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79
50	Котельная (п. Эммаусс, стр. 1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
50.1	УТМ, Гкал/ч	18,43	18,43	18,43	18,43	18,43	18,43	18,43	18,43	18,43	18,43	18,43
50.2	РТМ, Гкал/ч	18,43	18,43	18,43	18,43	18,43	18,43	18,43	18,43	18,43	18,43	18,43
50.3	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
50.4	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45
50.5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
50.6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	8,17	8,17	8,17	8,17	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67
50.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	6,14	6,14	6,14	6,14	6,14	6,14	6,14	6,14	6,14	6,14	6,14
50.8	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	1,75	1,75	1,75	1,75	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25
50.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	9,50%	9,50%	9,50%	9,50%	17,64%	17,64%	17,64%	17,64%	17,64%	17,64%	17,64%
50.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	11,37	11,37	11,37	11,37	11,37	11,37	11,37	11,37	11,37	11,37	11,37

№ п.п.	Наименование ИТЭ/ показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
50.11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	9,92	9,92	9,92	9,92	9,92	9,92	9,92	9,92	9,92	9,92	9,92
51	Новая БМК (п. Металлистов)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
51.1	УТМ, Гкал/ч	-	-	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36
51.2	РТМ, Гкал/ч	-	-	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36
51.3	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	-	-	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
51.4	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	-	-	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
51.5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
51.6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	-	-	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66
51.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	-	-	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
51.8	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
51.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	-	-	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
51.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31
51.11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32
52	Новая БМК (д. Савватьево)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
52.1	УТМ, Гкал/ч	-	-	-	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93
52.2	РТМ, Гкал/ч	-	-	-	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93
52.3	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	-	-	-	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
52.4	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	-	-	-	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
52.5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
52.6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	-	-	-	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
52.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	-	-	-	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
52.8	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
52.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	-	-	-	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%

№ п.п.	Наименование ИТЭ/ показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
52.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	-	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
52.11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	-	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
53	Новая БМК (ж/д. ст. Кулицкая)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
53.1	УТМ, Гкал/ч	-	-	-	-	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
53.2	РТМ, Гкал/ч	-	-	-	-	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
53.3	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	-	-	-	-	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
53.4	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
53.5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
53.6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	-	-	-	-	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
53.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	-	-	-	-	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
53.8	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
53.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	-	-	-	-	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
53.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	-	-	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
53.11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	-	-	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
54	Новая БМК (нп. Эммаусская школа-интернат)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
54.1	УТМ, Гкал/ч	-	-	-	-	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75
54.2	РТМ, Гкал/ч	-	-	-	-	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75
54.3	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	-	-	-	-	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
54.4	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
54.5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
54.6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	-	-	-	-	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
54.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	-	-	-	-	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85

№ п.п.	Наименование ИТЭ/ показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
54.8	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
54.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	-	-	-	-	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
54.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	-	-	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
54.11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	-	-	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
55	Новая БМК (пгт. Васильевский Мох)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
55.1	УТМ, Гкал/ч	-	-	-	-	-	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42
55.2	РТМ, Гкал/ч	-	-	-	-	-	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42
55.3	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	-	-	-	-	-	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
55.4	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
55.5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
55.6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83
55.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	-	-	-	-	-	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
55.8	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
55.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	-	-	-	-	-	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
55.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	-	-	-	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44
55.11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	-	-	-	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77
56	Новая БМК (д. Квакшино)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
56.1	УТМ, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50
56.2	РТМ, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50
56.3	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
56.4	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
56.5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п.п.	Наименование ИТЭ/ показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
56.6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99
56.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
56.8	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
56.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	-	-	-	-	-	-	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
56.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75
56.11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25
57	Новая БМК (п. Заволжский)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
57.1	УТМ, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	26,00	26,00	26,00
57.2	РТМ, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	26,00	26,00	26,00
57.3	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	1,30	1,30	1,30
57.4	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	0,95	0,95	0,95
57.5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00
57.6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	5,46	5,46	5,46
57.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	13,00	13,00	13,00
57.8	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	5,28	5,28	5,28
57.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	-	-	-	-	-	-	-	-	20,32%	20,32%	20,32%
57.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	11,70	11,70	11,70
57.11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	10,75	10,75	10,75
58	Новая БМК (с. Каблуково)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
58.1	УТМ, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
58.2	РТМ, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
58.3	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02

№ п.п.	Наименование ИТЭ/ показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
58.4	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
58.5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
58.6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
58.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
58.8	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
58.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	-	-	-	-	-	-	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
58.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
58.11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
59	Новая БМК (д. Даниловское)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
59.1	УТМ, Гкал/ч	-	-	-	-	-	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01
59.2	РТМ, Гкал/ч	-	-	-	-	-	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01
59.3	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	-	-	-	-	-	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
59.4	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
59.5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
59.6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
59.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	-	-	-	-	-	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09
59.8	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
59.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	-	-	-	-	-	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
59.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	-	-	-	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35
59.11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	-	-	-	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09
60	Новая БМК (с. Тургиново) № 1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
60.1	УТМ, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
60.2	РТМ, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15

№ п.п.	Наименование ИТЭ/ показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
60.3	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
60.4	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
60.5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
60.6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
60.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
60.8	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
60.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	-	-	-	-	-	-	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
60.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
60.11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
61	Новая БМК (с. Тургиново) № 2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
61.1	УТМ, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
61.2	РТМ, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
61.3	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
61.4	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
61.5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
61.6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
61.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
61.8	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
61.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	-	-	-	-	-	-	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
61.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
61.11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
62	Новая БМК (д. Батино)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п.п.	Наименование ИТЭ/ показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
62.1	УТМ, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	0,43	0,43	0,43
62.2	РТМ, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	0,43	0,43	0,43
62.3	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	0,02	0,02	0,02
62.4	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	0,04	0,04	0,04
62.5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00
62.6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	0,21	0,21	0,21
62.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	0,16	0,16	0,16
62.8	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00
62.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00%	0,00%	0,00%
62.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	0,19	0,19	0,19
62.11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	0,16	0,16	0,16
63	Итого по Калининскому МО	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
63.1	УТМ, Гкал/ч	162,97	162,97	170,33	170,54	178,26	180,69	175,37	175,80	177,64	177,94	177,94
63.2	РТМ, Гкал/ч	162,97	162,97	170,33	170,54	178,26	180,69	175,37	175,80	177,64	177,94	177,94
63.3	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	7,89	7,89	8,25	8,26	8,44	8,57	8,02	8,02	8,12	8,12	8,12
63.4	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	11,42	11,42	11,42	11,33	11,66	11,72	11,84	11,84	11,97	11,97	11,97
63.5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
63.6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	77,59	77,59	77,59	77,59	78,02	79,02	80,61	80,61	80,82	80,82	80,82
63.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	56,88	56,88	60,56	61,53	63,03	67,25	71,80	71,82	76,74	77,03	77,03
63.8	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	9,19	9,19	12,50	11,83	17,10	14,15	3,10	3,51	0,00	0,00	0,00
63.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	5,64%	5,64%	7,34%	6,94%	9,59%	7,83%	1,77%	2,00%	0,00%	0,00%	0,00%
63.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	98,20	98,20	101,51	100,75	106,79	104,88	95,55	95,96	84,49	84,79	84,79

№ п.п.	Наименование ИТЭ/ показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
63.11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	86,78	86,78	90,09	89,42	95,12	93,16	83,71	84,12	72,53	72,83	72,83

Примечание – сведения по перспективным нагрузкам части новых ИТЭ (новая БМК (ж/д. ст. Кулицкая), новая БМК (д. Даниловское), новая БМК (с. Тургиново) № 1, новая БМК (с. Тургиново) № 2, новая БМК (д. Батино)) отсутствуют. Значение нагрузок для таких ИТЭ принято в размере 50% от РТМ. Сведения по затратам на собственные нужды, потерям в тепловых сетях предоставлены не были и определены экспертно

Как видно из таблицы выше, дефициты тепловой мощности существующих и перспективных СЦТ при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей с учетом реализации мероприятий, предусмотренных мастер-планом развития СЦТ Калининского МО, не образуются.

2.4 Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах Калининского муниципального округа Тверской области, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей Калининского муниципального округа Тверской области

ИТЭ, зоны действия которых расположена в границах двух или более поселений, городских округов в пределах Калининского МО отсутствуют.

2.5 Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения

Согласно пункту 30 статьи 2 [1]:

– «радиус эффективного теплоснабжения – максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего ИТЭ в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения».

В системе теплоснабжения стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям, рассчитывается как сумма следующих составляющих:

- 1) стоимости единицы тепловой энергии (мощности) в горячей воде;
- 2) удельной стоимости оказываемых услуг по передаче единицы тепловой энергии в горячей воде.

Стоимости единицы тепловой энергии (мощности) в горячей воде, отпущенной от единственного ИТЭ в системе теплоснабжения, вычисляется по формуле:

$$T_i^{\text{отэ}} = \frac{\text{НВВ}_i^{\text{отэ}}}{Q_i}, \text{руб./Гкал}$$

где

$\text{НВВ}_i^{\text{отэ}}$ – необходимая валовая выручка ИТЭ на отпуск тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов ИТЭ на i-й расчетный период регулирования, тыс. руб.;

Q_i – объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов ИТЭ в i-м расчетном периоде регулирования, тыс. Гкал.

Удельная стоимость оказываемых услуг по передаче единицы тепловой энергии в горячей воде в системе теплоснабжения, вычисляется по формуле:

$$T_i^{\text{пер}} = \frac{\text{НВВ}_i^{\text{пер}}}{Q_i^c}, \text{руб./Гкал}$$

где

$\text{НВВ}_i^{\text{пер}}$ – необходимая валовая выручка по передаче тепловой энергии в виде горячей воды на i-й расчетный период регулирования, тыс. руб.;

Q_i^c – объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды из тепловых сетей системы теплоснабжения на i-й расчетный период регулирования, тыс. Гкал.

Стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения, вычисляется по формуле:

$$T_i^{kn} = T_i^{отз} + T_i^{пер} = \frac{HBB_i^{отз}}{Q_i} + \frac{HBB_i^{пер}}{Q_i^c}, \text{ руб./Гкал}$$

Все существующие потребители тепловой энергии Калининского МО попадают в радиус эффективного теплоснабжения.

При подключении нового объекта заявителя к тепловой сети системы теплоснабжения, стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения, рассчитывается по формуле:

$$T_i^{kn,нп} = \frac{HBB_i^{отз} + \Delta HBB_i^{отз}}{Q_i + Q_i^{нп}} + \frac{HBB_i^{пер} + \Delta HBB_i^{пер}}{Q_i + \Delta Q_i^{снп}}, \text{ руб./Гкал}$$

где

$HBB_i^{отз}$ – дополнительная необходимая валовая выручка ИТЭ на отпуск тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов ИТЭ на i -расчетный период регулирования, которая определяется дополнительными расходами на отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ для обеспечения теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, тыс. руб.;

$Q_i^{нп}$ – объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов ИТЭ для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на i -й расчетный период регулирования, тыс. Гкал.

$HBB_i^{пер}$ – дополнительная необходимая валовая выручка по передаче тепловой энергии в виде горячей воды в системе теплоснабжения, которая должна определяться дополнительными расходами на передачу тепловой энергии по тепловым сетям исполнителя, для обеспечения теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя на i -й расчетный период регулирования, тыс. руб.

$\Delta Q_i^{снп}$ – объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды из тепловых сетей системы теплоснабжения исполнителя для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на i -й расчетный период регулирования, тыс. Гкал.

Если по результатам расчетов стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения исполнителя с учетом присоединения тепловой мощности заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения $T_i^{kn,нп}$, больше чем стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения до присоединения потребителя к тепловым сетям системы теплоснабжения T_i^{kn} , то присоединение объекта заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя должно считаться нецелесообразным. Если по результатам расчетов стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения исполнителя с учетом присоединения тепловой мощности заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения $T_i^{kn,нп}$ меньше или равна стоимости тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения до присоединения потребителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя T_i^{kn} , то присоединение объекта заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя – целесообразно.

Если при тепловой нагрузке заявителя $Q_{сумм.ч} < 0,1$ Гкал/ч, дисконтированный срок окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети, необходимой для подключения объекта капитального строительства заявителя к существующим тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя, превышает полезный срок службы тепловой

сети, определенный в соответствии с Общероссийским классификатором основных фондов, то подключение объекта является нецелесообразным и объект заявителя находится за пределами радиуса эффективного теплоснабжения.

Дисконтированный срок окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети, необходимой для подключения объекта капитального строительства заявителя к существующим тепловым сетям исполнителя, должен определяться в соответствии с формулой:

$$\sum_{n+1}^n = \frac{\text{ПДС}^t}{(1 + \frac{1}{(1 + \text{НД})})^t} \geq K_{\text{ТС}}, \text{ лет}$$

где

ПДС^t – приток денежных средств от операционной деятельности исполнителя по теплоснабжению объекта заявителя, подключенного к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя (без НДС), тыс. руб.;

НД – норма доходности инвестированного капитала;

$K_{\text{ТС}}$ – величина капитальных затрат в строительство тепловой сети от точки подключения к тепловым сетям системы теплоснабжения (без НДС).

Как видно из приведенного выше описания, эффективность подключения каждого перспективного потребителя тепловой энергии к действующей системе теплоснабжения должна определяться индивидуально в зависимости от подключаемой нагрузки и удаленности потребителя тепловой энергии от точки подключения к системе.

Также из приведенного описания следует, что как такового радиуса или зоны эффективного теплоснабжения ИТЭ не существует: действующая зона эффективного теплоснабжения ИТЭ определяется сложившейся зоной действия системы теплоснабжения от рассматриваемого ИТЭ.

Подводя итог всего вышеперечисленного, следует сделать вывод о том, что радиусы (зоны) эффективного теплоснабжения действующих ИТЭ на территории Калининского МО совпадают с зонами действия соответствующих систем теплоснабжения.

Раздел 3 «Существующие и перспективные балансы теплоносителя»

3.1 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплотребляющими установками потребителей

Описание ВПУ ИТЭ Калининского МО приведено в составе Части 1 Главы 1 Обосновывающих материалов настоящей Схемы ТС.

Данные по балансам ВПУ на ИТЭ Калининского МО за 2019–2023 годы не предоставлены (отсутствуют).

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

Согласно [42] среднегодовая утечка теплоносителя (м³/ч) из водяных тепловых сетей должна быть не более 0,25% среднегодового объема воды в тепловой сети и присоединенных системах теплоснабжения независимо от схемы присоединения (за исключением систем горячего водоснабжения, присоединенных через водоподогреватели).

Данные по балансам ВПУ на ИТЭ Калининского МО за 2019–2023 годы не предоставлены (отсутствуют), следовательно, спрогнозировать балансы ВПУ на перспективный период не представляется возможным.

Раздел 4 «Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения Калининского муниципального округа Тверской области»

4.1 Описание сценариев развития теплоснабжения Калининского муниципального округа Тверской области

В соответствии с пунктом 100 [20] «описание основных направлений для разработки предложений по строительству, реконструкции, модернизации и техническому перевооружению источников тепловой энергии и предложений по строительству, реконструкции и модернизации тепловых сетей должно разрабатываться в форме мастер-плана, который должен содержать описание вариантов (не менее двух) перспективного развития систем теплоснабжения поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения (в случае их изменения относительно ранее принятого варианта развития систем теплоснабжения в утвержденной схеме теплоснабжения) с учетом предложений заинтересованных сторон».

Схема теплоснабжения Калининского МО разрабатывается впервые, следовательно, в рамках настоящей работы предусматривается описание двух вариантов перспективного развития систем теплоснабжения.

Теплоснабжение населенных пунктов Калининского МО осуществляется посредством 50 котельных, из которых 43 вырабатывают тепловую энергию на газовом топливе, 6 на твердом топливе (уголь), 1 на электроэнергии. Суммарная УТМ котельных Калининского МО составляет 167,4 Гкал/ч, суммарная подключенная нагрузка составляет 60,9 Гкал/ч, на всех ИТЭ отсутствуют дефициты тепловой мощности.

К основным проблемам организации качественного теплоснабжения Калининского МО относятся:

- 1) изношенность тепловых сетей и низкая интенсивность их замены (капитального ремонта): значительная часть тепловых сетей Калининского МО введена в эксплуатацию свыше 25 лет назад;
- 2) низкий остаточный ресурс основного оборудования котельных: значительная часть котлоагрегатов введена в эксплуатацию свыше 20 лет назад;
- 3) наличествует превышение нормативного срока эксплуатации тепловых сетей и части оборудования ИТЭ: требуется реконструкция (замена/ капитальный ремонт) оборудования с высокой степенью износа;
- 4) значительные потери тепловой энергии при транспортировке теплоносителя вследствие износа тепловой изоляции.

Для включения в перечень мероприятий мастер-плана развития систем теплоснабжения Калининского МО были проанализированы следующие документы:

1) муниципальная программа «Комплексное развитие системы коммунального и газового хозяйства Калининского муниципального округа Тверской области на период 2024-2029 годов», утвержденная постановлением Администрации Калининского муниципального округа Тверской области от 11.04.2024 № 1171 [44];

2) действующие генеральные планы упраздненных муниципальных образований Калининского МО (в соответствии с информацией, размещенной на официальном сайте администрации Калининского МО (<https://kalinin-adm.ru/articles/301>), до утверждения Генерального плана и Правил землепользования и застройки Калининского МО действующими являются Генеральные планы и Правила землепользования и застройки сельских поселений Калининского муниципального района Тверской области).

Мероприятия [44], относящиеся к СЦТ Калининского МО, включены в настоящую работу в полном объеме.

Анализ мероприятий, предусмотренных действующими генеральными планами упраздненных муниципальных образований Калининского МО, и решение об их включении (невключении) в состав настоящей Схемы ТС приведены в таблице 4.1.1.

Таблица 4.1.1 – Анализ мероприятий, предусмотренных действующими генеральными планами упраздненных муниципальных образований Калининского МО, и решение об их включении (невключении) в состав настоящей Схемы ТС

№ п.п.	Наименование муниципального образования (упраздненное, до объединения в Калининский МО)	Док-т, утверждающий ГП	Предусмотренные мероприятия в составе ГП	Затрагиваемые мероприятием объекты теплоснабжения	Существующий/планируемый объект	Решение о включении мероприятий в Схему ТС	Тип мероприятия	Период реализации		Примечание
								Начало	Окончание	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Аввакумовское сельское поселение	Постановление правительства Тверской области № 533-пп от 20.09.2022 «Об утверждении генерального плана Аввакумовского сельского поселения Калининского муниципального района Тверской области»	К первоочередным задачам по развитию теплоэнергетического комплекса территории относится модернизации источников теплоснабжения, тепловых сетей	Котельная (д. Аввакумово, д.14)	Существующий	Включено	Реконструкция	2026	2027	Период реализации принят экспертно
				Тепловые сети д. Аввакумово	Существующий	Включено	Реконструкция	2025	2027	Период реализации принят экспертно
2	Бурашевское сельское поселение	Решение Совета депутатов Бурашевского сельского поселения от 26.01.2011 № 5 «Об утверждении Генерального плана развития Бурашевского сельского поселения»	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Верхневолжское сельское поселение	Постановление правительства Тверской области №508-пп от 08.09.2022 «Об утверждении генерального плана Верхневолжского сельского поселения Калининского муниципального района Тверской области»	Строительство блочно-модульной газовой котельной в д. Квакшино	Планируемая БМК (д. Квакшино)	Планируемый	Включено	Строительство	2027	2028	Период реализации принят экспертно; мощность объекта принята экспертно
4	Заволжское сельское поселение	Решение Совета депутатов Заволжского сельского поселения от 31.08.2018 № 136 «Об утверждении генерального плана Заволжского сельского поселения Калининского района Тверской области»	Вариант предполагает консервацию действующей котельной и строительство блочно-модульной автоматизированной котельной мощностью 30 Мвт (26 Гкал/час) с проведением полной реконструкции (замены) сетей теплоснабжения и горячего водоснабжения в двухтрубном исполнении протяженностью 4,75 км.	Котельная (п. Заволжский)	Существующий	Включено	Демонтаж	2027	2027	Период реализации принят экспертно
				Планируемая БМК (п. Заволжский)	Планируемый	Включено	Строительство	2025	2026	Период реализации принят экспертно
				Сети теплоснабжения и ГВС п. Заволжский	Существующий	Включено	Реконструкция	2027	2033	Период реализации принят экспертно
5	Каблуковское сельское поселение	Постановление правительства Тверской области № 235-пп от 07.06.2023 «Об утверждении	Схемой территориального планирования Калининского района предусмотрено:	Котельная (д. Савватеево, д.1а)	Существующий	Не включено	-	-	-	Мероприятие на ИТЭ учтено в МП ЖКХ

№ п.п.	Наименование муниципального образования (упраздненное, до объединения в Калининский МО)	Док-т, утверждающий ГП	Предусмотренные мероприятия в составе ГП	Затрагиваемые мероприятием объекты теплоснабжения	Существующий/планируемый объект	Решение о включении мероприятий в Схему ТС	Тип мероприятия	Период реализации		Примечание
								Начало	Окончание	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
		генерального плана Каблуковского сельского поселения Калининского муниципального района Тверской области»	• строительство в с. Каблуково котельной мощностью 0,5 МВт; • реконструкция в д. Савватьево блочно-модульной газовой котельной; • реконструкция в д. Рождествено угольной котельной мощностью 0,5 МВт с переводом на газ.	Котельная (с. Рождествено, ул. Школьная, д. 20)	Существующий	Включено	Реконструкция	2029	2030	Период реализации принят экспертно
				Планируемая БМК (с. Каблуково)	Планируемый	Включено	Строительство	2027	2028	Период реализации принят экспертно
6	Красногорское сельское поселение	Решение Совета депутатов Красногорского сельского поселения Калининского района Тверской области» от 15.11.2011 № 9/1 «Об утверждении Генерального плана Красногорского сельского поселения Калининского района Тверской области»	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Кулицкое сельское поселение	Решение Совета депутатов Кулицкого сельского поселения Калининского района Тверской области от 17.11.2011 № 27 «Об утверждении Генерального плана Кулицкого сельского поселения»	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Медновское сельское поселение	Решение Совета депутатов Медновского сельского поселения Калининского района Тверской области от 30.12.2019 № 30 «Об утверждении Генерального плана муниципального образования «Медновское сельское поселение» Калининского района Тверской области»	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п.п.	Наименование муниципального образования (упраздненное, до объединения в Калининский МО)	Док-т, утверждающий ГП	Предусмотренные мероприятия в составе ГП	Затрагиваемые мероприятием объекты теплоснабжения	Существующий/планируемый объект	Решение о включении мероприятий в Схему ТС	Тип мероприятия	Период реализации		Примечание
								Начало	Окончание	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
9	Михайловское сельское поселение	Решение Совета депутатов Михайловского сельского поселения Калининского района Тверской области от 14.07.2011 № 35 «Об утверждении Генерального плана муниципального образования «Михайловское сельское поселение» Калининского района Тверской области»	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Никулинское сельское поселение	Постановление правительства Тверской области № 43-пп от 26.01.2023 «Об утверждении генерального плана Никулинского сельского поселения Калининского муниципального района Тверской области»	В соответствии со схемой территориального планирования Калининского района Тверской области предусматривается строительство блочно-модульной котельной газовой котельной мощностью 3,5 МВт и инженерных сетей д. Даниловское	Планируемая БМК (д. Даниловское)	Планируемый	Включено	Строительство	2026	2027	Период реализации принят экспертно
11	Славновское сельское поселение	Постановление правительства Тверской области № 403-пп от 13.07.2022 «Об утверждении генерального плана Славновского сельского поселения Калининского муниципального района Тверской области»	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Тургиновское сельское поселение	Постановление правительства Тверской области № 282-пп от 07.07.2023 «Об утверждении генерального плана Калининского муниципального округа Тверской области применительно к кадастровым кварталам 69:10:0331204, 69:10:0331205 населенного пункта Тургиново»	Строительство 2 газовых котельных в с. Тургиново	Планируемые БМК (с. Тургиново)	Планируемый	Включено	Строительство	2026	2028	Период реализации принят экспертно
13	Черногубовское сельское поселение	Решение Совета депутатов «Черногубовское сельское поселение» Калининского района Тверской области от 28.06.2011 № 6 «Об утверждении Генерального плана Черногубовского сельского поселения»	Строительство котельной на территории д. Батино	Планируемая БМК (д. Батино)	Планируемый	Включено	Строительство	2029	2030	Период реализации принят экспертно

№ п.п.	Наименование муниципального образования (упраздненное, до объединения в Калининский МО)	Док-т, утверждающий ГП	Предусмотренные мероприятия в составе ГП	Затрагиваемые мероприятием объекты теплоснабжения	Существующий/планируемый объект	Решение о включении мероприятий в Схему ТС	Тип мероприятия	Период реализации		Примечание
								Начало	Окончание	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
14	Щербининское сельское поселение	Решение Совета депутатов Щербинского сельского поселения Калининского района Тверской области от 11.08.2011 № 156 «Об утверждении Генерального плана Щербинского сельского поселения Калининского района Тверской области»	-	-	-	-	-	-	-	-
15	Эммаусское сельское поселение	Решение Совета депутатов Эммаусского сельского поселения Калининского района Тверской области от 10.06.2011 № 131 «Об утверждении Генерального плана Эммаусского сельского поселения»	Планируемая котельная в границах населенного пункта удалена с карты, поскольку информации о ее строительстве нет в материалах по обоснованию утвержденного генерального плана. Присутствуют только сведения о реконструкции существующей котельной	Котельная (п. Эммаус, строение 1)	Существующий	Включено	Реконструкция	2029	2030	Период реализации принят экспертно
16	Городское поселение Васильевский Мох	Решение Совета депутатов городского поселения - поселок Васильевский Мох Калининского района Тверской области от 18.10.2019 № 41 «Об утверждении Генерального плана городского поселения - поселок Васильевский Мох Калининского района Тверской области»	Строительство котельной	Планируемая БМК (п. Васильевский Мох)	Планируемый	Не включено	-	-	-	Мероприятие учтено в МП ЖКХ
17	Городское поселение Орша	Решение Совета депутатов муниципального образования «поселок Орша» Калининского района Тверской области от 11.07.2019 № 44 «О внесении изменений в Генеральный план муниципального образования городского поселения «Поселок Орша» Калининского района Тверской области»	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п.п.	Наименование муниципального образования (упраздненное, до объединения в Калининский МО)	Док-т, утверждающий ГП	Предусмотренные мероприятия в составе ГП	Затрагиваемые мероприятием объекты теплоснабжения	Существующий/ планируемый объект	Решение о включении мероприятий в Схему ТС	Тип мероприятия	Период реализации		Примечание
								Начало	Окончание	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
18	Городское поселение Суховерково	Решение Совета депутатов городского поселения «поселок Суховерково» Калининского района Тверской области от 11.07.2013 № 44 «Об утверждении Генерального плана муниципального образования «Городское поселение «Поселок Суховерково» Калининского района Тверской области»	Строительство Блочно-модульной газовой котельной по ул. Строителей с расчетом обеспечения горячего водоснабжения жителей Посёлка Суховерково и организаций (рядом с существующей)	Планируемая БМК (п. Суховерково)	Планируемый	Не включено	-	-	-	Мероприятие учтено в МП ЖКХ

В рамках вариантов перспективного развития систем теплоснабжения Калининского МО предусмотрены (см. Рисунок 4.1.1):

1) мероприятия муниципальной программы «Комплексное развитие системы коммунального и газового хозяйства Калининского муниципального округа Тверской области на период 2024-2029 годов», утвержденной постановлением Администрации Калининского муниципального округа Тверской области от 11.04.2024 № 1171 (мероприятия, реализация которых предусматривается во все вариантах развития систем теплоснабжения Калининского МО);

2) мероприятия, предусмотренные действующими генеральными планами упраздненных муниципальных образований Калининского МО (мероприятия, реализация которых предусматривается во все вариантах развития систем теплоснабжения Калининского МО);

3) мероприятия, рекомендованные Подрядчиком на основании анализа существующего положения в сфере теплоснабжения (мероприятия, реализация которых предусматривается во все вариантах развития систем теплоснабжения Калининского МО);

4) мероприятия по переводу открытых СЦТ Калининского МО на закрытые (мероприятия, реализация которых предусматривается только в варианте № 2 развития систем теплоснабжения Калининского МО).

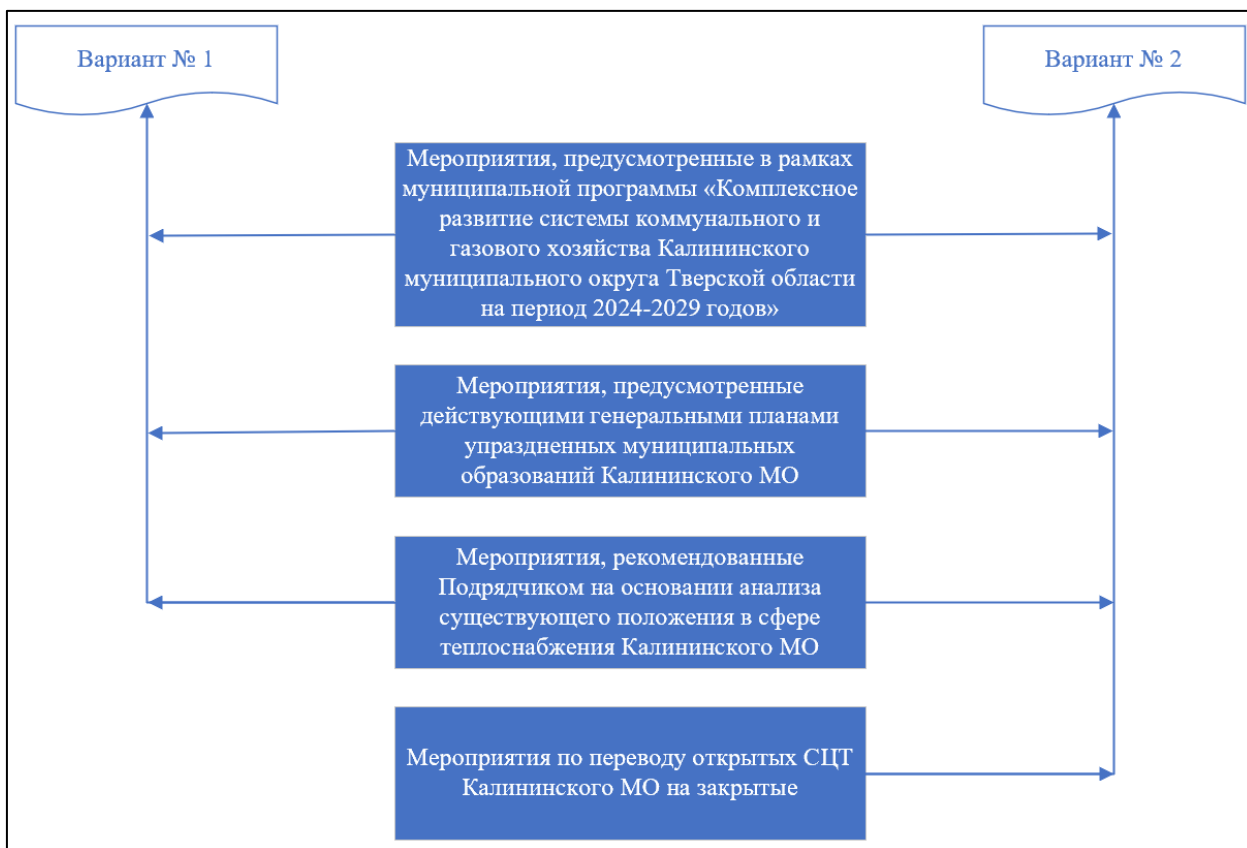


Рисунок 4.1.1 – Варианты перспективного развития СЦТ Калининского МО

Как следует из пояснений выше, мероприятия блоков 1, 2, 3 сравниваемых вариантов развития систем теплоснабжения Калининского МО идентичны.

Объемы финансирования мероприятий определены следующим образом:

1) для мероприятий, предусмотренных [44], объемы финансирования приняты в соответствии с [44];

2) для мероприятий, не имеющих утвержденных объемов финансирования, значения объемов капитальных вложений в ценах 2024 года рассчитаны в соответствии с НЦС 81-02-13-2024 [17] и НЦС 81-02-19-2024 [19].

Определение объемов капитальных вложений на реализацию мероприятий на тепловых сетях произведено в соответствии с [17] с учетом следующих положений:

- глубина прокладки (при подземной прокладке): от 2 до 3 м;
- коэффициент перехода от цен базового района к уровню цен субъекта Российской Федерации $K_{пер(тс)}=0,92$;
- коэффициент перехода от цен первой зоны субъекта Российской Федерации к уровню цен частей территории субъектов Российской Федерации, которые определены нормативными правовыми актами высшего органа государственной власти субъекта Российской Федерации, как самостоятельные ценовые зоны $K_{пер/зон}=1,00$;
- коэффициент, учитывающий изменение стоимости строительства на территориях субъектов Российской Федерации, связанный с климатическими условиями $K_{рег1}=1,00$;
- коэффициент, учитывающий изменение стоимости строительства при строительстве в стесненных условиях застроенной части городов, $K_{ст(тс)}=1,06$;
- для целей расчета показателей НЦС показатели НЦС на устройство наружных инженерных сетей теплоснабжения для всех районов сейсмической активности предусмотрены без повышающих коэффициентов;
- применение трубопроводов в материале исполнения «предизолированные трубы из сшитого полиэтилена», «сталь в ППУ» при строительстве новых участков или при реконструкции действующих участков тепловых сетей;
- коэффициент, учитывающий изменение стоимости производства работ в более сложных производственных условиях по сравнению со строительством (при реконструкции, техническом перевооружении, расширении действующих зданий и сооружений), $K_{рек}=1,2$.

Определение объемов капитальных вложений на реализацию мероприятий на прочих объектах СЦТ (ИТЭ, ЦТП, ИТП) произведено в соответствии проектами-аналогами, проектно-сметная документация по которым имеет положительное заключение государственной экспертизы, а также в соответствии с [19] с учетом следующих положений:

- коэффициент перехода от цен базового района к уровню цен субъекта Российской Федерации $K_{пер(кот.)}=0,84$;
- коэффициент, учитывающий изменение стоимости строительства на территориях субъектов Российской Федерации, связанный с климатическими условиями $K_{рег1}=1,00$;
- коэффициент, учитывающий изменение стоимости строительства при строительстве в стесненных условиях застроенной части городов, $K_{ст(кот.)}=1,03$;
- коэффициент, учитывающий изменение стоимости производства работ в более сложных производственных условиях по сравнению со строительством (при реконструкции, техническом перевооружении, расширении действующих зданий и сооружений), $K_{рек}=1,2$.

Для приведения объемов капитальных вложений из цен 2024 года в цены лет их предполагаемой реализации применены индексы-дефляторы, приведенные в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов по показателю «Инвестиции в основной капитал», в соответствии

письмом Министерства экономического развития Российской Федерации от 28.09.2023 № 35312-ПК/Д03и.

Сводный перечень мероприятий варианта № 1 перспективного развития систем теплоснабжения Калининского МО приведен в таблице 4.1.2.

Сводный перечень мероприятий варианта № 2 перспективного развития систем теплоснабжения Калининского МО приведен в таблице 4.1.3.

Таблица 4.1.2 – Сводный перечень мероприятий варианта № 1 перспективного развития систем теплоснабжения Калининского МО

№ п.п.	Наименование мероприятия	Источник мероприятия	Период реализации, гг.		Основные хар-ки объекта ТС после реализации мероприятия				Суммарный объем финансирования в ценах лет реализации, тыс. руб. (без НДС)	Источник финансирования
			Начало	Конец	L, м	D, мм	УТМ, Гкал/ч	Вид топлива		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Мероприятия, предусмотренные в рамках муниципальной программы «Комплексное развитие системы коммунального и газового хозяйства Калининского муниципального округа Тверской области на период 2024-2029 годов»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1	Строительство блочно-модульной газовой котельной в п. Металлистов Михайловского сельского поселения	МП ЖКХ	2024	2024	-	-	н.д.	газ	14 970,0	МБ
1.2	Строительство блочно-модульной газовой котельной в д. Савватеево Каблуковского с/п с инженерными сетями к ней, мощностью 1,93 Гкал/час	МП ЖКХ	2024	2025	-	-	1,93	газ	25 517,4	МБ
1.3	Строительство блочно-модульной котельной мощностью 1,0 МВт в ж/д. ст. Кулицкая с инженерными сетями к ней	МП ЖКХ	2024	2026	-	-	0,86	газ	11 060,6	МБ
1.4	Строительство блочно-модульной котельной мощностью 3,2 МВт для теплоснабжения нп Эммаусская школа - интернат с инженерными сетями к ней	МП ЖКХ	2024	2026	-	-	2,75	газ	28 666,4	МБ
1.5	Строительство блочно-модульной котельной мощностью 6,3 МВт для теплоснабжения пос. Васильевский Мох с инженерными сетями к ней	МП ЖКХ	2025	2027	-	-	5,42	газ	13 438,0	МБ
1.6	Техническое перевооружение котельной с заменой трех водогрейных котлов КВ-ГМ-1,1-95 на два водогрейных котла Ква-1,6 по адресу: Тверская область, Калининский район, пос. Суховерково, ул. Строителей	МП ЖКХ	2025	2027	-	-	2,75	газ	18 739,2	МБ
1.7	Техническое перевооружение котельной по адресу: Тверская область, Михайловское с.п., с. Михайловское	МП ЖКХ	2026	2026	-	-	без изм.	газ	1 100,0	МБ
1.8	Техническое перевооружение котельной с заменой котла КВГ- 4,65 на два котла КВА-1 по адресу: Тверская область, Калининский район, с.Медное	МП ЖКХ	2025	2027	-	-	1,72	газ	12 840,9	МБ
1.9	Техническое перевооружение котельной с установкой двух котлов Ква - 1,25 по адресу: Тверская область, Калининский район, пос. Загородный	МП ЖКХ	2026	2026	-	-	2,16	газ	1 350,0	МБ
1.10	Перевод парового котла Е-6,5-1,4ГМ (ДЕ-6,5-14) и парового котла Е-4-1,4ГМ (ДКВр-4-13) на водогрейный режим работы в котельной, расположенной по адресу: Тверская обл., Калининский район, пос. Заволжский	МП ЖКХ	2026	2026	-	-	без изм.	газ	1 350,0	МБ
1.11	Реконструкция теплотрассы (1471,5 п.м.) в пгт Васильевский Мох	МП ЖКХ	2025	2025	1 471,5	н.д.	-	-	15 265,3	МБ
2	Мероприятия, предусмотренные действующими генеральными планами упраздненных муниципальных образований Калининского МО	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1	Строительство блочно-модульной газовой котельной в д. Квакшино	ГП	2027	2028	-	-	5,50	газ	42 082,6	Не определен
2.2	Строительство БМК (п. Заволжский)	ГП	2029	2030	-	-	26,00	газ	151 622,7	Не определен

№ п.п.	Наименование мероприятия	Источник мероприятия	Период реализации, гг.		Основные хар-ки объекта ТС после реализации мероприятия				Суммарный объем финансирования в ценах лет реализации, тыс. руб. (без НДС)	Источник финансирования
			Начало	Конец	L, м	D, мм	УТМ, Гкал/ч	Вид топлива		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
2.3	Строительство БМК (с. Каблуково)	ГП	2027	2028	-	-	0,43	газ	7 709,8	Не определен
2.4	Строительство БМК (д. Даниловское)	ГП	2026	2027	-	-	3,01	газ	30 622,8	Не определен
2.5	Строительство 2 газовых котельных в с. Тургиново	ГП	2026	2028	-	-	1) 2,15; 2) 1,03	газ	38 705,4	Не определен
2.6	Строительство БМК (д. Батино)	ГП	2029	2030	-	-	0,43	газ	8 435,2	Не определен
2.7	Реконструкция котельной (с. Рождествено, ул. Школьная, д. 20)	ГП	2029	2030	-	-	0,43	газ	37 585,0	Не определен
2.8	Реконструкция котельной (п. Эммаусс, строение 1)	ГП	2029	2030	-	-	18,43	газ	145 204,9	Не определен
2.9	Реконструкция котельной (д. Аввакумово, д.14)	ГП	2026	2027	-	-	3,27	газ	67 563,3	Не определен
2.10	Демонтаж котельной (п. Заволжский)	ГП	2031	2031	-	-	28,20	газ	42 909,3	Не определен
2.11	Реконструкция тепловых сетей на территории д. Аввакумово	ГП	2027	2033	378	н.д.	-	-	27 752,0	Не определен
2.12	Реконструкция сетей теплоснабжения и ГВС п. Заволжский	ГП	2027	2033	2 544	н.д.	-	-	186 760,8	Не определен
3	Мероприятия, рекомендованные Подрядчиком на основании анализа существующего положения в сфере теплоснабжения	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1	Реконструкция котельной (д. Андрианово) с увеличением УТМ до 0,5 Гкал/ч	Экспертное мнение Подрядчика	2025	2026	-	-	0,50	газ	9 476,1	Не определен
3.2	Реконструкция БМК (д. Большие Борки, ул. Школьная, 5)	Экспертное мнение Подрядчика	2028	2029	-	-	0,17	газ	4 526,0	Не определен
3.3	Реконструкция котельной (с. Бурашево)	Экспертное мнение Подрядчика	2025	2026	-	-	12,00	Газ	100 169,6	Не определен
3.4	Реконструкция котельной (д. Городище) с увеличением УТМ до 2,5 Гкал/ч	Экспертное мнение Подрядчика	2025	2026	-	-	2,50	газ	31 986,0	Не определен
3.5	Реконструкция БМК (д. Езвино, 86)	Экспертное мнение Подрядчика	2025	2026	-	-	0,17	газ	3 887,1	Не определен
3.6	Реконструкция БМК (д. Заборовье, ул. Волжская, 47) с увеличением УТМ до 0,03 Гкал/ч	Экспертное мнение Подрядчика	2025	2026	-	-	0,03	газ	1 126,1	Не определен
3.7	Реконструкция котельной (д. Колталово, ул. Садовая, 24а)	Экспертное мнение Подрядчика	2025	2026	-	-	2,00	газ	26 767,4	Не определен
3.8	Реконструкция котельной (с. Красная Гора, ул. Центральная, 13)	Экспертное мнение Подрядчика	2025	2026	-	-	3,19	газ	35 813,9	Не определен
3.9	Реконструкция котельной (д. Кумордино, ул. Школьная, 5)	Экспертное мнение Подрядчика	2025	2026	-	-	0,86	газ	12 663,3	Не определен
3.10	Реконструкция котельной (д. Мермерины)	Экспертное мнение Подрядчика	2025	2026	-	-	3,78	газ	37 053,9	Не определен
3.11	Реконструкция котельной (с. Никольское, 28а)	Экспертное мнение Подрядчика	2025	2026	-	-	6,45	газ	88 953,2	Не определен
3.12	Реконструкция котельной (д. Никулино, ул. Новоселов, 14а)	Экспертное мнение Подрядчика	2025	2026	-	-	0,90	газ	13 212,1	Не определен
3.13	Реконструкция котельной (пгт. Орша, ул. Строительная, 2а)	Экспертное мнение Подрядчика	2025	2026	-	-	8,73	газ	86 699,6	Не определен
3.14	Реконструкция котельной (д. Трояново, 1а)	Экспертное мнение Подрядчика	2025	2026	-	-	4,04	газ	69 578,4	Не определен
3.15	Реконструкция котельной (д. Черногубово (2 ед.)) с увеличением УТМ до 3,0 Гкал/ч	Экспертное мнение Подрядчика	2025	2026	-	-	3,00	газ	35 056,8	Не определен
3.16	Реконструкция котельной (ж/д ст. Чуприяновка, ул.3-я Мира, 16а)	Экспертное мнение Подрядчика	2025	2026	-	-	5,16	газ	82 924,2	Не определен
3.17	Реконструкция котельной (с. Медное, ул. Тверская, 10) с увеличением УТМ до 3,5 Гкал/ч	Экспертное мнение Подрядчика	2030	2031	-	-	3,50	газ	45 965,7	Не определен
3.18	Реконструкция котельной (д. Славное, ул. Молодежная, 21) с увеличением УТМ до 0,06 Гкал/ч	Экспертное мнение Подрядчика	2030	2031	-	-	0,06	газ	2 329,7	Не определен
3.19	Реконструкция БМК (д. Березино, ул. Центральная, 6)	Экспертное мнение Подрядчика	2032	2033	-	-	0,17	газ	5 331,4	Не определен

№ п.п.	Наименование мероприятия	Источник мероприятия	Период реализации, гг.		Основные хар-ки объекта ТС после реализации мероприятия				Суммарный объем финансирования в ценах лет реализации, тыс. руб. (без НДС)	Источник финансирования
			Начало	Конец	L, м	D, мм	УТМ, Гкал/ч	Вид топлива		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
3.20	Реконструкция БМК (п. Дмитрово-Черкассы, ул. Спортивная, 10)	Экспертное мнение Подрядчика	2030	2031	-	-	0,04	газ	1 734,4	Не определен
3.21	Реконструкция котельной (д. Некрасово, ул. Центральная, 22)	Экспертное мнение Подрядчика	2029	2030	-	-	2,08	газ	33 120,3	Не определен
3.22	Реконструкция котельной (с. Пушкино)	Экспертное мнение Подрядчика	2032	2033	-	-	2,35	газ	41 801,6	Не определен
3.23	Реконструкция котельной (д. Рязаново, 22)	Экспертное мнение Подрядчика	2028	2029	-	-	5,16	газ	94 990,8	Не определен
3.24	Реконструкция котельной (д. Черногоубово, 31)	Экспертное мнение Подрядчика	2031	2032	-	-	0,09	газ	3 161,0	Не определен
3.25	Реконструкция котельной (д. Черногоубово, 70)	Экспертное мнение Подрядчика	2031	2032	-	-	0,30	газ	8 221,4	Не определен
3.26	Реконструкция котельной (ж/д ст. Чуприяновка, ул. Коммунальная)	Экспертное мнение Подрядчика	2028	2029	-	-	0,80	Газ	44 810,3	Не определен
3.27	Вывод из эксплуатации и демонтаж котельной (пгт. Васильевский Мох, ул. Почтовая, 2а)	Экспертное мнение Подрядчика	2028	2028	-	-	-	-	24 500,2	Не определен
3.28	Вывод из эксплуатации и демонтаж БМК (с. Каблуково, ул. Школьная, 2, 5)	Экспертное мнение Подрядчика	2029	2029	-	-	-	-	2 473,7	Не определен
3.29	Вывод из эксплуатации и демонтаж котельной (д. Квакшино (территория птицефабрики))	Экспертное мнение Подрядчика	2029	2029	-	-	-	-	31 273,9	Не определен
3.30	Вывод из эксплуатации и демонтаж котельной (д. Савватеево, 1а)	Экспертное мнение Подрядчика	2026	2026	-	-	-	-	8 383,0	Не определен
3.31	Реконструкция тепловых сетей в СЦТ котельной (д. Андрианово)	Экспертное мнение Подрядчика	2026	2033	80	100	-	-	5 750,1	Не определен
3.32	Реконструкция тепловых сетей в СЦТ котельной (с. Бурашево)	Экспертное мнение Подрядчика	2026	2033	2 597	25–250	-	-	186 651,0	Не определен
3.33	Реконструкция тепловых сетей в СЦТ котельной (д. Даниловское, 65а)	Экспертное мнение Подрядчика	2026	2033	293	25–50	-	-	19 262,9	Не определен
3.34	Реконструкция тепловых сетей в СЦТ котельной (п. Загородный)	Экспертное мнение Подрядчика	2026	2033	2 256	50–150	-	-	162 123,2	Не определен
3.35	Реконструкция тепловых сетей в СЦТ котельной (д. Квакшино (территория птицефабрики))	Экспертное мнение Подрядчика	2026	2033	1 054	н.д.	-	-	75 737,9	Не определен
3.36	Реконструкция тепловых сетей в СЦТ котельной (д. Колталово, ул. Садовая, 24а)	Экспертное мнение Подрядчика	2026	2033	584	н.д.	-	-	42 004,3	Не определен
3.37	Реконструкция тепловых сетей в СЦТ котельной (с. Красная Гора, ул. Центральная, 13)	Экспертное мнение Подрядчика	2026	2033	1 116	50–200	-	-	80 213,5	Не определен
3.38	Реконструкция тепловых сетей в СЦТ котельной (ж/д ст. Кулицкая, ул. Заводская)	Экспертное мнение Подрядчика	2026	2033	664	50–100	-	-	47 696,8	Не определен
3.39	Реконструкция тепловых сетей в СЦТ котельной (с. Медное, ул. Тверская, 10)	Экспертное мнение Подрядчика	2026	2033	659	50–200	-	-	47 380,6	Не определен
3.40	Реконструкция тепловых сетей в СЦТ котельной (с. Медное, ул. Школьная, 36)	Экспертное мнение Подрядчика	2026	2033	200	50–150	-	-	14 375,2	Не определен
3.41	Реконструкция тепловых сетей в СЦТ котельной (д. Мермерины)	Экспертное мнение Подрядчика	2026	2033	298	50–200	-	-	21 429,1	Не определен
3.42	Реконструкция тепловых сетей в СЦТ котельной (п. Металлистов)	Экспертное мнение Подрядчика	2026	2033	120	н.д.	-	-	8 625,1	Не определен

№ п.п.	Наименование мероприятия	Источник мероприятия	Период реализации, гг.		Основные хар-ки объекта ТС после реализации мероприятия				Суммарный объем финансирования в ценах лет реализации, тыс. руб. (без НДС)	Источник финансирования
			Начало	Конец	L, м	D, мм	УТМ, Гкал/ч	Вид топлива		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
3.43	Реконструкция тепловых сетей в СЦТ котельной (с. Михайловское)	Экспертное мнение Подрядчика	2026	2033	255	50–150	-	-	18 314,0	Не определен
3.44	Реконструкция тепловых сетей в СЦТ котельной (д. Некрасово, ул. Центральная, 22)	Экспертное мнение Подрядчика	2026	2033	169	50–125	-	-	12 161,4	Не определен
3.45	Реконструкция тепловых сетей в СЦТ котельной (с. Никольское, 28а)	Экспертное мнение Подрядчика	2026	2033	1 545	40–200	-	-	111 031,3	Не определен
3.46	Реконструкция тепловых сетей в СЦТ котельной (д. Никулино, ул. Новоселов, 14а)	Экспертное мнение Подрядчика	2026	2033	507	25–150	-	-	36 467,5	Не определен
3.47	Реконструкция тепловых сетей в СЦТ котельной (пгт. Орша, ул. Строительная, 2а)	Экспертное мнение Подрядчика	2026	2033	4 280	н.д.	-	-	307 621,6	Не определен
3.48	Реконструкция тепловых сетей в СЦТ котельной (Отдельные Дома Госпитала Инвалидов Отечественной Войны, 3А)	Экспертное мнение Подрядчика	2026	2033	359	50–150	-	-	25 827,9	Не определен
3.49	Реконструкция тепловых сетей в СЦТ котельной (с. Пушкино)	Экспертное мнение Подрядчика	2026	2033	303	50–150	-	-	21 764,0	Не определен
3.50	Реконструкция тепловых сетей в СЦТ котельной (д. Рязаново, 22)	Экспертное мнение Подрядчика	2026	2033	378	80–150	-	-	27 140,3	Не определен
3.51	Реконструкция тепловых сетей в СЦТ котельной (д. Савватьево, 1а)	Экспертное мнение Подрядчика	2026	2033	591	50–200	-	-	42 464,3	Не определен
3.52	Реконструкция тепловых сетей в СЦТ котельной (пгт. Суховерково, ул. Строителей, 3)	Экспертное мнение Подрядчика	2026	2033	1 169	25–250	-	-	84 008,5	Не определен
3.53	Реконструкция тепловых сетей в СЦТ котельной (ж/д ст. Чуприяновка, ул. Коммунальная)	Экспертное мнение Подрядчика	2026	2033	114	65–100	-	-	8 165,1	Не определен
3.54	Реконструкция тепловых сетей в СЦТ котельной (ж/д ст. Чуприяновка, ул.3-я Мира, 16а)	Экспертное мнение Подрядчика	2026	2033	485	н.д.	-	-	34 845,4	Не определен
3.55	Реконструкция тепловых сетей в СЦТ котельной (п. Эммаусс, стр. 1)	Экспертное мнение Подрядчика	2026	2033	1 058	25–300	-	-	76 073,4	Не определен
-	Итого по Калининскому МО (без НДС)	-	-	-	-	-	-	-	3 436 376,8	-
-	НДС	-	-	-	-	-	-	-	687 275,4	-
-	Итого по Калининскому МО (с НДС)	-	-	-	-	-	-	-	4 123 652,2	-

Таблица 4.1.3 – Сводный перечень мероприятий варианта № 2 перспективного развития систем теплоснабжения Калининского МО

№ п.п.	Наименование мероприятия	Источник мероприятия	Период реализации, гг.		Основные хар-ки объекта ТС после реализации мероприятия				Суммарный объем финансирования в ценах лет реализации, тыс. руб. (без НДС)	Источник финансирования
			Начало	Конец	L, м	D, мм	УТМ, Гкал/ч	Вид топлива		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Мероприятия, предусмотренные в рамках муниципальной программы «Комплексное развитие системы коммунального и газового хозяйства Калининского муниципального округа Тверской области на период 2024-2029 годов»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1	Строительство блочно-модульной газовой котельной в п. Металлистов Михайловского сельского поселения	МП ЖКХ	2024	2024	-	-	н.д.	газ	14 970,0	МБ
1.2	Строительство блочно-модульной газовой котельной в д. Савватеево Каблуковского с/п с инженерными сетями к ней, мощностью 1,93 Гкал/час	МП ЖКХ	2024	2025	-	-	1,93	газ	25 517,4	МБ
1.3	Строительство блочно-модульной котельной мощностью 1,0 МВт в ж/д. ст. Кулицкая с инженерными сетями к ней	МП ЖКХ	2024	2026	-	-	0,86	газ	11 060,6	МБ
1.4	Строительство блочно-модульной котельной мощностью 3,2 МВт для теплоснабжения нп Эммаусская школа - интернат с инженерными сетями к ней	МП ЖКХ	2024	2026	-	-	2,75	газ	28 666,4	МБ
1.5	Строительство блочно-модульной котельной мощностью 6,3 МВт для теплоснабжения пос. Васильевский Мох с инженерными сетями к ней	МП ЖКХ	2025	2027	-	-	5,42	газ	13 438,0	МБ
1.6	Техническое перевооружение котельной с заменой трех водогрейных котлов КВ-ГМ-1,1-95 на два водогрейных котла Ква-1,6 по адресу: Тверская область, Калининский район, пос. Суховерково, ул. Строителей	МП ЖКХ	2025	2027	-	-	2,75	газ	18 739,2	МБ
1.7	Техническое перевооружение котельной по адресу: Тверская область, Михайловское с.п., с. Михайловское	МП ЖКХ	2026	2026	-	-	без изм.	газ	1 100,0	МБ
1.8	Техническое перевооружение котельной с заменой котла КВГ- 4,65 на два котла КВА-1 по адресу: Тверская область, Калининский район, с.Медное	МП ЖКХ	2025	2027	-	-	1,72	газ	12 840,9	МБ
1.9	Техническое перевооружение котельной с установкой двух котлов Ква - 1,25 по адресу: Тверская область, Калининский район, пос. Загородный	МП ЖКХ	2026	2026	-	-	2,16	газ	1 350,0	МБ
1.10	Перевод парового котла Е-6,5-1,4ГМ (ДЕ-6,5-14) и парового котла Е-4-1,4ГМ (ДКВр-4-13) на водогрейный режим работы в котельной, расположенной по адресу: Тверская обл., Калининский район, пос. Заволжский	МП ЖКХ	2026	2026	-	-	без изм.	газ	1 350,0	МБ
1.11	Реконструкция теплотрассы (1471,5 п.м.) в пгт Васильевский Мох	МП ЖКХ	2025	2025	1 471,5	н.д.	-	-	15 265,3	МБ
2	Мероприятия, предусмотренные действующими генеральными планами упраздненных муниципальных образований Калининского МО	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1	Строительство блочно-модульной газовой котельной в д. Квакшино	ГП	2027	2028	-	-	5,50	газ	42 082,6	Не определен
2.2	Строительство БМК (п. Заволжский)	ГП	2029	2030	-	-	26,00	газ	151 622,7	Не определен

№ п.п.	Наименование мероприятия	Источник мероприятия	Период реализации, гг.		Основные хар-ки объекта ТС после реализации мероприятия				Суммарный объем финансирования в ценах лет реализации, тыс. руб. (без НДС)	Источник финансирования
			Начало	Конец	L, м	D, мм	УТМ, Гкал/ч	Вид топлива		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
2.3	Строительство БМК (с. Каблуково)	ГП	2027	2028	-	-	0,43	газ	7 709,8	Не определен
2.4	Строительство БМК (д. Даниловское)	ГП	2026	2027	-	-	3,01	газ	30 622,8	Не определен
2.5	Строительство 2 газовых котельных в с. Тургиново	ГП	2026	2028	-	-	1) 2,15; 2) 1,03	газ	38 705,4	Не определен
2.6	Строительство БМК (д. Батино)	ГП	2029	2030	-	-	0,43	газ	8 435,2	Не определен
2.7	Реконструкция котельной (с. Рождествено, ул. Школьная, д. 20)	ГП	2029	2030	-	-	0,43	газ	37 585,0	Не определен
2.8	Реконструкция котельной (п. Эммаусс, строение 1)	ГП	2029	2030	-	-	18,43	газ	145 204,9	Не определен
2.9	Реконструкция котельной (д. Аввакумово, д.14)	ГП	2026	2027	-	-	3,27	газ	67 563,3	Не определен
2.10	Демонтаж котельной (п. Заволжский)	ГП	2031	2031	-	-	28,20	газ	42 909,3	Не определен
2.11	Реконструкция тепловых сетей на территории д. Аввакумово	ГП	2027	2033	378	н.д.	-	-	27 752,0	Не определен
2.12	Реконструкция сетей теплоснабжения и ГВС п. Заволжский	ГП	2027	2033	2 544	н.д.	-	-	186 760,8	Не определен
3	Мероприятия, рекомендованные Подрядчиком на основании анализа существующего положения в сфере теплоснабжения	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1	Реконструкция котельной (д. Андрианово) с увеличением УТМ до 0,5 Гкал/ч	Экспертное мнение Подрядчика	2025	2026	-	-	0,50	газ	9 476,1	Не определен
3.2	Реконструкция БМК (д. Большие Борки, ул. Школьная, 5)	Экспертное мнение Подрядчика	2028	2029	-	-	0,17	газ	4 526,0	Не определен
3.3	Реконструкция котельной (с. Бурашево)	Экспертное мнение Подрядчика	2025	2026	-	-	12,00	газ	100 169,6	Не определен
3.4	Реконструкция котельной (д. Городище) с увеличением УТМ до 2,5 Гкал/ч	Экспертное мнение Подрядчика	2025	2026	-	-	2,50	газ	31 986,0	Не определен
3.5	Реконструкция БМК (д. Езвино, 86)	Экспертное мнение Подрядчика	2025	2026	-	-	0,17	газ	3 887,1	Не определен
3.6	Реконструкция БМК (д. Заборовье, ул. Волжская, 47) с увеличением УТМ до 0,03 Гкал/ч	Экспертное мнение Подрядчика	2025	2026	-	-	0,03	газ	1 126,1	Не определен
3.7	Реконструкция котельной (д. Колталово, ул. Садовая, 24а)	Экспертное мнение Подрядчика	2025	2026	-	-	2,00	газ	26 767,4	Не определен
3.8	Реконструкция котельной (с. Красная Гора, ул. Центральная, 13)	Экспертное мнение Подрядчика	2025	2026	-	-	3,19	газ	35 813,9	Не определен
3.9	Реконструкция котельной (д. Кумордино, ул. Школьная, 5)	Экспертное мнение Подрядчика	2025	2026	-	-	0,86	газ	12 663,3	Не определен
3.10	Реконструкция котельной (д. Мермерины)	Экспертное мнение Подрядчика	2025	2026	-	-	3,78	газ	37 053,9	Не определен
3.11	Реконструкция котельной (с. Никольское, 28а)	Экспертное мнение Подрядчика	2025	2026	-	-	6,45	газ	88 953,2	Не определен
3.12	Реконструкция котельной (д. Никулино, ул. Новоселов, 14а)	Экспертное мнение Подрядчика	2025	2026	-	-	0,90	газ	13 212,1	Не определен
3.13	Реконструкция котельной (пгт. Орша, ул. Строительная, 2а)	Экспертное мнение Подрядчика	2025	2026	-	-	8,73	газ	86 699,6	Не определен
3.14	Реконструкция котельной (д. Трояново, 1а)	Экспертное мнение Подрядчика	2025	2026	-	-	4,04	газ	69 578,4	Не определен
3.15	Реконструкция котельной (д. Черногоубово (2 ед.)) с увеличением УТМ до 3,0 Гкал/ч	Экспертное мнение Подрядчика	2025	2026	-	-	3,00	газ	35 056,8	Не определен
3.16	Реконструкция котельной (ж/д ст. Чуприяновка, ул.3-я Мира, 16а)	Экспертное мнение Подрядчика	2025	2026	-	-	5,16	газ	82 924,2	Не определен
3.17	Реконструкция котельной (с. Медное, ул. Тверская, 10) с увеличением УТМ до 3,5 Гкал/ч	Экспертное мнение Подрядчика	2030	2031	-	-	3,50	газ	45 965,7	Не определен
3.18	Реконструкция котельной (д. Славное, ул. Молодежная, 21) с увеличением УТМ до 0,06 Гкал/ч	Экспертное мнение Подрядчика	2030	2031	-	-	0,06	газ	2 329,7	Не определен
3.19	Реконструкция БМК (д. Березино, ул. Центральная, 6)	Экспертное мнение Подрядчика	2032	2033	-	-	0,17	газ	5 331,4	Не определен

№ п.п.	Наименование мероприятия	Источник мероприятия	Период реализации, гг.		Основные хар-ки объекта ТС после реализации мероприятия				Суммарный объем финансирования в ценах лет реализации, тыс. руб. (без НДС)	Источник финансирования
			Начало	Конец	L, м	D, мм	УТМ, Гкал/ч	Вид топлива		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
3.20	Реконструкция БМК (п. Дмитрово-Черкассы, ул. Спортивная, 10)	Экспертное мнение Подрядчика	2030	2031	-	-	0,04	газ	1 734,4	Не определен
3.21	Реконструкция котельной (д. Некрасово, ул. Центральная, 22)	Экспертное мнение Подрядчика	2029	2030	-	-	2,08	газ	33 120,3	Не определен
3.22	Реконструкция котельной (с. Пушкино)	Экспертное мнение Подрядчика	2032	2033	-	-	2,35	газ	41 801,6	Не определен
3.23	Реконструкция котельной (д. Рязаново, 22)	Экспертное мнение Подрядчика	2028	2029	-	-	5,16	газ	94 990,8	Не определен
3.24	Реконструкция котельной (д. Черногоубово, 31)	Экспертное мнение Подрядчика	2031	2032	-	-	0,09	газ	3 161,0	Не определен
3.25	Реконструкция котельной (д. Черногоубово, 70)	Экспертное мнение Подрядчика	2031	2032	-	-	0,30	газ	8 221,4	Не определен
3.26	Реконструкция котельной (ж/д ст. Чуприяновка, ул. Коммунальная)	Экспертное мнение Подрядчика	2028	2029	-	-	0,80	Газ	44 810,3	Не определен
3.27	Вывод из эксплуатации и демонтаж котельной (пгт. Васильевский Мох, ул. Почтовая, 2а)	Экспертное мнение Подрядчика	2028	2028	-	-	-	-	24 500,2	Не определен
3.28	Вывод из эксплуатации и демонтаж БМК (с. Каблуково, ул. Школьная, 2, 5)	Экспертное мнение Подрядчика	2029	2029	-	-	-	-	2 473,7	Не определен
3.29	Вывод из эксплуатации и демонтаж котельной (д. Квакшино (территория птицефабрики))	Экспертное мнение Подрядчика	2029	2029	-	-	-	-	31 273,9	Не определен
3.30	Вывод из эксплуатации и демонтаж котельной (д. Савватеево, 1а)	Экспертное мнение Подрядчика	2026	2026	-	-	-	-	8 383,0	Не определен
3.31	Реконструкция тепловых сетей в СЦТ котельной (д. Андрианово)	Экспертное мнение Подрядчика	2026	2033	80	100	-	-	5 750,1	Не определен
3.32	Реконструкция тепловых сетей в СЦТ котельной (с. Бурашево)	Экспертное мнение Подрядчика	2026	2033	2 597	25–250	-	-	186 651,0	Не определен
3.33	Реконструкция тепловых сетей в СЦТ котельной (д. Даниловское, 65а)	Экспертное мнение Подрядчика	2026	2033	293	25–50	-	-	19 262,9	Не определен
3.34	Реконструкция тепловых сетей в СЦТ котельной (п. Загородный)	Экспертное мнение Подрядчика	2026	2033	2 256	50–150	-	-	162 123,2	Не определен
3.35	Реконструкция тепловых сетей в СЦТ котельной (д. Квакшино (территория птицефабрики))	Экспертное мнение Подрядчика	2026	2033	1 054	н.д.	-	-	75 737,9	Не определен
3.36	Реконструкция тепловых сетей в СЦТ котельной (д. Колталово, ул. Садовая, 24а)	Экспертное мнение Подрядчика	2026	2033	584	н.д.	-	-	42 004,3	Не определен
3.37	Реконструкция тепловых сетей в СЦТ котельной (с. Красная Гора, ул. Центральная, 13)	Экспертное мнение Подрядчика	2026	2033	1 116	50–200	-	-	80 213,5	Не определен
3.38	Реконструкция тепловых сетей в СЦТ котельной (ж/д ст. Кулицкая, ул. Заводская)	Экспертное мнение Подрядчика	2026	2033	664	50–100	-	-	47 696,8	Не определен
3.39	Реконструкция тепловых сетей в СЦТ котельной (с. Медное, ул. Тверская, 10)	Экспертное мнение Подрядчика	2026	2033	659	50–200	-	-	47 380,6	Не определен
3.40	Реконструкция тепловых сетей в СЦТ котельной (с. Медное, ул. Школьная, 36)	Экспертное мнение Подрядчика	2026	2033	200	50–150	-	-	14 375,2	Не определен
3.41	Реконструкция тепловых сетей в СЦТ котельной (д. Мермерины)	Экспертное мнение Подрядчика	2026	2033	298	50–200	-	-	21 429,1	Не определен
3.42	Реконструкция тепловых сетей в СЦТ котельной (п. Металлистов)	Экспертное мнение Подрядчика	2026	2033	120	н.д.	-	-	8 625,1	Не определен

№ п.п.	Наименование мероприятия	Источник мероприятия	Период реализации, гг.		Основные хар-ки объекта ТС после реализации мероприятия				Суммарный объем финансирования в ценах лет реализации, тыс. руб. (без НДС)	Источник финансирования
			Начало	Конец	L, м	D, мм	УТМ, Гкал/ч	Вид топлива		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
3.43	Реконструкция тепловых сетей в СЦТ котельной (с. Михайловское)	Экспертное мнение Подрядчика	2026	2033	255	50–150	-	-	18 314,0	Не определен
3.44	Реконструкция тепловых сетей в СЦТ котельной (д. Некрасово, ул. Центральная, 22)	Экспертное мнение Подрядчика	2026	2033	169	50–125	-	-	12 161,4	Не определен
3.45	Реконструкция тепловых сетей в СЦТ котельной (с. Никольское, 28а)	Экспертное мнение Подрядчика	2026	2033	1 545	40–200	-	-	111 031,3	Не определен
3.46	Реконструкция тепловых сетей в СЦТ котельной (д. Никулино, ул. Новоселов, 14а)	Экспертное мнение Подрядчика	2026	2033	507	25–150	-	-	36 467,5	Не определен
3.47	Реконструкция тепловых сетей в СЦТ котельной (пгт. Орша, ул. Строительная, 2а)	Экспертное мнение Подрядчика	2026	2033	4 280	н.д.	-	-	307 621,6	Не определен
3.48	Реконструкция тепловых сетей в СЦТ котельной (Отдельные Дома Госпитала Инвалидов Отечественной Войны, 3А)	Экспертное мнение Подрядчика	2026	2033	359	50–150	-	-	25 827,9	Не определен
3.49	Реконструкция тепловых сетей в СЦТ котельной (с. Пушкино)	Экспертное мнение Подрядчика	2026	2033	303	50–150	-	-	21 764,0	Не определен
3.50	Реконструкция тепловых сетей в СЦТ котельной (д. Рязаново, 22)	Экспертное мнение Подрядчика	2026	2033	378	80–150	-	-	27 140,3	Не определен
3.51	Реконструкция тепловых сетей в СЦТ котельной (д. Савватьево, 1а)	Экспертное мнение Подрядчика	2026	2033	591	50–200	-	-	42 464,3	Не определен
3.52	Реконструкция тепловых сетей в СЦТ котельной (пгт. Суховерково, ул. Строителей, 3)	Экспертное мнение Подрядчика	2026	2033	1 169	25–250	-	-	84 008,5	Не определен
3.53	Реконструкция тепловых сетей в СЦТ котельной (ж/д ст. Чуприяновка, ул. Коммунальная)	Экспертное мнение Подрядчика	2026	2033	114	65–100	-	-	8 165,1	Не определен
3.54	Реконструкция тепловых сетей в СЦТ котельной (ж/д ст. Чуприяновка, ул.3-я Мира, 16а)	Экспертное мнение Подрядчика	2026	2033	485	н.д.	-	-	34 845,4	Не определен
3.55	Реконструкция тепловых сетей в СЦТ котельной (п. Эммаусс, стр. 1)	Экспертное мнение Подрядчика	2026	2033	1 058	25–300	-	-	76 073,4	Не определен
4	Мероприятия по переводу открытых СЦТ Калининского МО на закрытые	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1	Строительство 71 ИТП (для 71 отапливаемого объекта с ГВС по открытой системе) в СЦТ котельной (п. Эммаусс, стр. 1), котельной (п. Металлистов), котельной (с. Бурашево)	Экспертное мнение Подрядчика	2027	2030	-	-	-	-	252 677,1	Не определен
-	Итого по Калининскому МО (без НДС)	-	-	-	-	-	-	-	3 689 054,0	-
-	НДС	-	-	-	-	-	-	-	737 810,8	-
-	Итого по Калининскому МО (с НДС)	-	-	-	-	-	-	-	4 426 864,8	-

4.2 Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения Калининского муниципального округа Тверской области

Технико-экономическое сравнение вариантов перспективного развития систем теплоснабжения Калининского МО приведено в таблице 4.2.1.

Таблица 4.2.1 – Технико-экономическое сравнение вариантов перспективного развития систем теплоснабжения Калининского МО

№ п.п.	Наименование объектов СЦТ/показателя	Вариант № 1	Вариант № 2
1	2	3	4
1	ИТЭ	Предусмотрено 1) строительство 12 новых ИТЭ; 2) техническое перевооружение 5 ИТЭ (без изменения существующих значений УТМ); 3) реконструкция 29 ИТЭ (22 без изменения существующих значений УТМ, 7 с увеличением УТМ); 4) вывод из эксплуатации и демонтаж 5 ИТЭ Суммарный объем финансирования составит 1 689 464,4 тыс. руб. без НДС в ценах лет реализации	Предусмотрены мероприятия идентичные варианту № 1. Суммарный объем финансирования также идентичен варианту № 1
2	Тепловые сети	Предусмотрена реконструкция 25 526 м тепловых сетей (в двухтрубном исчислении). Суммарный объем финансирования составит 1 746 912,4 тыс. руб. без НДС в ценах лет реализации	Предусмотрены мероприятия идентичные варианту № 1. Суммарный объем финансирования также идентичен варианту № 1
3	ИТП	Мероприятия не предусмотрены	Предусмотрено строительство 71 ИТП. Суммарный объем финансирования составит 252 677,1 тыс. руб. без НДС в ценах лет реализации
4	Общий объем финансирования в ценах лет реализации (тыс. руб. без НДС)	3 436 376,8	3 689 054,0

Как видно из приведенной таблицы, объемы капитальных вложений по двум рассматриваемым вариантам различаются. Наименьшие вложения определены по варианту № 1, в связи с чем в качестве приоритетного варианта перспективного развития систем теплоснабжения Калининского МО принят вариант № 1.

Раздел 5 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии»

Сводный перечень предложений по строительству, реконструкции и техническому перевооружению и (или) модернизации ИТЭ Калининского МО представлен в таблице 5.1.1.

Таблица 5.1.1 – Сводный перечень предложений по строительству, реконструкции и техническому перевооружению и (или) модернизации ИТЭ Калининского МО

№ п.п.	Наименование мероприятия	Тип мероприятия	Объем финансирования в ценах лет реализации, тыс. руб. (без НДС)										Всего
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	Мероприятия, предусмотренные в рамках муниципальной программы «Комплексное развитие системы коммунального и газового хозяйства Калининского муниципального округа Тверской области на период 2024-2029 годов»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1	Строительство блочно-модульной газовой котельной в п. Металлистов Михайловского сельского поселения	Строительство	14 970,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14 970,0
1.2	Строительство блочно-модульной газовой котельной в д. Савватьево Каблуковского с/п с инженерными сетями к ней, мощностью 1,93 Гкал/час	Строительство	3 796,0	21 721,4	-	-	-	-	-	-	-	-	25 517,4
1.3	Строительство блочно-модульной котельной мощностью 1,0 МВт в ж/д. ст. Кулицкая с инженерными сетями к ней	Строительство	11 060,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11 060,6
1.4	Строительство блочно-модульной котельной мощностью 3,2 МВт для теплоснабжения нп Эммаусская школа - интернат с инженерными сетями к ней	Строительство	7 016,4	21 650,0	-	-	-	-	-	-	-	-	28 666,4
1.5	Строительство блочно-модульной котельной мощностью 6,3 МВт для теплоснабжения пос. Васильевский Мох с инженерными сетями к ней	Строительство	-	3 300,0	10 138,0	-	-	-	-	-	-	-	13 438,0
1.6	Техническое перевооружение котельной с заменой трех водогрейных котлов КВ-ГМ-1,1-95 на два водогрейных котла Ква-1,6 по адресу: Тверская область, Калининский район, пос. Суховерково, ул. Строителей	Техническое перевооружение	600,0	500,0	17 639,2	-	-	-	-	-	-	-	18 739,2
1.7	Техническое перевооружение котельной по адресу: Тверская область, Михайловское с.п., с. Михайловское	Техническое перевооружение	600,0	-	500,0	-	-	-	-	-	-	-	1 100,0
1.8	Техническое перевооружение котельной с заменой котла КВГ- 4,65 на два котла КВА-1 по адресу: Тверская область, Калининский район, с.Медное	Техническое перевооружение	600,0	500,0	11 740,9	-	-	-	-	-	-	-	12 840,9
1.9	Техническое перевооружение котельной с установкой двух котлов Ква - 1,25 по адресу: Тверская область, Калининский район, пос. Загородный	Техническое перевооружение	600,0	-	750,0	-	-	-	-	-	-	-	1 350,0
1.10	Перевод парового котла Е-6,5-1,4ГМ (ДЕ-6,5-14) и парового котла Е-4-1,4ГМ (ДКВр-4-13) на водогрейный режим работы в котельной, расположенной по адресу: Тверская обл., Калининский район, пос. Заволжский	Техническое перевооружение	600,0	-	750,0	-	-	-	-	-	-	-	1 350,0
2	Мероприятия, предусмотренные действующими генеральными планами упраздненных муниципальных образований Калининского МО	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1	Строительство блочно-модульной газовой котельной в д. Квакшино	Строительство	-	-	-	20 568,2	21 514,4	-	-	-	-	-	42 082,6
2.2	Строительство БМК (п. Заволжский)	Строительство	-	-	-	-	-	74 106,7	77 516,0	-	-	-	151 622,7
2.3	Строительство БМК (с. Каблуково)	Строительство	-	-	-	3 768,2	3 941,6	-	-	-	-	-	7 709,8
2.4	Строительство БМК (д. Даниловское)	Строительство	-	-	14 966,9	15 655,9	-	-	-	-	-	-	30 622,8
2.5	Строительство 2 газовых котельных в с. Тургиново	Строительство	-	-	12 325,8	12 893,2	13 486,3	-	-	-	-	-	38 705,4

№ п.п.	Наименование мероприятия	Тип мероприятия	Объем финансирования в ценах лет реализации, тыс. руб. (без НДС)										
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	Всего
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
2.6	Строительство БМК (д. Батино)	Строительство	-	-	-	-	-	4 122,8	4 312,4	-	-	-	8 435,2
2.7	Реконструкция котельной (с. Рождествено, ул. Школьная, д. 20)	Реконструкция	-	-	-	-	-	18 369,9	19 215,1	-	-	-	37 585,0
2.8	Реконструкция котельной (п. Эммаусс, строение 1)	Реконструкция	-	-	-	-	-	70 970,0	74 235,0	-	-	-	145 204,9
2.9	Реконструкция котельной (д. Аввакумово, д.14)	Реконструкция	-	-	33 021,6	34 541,7	-	-	-	-	-	-	67 563,3
2.10	Демонтаж котельной (п. Заволжский)	Демонтаж	-	-	-	-	-	-	-	42 909,3	-	-	42 909,3
3	Мероприятия, рекомендованные Подрядчиком на основании анализа существующего положения в сфере теплоснабжения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1	Реконструкция котельной (д. Андрианово) с увеличением УТМ до 0,5 Гкал/ч	Реконструкция	-	4 627,1	4 849,0	-	-	-	-	-	-	-	9 476,1
3.2	Реконструкция БМК (д. Большие Борки, ул. Школьная, 5)	Реконструкция	-	-	-	-	2 212,1	2 313,8	-	-	-	-	4 526,0
3.3	Реконструкция котельной (с. Бурашево)	Реконструкция	-	48 911,9	51 257,7	-	-	-	-	-	-	-	100 169,6
3.4	Реконструкция котельной (д. Городище) с увеличением УТМ до 2,5 Гкал/ч	Реконструкция	-	15 618,5	16 367,5	-	-	-	-	-	-	-	31 986,0
3.5	Реконструкция БМК (д. Езвино, 86)	Реконструкция	-	1 898,0	1 989,0	-	-	-	-	-	-	-	3 887,1
3.6	Реконструкция БМК (д. Заборовье, ул. Волжская, 47) с увеличением УТМ до 0,03 Гкал/ч	Реконструкция	-	549,9	576,2	-	-	-	-	-	-	-	1 126,1
3.7	Реконструкция котельной (д. Колталово, ул. Садовая, 24а)	Реконструкция	-	13 070,3	13 697,1	-	-	-	-	-	-	-	26 767,4
3.8	Реконструкция котельной (с. Красная Гора, ул. Центральная, 13)	Реконструкция	-	17 487,6	18 326,3	-	-	-	-	-	-	-	35 813,9
3.9	Реконструкция котельной (д. Кумордино, ул. Школьная, 5)	Реконструкция	-	6 183,4	6 479,9	-	-	-	-	-	-	-	12 663,3
3.10	Реконструкция котельной (д. Мермерины)	Реконструкция	-	18 093,1	18 960,8	-	-	-	-	-	-	-	37 053,9
3.11	Реконструкция котельной (с. Никольское, 28а)	Реконструкция	-	43 435,1	45 518,1	-	-	-	-	-	-	-	88 953,2
3.12	Реконструкция котельной (д. Никулино, ул. Новоселов, 14а)	Реконструкция	-	6 451,4	6 760,8	-	-	-	-	-	-	-	13 212,1
3.13	Реконструкция котельной (пгт. Орша, ул. Строительная, 2а)	Реконструкция	-	42 334,6	44 364,9	-	-	-	-	-	-	-	86 699,6
3.14	Реконструкция котельной (д. Трояново, 1а)	Реконструкция	-	33 974,5	35 603,9	-	-	-	-	-	-	-	69 578,4
3.15	Реконструкция котельной (д. Черногоубово (2 ед.)) с увеличением УТМ до 3,0 Гкал/ч	Реконструкция	-	17 117,9	17 938,9	-	-	-	-	-	-	-	35 056,8
3.16	Реконструкция котельной (ж/д ст. Чуприяновка, ул.3-я Мира, 16а)	Реконструкция	-	40 491,2	42 433,1	-	-	-	-	-	-	-	82 924,2
3.17	Реконструкция котельной (с. Медное, ул. Тверская, 10) с увеличением УТМ до 3,5 Гкал/ч	Реконструкция	-	-	-	-	-	-	22 465,9	23 499,9	-	-	45 965,7
3.18	Реконструкция котельной (д. Славное, ул. Молодежная, 21) с увеличением УТМ до 0,06 Гкал/ч	Реконструкция	-	-	-	-	-	-	1 138,6	1 191,0	-	-	2 329,7
3.19	Реконструкция БМК (д. Березино, ул. Центральная, 6)	Реконструкция	-	-	-	-	-	-	-	-	2 605,7	2 725,6	5 331,4
3.20	Реконструкция БМК (п. Дмитрово-Черкассы, ул. Спортивная, 10)	Реконструкция	-	-	-	-	-	-	847,7	886,7	-	-	1 734,4
3.21	Реконструкция котельной (д. Некрасово, ул. Центральная, 22)	Реконструкция	-	-	-	-	-	16 187,8	16 932,5	-	-	-	33 120,3
3.22	Реконструкция котельной (с. Пушкино)	Реконструкция	-	-	-	-	-	-	-	-	20 430,8	21 370,8	41 801,6
3.23	Реконструкция котельной (д. Рязаново, 22)	Реконструкция	-	-	-	-	46 428,3	48 562,5	-	-	-	-	94 990,8
3.24	Реконструкция котельной (д. Черногоубово, 31)	Реконструкция	-	-	-	-	-	-	-	1 544,9	1 616,0	-	3 161,0
3.25	Реконструкция котельной (д. Черногоубово, 70)	Реконструкция	-	-	-	-	-	-	-	4 018,2	4 203,2	-	8 221,4
3.26	Реконструкция котельной (ж/д ст. Чуприяновка, ул. Коммунальная)	Реконструкция	-	-	-	-	-	21 901,8	22 908,5	-	-	-	44 810,3
3.27	Вывод из эксплуатации и демонтаж котельной (пгт. Васильевский Мох, ул. Почтовая, 2а)	Демонтаж	-	-	-	-	24 500,2	-	-	-	-	-	24 500,2
3.28	Вывод из эксплуатации и демонтаж БМК (с. Каблуково, ул. Школьная, 2, 5)	Демонтаж	-	-	-	-	-	2 473,7	-	-	-	-	2 473,7

№ п.п.	Наименование мероприятия	Тип мероприятия	Объем финансирования в ценах лет реализации, тыс. руб. (без НДС)										
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	Всего
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
3.29	Вывод из эксплуатации и демонтаж котельной (д. Квакшино (территория птицефабрики))	Демонтаж	-	-	-	-	-	31 273,9	-	-	-	-	31 273,9
3.30	Вывод из эксплуатации и демонтаж котельной (д. Савватьево, 1а)	Демонтаж	-	-	8 383,0	-	-	-	-	-	-	-	8 383,0
-	Итого по Калининскому МО (без НДС)	-	39 843,0	357 915,8	435 338,6	87 427,3	133 984,7	291 289,5	216 663,1	74 050,1	28 855,8	24 096,4	1 689 464,4
-	НДС	-	7 968,6	71 583,2	87 067,7	17 485,5	26 796,9	58 257,9	43 332,6	14 810,0	5 771,2	4 819,3	337 892,9
-	Итого по Калининскому МО (с НДС)	-	47 811,6	429 499,0	522 406,3	104 912,8	160 781,7	349 547,4	259 995,8	88 860,1	34 626,9	28 915,7	2 027 357,3

5.1 Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях Калининского муниципального округа Тверской области, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей и радиуса эффективного теплоснабжения

В рамках настоящей работы не предусмотрены мероприятия по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку.

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

В рамках настоящей работы не предусмотрены мероприятия по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии.

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

Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения приведены в начале настоящего Раздела.

5.4 Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных

На территории Калининского МО отсутствуют ИТЭ, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

5.5 Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно

Мероприятия по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы приведены в начале настоящего Раздела.

5.6 Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

В рамках настоящей работы не предусмотрены меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

5.7 Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации

На территории Калининского МО отсутствуют ИТЭ, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

Меры по переводу котельных в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации не предусмотрены.

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

Температурные графики отпуска тепловой энергии для каждого ИТЭ Калининского МО приведены выше в таблице 2.1.1.

Наиболее распространенным графиком регулирования отпуска тепла в тепловые сети на ИТЭ СЦТ Калининского МО является график 95/70°C (см. таблицу 5.8.1).

Таблица 5.8.1 – Наиболее распространенный график регулирования отпуска тепла в тепловые сети на ИТЭ СЦТ Калининского МО

№ п.п.	t _{н.в.} , °C	t _{под.гр.} , °C	t _{обр.гр.} , °C
1	2	3	4
1	8	40	34
2	7	41	35
3	6	43	36
4	5	44	37
5	4	46	38
6	3	47	39
7	2	49	40
8	1	50	41
9	0	52	42
10	-1	53	43
11	-2	55	44
12	-3	56	45
13	-4	58	46
14	-5	59	47
15	-6	61	48
16	-7	62	49
17	-8	64	50
18	-9	65	51
19	-10	67	52
20	-11	68	52
21	-12	70	53
22	-13	71	54
23	-14	73	55
24	-15	74	56
25	-16	76	57
26	-17	77	58
27	-18	79	59
28	-19	80	60
29	-20	82	61
30	-21	83	62
31	-22	85	63
32	-23	86	64
33	-24	88	65
34	-25	89	66
35	-26	91	67
36	-27	92	68
37	-28	94	69
38	-29	95	70

5.9 Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей

Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей приведены в таблице 4.1.2 [Раздела 4](#).

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

Ввод новых и реконструкция существующих ИТЭ с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива нецелесообразны по причине отсутствия на территории Калининского МО и на территориях ближайших муниципальных образований необходимой инфраструктуры для генерации с использованием возобновляемых источников энергии, а также отсутствием в необходимом количестве и качестве местного вида топлива.

Раздел 6 «Предложения по строительству и реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей»

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

Строительство, реконструкция и (или) модернизация тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов), не требуется.

6.2 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах Калининского муниципального округа Тверской области под жилищную, комплексную или производственную застройку

В соответствии с [Разделом 1](#) настоящего документа в рамках настоящей работы отсутствуют перспективные потребители тепловой энергии, подключение которых предусмотрено выданными техническими условиями на технологическое присоединение (подключение) или иными документами, в рамках которых определены нагрузки либо раскрыты сведения, позволяющие определить нагрузки расчетным образом, следовательно, мероприятия по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах Калининского МО не предусмотрены.

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

В рамках настоящей работы не предусмотрены мероприятия по строительству тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения.

6.4 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 по основаниям, указанным в подпункте 5.5 Раздела 5

В рамках настоящей работы предусмотрены мероприятия по реконструкции тепловых сетей, одним из ожидаемых результатов реализации данных мероприятий является снижение объема потерь тепловой энергии и, как следствие, повышение эффективности функционирования системы теплоснабжения в целом.

Перечень таких мероприятий представлен ниже в пункте [6.5](#).

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

Предложения по строительству и реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей Калининского МО представлены в таблице 6.5.1.

Таблица 6.5.1 – Предложения по строительству и реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей Калининского МО

№ п.п.	Наименование мероприятия	Тип мероприятия	Объем финансирования в ценах лет реализации, тыс. руб. (без НДС)										
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	Всего
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	Мероприятия, предусмотренные в рамках муниципальной программы «Комплексное развитие системы коммунального и газового хозяйства Калининского муниципального округа Тверской области на период 2024-2029 годов»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1	Реконструкция теплотрассы (1471,5 п.м.) в пгт Васильевский Мох	Реконструкция	-	15 265,3	-	-	-	-	-	-	-	-	15 265,3
2	Мероприятия, предусмотренные действующими генеральными планами упраздненных муниципальных образований Калининского МО	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1	Реконструкция тепловых сетей на территории д. Аввакумово	Реконструкция	-	-	-	3 450,2	3 608,9	3 774,8	3 948,5	4 130,2	4 320,3	4 519,1	27 752,0
2.2	Реконструкция сетей теплоснабжения и ГВС п. Заволжский	Реконструкция	-	-	-	23 218,6	24 286,7	25 403,1	26 571,8	27 794,8	29 074,1	30 411,7	186 760,8
3	Мероприятия, рекомендованные Подрядчиком на основании анализа существующего положения в сфере теплоснабжения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1	Реконструкция тепловых сетей в СЦТ котельной (д. Андрианово)	Реконструкция	-	-	610,8	638,9	668,3	699,0	731,2	764,9	800,1	836,9	5 750,1
3.2	Реконструкция тепловых сетей в СЦТ котельной (с. Бурашево)	Реконструкция	-	-	19 827,2	20 740,0	21 694,1	22 691,3	23 735,2	24 827,6	25 970,4	27 165,2	186 651,0
3.3	Реконструкция тепловых сетей в СЦТ котельной (д. Даниловское, 65а)	Реконструкция	-	-	2 046,2	2 140,4	2 238,9	2 341,8	2 449,5	2 562,3	2 680,2	2 803,5	19 262,9
3.4	Реконструкция тепловых сетей в СЦТ котельной (п. Загородный)	Реконструкция	-	-	17 221,8	18 014,6	18 843,3	19 709,4	20 616,2	21 565,0	22 557,6	23 595,4	162 123,2
3.5	Реконструкция тепловых сетей в СЦТ котельной (д. Квакшино (территория птицефабрики))	Реконструкция	-	-	8 045,4	8 415,7	8 802,9	9 207,5	9 631,1	10 074,4	10 538,1	11 022,9	75 737,9
3.6	Реконструкция тепловых сетей в СЦТ котельной (д. Колталово, ул. Садовая, 24а)	Реконструкция	-	-	4 462,0	4 667,4	4 882,1	5 106,5	5 341,4	5 587,3	5 844,4	6 113,3	42 004,3
3.7	Реконструкция тепловых сетей в СЦТ котельной (с. Красная Гора, ул. Центральная, 13)	Реконструкция	-	-	8 520,8	8 913,0	9 323,1	9 751,6	10 200,2	10 669,7	11 160,8	11 674,3	80 213,5
3.8	Реконструкция тепловых сетей в СЦТ котельной (ж/д ст. Кулицкая, ул. Заводская)	Реконструкция	-	-	5 066,7	5 299,9	5 543,7	5 798,5	6 065,3	6 344,5	6 636,5	6 941,8	47 696,8
3.9	Реконструкция тепловых сетей в СЦТ котельной (с. Медное, ул. Тверская, 10)	Реконструкция	-	-	5 033,1	5 264,8	5 507,0	5 760,1	6 025,1	6 302,4	6 592,5	6 895,8	47 380,6
3.10	Реконструкция тепловых сетей в СЦТ котельной (с. Медное, ул. Школьная, 36)	Реконструкция	-	-	1 527,0	1 597,3	1 670,8	1 747,6	1 828,0	1 912,1	2 000,1	2 092,2	14 375,2
3.11	Реконструкция тепловых сетей в СЦТ котельной (д. Мермерины)	Реконструкция	-	-	2 276,3	2 381,1	2 490,7	2 605,1	2 725,0	2 850,4	2 981,6	3 118,8	21 429,1
3.12	Реконструкция тепловых сетей в СЦТ котельной (п. Металлистов)	Реконструкция	-	-	916,2	958,4	1 002,5	1 048,6	1 096,8	1 147,3	1 200,1	1 255,3	8 625,1
3.13	Реконструкция тепловых сетей в СЦТ котельной (с. Михайловское)	Реконструкция	-	-	1 945,4	2 035,0	2 128,6	2 226,4	2 328,9	2 436,1	2 548,2	2 665,4	18 314,0
3.14	Реконструкция тепловых сетей в СЦТ котельной (д. Некрасово, ул. Центральная, 22)	Реконструкция	-	-	1 291,9	1 351,3	1 413,5	1 478,5	1 546,5	1 617,7	1 692,1	1 770,0	12 161,4
3.15	Реконструкция тепловых сетей в СЦТ котельной (с. Никольское, 28а)	Реконструкция	-	-	11 794,4	12 337,4	12 904,9	13 498,1	14 119,1	14 769,0	15 448,7	16 159,5	111 031,3
3.16	Реконструкция тепловых сетей в СЦТ котельной (д. Никулино, ул. Новоселов, 14а)	Реконструкция	-	-	3 873,8	4 052,1	4 238,5	4 433,4	4 637,3	4 850,8	5 074,0	5 307,5	36 467,5
3.17	Реконструкция тепловых сетей в СЦТ котельной (пгт. Орша, ул. Строительная, 2а)	Реконструкция	-	-	32 677,5	34 181,8	35 754,2	37 397,7	39 118,2	40 918,7	42 802,0	44 771,3	307 621,6
3.18	Реконструкция тепловых сетей в СЦТ котельной (Отдельные Дома Госпиталя Инвалидов Отечественной Войны, 3А)	Реконструкция	-	-	2 743,6	2 869,9	3 001,9	3 139,9	3 284,4	3 435,5	3 593,7	3 759,0	25 827,9
3.19	Реконструкция тепловых сетей в СЦТ котельной (с. Пушкино)	Реконструкция	-	-	2 311,9	2 418,3	2 529,6	2 645,9	2 767,6	2 895,0	3 028,2	3 167,5	21 764,0

№ п.п.	Наименование мероприятия	Тип мероприятия	Объем финансирования в ценах лет реализации, тыс. руб. (без НДС)										
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	Всего
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
3.20	Реконструкция тепловых сетей в СЦТ котельной (д. Рязаново, 22)	Реконструкция	-	-	2 883,0	3 015,7	3 154,5	3 299,5	3 451,3	3 610,1	3 776,3	3 950,0	27 140,3
3.21	Реконструкция тепловых сетей в СЦТ котельной (д. Савватьево, 1а)	Реконструкция	-	-	4 510,8	4 718,5	4 935,5	5 162,4	5 399,9	5 648,4	5 908,4	6 180,3	42 464,3
3.22	Реконструкция тепловых сетей в СЦТ котельной (пгт. Суховерково, ул. Строителей, 3)	Реконструкция	-	-	8 923,9	9 334,7	9 764,1	10 213,0	10 682,8	11 174,5	11 688,8	12 226,6	84 008,5
3.23	Реконструкция тепловых сетей в СЦТ котельной (ж/д ст. Чуприяновка, ул. Коммунальная)	Реконструкция	-	-	867,3	907,3	949,0	992,6	1 038,3	1 086,1	1 136,1	1 188,3	8 165,1
3.24	Реконструкция тепловых сетей в СЦТ котельной (ж/д ст. Чуприяновка, ул.3-я Мира, 16а)	Реконструкция	-	-	3 701,5	3 871,9	4 050,0	4 236,2	4 431,1	4 635,0	4 848,3	5 071,4	34 845,4
3.25	Реконструкция тепловых сетей в СЦТ котельной (п. Эммаусс, стр. 1)	Реконструкция	-	-	8 081,0	8 453,0	8 841,9	9 248,3	9 673,8	10 119,0	10 584,8	11 071,7	76 073,4
-	Итого по Калининскому МО (без НДС)	-	-	15 265,3	161 159,6	195 247,4	204 229,2	213 616,9	223 444,4	233 728,6	244 486,4	255 734,7	1 746 912,4
-	НДС	-	-	3 053,1	32 231,9	39 049,5	40 845,8	42 723,4	44 688,9	46 745,7	48 897,3	51 146,9	349 382,5
-	Итого по Калининскому МО (с НДС)	-	-	18 318,4	193 391,5	234 296,9	245 075,0	256 340,3	268 133,3	280 474,3	293 383,7	306 881,7	2 096 294,9

Раздел 7 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые схемы горячего водоснабжения муниципального образования»

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

Утвержденные мероприятия по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, на территории Калининского МО отсутствуют.

По состоянию на начало 2024 года на территории Калининского МО открытая система теплоснабжения используется в следующих СЦТ:

- 1) Котельная (с. Бурашево);
- 2) Котельная (п. Металлистов);
- 3) Котельная (п. Эммаусс, стр. 1).

На основании сведений, приведенных выше в пунктах 9.1 и 9.2 Главы 9 Обосновывающих материалов следует заключить, что для Калининского МО оптимальным вариантом перевода открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, является строительство ИТП в каждом отапливаемом объекте.

Объем инвестиций для строительства 71 ИТП (для 71 отапливаемого объекта с ГВС по открытой системе) составит ~ 204 365,2 тыс. руб. без НДС в ценах 2024 года.

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

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

Раздел 8 «Перспективные топливные балансы»:

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

Перспективные топливные балансы ИТЭ Калининского МО приведены в таблице 8.1.1.

Таблица 8.1.1 – Перспективные топливные балансы ИТЭ Калининского МО

№ п.п.	Наименование ИТЭ/ показателя	Единица измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Котельная (д. Аввакумово, 14)	Вид осн. топлива: газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1	Выработка тепловой энергии	Гкал	7 501,95	7 501,95	7 501,95	7 501,95	7 501,95	7 501,95	7 501,95	7 501,95	7 501,95	7 501,95
1.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды	Гкал	75,02	75,02	75,02	75,02	75,02	75,02	75,02	75,02	75,02	75,02
1.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	7 426,93	7 426,93	7 426,93	7 426,93	7 426,93	7 426,93	7 426,93	7 426,93	7 426,93	7 426,93
1.4	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	Гкал	888,00	888,00	888,00	888,00	888,00	888,00	888,00	888,00	888,00	888,00
1.5	Полезный отпуск (реализация) тепловой энергии	Гкал	6 538,93	6 538,93	6 538,93	6 538,93	6 538,93	6 538,93	6 538,93	6 538,93	6 538,93	6 538,93
1.6	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00
1.7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	158,40	158,40	158,40	158,40	158,40	158,40	158,40	158,40	158,40	158,40
1.8	Расход условного топлива	т у.т.	1 200,31	1 200,31	1 200,31	1 200,31	1 200,31	1 200,31	1 200,31	1 200,31	1 200,31	1 200,31
1.9	Расход натурального топлива	тыс. м³	1 052,91	1 052,91	1 052,91	1 052,91	1 052,91	1 052,91	1 052,91	1 052,91	1 052,91	1 052,91
2	Котельная (д. Андрианово)	Вид осн. топлива: уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1	Выработка тепловой энергии	Гкал	828,55	828,55	828,55	828,55	828,55	828,55	828,55	828,55	828,55	828,55
2.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды	Гкал	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81
2.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	810,74	810,74	810,74	810,74	810,74	810,74	810,74	810,74	810,74	810,74
2.4	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	Гкал	146,62	146,62	146,62	146,62	146,62	146,62	146,62	146,62	146,62	146,62
2.5	Полезный отпуск (реализация) тепловой энергии	Гкал	664,11	664,11	664,11	664,11	664,11	664,11	664,11	664,11	664,11	664,11
2.6	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	215,00	215,00	215,00	215,00	215,00	215,00	215,00	215,00	215,00	215,00
2.7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	210,38	210,38	210,38	210,38	210,38	210,38	210,38	210,38	210,38	210,38
2.8	Расход условного топлива	т у.т.	178,14	178,14	178,14	178,14	178,14	178,14	178,14	178,14	178,14	178,14
2.9	Расход натурального топлива	тыс. м³	156,26	156,26	156,26	156,26	156,26	156,26	156,26	156,26	156,26	156,26
3	БМК (д. Березино, ул. Центральная, 6)	Вид осн. топлива: газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1	Выработка тепловой энергии	Гкал	301,34	301,34	301,34	301,34	301,34	301,34	301,34	301,34	301,34	301,34
3.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды	Гкал	6,48	6,48	6,48	6,48	6,48	6,48	6,48	6,48	6,48	6,48
3.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	294,87	294,87	294,87	294,87	294,87	294,87	294,87	294,87	294,87	294,87
3.4	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	Гкал	53,33	53,33	53,33	53,33	53,33	53,33	53,33	53,33	53,33	53,33
3.5	Полезный отпуск (реализация) тепловой энергии	Гкал	241,54	241,54	241,54	241,54	241,54	241,54	241,54	241,54	241,54	241,54
3.6	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50
3.7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94
3.8	Расход условного топлива	т у.т.	49,87	49,87	49,87	49,87	49,87	49,87	49,87	49,87	49,87	49,87
3.9	Расход натурального топлива	тыс. м³	43,75	43,75	43,75	43,75	43,75	43,75	43,75	43,75	43,75	43,75

№ п.п.	Наименование ИТЭ/ показателя	Единица измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
4	БМК (д. Большие Борки, ул. Школьная, 5)	Вид осн. топлива: газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1	Выработка тепловой энергии	Гкал	298,28	298,28	298,28	298,28	298,28	298,28	298,28	298,28	298,28	298,28
4.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды	Гкал	6,41	6,41	6,41	6,41	6,41	6,41	6,41	6,41	6,41	6,41
4.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	291,87	291,87	291,87	291,87	291,87	291,87	291,87	291,87	291,87	291,87
4.4	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	Гкал	52,78	52,78	52,78	52,78	52,78	52,78	52,78	52,78	52,78	52,78
4.5	Полезный отпуск (реализация) тепловой энергии	Гкал	239,08	239,08	239,08	239,08	239,08	239,08	239,08	239,08	239,08	239,08
4.6	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50
4.7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94
4.8	Расход условного топлива	т у.т.	49,36	49,36	49,36	49,36	49,36	49,36	49,36	49,36	49,36	49,36
4.9	Расход натурального топлива	тыс. м³	43,30	43,30	43,30	43,30	43,30	43,30	43,30	43,30	43,30	43,30
5	Котельная (с. Бурашево)	Вид осн. топлива: газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.1	Выработка тепловой энергии	Гкал	14 191,20	14 191,20	14 191,20	14 191,20	14 191,20	14 191,20	14 191,20	14 191,20	14 191,20	14 191,20
5.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды	Гкал	305,05	305,05	305,05	305,05	305,05	305,05	305,05	305,05	305,05	305,05
5.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	13 886,15	13 886,15	13 886,15	13 886,15	13 886,15	13 886,15	13 886,15	13 886,15	13 886,15	13 886,15
5.4	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	Гкал	2 511,36	2 511,36	2 511,36	2 511,36	2 511,36	2 511,36	2 511,36	2 511,36	2 511,36	2 511,36
5.5	Полезный отпуск (реализация) тепловой энергии	Гкал	11 374,79	11 374,79	11 374,79	11 374,79	11 374,79	11 374,79	11 374,79	11 374,79	11 374,79	11 374,79
5.6	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50
5.7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94
5.8	Расход условного топлива	т у.т.	2 348,64	2 348,64	2 348,64	2 348,64	2 348,64	2 348,64	2 348,64	2 348,64	2 348,64	2 348,64
5.9	Расход натурального топлива	тыс. м³	2 060,21	2 060,21	2 060,21	2 060,21	2 060,21	2 060,21	2 060,21	2 060,21	2 060,21	2 060,21
6	БМК (с. Бурашево, ул. Лесная, 5А)	Вид осн. топлива: газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.1	Выработка тепловой энергии	Гкал	1 054,51	1 054,51	1 054,51	1 054,51	1 054,51	1 054,51	1 054,51	1 054,51	1 054,51	1 054,51
6.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды	Гкал	22,67	22,67	22,67	22,67	22,67	22,67	22,67	22,67	22,67	22,67
6.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	1 031,85	1 031,85	1 031,85	1 031,85	1 031,85	1 031,85	1 031,85	1 031,85	1 031,85	1 031,85
6.4	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	Гкал	186,61	186,61	186,61	186,61	186,61	186,61	186,61	186,61	186,61	186,61
6.5	Полезный отпуск (реализация) тепловой энергии	Гкал	845,23	845,23	845,23	845,23	845,23	845,23	845,23	845,23	845,23	845,23
6.6	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50
6.7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94
6.8	Расход условного топлива	т у.т.	174,52	174,52	174,52	174,52	174,52	174,52	174,52	174,52	174,52	174,52
6.9	Расход натурального топлива	тыс. м³	153,09	153,09	153,09	153,09	153,09	153,09	153,09	153,09	153,09	153,09
7	Котельная (пгт. Васильевский Мох, ул. Почтовая, 2а)	Вид осн. топлива: газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п.п.	Наименование ИТЭ/ показателя	Единица измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
7.1	Выработка тепловой энергии	Гкал	14 691,80	14 691,80	14 691,80	14 691,80	-	-	-	-	-	-
7.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды	Гкал	332,03	332,03	332,03	332,03	-	-	-	-	-	-
7.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	14 359,77	14 359,77	14 359,77	14 359,77	-	-	-	-	-	-
7.4	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	Гкал	3 051,66	3 051,66	3 051,66	3 051,66	-	-	-	-	-	-
7.5	Полезный отпуск (реализация) тепловой энергии	Гкал	11 308,10	11 308,10	11 308,10	11 308,10	-	-	-	-	-	-
7.6	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	160,00	160,00	160,00	160,00	-	-	-	-	-	-
7.7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	156,38	156,38	156,38	156,38	-	-	-	-	-	-
7.8	Расход условного топлива	т у.т.	2 350,69	2 350,69	2 350,69	2 350,69	-	-	-	-	-	-
7.9	Расход натурального топлива	тыс. м³	2 062,01	2 062,01	2 062,01	2 062,01	-	-	-	-	-	-
8	Котельная (д. Городище)	Вид осн. топлива: газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.1	Выработка тепловой энергии	Гкал	2 800,00	2 800,00	2 800,00	2 800,00	2 800,00	2 800,00	2 800,00	2 800,00	2 800,00	2 800,00
8.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды	Гкал	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00
8.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	2 680,00	2 680,00	2 680,00	2 680,00	2 680,00	2 680,00	2 680,00	2 680,00	2 680,00	2 680,00
8.4	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	Гкал	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00
8.5	Полезный отпуск (реализация) тепловой энергии	Гкал	2 600,00	2 600,00	2 600,00	2 600,00	2 600,00	2 600,00	2 600,00	2 600,00	2 600,00	2 600,00
8.6	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	158,00	158,00	158,00	158,00	158,00	158,00	158,00	158,00	158,00	158,00
8.7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	151,23	151,23	151,23	151,23	151,23	151,23	151,23	151,23	151,23	151,23
8.8	Расход условного топлива	т у.т.	442,40	442,40	442,40	442,40	442,40	442,40	442,40	442,40	442,40	442,40
8.9	Расход натурального топлива	тыс. м³	388,07	388,07	388,07	388,07	388,07	388,07	388,07	388,07	388,07	388,07
9	Котельная (д. Даниловское, 65а)	Вид осн. топлива: газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.1	Выработка тепловой энергии	Гкал	609,70	609,70	609,70	609,70	609,70	609,70	609,70	609,70	609,70	609,70
9.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды	Гкал	13,11	13,11	13,11	13,11	13,11	13,11	13,11	13,11	13,11	13,11
9.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	596,59	596,59	596,59	596,59	596,59	596,59	596,59	596,59	596,59	596,59
9.4	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	Гкал	107,90	107,90	107,90	107,90	107,90	107,90	107,90	107,90	107,90	107,90
9.5	Полезный отпуск (реализация) тепловой энергии	Гкал	488,69	488,69	488,69	488,69	488,69	488,69	488,69	488,69	488,69	488,69
9.6	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50
9.7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94
9.8	Расход условного топлива	т у.т.	100,90	100,90	100,90	100,90	100,90	100,90	100,90	100,90	100,90	100,90
9.9	Расход натурального топлива	тыс. м³	88,51	88,51	88,51	88,51	88,51	88,51	88,51	88,51	88,51	88,51
10	Котельная (д. Даниловское, 66А)	Вид осн. топлива: газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.1	Выработка тепловой энергии	Гкал	147,63	147,63	147,63	147,63	147,63	147,63	147,63	147,63	147,63	147,63
10.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды	Гкал	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17

№ п.п.	Наименование ИТЭ/ показателя	Единица измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
10.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	144,46	144,46	144,46	144,46	144,46	144,46	144,46	144,46	144,46	144,46
10.4	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	Гкал	26,13	26,13	26,13	26,13	26,13	26,13	26,13	26,13	26,13	26,13
10.5	Полезный отпуск (реализация) тепловой энергии	Гкал	118,33	118,33	118,33	118,33	118,33	118,33	118,33	118,33	118,33	118,33
10.6	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50
10.7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94
10.8	Расход условного топлива	т у.т.	24,43	24,43	24,43	24,43	24,43	24,43	24,43	24,43	24,43	24,43
10.9	Расход натурального топлива	тыс. м³	21,43	21,43	21,43	21,43	21,43	21,43	21,43	21,43	21,43	21,43
11	БМК (п. Дмитрово-Черкассы, ул. Спортивная, 10)	Вид осн. топлива: газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1	Выработка тепловой энергии	Гкал	69,90	69,90	69,90	69,90	69,90	69,90	69,90	69,90	69,90	69,90
11.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды	Гкал	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
11.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	68,40	68,40	68,40	68,40	68,40	68,40	68,40	68,40	68,40	68,40
11.4	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	Гкал	12,37	12,37	12,37	12,37	12,37	12,37	12,37	12,37	12,37	12,37
11.5	Полезный отпуск (реализация) тепловой энергии	Гкал	56,03	56,03	56,03	56,03	56,03	56,03	56,03	56,03	56,03	56,03
11.6	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50
11.7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94
11.8	Расход условного топлива	т у.т.	11,57	11,57	11,57	11,57	11,57	11,57	11,57	11,57	11,57	11,57
11.9	Расход натурального топлива	тыс. м³	10,15	10,15	10,15	10,15	10,15	10,15	10,15	10,15	10,15	10,15
12	БМК (д. Езвино, 86)	Вид осн. топлива: газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.1	Выработка тепловой энергии	Гкал	301,29	301,29	301,29	301,29	301,29	301,29	301,29	301,29	301,29	301,29
12.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды	Гкал	6,48	6,48	6,48	6,48	6,48	6,48	6,48	6,48	6,48	6,48
12.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	294,81	294,81	294,81	294,81	294,81	294,81	294,81	294,81	294,81	294,81
12.4	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	Гкал	53,32	53,32	53,32	53,32	53,32	53,32	53,32	53,32	53,32	53,32
12.5	Полезный отпуск (реализация) тепловой энергии	Гкал	241,50	241,50	241,50	241,50	241,50	241,50	241,50	241,50	241,50	241,50
12.6	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50
12.7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94
12.8	Расход условного топлива	т у.т.	49,86	49,86	49,86	49,86	49,86	49,86	49,86	49,86	49,86	49,86
12.9	Расход натурального топлива	тыс. м³	43,74	43,74	43,74	43,74	43,74	43,74	43,74	43,74	43,74	43,74
13	БМК (д. Заборовье, ул. Волжская, 47)	Вид осн. топлива: уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.1	Выработка тепловой энергии	Гкал	30,13	30,13	30,13	30,13	30,13	30,13	30,13	30,13	30,13	30,13
13.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды	Гкал	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
13.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	29,48	29,48	29,48	29,48	29,48	29,48	29,48	29,48	29,48	29,48

№ п.п.	Наименование ИТЭ/ показателя	Единица измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
13.4	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	Гкал	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33
13.5	Полезный отпуск (реализация) тепловой энергии	Гкал	24,15	24,15	24,15	24,15	24,15	24,15	24,15	24,15	24,15	24,15
13.6	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	215,00	215,00	215,00	215,00	215,00	215,00	215,00	215,00	215,00	215,00
13.7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	210,38	210,38	210,38	210,38	210,38	210,38	210,38	210,38	210,38	210,38
13.8	Расход условного топлива	т у.т.	6,48	6,48	6,48	6,48	6,48	6,48	6,48	6,48	6,48	6,48
13.9	Расход натурального топлива	тыс. м³	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68
14	Котельная (п. Заволжский)	Вид осн. топлива: газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.1	Выработка тепловой энергии	Гкал	19 064,95	19 064,95	19 064,95	19 064,95	19 064,95	19 064,95	19 064,95	-	-	-
14.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды	Гкал	430,87	430,87	430,87	430,87	430,87	430,87	430,87	-	-	-
14.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	18 634,08	18 634,08	18 634,08	18 634,08	18 634,08	18 634,08	18 634,08	-	-	-
14.4	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	Гкал	3 561,04	3 561,04	3 561,04	3 561,04	3 561,04	3 561,04	3 561,04	-	-	-
14.5	Полезный отпуск (реализация) тепловой энергии	Гкал	15 073,04	15 073,04	15 073,04	15 073,04	15 073,04	15 073,04	15 073,04	-	-	-
14.6	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	-	-	-
14.7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	156,38	156,38	156,38	156,38	156,38	156,38	156,38	-	-	-
14.8	Расход условного топлива	т у.т.	3 050,39	3 050,39	3 050,39	3 050,39	3 050,39	3 050,39	3 050,39	-	-	-
14.9	Расход натурального топлива	тыс. м³	2 675,78	2 675,78	2 675,78	2 675,78	2 675,78	2 675,78	2 675,78	-	-	-
15	Котельная (п. Загородный)	Вид осн. топлива: газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.1	Выработка тепловой энергии	Гкал	3 257,28	3 257,28	3 257,28	3 257,28	3 257,28	3 257,28	3 257,28	3 257,28	3 257,28	3 257,28
15.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды	Гкал	73,61	73,61	73,61	73,61	73,61	73,61	73,61	73,61	73,61	73,61
15.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	3 183,67	3 183,67	3 183,67	3 183,67	3 183,67	3 183,67	3 183,67	3 183,67	3 183,67	3 183,67
15.4	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	Гкал	602,96	602,96	602,96	602,96	602,96	602,96	602,96	602,96	602,96	602,96
15.5	Полезный отпуск (реализация) тепловой энергии	Гкал	2 580,71	2 580,71	2 580,71	2 580,71	2 580,71	2 580,71	2 580,71	2 580,71	2 580,71	2 580,71
15.6	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00
15.7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	156,38	156,38	156,38	156,38	156,38	156,38	156,38	156,38	156,38	156,38
15.8	Расход условного топлива	т у.т.	521,16	521,16	521,16	521,16	521,16	521,16	521,16	521,16	521,16	521,16
15.9	Расход натурального топлива	тыс. м³	457,16	457,16	457,16	457,16	457,16	457,16	457,16	457,16	457,16	457,16
16	БМК (с. Каблуково, ул. Школьная, 2, 5)	Вид осн. топлива: уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16.1	Выработка тепловой энергии	Гкал	753,22	753,22	753,22	753,22	753,22	-	-	-	-	-
16.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды	Гкал	16,19	16,19	16,19	16,19	16,19	-	-	-	-	-
16.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	737,03	737,03	737,03	737,03	737,03	-	-	-	-	-
16.4	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	Гкал	133,30	133,30	133,30	133,30	133,30	-	-	-	-	-

№ п.п.	Наименование ИТЭ/ показателя	Единица измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
16.5	Полезный отпуск (реализация) тепловой энергии	Гкал	603,74	603,74	603,74	603,74	603,74	-	-	-	-	-
16.6	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	215,00	215,00	215,00	215,00	215,00	-	-	-	-	-
16.7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	210,38	210,38	210,38	210,38	210,38	-	-	-	-	-
16.8	Расход условного топлива	т у.т.	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	-	-	-	-	-
16.9	Расход натурального топлива	тыс. м³	142,06	142,06	142,06	142,06	142,06	-	-	-	-	-
17	Котельная (д. Квакшино (территория птицефабрики))	Вид осн. топлива: газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17.1	Выработка тепловой энергии	Гкал	24 528,00	24 528,00	24 528,00	24 528,00	24 528,00	-	-	-	-	-
17.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды	Гкал	527,24	527,24	527,24	527,24	527,24	-	-	-	-	-
17.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	24 000,76	24 000,76	24 000,76	24 000,76	24 000,76	-	-	-	-	-
17.4	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	Гкал	4 340,63	4 340,63	4 340,63	4 340,63	4 340,63	-	-	-	-	-
17.5	Полезный отпуск (реализация) тепловой энергии	Гкал	19 660,13	19 660,13	19 660,13	19 660,13	19 660,13	-	-	-	-	-
17.6	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	-	-	-	-	-
17.7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	-	-	-	-	-
17.8	Расход условного топлива	т у.т.	4 059,38	4 059,38	4 059,38	4 059,38	4 059,38	-	-	-	-	-
17.9	Расход натурального топлива	тыс. м³	3 560,86	3 560,86	3 560,86	3 560,86	3 560,86	-	-	-	-	-
18	Котельная (д. Колталово, ул. Садовая, 24а)	Вид осн. топлива: газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18.1	Выработка тепловой энергии	Гкал	2 002,22	2 002,22	2 002,22	2 002,22	2 002,22	2 002,22	2 002,22	2 002,22	2 002,22	2 002,22
18.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды	Гкал	45,25	45,25	45,25	45,25	45,25	45,25	45,25	45,25	45,25	45,25
18.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	1 956,97	1 956,97	1 956,97	1 956,97	1 956,97	1 956,97	1 956,97	1 956,97	1 956,97	1 956,97
18.4	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	Гкал	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60
18.5	Полезный отпуск (реализация) тепловой энергии	Гкал	1 949,37	1 949,37	1 949,37	1 949,37	1 949,37	1 949,37	1 949,37	1 949,37	1 949,37	1 949,37
18.6	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00
18.7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	156,38	156,38	156,38	156,38	156,38	156,38	156,38	156,38	156,38	156,38
18.8	Расход условного топлива	т у.т.	320,35	320,35	320,35	320,35	320,35	320,35	320,35	320,35	320,35	320,35
18.9	Расход натурального топлива	тыс. м³	281,01	281,01	281,01	281,01	281,01	281,01	281,01	281,01	281,01	281,01
19	Котельная (с. Красная Гора, ул. Центральная, 13)	Вид осн. топлива: газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19.1	Выработка тепловой энергии	Гкал	1 457,50	1 457,50	1 457,50	1 457,50	1 457,50	1 457,50	1 457,50	1 457,50	1 457,50	1 457,50
19.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды	Гкал	32,94	32,94	32,94	32,94	32,94	32,94	32,94	32,94	32,94	32,94
19.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	1 424,56	1 424,56	1 424,56	1 424,56	1 424,56	1 424,56	1 424,56	1 424,56	1 424,56	1 424,56
19.4	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	Гкал	237,95	237,95	237,95	237,95	237,95	237,95	237,95	237,95	237,95	237,95
19.5	Полезный отпуск (реализация) тепловой энергии	Гкал	1 186,61	1 186,61	1 186,61	1 186,61	1 186,61	1 186,61	1 186,61	1 186,61	1 186,61	1 186,61

№ п.п.	Наименование ИТЭ/ показателя	Единица измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
19.6	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00
19.7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	156,38	156,38	156,38	156,38	156,38	156,38	156,38	156,38	156,38	156,38
19.8	Расход условного топлива	т у.т.	233,20	233,20	233,20	233,20	233,20	233,20	233,20	233,20	233,20	233,20
19.9	Расход натурального топлива	тыс. м³	204,56	204,56	204,56	204,56	204,56	204,56	204,56	204,56	204,56	204,56
20	Котельная (д. Кривцово)	Вид осн. топлива: газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.1	Выработка тепловой энергии	Гкал	2 207,52	2 207,52	2 207,52	2 207,52	2 207,52	2 207,52	2 207,52	2 207,52	2 207,52	2 207,52
20.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды	Гкал	47,45	47,45	47,45	47,45	47,45	47,45	47,45	47,45	47,45	47,45
20.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	2 160,07	2 160,07	2 160,07	2 160,07	2 160,07	2 160,07	2 160,07	2 160,07	2 160,07	2 160,07
20.4	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	Гкал	390,66	390,66	390,66	390,66	390,66	390,66	390,66	390,66	390,66	390,66
20.5	Полезный отпуск (реализация) тепловой энергии	Гкал	1 769,41	1 769,41	1 769,41	1 769,41	1 769,41	1 769,41	1 769,41	1 769,41	1 769,41	1 769,41
20.6	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50
20.7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94
20.8	Расход условного топлива	т у.т.	365,34	365,34	365,34	365,34	365,34	365,34	365,34	365,34	365,34	365,34
20.9	Расход натурального топлива	тыс. м³	320,48	320,48	320,48	320,48	320,48	320,48	320,48	320,48	320,48	320,48
21	Котельная (ж/д ст. Кулицкая, ул. Заводская)	Вид осн. топлива: газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21.1	Выработка тепловой энергии	Гкал	2 972,16	2 972,16	2 972,16	2 972,16	2 972,16	2 972,16	2 972,16	2 972,16	2 972,16	2 972,16
21.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды	Гкал	67,17	67,17	67,17	67,17	67,17	67,17	67,17	67,17	67,17	67,17
21.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	2 904,99	2 904,99	2 904,99	2 904,99	2 904,99	2 904,99	2 904,99	2 904,99	2 904,99	2 904,99
21.4	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	Гкал	657,29	657,29	657,29	657,29	657,29	657,29	657,29	657,29	657,29	657,29
21.5	Полезный отпуск (реализация) тепловой энергии	Гкал	2 247,70	2 247,70	2 247,70	2 247,70	2 247,70	2 247,70	2 247,70	2 247,70	2 247,70	2 247,70
21.6	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00
21.7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	156,38	156,38	156,38	156,38	156,38	156,38	156,38	156,38	156,38	156,38
21.8	Расход условного топлива	т у.т.	475,54	475,54	475,54	475,54	475,54	475,54	475,54	475,54	475,54	475,54
21.9	Расход натурального топлива	тыс. м³	417,14	417,14	417,14	417,14	417,14	417,14	417,14	417,14	417,14	417,14
22	Котельная (д. Кумордино, ул. Школьная, 5)	Вид осн. топлива: уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22.1	Выработка тепловой энергии	Гкал	1 506,45	1 506,45	1 506,45	1 506,45	1 506,45	1 506,45	1 506,45	1 506,45	1 506,45	1 506,45
22.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды	Гкал	32,38	32,38	32,38	32,38	32,38	32,38	32,38	32,38	32,38	32,38
22.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	1 474,07	1 474,07	1 474,07	1 474,07	1 474,07	1 474,07	1 474,07	1 474,07	1 474,07	1 474,07
22.4	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	Гкал	266,59	266,59	266,59	266,59	266,59	266,59	266,59	266,59	266,59	266,59
22.5	Полезный отпуск (реализация) тепловой энергии	Гкал	1 207,48	1 207,48	1 207,48	1 207,48	1 207,48	1 207,48	1 207,48	1 207,48	1 207,48	1 207,48
22.6	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	215,00	215,00	215,00	215,00	215,00	215,00	215,00	215,00	215,00	215,00

№ п.п.	Наименование ИТЭ/ показателя	Единица измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
22.7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	210,38	210,38	210,38	210,38	210,38	210,38	210,38	210,38	210,38	210,38
22.8	Расход условного топлива	т у.т.	323,89	323,89	323,89	323,89	323,89	323,89	323,89	323,89	323,89	323,89
22.9	Расход натурального топлива	тыс. м³	284,11	284,11	284,11	284,11	284,11	284,11	284,11	284,11	284,11	284,11
23	Котельная (с. Медное, ул. 1-я Комсомольская, 6А)	Вид осн. топлива: газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23.1	Выработка тепловой энергии	Гкал	135,58	135,58	135,58	135,58	135,58	135,58	135,58	135,58	135,58	135,58
23.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды	Гкал	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91
23.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	132,67	132,67	132,67	132,67	132,67	132,67	132,67	132,67	132,67	132,67
23.4	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	Гкал	23,99	23,99	23,99	23,99	23,99	23,99	23,99	23,99	23,99	23,99
23.5	Полезный отпуск (реализация) тепловой энергии	Гкал	108,67	108,67	108,67	108,67	108,67	108,67	108,67	108,67	108,67	108,67
23.6	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50
23.7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94
23.8	Расход условного топлива	т у.т.	22,44	22,44	22,44	22,44	22,44	22,44	22,44	22,44	22,44	22,44
23.9	Расход натурального топлива	тыс. м³	19,68	19,68	19,68	19,68	19,68	19,68	19,68	19,68	19,68	19,68
24	Котельная (с. Медное, ул. Тверская, 10)	Вид осн. топлива: газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24.1	Выработка тепловой энергии	Гкал	6 600,00	6 600,00	6 600,00	6 600,00	6 600,00	6 600,00	6 600,00	6 600,00	6 600,00	6 600,00
24.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды	Гкал	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00
24.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	6 550,00	6 550,00	6 550,00	6 550,00	6 550,00	6 550,00	6 550,00	6 550,00	6 550,00	6 550,00
24.4	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	Гкал	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00
24.5	Полезный отпуск (реализация) тепловой энергии	Гкал	6 500,00	6 500,00	6 500,00	6 500,00	6 500,00	6 500,00	6 500,00	6 500,00	6 500,00	6 500,00
24.6	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00
24.7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80
24.8	Расход условного топлива	т у.т.	1 049,40	1 049,40	1 049,40	1 049,40	1 049,40	1 049,40	1 049,40	1 049,40	1 049,40	1 049,40
24.9	Расход натурального топлива	тыс. м³	920,53	920,53	920,53	920,53	920,53	920,53	920,53	920,53	920,53	920,53
25	Котельная (с. Медное, ул. Школьная, 36)	Вид осн. топлива: газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25.1	Выработка тепловой энергии	Гкал	2 753,55	2 753,55	2 753,55	2 753,55	2 753,55	2 753,55	2 753,55	2 753,55	2 753,55	2 753,55
25.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды	Гкал	62,23	62,23	62,23	62,23	62,23	62,23	62,23	62,23	62,23	62,23
25.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	2 691,32	2 691,32	2 691,32	2 691,32	2 691,32	2 691,32	2 691,32	2 691,32	2 691,32	2 691,32
25.4	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	Гкал	937,41	937,41	937,41	937,41	937,41	937,41	937,41	937,41	937,41	937,41
25.5	Полезный отпуск (реализация) тепловой энергии	Гкал	1 753,91	1 753,91	1 753,91	1 753,91	1 753,91	1 753,91	1 753,91	1 753,91	1 753,91	1 753,91
25.6	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00
25.7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	156,38	156,38	156,38	156,38	156,38	156,38	156,38	156,38	156,38	156,38

№ п.п.	Наименование ИТЭ/ показателя	Единица измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
25.8	Расход условного топлива	т у.т.	440,57	440,57	440,57	440,57	440,57	440,57	440,57	440,57	440,57	440,57
25.9	Расход натурального топлива	тыс. м³	386,46	386,46	386,46	386,46	386,46	386,46	386,46	386,46	386,46	386,46
26	Котельная (д. Мермерины)	Вид осн. топлива: газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26.1	Выработка тепловой энергии	Гкал	6 622,56	6 622,56	6 622,56	6 622,56	6 622,56	6 622,56	6 622,56	6 622,56	6 622,56	6 622,56
26.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды	Гкал	142,35	142,35	142,35	142,35	142,35	142,35	142,35	142,35	142,35	142,35
26.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	6 480,21	6 480,21	6 480,21	6 480,21	6 480,21	6 480,21	6 480,21	6 480,21	6 480,21	6 480,21
26.4	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	Гкал	1 171,97	1 171,97	1 171,97	1 171,97	1 171,97	1 171,97	1 171,97	1 171,97	1 171,97	1 171,97
26.5	Полезный отпуск (реализация) тепловой энергии	Гкал	5 308,24	5 308,24	5 308,24	5 308,24	5 308,24	5 308,24	5 308,24	5 308,24	5 308,24	5 308,24
26.6	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50
26.7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94
26.8	Расход условного топлива	т у.т.	1 096,03	1 096,03	1 096,03	1 096,03	1 096,03	1 096,03	1 096,03	1 096,03	1 096,03	1 096,03
26.9	Расход натурального топлива	тыс. м³	961,43	961,43	961,43	961,43	961,43	961,43	961,43	961,43	961,43	961,43
27	Котельная (п. Металлистов)	Вид осн. топлива: газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27.1	Выработка тепловой энергии	Гкал	12 771,67	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды	Гкал	274,53	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	12 497,14	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27.4	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	Гкал	2 260,15	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27.5	Полезный отпуск (реализация) тепловой энергии	Гкал	10 236,99	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27.6	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	165,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27.7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	161,94	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27.8	Расход условного топлива	т у.т.	2 113,71	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27.9	Расход натурального топлива	тыс. м³	1 854,13	-	-	-	-	-	-	-	-	-
28	Котельная (с. Михайловское)	Вид осн. топлива: газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
28.1	Выработка тепловой энергии	Гкал	1 208,86	1 208,86	1 208,86	1 208,86	1 208,86	1 208,86	1 208,86	1 208,86	1 208,86	1 208,86
28.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды	Гкал	27,32	27,32	27,32	27,32	27,32	27,32	27,32	27,32	27,32	27,32
28.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	1 181,54	1 181,54	1 181,54	1 181,54	1 181,54	1 181,54	1 181,54	1 181,54	1 181,54	1 181,54
28.4	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	Гкал	176,11	176,11	176,11	176,11	176,11	176,11	176,11	176,11	176,11	176,11
28.5	Полезный отпуск (реализация) тепловой энергии	Гкал	1 005,43	1 005,43	1 005,43	1 005,43	1 005,43	1 005,43	1 005,43	1 005,43	1 005,43	1 005,43
28.6	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00
28.7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	156,38	156,38	156,38	156,38	156,38	156,38	156,38	156,38	156,38	156,38
28.8	Расход условного топлива	т у.т.	193,42	193,42	193,42	193,42	193,42	193,42	193,42	193,42	193,42	193,42
28.9	Расход натурального топлива	тыс. м³	169,66	169,66	169,66	169,66	169,66	169,66	169,66	169,66	169,66	169,66

№ п.п.	Наименование ИТЭ/ показателя	Единица измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
29	Котельная (д. Некрасово, ул. Центральная, 22)	Вид осн. топлива: газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29.1	Выработка тепловой энергии	Гкал	1 515,37	1 515,37	1 515,37	1 515,37	1 515,37	1 515,37	1 515,37	1 515,37	1 515,37	1 515,37
29.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды	Гкал	34,25	34,25	34,25	34,25	34,25	34,25	34,25	34,25	34,25	34,25
29.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	1 481,12	1 481,12	1 481,12	1 481,12	1 481,12	1 481,12	1 481,12	1 481,12	1 481,12	1 481,12
29.4	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	Гкал	383,14	383,14	383,14	383,14	383,14	383,14	383,14	383,14	383,14	383,14
29.5	Полезный отпуск (реализация) тепловой энергии	Гкал	1 097,98	1 097,98	1 097,98	1 097,98	1 097,98	1 097,98	1 097,98	1 097,98	1 097,98	1 097,98
29.6	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00
29.7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	156,38	156,38	156,38	156,38	156,38	156,38	156,38	156,38	156,38	156,38
29.8	Расход условного топлива	т у.т.	242,46	242,46	242,46	242,46	242,46	242,46	242,46	242,46	242,46	242,46
29.9	Расход натурального топлива	тыс. м³	212,68	212,68	212,68	212,68	212,68	212,68	212,68	212,68	212,68	212,68
30	Котельная (с. Никольское, 28а)	Вид осн. топлива: газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30.1	Выработка тепловой энергии	Гкал	11 300,40	11 300,40	11 300,40	11 300,40	11 300,40	11 300,40	11 300,40	11 300,40	11 300,40	11 300,40
30.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды	Гкал	242,91	242,91	242,91	242,91	242,91	242,91	242,91	242,91	242,91	242,91
30.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	11 057,49	11 057,49	11 057,49	11 057,49	11 057,49	11 057,49	11 057,49	11 057,49	11 057,49	11 057,49
30.4	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	Гкал	1 999,79	1 999,79	1 999,79	1 999,79	1 999,79	1 999,79	1 999,79	1 999,79	1 999,79	1 999,79
30.5	Полезный отпуск (реализация) тепловой энергии	Гкал	9 057,70	9 057,70	9 057,70	9 057,70	9 057,70	9 057,70	9 057,70	9 057,70	9 057,70	9 057,70
30.6	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50
30.7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94
30.8	Расход условного топлива	т у.т.	1 870,22	1 870,22	1 870,22	1 870,22	1 870,22	1 870,22	1 870,22	1 870,22	1 870,22	1 870,22
30.9	Расход натурального топлива	тыс. м³	1 640,54	1 640,54	1 640,54	1 640,54	1 640,54	1 640,54	1 640,54	1 640,54	1 640,54	1 640,54
31	Котельная (д. Никулино, ул. Новоселов, 14а)	Вид осн. топлива: газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31.1	Выработка тепловой энергии	Гкал	1 576,80	1 576,80	1 576,80	1 576,80	1 576,80	1 576,80	1 576,80	1 576,80	1 576,80	1 576,80
31.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды	Гкал	33,89	33,89	33,89	33,89	33,89	33,89	33,89	33,89	33,89	33,89
31.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	1 542,91	1 542,91	1 542,91	1 542,91	1 542,91	1 542,91	1 542,91	1 542,91	1 542,91	1 542,91
31.4	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	Гкал	279,04	279,04	279,04	279,04	279,04	279,04	279,04	279,04	279,04	279,04
31.5	Полезный отпуск (реализация) тепловой энергии	Гкал	1 263,87	1 263,87	1 263,87	1 263,87	1 263,87	1 263,87	1 263,87	1 263,87	1 263,87	1 263,87
31.6	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50
31.7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94
31.8	Расход условного топлива	т у.т.	260,96	260,96	260,96	260,96	260,96	260,96	260,96	260,96	260,96	260,96
31.9	Расход натурального топлива	тыс. м³	228,91	228,91	228,91	228,91	228,91	228,91	228,91	228,91	228,91	228,91
32	БМК (д. Новинки)	Вид осн. топлива: газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п.п.	Наименование ИТЭ/ показателя	Единица измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
32.1	Выработка тепловой энергии	Гкал	527,26	527,26	527,26	527,26	527,26	527,26	527,26	527,26	527,26	527,26
32.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды	Гкал	11,33	11,33	11,33	11,33	11,33	11,33	11,33	11,33	11,33	11,33
32.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	515,92	515,92	515,92	515,92	515,92	515,92	515,92	515,92	515,92	515,92
32.4	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	Гкал	93,31	93,31	93,31	93,31	93,31	93,31	93,31	93,31	93,31	93,31
32.5	Полезный отпуск (реализация) тепловой энергии	Гкал	422,62	422,62	422,62	422,62	422,62	422,62	422,62	422,62	422,62	422,62
32.6	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50
32.7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94
32.8	Расход условного топлива	т у.т.	87,26	87,26	87,26	87,26	87,26	87,26	87,26	87,26	87,26	87,26
32.9	Расход натурального топлива	тыс. м³	76,54	76,54	76,54	76,54	76,54	76,54	76,54	76,54	76,54	76,54
33	Котельная (пгт. Орша, ул. Строительная, 2а)	Вид осн. топлива: газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33.1	Выработка тепловой энергии	Гкал	15 649,29	15 649,29	15 649,29	15 649,29	15 649,29	15 649,29	15 649,29	15 649,29	15 649,29	15 649,29
33.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды	Гкал	353,67	353,67	353,67	353,67	353,67	353,67	353,67	353,67	353,67	353,67
33.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	15 295,62	15 295,62	15 295,62	15 295,62	15 295,62	15 295,62	15 295,62	15 295,62	15 295,62	15 295,62
33.4	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	Гкал	895,78	895,78	895,78	895,78	895,78	895,78	895,78	895,78	895,78	895,78
33.5	Полезный отпуск (реализация) тепловой энергии	Гкал	14 399,85	14 399,85	14 399,85	14 399,85	14 399,85	14 399,85	14 399,85	14 399,85	14 399,85	14 399,85
33.6	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00
33.7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	156,38	156,38	156,38	156,38	156,38	156,38	156,38	156,38	156,38	156,38
33.8	Расход условного топлива	т у.т.	2 503,89	2 503,89	2 503,89	2 503,89	2 503,89	2 503,89	2 503,89	2 503,89	2 503,89	2 503,89
33.9	Расход натурального топлива	тыс. м³	2 196,39	2 196,39	2 196,39	2 196,39	2 196,39	2 196,39	2 196,39	2 196,39	2 196,39	2 196,39
34	Котельная (Отдельные Дома Госпиталя Инвалидов Отечественной Войны, 3А)	Вид осн. топлива: газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
34.1	Выработка тепловой энергии	Гкал	3 434,70	3 434,70	3 434,70	3 434,70	3 434,70	3 434,70	3 434,70	3 434,70	3 434,70	3 434,70
34.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды	Гкал	73,83	73,83	73,83	73,83	73,83	73,83	73,83	73,83	73,83	73,83
34.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	3 360,87	3 360,87	3 360,87	3 360,87	3 360,87	3 360,87	3 360,87	3 360,87	3 360,87	3 360,87
34.4	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	Гкал	607,83	607,83	607,83	607,83	607,83	607,83	607,83	607,83	607,83	607,83
34.5	Полезный отпуск (реализация) тепловой энергии	Гкал	2 753,05	2 753,05	2 753,05	2 753,05	2 753,05	2 753,05	2 753,05	2 753,05	2 753,05	2 753,05
34.6	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50
34.7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94
34.8	Расход условного топлива	т у.т.	568,44	568,44	568,44	568,44	568,44	568,44	568,44	568,44	568,44	568,44
34.9	Расход натурального топлива	тыс. м³	498,63	498,63	498,63	498,63	498,63	498,63	498,63	498,63	498,63	498,63
35	Котельная (с. Пушкино)	Вид осн. топлива: газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
35.1	Выработка тепловой энергии	Гкал	4 117,20	4 117,20	4 117,20	4 117,20	4 117,20	4 117,20	4 117,20	4 117,20	4 117,20	4 117,20
35.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды	Гкал	88,50	88,50	88,50	88,50	88,50	88,50	88,50	88,50	88,50	88,50

№ п.п.	Наименование ИТЭ/ показателя	Единица измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
35.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	4 028,70	4 028,70	4 028,70	4 028,70	4 028,70	4 028,70	4 028,70	4 028,70	4 028,70	4 028,70
35.4	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	Гкал	728,61	728,61	728,61	728,61	728,61	728,61	728,61	728,61	728,61	728,61
35.5	Полезный отпуск (реализация) тепловой энергии	Гкал	3 300,09	3 300,09	3 300,09	3 300,09	3 300,09	3 300,09	3 300,09	3 300,09	3 300,09	3 300,09
35.6	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50
35.7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94
35.8	Расход условного топлива	т у.т.	681,40	681,40	681,40	681,40	681,40	681,40	681,40	681,40	681,40	681,40
35.9	Расход натурального топлива	тыс. м³	597,72	597,72	597,72	597,72	597,72	597,72	597,72	597,72	597,72	597,72
36	БМК (с. Рождествено, ул. Школьная, 20)	Вид осн. топлива: уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
36.1	Выработка тепловой энергии	Гкал	753,22	753,22	753,22	753,22	753,22	753,22	753,22	753,22	753,22	753,22
36.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды	Гкал	16,19	16,19	16,19	16,19	16,19	16,19	16,19	16,19	16,19	16,19
36.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	737,03	737,03	737,03	737,03	737,03	737,03	737,03	737,03	737,03	737,03
36.4	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	Гкал	133,30	133,30	133,30	133,30	133,30	133,30	133,30	133,30	133,30	133,30
36.5	Полезный отпуск (реализация) тепловой энергии	Гкал	603,74	603,74	603,74	603,74	603,74	603,74	603,74	603,74	603,74	603,74
36.6	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	215,00	215,00	215,00	215,00	215,00	215,00	215,00	215,00	215,00	215,00
36.7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	210,38	210,38	210,38	210,38	210,38	210,38	210,38	210,38	210,38	210,38
36.8	Расход условного топлива	т у.т.	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94
36.9	Расход натурального топлива	тыс. м³	142,06	142,06	142,06	142,06	142,06	142,06	142,06	142,06	142,06	142,06
37	Котельная (д. Рязаново, 22)	Вид осн. топлива: газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37.1	Выработка тепловой энергии	Гкал	9 040,32	9 040,32	9 040,32	9 040,32	9 040,32	9 040,32	9 040,32	9 040,32	9 040,32	9 040,32
37.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды	Гкал	194,33	194,33	194,33	194,33	194,33	194,33	194,33	194,33	194,33	194,33
37.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	8 845,99	8 845,99	8 845,99	8 845,99	8 845,99	8 845,99	8 845,99	8 845,99	8 845,99	8 845,99
37.4	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	Гкал	1 599,83	1 599,83	1 599,83	1 599,83	1 599,83	1 599,83	1 599,83	1 599,83	1 599,83	1 599,83
37.5	Полезный отпуск (реализация) тепловой энергии	Гкал	7 246,16	7 246,16	7 246,16	7 246,16	7 246,16	7 246,16	7 246,16	7 246,16	7 246,16	7 246,16
37.6	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50
37.7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94
37.8	Расход условного топлива	т у.т.	1 496,17	1 496,17	1 496,17	1 496,17	1 496,17	1 496,17	1 496,17	1 496,17	1 496,17	1 496,17
37.9	Расход натурального топлива	тыс. м³	1 312,43	1 312,43	1 312,43	1 312,43	1 312,43	1 312,43	1 312,43	1 312,43	1 312,43	1 312,43
38	Котельная (д. Савватьево, 1а)	Вид осн. топлива: газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
38.1	Выработка тепловой энергии	Гкал	3 103,90	3 103,90	-	-	-	-	-	-	-	-
38.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды	Гкал	70,15	70,15	-	-	-	-	-	-	-	-
38.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	3 033,75	3 033,75	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п.п.	Наименование ИТЭ/ показателя	Единица измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
38.4	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	Гкал	709,97	709,97	-	-	-	-	-	-	-	-
38.5	Полезный отпуск (реализация) тепловой энергии	Гкал	2 323,78	2 323,78	-	-	-	-	-	-	-	-
38.6	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	160,00	160,00	-	-	-	-	-	-	-	-
38.7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	156,38	156,38	-	-	-	-	-	-	-	-
38.8	Расход условного топлива	т у.т.	496,62	496,62	-	-	-	-	-	-	-	-
38.9	Расход натурального топлива	тыс. м³	435,64	435,64	-	-	-	-	-	-	-	-
39	Котельная (д. Славное, ул. Молодежная, 21)	Вид осн. топлива: газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
39.1	Выработка тепловой энергии	Гкал	82,85	82,85	82,85	82,85	82,85	82,85	82,85	82,85	82,85	82,85
39.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды	Гкал	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78
39.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	81,07	81,07	81,07	81,07	81,07	81,07	81,07	81,07	81,07	81,07
39.4	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	Гкал	14,66	14,66	14,66	14,66	14,66	14,66	14,66	14,66	14,66	14,66
39.5	Полезный отпуск (реализация) тепловой энергии	Гкал	66,41	66,41	66,41	66,41	66,41	66,41	66,41	66,41	66,41	66,41
39.6	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50
39.7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94
39.8	Расход условного топлива	т у.т.	13,71	13,71	13,71	13,71	13,71	13,71	13,71	13,71	13,71	13,71
39.9	Расход натурального топлива	тыс. м³	12,03	12,03	12,03	12,03	12,03	12,03	12,03	12,03	12,03	12,03
40	Котельная (пгт. Суховерково, ул. Строителей, 3)	Вид осн. топлива: газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
40.1	Выработка тепловой энергии	Гкал	4 472,44	4 472,44	4 472,44	4 472,44	4 472,44	4 472,44	4 472,44	4 472,44	4 472,44	4 472,44
40.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды	Гкал	101,08	101,08	101,08	101,08	101,08	101,08	101,08	101,08	101,08	101,08
40.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	4 371,36	4 371,36	4 371,36	4 371,36	4 371,36	4 371,36	4 371,36	4 371,36	4 371,36	4 371,36
40.4	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	Гкал	242,86	242,86	242,86	242,86	242,86	242,86	242,86	242,86	242,86	242,86
40.5	Полезный отпуск (реализация) тепловой энергии	Гкал	4 128,50	4 128,50	4 128,50	4 128,50	4 128,50	4 128,50	4 128,50	4 128,50	4 128,50	4 128,50
40.6	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00
40.7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	156,38	156,38	156,38	156,38	156,38	156,38	156,38	156,38	156,38	156,38
40.8	Расход условного топлива	т у.т.	715,59	715,59	715,59	715,59	715,59	715,59	715,59	715,59	715,59	715,59
40.9	Расход натурального топлива	тыс. м³	627,71	627,71	627,71	627,71	627,71	627,71	627,71	627,71	627,71	627,71
41	Котельная (д. Трояново, 1а)	Вид осн. топлива: газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
41.1	Выработка тепловой энергии	Гкал	7 080,31	7 080,31	7 080,31	7 080,31	7 080,31	7 080,31	7 080,31	7 080,31	7 080,31	7 080,31
41.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды	Гкал	152,19	152,19	152,19	152,19	152,19	152,19	152,19	152,19	152,19	152,19
41.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	6 928,12	6 928,12	6 928,12	6 928,12	6 928,12	6 928,12	6 928,12	6 928,12	6 928,12	6 928,12
41.4	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	Гкал	1 252,98	1 252,98	1 252,98	1 252,98	1 252,98	1 252,98	1 252,98	1 252,98	1 252,98	1 252,98

№ п.п.	Наименование ИТЭ/ показателя	Единица измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
41.5	Полезный отпуск (реализация) тепловой энергии	Гкал	5 675,14	5 675,14	5 675,14	5 675,14	5 675,14	5 675,14	5 675,14	5 675,14	5 675,14	5 675,14
41.6	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50
41.7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94
41.8	Расход условного топлива	т у.т.	1 171,79	1 171,79	1 171,79	1 171,79	1 171,79	1 171,79	1 171,79	1 171,79	1 171,79	1 171,79
41.9	Расход натурального топлива	тыс. м³	1 027,89	1 027,89	1 027,89	1 027,89	1 027,89	1 027,89	1 027,89	1 027,89	1 027,89	1 027,89
42	Котельная (с. Тургиново, ул. Больничная, 19 (больница))	Вид осн. топлива: газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
42.1	Выработка тепловой энергии	Гкал	377,74	377,74	377,74	377,74	377,74	377,74	377,74	377,74	377,74	377,74
42.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды	Гкал	8,54	8,54	8,54	8,54	8,54	8,54	8,54	8,54	8,54	8,54
42.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	369,20	369,20	369,20	369,20	369,20	369,20	369,20	369,20	369,20	369,20
42.4	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	Гкал	135,08	135,08	135,08	135,08	135,08	135,08	135,08	135,08	135,08	135,08
42.5	Полезный отпуск (реализация) тепловой энергии	Гкал	234,12	234,12	234,12	234,12	234,12	234,12	234,12	234,12	234,12	234,12
42.6	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00
42.7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	156,38	156,38	156,38	156,38	156,38	156,38	156,38	156,38	156,38	156,38
42.8	Расход условного топлива	т у.т.	60,44	60,44	60,44	60,44	60,44	60,44	60,44	60,44	60,44	60,44
42.9	Расход натурального топлива	тыс. м³	53,02	53,02	53,02	53,02	53,02	53,02	53,02	53,02	53,02	53,02
43	Котельная (с. Тургиново, ул. Зеленая, 1Б)	Вид осн. топлива: электричество	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
43.1	Выработка тепловой энергии	Гкал	572,45	572,45	572,45	572,45	572,45	572,45	572,45	572,45	572,45	572,45
43.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды	Гкал	12,31	12,31	12,31	12,31	12,31	12,31	12,31	12,31	12,31	12,31
43.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	560,15	560,15	560,15	560,15	560,15	560,15	560,15	560,15	560,15	560,15
43.4	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	Гкал	101,30	101,30	101,30	101,30	101,30	101,30	101,30	101,30	101,30	101,30
43.5	Полезный отпуск (реализация) тепловой энергии	Гкал	458,84	458,84	458,84	458,84	458,84	458,84	458,84	458,84	458,84	458,84
43.6	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
43.7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
43.8	Расход условного топлива	т у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
43.9	Расход натурального топлива	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
44	Котельная (с. Тургиново, ул. Кирова, 22)	Вид осн. топлива: газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
44.1	Выработка тепловой энергии	Гкал	1 205,16	1 205,16	1 205,16	1 205,16	1 205,16	1 205,16	1 205,16	1 205,16	1 205,16	1 205,16
44.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды	Гкал	25,91	25,91	25,91	25,91	25,91	25,91	25,91	25,91	25,91	25,91
44.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	1 179,25	1 179,25	1 179,25	1 179,25	1 179,25	1 179,25	1 179,25	1 179,25	1 179,25	1 179,25
44.4	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	Гкал	213,27	213,27	213,27	213,27	213,27	213,27	213,27	213,27	213,27	213,27
44.5	Полезный отпуск (реализация) тепловой энергии	Гкал	965,98	965,98	965,98	965,98	965,98	965,98	965,98	965,98	965,98	965,98

№ п.п.	Наименование ИТЭ/ показателя	Единица измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
44.6	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50
44.7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94
44.8	Расход условного топлива	т у.т.	199,45	199,45	199,45	199,45	199,45	199,45	199,45	199,45	199,45	199,45
44.9	Расход натурального топлива	тыс. м³	174,96	174,96	174,96	174,96	174,96	174,96	174,96	174,96	174,96	174,96
45	Котельная (д. Черногубово (2 ед.))	Вид осн. топлива: уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
45.1	Выработка тепловой энергии	Гкал	5 121,93	5 121,93	5 121,93	5 121,93	5 121,93	5 121,93	5 121,93	5 121,93	5 121,93	5 121,93
45.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды	Гкал	110,10	110,10	110,10	110,10	110,10	110,10	110,10	110,10	110,10	110,10
45.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	5 011,83	5 011,83	5 011,83	5 011,83	5 011,83	5 011,83	5 011,83	5 011,83	5 011,83	5 011,83
45.4	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	Гкал	906,41	906,41	906,41	906,41	906,41	906,41	906,41	906,41	906,41	906,41
45.5	Полезный отпуск (реализация) тепловой энергии	Гкал	4 105,42	4 105,42	4 105,42	4 105,42	4 105,42	4 105,42	4 105,42	4 105,42	4 105,42	4 105,42
45.6	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	215,00	215,00	215,00	215,00	215,00	215,00	215,00	215,00	215,00	215,00
45.7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	210,38	210,38	210,38	210,38	210,38	210,38	210,38	210,38	210,38	210,38
45.8	Расход условного топлива	т у.т.	1 101,21	1 101,21	1 101,21	1 101,21	1 101,21	1 101,21	1 101,21	1 101,21	1 101,21	1 101,21
45.9	Расход натурального топлива	тыс. м³	965,98	965,98	965,98	965,98	965,98	965,98	965,98	965,98	965,98	965,98
46	Котельная (д. Черногубово, 31)	Вид осн. топлива: газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
46.1	Выработка тепловой энергии	Гкал	150,64	150,64	150,64	150,64	150,64	150,64	150,64	150,64	150,64	150,64
46.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды	Гкал	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24
46.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	147,41	147,41	147,41	147,41	147,41	147,41	147,41	147,41	147,41	147,41
46.4	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	Гкал	26,66	26,66	26,66	26,66	26,66	26,66	26,66	26,66	26,66	26,66
46.5	Полезный отпуск (реализация) тепловой энергии	Гкал	120,75	120,75	120,75	120,75	120,75	120,75	120,75	120,75	120,75	120,75
46.6	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50
46.7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94
46.8	Расход условного топлива	т у.т.	24,93	24,93	24,93	24,93	24,93	24,93	24,93	24,93	24,93	24,93
46.9	Расход натурального топлива	тыс. м³	21,87	21,87	21,87	21,87	21,87	21,87	21,87	21,87	21,87	21,87
47	Котельная (д. Черногубово, 70)	Вид осн. топлива: газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
47.1	Выработка тепловой энергии	Гкал	518,67	518,67	518,67	518,67	518,67	518,67	518,67	518,67	518,67	518,67
47.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды	Гкал	11,15	11,15	11,15	11,15	11,15	11,15	11,15	11,15	11,15	11,15
47.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	507,52	507,52	507,52	507,52	507,52	507,52	507,52	507,52	507,52	507,52
47.4	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	Гкал	91,79	91,79	91,79	91,79	91,79	91,79	91,79	91,79	91,79	91,79
47.5	Полезный отпуск (реализация) тепловой энергии	Гкал	415,73	415,73	415,73	415,73	415,73	415,73	415,73	415,73	415,73	415,73
47.6	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50

№ п.п.	Наименование ИТЭ/ показателя	Единица измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
47.7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94
47.8	Расход условного топлива	т у.т.	85,84	85,84	85,84	85,84	85,84	85,84	85,84	85,84	85,84	85,84
47.9	Расход натурального топлива	тыс. м³	75,30	75,30	75,30	75,30	75,30	75,30	75,30	75,30	75,30	75,30
48	Котельная (ж/д ст. Чуприяновка, ул. Коммунальная)	Вид осн. топлива: газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
48.1	Выработка тепловой энергии	Гкал	648,24	648,24	648,24	648,24	648,24	648,24	648,24	648,24	648,24	648,24
48.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды	Гкал	13,93	13,93	13,93	13,93	13,93	13,93	13,93	13,93	13,93	13,93
48.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	634,31	634,31	634,31	634,31	634,31	634,31	634,31	634,31	634,31	634,31
48.4	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	Гкал	114,72	114,72	114,72	114,72	114,72	114,72	114,72	114,72	114,72	114,72
48.5	Полезный отпуск (реализация) тепловой энергии	Гкал	519,59	519,59	519,59	519,59	519,59	519,59	519,59	519,59	519,59	519,59
48.6	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50
48.7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94
48.8	Расход условного топлива	т у.т.	107,28	107,28	107,28	107,28	107,28	107,28	107,28	107,28	107,28	107,28
48.9	Расход натурального топлива	тыс. м³	94,11	94,11	94,11	94,11	94,11	94,11	94,11	94,11	94,11	94,11
49	Котельная (ж/д ст. Чуприяновка, ул.3-я Мира, 16а)	Вид осн. топлива: газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
49.1	Выработка тепловой энергии	Гкал	9 040,32	9 040,32	9 040,32	9 040,32	9 040,32	9 040,32	9 040,32	9 040,32	9 040,32	9 040,32
49.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды	Гкал	194,33	194,33	194,33	194,33	194,33	194,33	194,33	194,33	194,33	194,33
49.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	8 845,99	8 845,99	8 845,99	8 845,99	8 845,99	8 845,99	8 845,99	8 845,99	8 845,99	8 845,99
49.4	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	Гкал	1 599,83	1 599,83	1 599,83	1 599,83	1 599,83	1 599,83	1 599,83	1 599,83	1 599,83	1 599,83
49.5	Полезный отпуск (реализация) тепловой энергии	Гкал	7 246,16	7 246,16	7 246,16	7 246,16	7 246,16	7 246,16	7 246,16	7 246,16	7 246,16	7 246,16
49.6	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50
49.7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94
49.8	Расход условного топлива	т у.т.	1 496,17	1 496,17	1 496,17	1 496,17	1 496,17	1 496,17	1 496,17	1 496,17	1 496,17	1 496,17
49.9	Расход натурального топлива	тыс. м³	1 312,43	1 312,43	1 312,43	1 312,43	1 312,43	1 312,43	1 312,43	1 312,43	1 312,43	1 312,43
50	Котельная (п. Эммаусс, стр. 1)	Вид осн. топлива: газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
50.1	Выработка тепловой энергии	Гкал	34 560,92	34 560,92	34 560,92	24 192,64	24 192,64	24 192,64	24 192,64	24 192,64	24 192,64	24 192,64
50.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды	Гкал	781,08	781,08	781,08	546,76	546,76	546,76	546,76	546,76	546,76	546,76
50.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	33 779,84	33 779,84	33 779,84	23 645,89	23 645,89	23 645,89	23 645,89	23 645,89	23 645,89	23 645,89
50.4	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	Гкал	9 325,19	9 325,19	9 325,19	6 527,63	6 527,63	6 527,63	6 527,63	6 527,63	6 527,63	6 527,63
50.5	Полезный отпуск (реализация) тепловой энергии	Гкал	24 454,65	24 454,65	24 454,65	17 118,25	17 118,25	17 118,25	17 118,25	17 118,25	17 118,25	17 118,25
50.6	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00
50.7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	156,38	156,38	156,38	156,38	156,38	156,38	156,38	156,38	156,38	156,38

№ п.п.	Наименование ИТЭ/ показателя	Единица измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
50.8	Расход условного топлива	т у.т.	5 529,75	5 529,75	5 529,75	3 870,82	3 870,82	3 870,82	3 870,82	3 870,82	3 870,82	3 870,82
50.9	Расход натурального топлива	тыс. м³	4 850,66	4 850,66	4 850,66	3 395,46	3 395,46	3 395,46	3 395,46	3 395,46	3 395,46	3 395,46
51	Новая БМК (п. Металлистов)	Вид осн. топлива: газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
51.1	Выработка тепловой энергии	Гкал	-	12 771,67	12 771,67	12 771,67	12 771,67	12 771,67	12 771,67	12 771,67	12 771,67	12 771,67
51.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды	Гкал	-	274,53	274,53	274,53	274,53	274,53	274,53	274,53	274,53	274,53
51.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	-	12 497,14	12 497,14	12 497,14	12 497,14	12 497,14	12 497,14	12 497,14	12 497,14	12 497,14
51.4	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	Гкал	-	2 260,15	2 260,15	2 260,15	2 260,15	2 260,15	2 260,15	2 260,15	2 260,15	2 260,15
51.5	Полезный отпуск (реализация) тепловой энергии	Гкал	-	10 236,99	10 236,99	10 236,99	10 236,99	10 236,99	10 236,99	10 236,99	10 236,99	10 236,99
51.6	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	-	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50
51.7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	-	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94
51.8	Расход условного топлива	т у.т.	-	2 113,71	2 113,71	2 113,71	2 113,71	2 113,71	2 113,71	2 113,71	2 113,71	2 113,71
51.9	Расход натурального топлива	тыс. м³	-	1 854,13	1 854,13	1 854,13	1 854,13	1 854,13	1 854,13	1 854,13	1 854,13	1 854,13
52	Новая БМК (д. Савватьево)	Вид осн. топлива: газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
52.1	Выработка тепловой энергии	Гкал	-	-	3 103,90	3 103,90	3 103,90	3 103,90	3 103,90	3 103,90	3 103,90	3 103,90
52.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды	Гкал	-	-	70,15	70,15	70,15	70,15	70,15	70,15	70,15	70,15
52.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	-	-	3 033,75	3 033,75	3 033,75	3 033,75	3 033,75	3 033,75	3 033,75	3 033,75
52.4	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	Гкал	-	-	709,97	709,97	709,97	709,97	709,97	709,97	709,97	709,97
52.5	Полезный отпуск (реализация) тепловой энергии	Гкал	-	-	2 323,78	2 323,78	2 323,78	2 323,78	2 323,78	2 323,78	2 323,78	2 323,78
52.6	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	-	-	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50
52.7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	-	-	161,76	161,76	161,76	161,76	161,76	161,76	161,76	161,76
52.8	Расход условного топлива	т у.т.	-	-	513,70	513,70	513,70	513,70	513,70	513,70	513,70	513,70
52.9	Расход натурального топлива	тыс. м³	-	-	450,61	450,61	450,61	450,61	450,61	450,61	450,61	450,61
53	Новая БМК (ж/д. ст. Кулицкая)	Вид осн. топлива: газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
53.1	Выработка тепловой энергии	Гкал	-	-	-	1 506,72	1 506,72	1 506,72	1 506,72	1 506,72	1 506,72	1 506,72
53.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды	Гкал	-	-	-	32,39	32,39	32,39	32,39	32,39	32,39	32,39
53.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	-	-	-	1 474,33	1 474,33	1 474,33	1 474,33	1 474,33	1 474,33	1 474,33
53.4	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	Гкал	-	-	-	266,64	266,64	266,64	266,64	266,64	266,64	266,64
53.5	Полезный отпуск (реализация) тепловой энергии	Гкал	-	-	-	1 207,69	1 207,69	1 207,69	1 207,69	1 207,69	1 207,69	1 207,69
53.6	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	-	-	-	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50
53.7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	-	-	-	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94
53.8	Расход условного топлива	т у.т.	-	-	-	249,36	249,36	249,36	249,36	249,36	249,36	249,36
53.9	Расход натурального топлива	тыс. м³	-	-	-	218,74	218,74	218,74	218,74	218,74	218,74	218,74

№ п.п.	Наименование ИТЭ/ показателя	Единица измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
54	Новая БМК (ип. Эммаусская школа-интернат)	Вид осн. топлива: газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
54.1	Выработка тепловой энергии	Гкал	-	-	-	4 818,00	4 818,00	4 818,00	4 818,00	4 818,00	4 818,00	4 818,00
54.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды	Гкал	-	-	-	103,56	103,56	103,56	103,56	103,56	103,56	103,56
54.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	-	-	-	4 714,44	4 714,44	4 714,44	4 714,44	4 714,44	4 714,44	4 714,44
54.4	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	Гкал	-	-	-	852,62	852,62	852,62	852,62	852,62	852,62	852,62
54.5	Полезный отпуск (реализация) тепловой энергии	Гкал	-	-	-	3 861,81	3 861,81	3 861,81	3 861,81	3 861,81	3 861,81	3 861,81
54.6	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	-	-	-	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50
54.7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	-	-	-	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94
54.8	Расход условного топлива	т у.т.	-	-	-	797,38	797,38	797,38	797,38	797,38	797,38	797,38
54.9	Расход натурального топлива	тыс. м³	-	-	-	699,46	699,46	699,46	699,46	699,46	699,46	699,46
55	Новая БМК (пгт. Васильевский Мох)	Вид осн. топлива: газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
55.1	Выработка тепловой энергии	Гкал	-	-	-	-	14 691,80	14 691,80	14 691,80	14 691,80	14 691,80	14 691,80
55.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды	Гкал	-	-	-	-	332,03	332,03	332,03	332,03	332,03	332,03
55.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	-	-	-	-	14 359,77	14 359,77	14 359,77	14 359,77	14 359,77	14 359,77
55.4	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	Гкал	-	-	-	-	3 051,66	3 051,66	3 051,66	3 051,66	3 051,66	3 051,66
55.5	Полезный отпуск (реализация) тепловой энергии	Гкал	-	-	-	-	11 308,10	11 308,10	11 308,10	11 308,10	11 308,10	11 308,10
55.6	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	-	-	-	-	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50
55.7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	-	-	-	-	161,76	161,76	161,76	161,76	161,76	161,76
55.8	Расход условного топлива	т у.т.	-	-	-	-	2 431,49	2 431,49	2 431,49	2 431,49	2 431,49	2 431,49
55.9	Расход натурального топлива	тыс. м³	-	-	-	-	2 132,89	2 132,89	2 132,89	2 132,89	2 132,89	2 132,89
56	Новая БМК (д. Квакшино)	Вид осн. топлива: газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
56.1	Выработка тепловой энергии	Гкал	-	-	-	-	-	24 528,00	24 528,00	24 528,00	24 528,00	24 528,00
56.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды	Гкал	-	-	-	-	-	527,24	527,24	527,24	527,24	527,24
56.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	-	-	-	-	-	24 000,76	24 000,76	24 000,76	24 000,76	24 000,76
56.4	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	Гкал	-	-	-	-	-	4 340,63	4 340,63	4 340,63	4 340,63	4 340,63
56.5	Полезный отпуск (реализация) тепловой энергии	Гкал	-	-	-	-	-	19 660,13	19 660,13	19 660,13	19 660,13	19 660,13
56.6	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50
56.7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94
56.8	Расход условного топлива	т у.т.	-	-	-	-	-	4 059,38	4 059,38	4 059,38	4 059,38	4 059,38
56.9	Расход натурального топлива	тыс. м³	-	-	-	-	-	3 560,86	3 560,86	3 560,86	3 560,86	3 560,86
57	Новая БМК (п. Заволжский)	Вид осн. топлива: газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п.п.	Наименование ИТЭ/ показателя	Единица измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
57.1	Выработка тепловой энергии	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	19 064,95	19 064,95	19 064,95
57.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	430,87	430,87	430,87
57.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	18 634,08	18 634,08	18 634,08
57.4	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	3 561,04	3 561,04	3 561,04
57.5	Полезный отпуск (реализация) тепловой энергии	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	15 073,04	15 073,04	15 073,04
57.6	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	165,50	165,50	165,50
57.7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	161,76	161,76	161,76
57.8	Расход условного топлива	т у.т.	-	-	-	-	-	-	-	3 155,25	3 155,25	3 155,25
57.9	Расход натурального топлива	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	2 767,76	2 767,76	2 767,76
58	Новая БМК (с. Каблуково)	Вид осн. топлива: газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
58.1	Выработка тепловой энергии	Гкал	-	-	-	-	-	753,22	753,22	753,22	753,22	753,22
58.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды	Гкал	-	-	-	-	-	16,19	16,19	16,19	16,19	16,19
58.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	-	-	-	-	-	737,03	737,03	737,03	737,03	737,03
58.4	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	Гкал	-	-	-	-	-	133,30	133,30	133,30	133,30	133,30
58.5	Полезный отпуск (реализация) тепловой энергии	Гкал	-	-	-	-	-	603,74	603,74	603,74	603,74	603,74
58.6	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50
58.7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94
58.8	Расход условного топлива	т у.т.	-	-	-	-	-	124,66	124,66	124,66	124,66	124,66
58.9	Расход натурального топлива	тыс. м³	-	-	-	-	-	109,35	109,35	109,35	109,35	109,35
59	Новая БМК (д. Даниловское)	Вид осн. топлива: газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
59.1	Выработка тепловой энергии	Гкал	-	-	-	-	5 272,57	5 272,57	5 272,57	5 272,57	5 272,57	5 272,57
59.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды	Гкал	-	-	-	-	113,34	113,34	113,34	113,34	113,34	113,34
59.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	-	-	-	-	5 159,24	5 159,24	5 159,24	5 159,24	5 159,24	5 159,24
59.4	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	Гкал	-	-	-	-	933,07	933,07	933,07	933,07	933,07	933,07
59.5	Полезный отпуск (реализация) тепловой энергии	Гкал	-	-	-	-	4 226,17	4 226,17	4 226,17	4 226,17	4 226,17	4 226,17
59.6	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	-	-	-	-	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50
59.7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	-	-	-	-	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94
59.8	Расход условного топлива	т у.т.	-	-	-	-	872,61	872,61	872,61	872,61	872,61	872,61
59.9	Расход натурального топлива	тыс. м³	-	-	-	-	765,45	765,45	765,45	765,45	765,45	765,45
60	Новая БМК (с. Тургиново) № 1	Вид осн. топлива: газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
60.1	Выработка тепловой энергии	Гкал	-	-	-	-	-	3 766,80	3 766,80	3 766,80	3 766,80	3 766,80
60.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды	Гкал	-	-	-	-	-	80,97	80,97	80,97	80,97	80,97

№ п.п.	Наименование ИТЭ/ показателя	Единица измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
60.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	-	-	-	-	-	3 685,83	3 685,83	3 685,83	3 685,83	3 685,83
60.4	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	Гкал	-	-	-	-	-	666,60	666,60	666,60	666,60	666,60
60.5	Полезный отпуск (реализация) тепловой энергии	Гкал	-	-	-	-	-	3 019,23	3 019,23	3 019,23	3 019,23	3 019,23
60.6	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50
60.7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94
60.8	Расход условного топлива	т у.т.	-	-	-	-	-	623,41	623,41	623,41	623,41	623,41
60.9	Расход натурального топлива	тыс. м³	-	-	-	-	-	546,85	546,85	546,85	546,85	546,85
61	Новая БМК (с. Тургиново) № 2	Вид осн. топлива: газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
61.1	Выработка тепловой энергии	Гкал	-	-	-	-	-	1 804,56	1 804,56	1 804,56	1 804,56	1 804,56
61.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды	Гкал	-	-	-	-	-	38,79	38,79	38,79	38,79	38,79
61.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	-	-	-	-	-	1 765,77	1 765,77	1 765,77	1 765,77	1 765,77
61.4	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	Гкал	-	-	-	-	-	319,35	319,35	319,35	319,35	319,35
61.5	Полезный отпуск (реализация) тепловой энергии	Гкал	-	-	-	-	-	1 446,42	1 446,42	1 446,42	1 446,42	1 446,42
61.6	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50
61.7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94
61.8	Расход условного топлива	т у.т.	-	-	-	-	-	298,65	298,65	298,65	298,65	298,65
61.9	Расход натурального топлива	тыс. м³	-	-	-	-	-	261,98	261,98	261,98	261,98	261,98
62	Новая БМК (д. Батино)	Вид осн. топлива: газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
62.1	Выработка тепловой энергии	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	753,22	753,22	753,22
62.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	16,19	16,19	16,19
62.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	737,03	737,03	737,03
62.4	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	133,30	133,30	133,30
62.5	Полезный отпуск (реализация) тепловой энергии	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	603,74	603,74	603,74
62.6	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	165,50	165,50	165,50
62.7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	161,94	161,94	161,94
62.8	Расход условного топлива	т у.т.	-	-	-	-	-	-	-	124,66	124,66	124,66
62.9	Расход натурального топлива	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	109,35	109,35	109,35
63	Итого по Калининскому МО	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
63.1	Выработка тепловой энергии	Гкал	245 517,93	245 517,93	245 517,93	241 474,38	246 746,95	252 318,31	252 318,31	253 071,53	253 071,53	253 071,53
63.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды	Гкал	5 277,50	5 277,50	5 277,50	5 179,13	5 292,46	5 412,22	5 412,22	5 428,41	5 428,41	5 428,41
63.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	240 240,43	240 240,43	240 240,43	236 295,25	241 454,48	246 906,08	246 906,08	247 643,12	247 643,12	247 643,12
63.4	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	Гкал	43 448,39	43 448,39	43 448,39	41 770,09	42 703,16	43 689,10	43 689,10	43 822,39	43 822,39	43 822,39

№ п.п.	Наименование ИТЭ/ показателя	Единица измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
63.5	Полезный отпуск (реализация) тепловой энергии	Гкал	196 792,05	196 792,05	196 792,05	194 525,16	198 751,33	203 216,99	203 216,99	203 820,72	203 820,72	203 820,72
63.6	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	164,10	164,10	164,17	164,38	164,73	164,60	164,60	165,02	165,02	165,02
63.7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	160,57	160,57	160,64	160,86	161,20	161,07	161,07	161,48	161,48	161,48
63.8	Расход условного топлива	т у.т.	40 289,51	40 289,51	40 306,58	39 694,40	40 647,81	41 532,59	41 532,59	41 762,11	41 762,11	41 762,11
63.9	Расход натурального топлива	тыс. м³	35 341,68	35 341,68	35 356,65	34 819,65	35 655,98	36 432,10	36 432,10	36 633,43	36 633,43	36 633,43

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

Преобладающим в Калининском МО видом топлива является природный газ. Расчетная теплота сгорания природного газа, используемого в качестве основного вида топлива на ИТЭ Калининского МО, составляет 7 900 ккал/м³.

Использование возобновляемых источников энергии и местных видов топлива (территория Калининского МО) не предусмотрено.

8.3 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

Преобладающим в Калининском МО видом топлива является природный газ. Расчетная теплота сгорания природного газа, используемого в качестве основного вида топлива на ИТЭ Калининского МО, составляет 7 900 ккал/м³.

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

Преобладающим в Калининском МО видом топлива является природный газ.

8.5 Приоритетное направление развития топливного баланса Калининского муниципального округа Тверской области

Приоритетным направлением развития топливного баланса Калининского МО является сохранение существующей структуры использования топлива. Утвержденные планы по переходу на использование альтернативных видов топлива отсутствуют.

Раздел 9 «Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение и (или) модернизацию»

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

Структура оценки финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей определяется должна соответствовать пункту 155 [20]:

«Структура необходимых инвестиций должна состоять из сформированных уникальных номеров мероприятий (проектов) по каждой теплоснабжающей, теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО, в следующем порядке:

- 1) номер мероприятий (проектов) "XXX.XX.XX.XXX", в котором:
- 2) первые три значащих цифры (XXX.) отражают номер ЕТО;
- 3) вторые две значащих цифры (.XX.) отражают номер группы проектов в составе ЕТО;
- 4) третьи значащие цифры (.XX.) отражают номер подгруппы проектов в составе ЕТО;
- 5) четвертые значащие цифры (.XXX.) отражают номер проекта в составе ЕТО».

Оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей на территории Калининского МО представлена в таблице 9.1.1.

Таблица 9.1.1 – Оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей на территории Калининского МО

№ п.п.	Стоимость проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
-	Проекты 001 на территории Калининского МО	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Всего стоимость проектов без НДС	39 843,0	373 181,1	596 498,1	282 674,8	338 213,9	504 906,4	440 107,5	307 778,7	273 342,2	279 831,2
-	НДС	7 968,6	74 636,2	119 299,6	56 535,0	67 642,8	100 981,3	88 021,5	61 555,7	54 668,4	55 966,2
-	Всего стоимость проектов с НДС	47 811,6	447 817,3	715 797,7	339 209,7	405 856,7	605 887,7	528 129,0	369 334,4	328 010,6	335 797,4
-	Всего смета проектов накопленным итогом	47 811,6	495 628,9	1 211 426,7	1 550 636,4	1 956 493,1	2 562 380,8	3 090 509,8	3 459 844,2	3 787 854,8	4 123 652,2
1	Группа проектов 001.01 «Источники тепловой энергии»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Всего стоимость проектов без НДС	39 843,0	357 915,8	435 338,6	87 427,3	133 984,7	291 289,5	216 663,1	74 050,1	28 855,8	24 096,4
-	НДС	7 968,6	71 583,2	87 067,7	17 485,5	26 796,9	58 257,9	43 332,6	14 810,0	5 771,2	4 819,3
-	Всего стоимость проектов с НДС	47 811,6	429 499,0	522 406,3	104 912,8	160 781,7	349 547,4	259 995,8	88 860,1	34 626,9	28 915,7
-	Всего смета проектов накопленным итогом	47 811,6	477 310,6	999 716,8	1 104 629,6	1 265 411,3	1 614 958,8	1 874 954,5	1 963 814,6	1 998 441,6	2 027 357,3
1.1	Подгруппа проектов 001.01.01 «Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Всего стоимость проектов без НДС	36 843,0	46 671,4	37 430,7	52 885,6	38 942,3	78 229,4	81 828,4	-	-	-
-	НДС	7 368,6	9 334,3	7 486,1	10 577,1	7 788,5	15 645,9	16 365,7	-	-	-
-	Всего стоимость проектов с НДС	44 211,6	56 005,7	44 916,8	63 462,7	46 730,8	93 875,3	98 194,1	-	-	-
-	Всего смета проектов накопленным итогом	44 211,6	100 217,3	145 134,1	208 596,8	255 327,6	349 202,9	447 397,0	447 397,0	447 397,0	447 397,0
1.1.1	Номер проекта 001.01.01.001 «Строительство блочно-модульной газовой котельной в п. Металлистов Михайловского сельского поселения»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Всего стоимость проектов без НДС	14 970,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	НДС	2 994,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Всего стоимость проектов с НДС	17 964,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Всего смета проектов накопленным итогом	17 964,0	17 964,0	17 964,0	17 964,0	17 964,0	17 964,0	17 964,0	17 964,0	17 964,0	17 964,0
1.1.2	Номер проекта 001.01.01.002 «Строительство блочно-модульной газовой котельной в д. Савватьево Каблуковского с/п с инженерными сетями к ней, мощностью 1,93 Гкал/час»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Всего стоимость проектов без НДС	3 796,0	21 721,4	-	-	-	-	-	-	-	-
-	НДС	759,2	4 344,3	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Всего стоимость проектов с НДС	4 555,2	26 065,7	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Всего смета проектов накопленным итогом	4 555,2	30 620,9	30 620,9	30 620,9	30 620,9	30 620,9	30 620,9	30 620,9	30 620,9	30 620,9
1.1.3	Номер проекта 001.01.01.003 «Строительство блочно-модульной котельной мощностью 1,0 МВт в ж/д. ст. Кулицкая с инженерными сетями к ней»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Всего стоимость проектов без НДС	11 060,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	НДС	2 212,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Всего стоимость проектов с НДС	13 272,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Всего смета проектов накопленным итогом	13 272,7	13 272,7	13 272,7	13 272,7	13 272,7	13 272,7	13 272,7	13 272,7	13 272,7	13 272,7
1.1.4	Номер проекта 001.01.01.004 «Строительство блочно-модульной котельной мощностью 3,2 МВт для теплоснабжения нп Эммаусская школа - интернат с инженерными сетями к ней»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Всего стоимость проектов без НДС	7 016,4	21 650,0	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п.п.	Стоимость проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
-	НДС	1 403,3	4 330,0	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Всего стоимость проектов с НДС	8 419,7	25 980,0	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Всего смета проектов накопленным итогом	8 419,7	34 399,7	34 399,7	34 399,7	34 399,7	34 399,7	34 399,7	34 399,7	34 399,7	34 399,7
1.1.5	Номер проекта 001.01.01.005 «Строительство блочно-модульной котельной мощностью 6,3 МВт для теплоснабжения пос. Васильевский Мох с инженерными сетями к ней»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Всего стоимость проектов без НДС	-	3 300,0	10 138,0	-	-	-	-	-	-	-
-	НДС	-	660,0	2 027,6	-	-	-	-	-	-	-
-	Всего стоимость проектов с НДС	-	3 960,0	12 165,6	-	-	-	-	-	-	-
-	Всего смета проектов накопленным итогом	-	3 960,0	16 125,6	16 125,6	16 125,6	16 125,6	16 125,6	16 125,6	16 125,6	16 125,6
1.1.6	Номер проекта 001.01.01.006 «Строительство блочно-модульной газовой котельной в д. Квакшино»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Всего стоимость проектов без НДС	-	-	-	20 568,2	21 514,4	-	-	-	-	-
-	НДС	-	-	-	4 113,6	4 302,9	-	-	-	-	-
-	Всего стоимость проектов с НДС	-	-	-	24 681,9	25 817,3	-	-	-	-	-
-	Всего смета проектов накопленным итогом	-	-	-	24 681,9	50 499,2	50 499,2	50 499,2	50 499,2	50 499,2	50 499,2
1.1.7	Номер проекта 001.01.01.007 «Строительство БМК (п. Заволжский)»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Всего стоимость проектов без НДС	-	-	-	-	-	74 106,7	77 516,0	-	-	-
-	НДС	-	-	-	-	-	14 821,3	15 503,2	-	-	-
-	Всего стоимость проектов с НДС	-	-	-	-	-	88 928,0	93 019,2	-	-	-
-	Всего смета проектов накопленным итогом	-	-	-	-	-	88 928,0	181 947,2	181 947,2	181 947,2	181 947,2
1.1.8	Номер проекта 001.01.01.008 «Строительство БМК (с. Каблуково)»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Всего стоимость проектов без НДС	-	-	-	3 768,2	3 941,6	-	-	-	-	-
-	НДС	-	-	-	753,6	788,3	-	-	-	-	-
-	Всего стоимость проектов с НДС	-	-	-	4 521,9	4 729,9	-	-	-	-	-
-	Всего смета проектов накопленным итогом	-	-	-	4 521,9	9 251,8	9 251,8	9 251,8	9 251,8	9 251,8	9 251,8
1.1.9	Номер проекта 001.01.01.009 «Строительство БМК (д. Даниловское)»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Всего стоимость проектов без НДС	-	-	14 966,9	15 655,9	-	-	-	-	-	-
-	НДС	-	-	2 993,4	3 131,2	-	-	-	-	-	-
-	Всего стоимость проектов с НДС	-	-	17 960,3	18 787,1	-	-	-	-	-	-
-	Всего смета проектов накопленным итогом	-	-	17 960,3	36 747,4	36 747,4	36 747,4	36 747,4	36 747,4	36 747,4	36 747,4
1.1.10	Номер проекта 001.01.01.010 «Строительство 2 газовых котельных в с. Тургиново»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Всего стоимость проектов без НДС	-	-	12 325,8	12 893,2	13 486,3	-	-	-	-	-
-	НДС	-	-	2 465,2	2 578,6	2 697,3	-	-	-	-	-
-	Всего стоимость проектов с НДС	-	-	14 791,0	15 471,9	16 183,6	-	-	-	-	-
-	Всего смета проектов накопленным итогом	-	-	14 791,0	30 262,8	46 446,4	46 446,4	46 446,4	46 446,4	46 446,4	46 446,4
1.1.11	Номер проекта 001.01.01.011 «Строительство БМК (д. Батино)»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Всего стоимость проектов без НДС	-	-	-	-	-	4 122,8	4 312,4	-	-	-
-	НДС	-	-	-	-	-	824,6	862,5	-	-	-
-	Всего стоимость проектов с НДС	-	-	-	-	-	4 947,3	5 174,9	-	-	-
-	Всего смета проектов накопленным итогом	-	-	-	-	-	4 947,3	10 122,2	10 122,2	10 122,2	10 122,2

№ п.п.	Стоимость проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.2	Подгруппа проектов 001.01.02 «Подгруппа проектов реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Всего стоимость проектов без НДС	-	310 244,4	358 144,8	34 541,7	70 542,3	179 312,6	134 834,7	31 140,8	28 855,8	24 096,4
-	НДС	-	62 048,9	71 629,0	6 908,3	14 108,5	35 862,5	26 966,9	6 228,2	5 771,2	4 819,3
-	Всего стоимость проектов с НДС	-	372 293,3	429 773,7	41 450,1	84 650,7	215 175,1	161 801,7	37 368,9	34 626,9	28 915,7
-	Всего смета проектов накопленным итогом	-	372 293,3	802 067,0	843 517,1	928 167,8	1 143 342,8	1 305 144,5	1 342 513,5	1 377 140,4	1 406 056,1
1.2.1	Номер проекта 001.01.02.001 «Реконструкция котельной (с. Рождествено, ул. Школьная, д. 20)»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Всего стоимость проектов без НДС	-	-	-	-	-	18 369,9	19 215,1	-	-	-
-	НДС	-	-	-	-	-	3 674,0	3 843,0	-	-	-
-	Всего стоимость проектов с НДС	-	-	-	-	-	22 043,9	23 058,1	-	-	-
-	Всего смета проектов накопленным итогом	-	-	-	-	-	22 043,9	45 102,0	45 102,0	45 102,0	45 102,0
1.2.2	Номер проекта 001.01.02.002 «Реконструкция котельной (п. Эммаусс, строение 1)»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Всего стоимость проектов без НДС	-	-	-	-	-	70 970,0	74 235,0	-	-	-
-	НДС	-	-	-	-	-	14 194,0	14 847,0	-	-	-
-	Всего стоимость проектов с НДС	-	-	-	-	-	85 164,0	89 081,9	-	-	-
-	Всего смета проектов накопленным итогом	-	-	-	-	-	85 164,0	174 245,9	174 245,9	174 245,9	174 245,9
1.2.3	Номер проекта 001.01.02.003 «Реконструкция котельной (д. Аввакумово, д.14)»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Всего стоимость проектов без НДС	-	-	33 021,6	34 541,7	-	-	-	-	-	-
-	НДС	-	-	6 604,3	6 908,3	-	-	-	-	-	-
-	Всего стоимость проектов с НДС	-	-	39 625,9	41 450,1	-	-	-	-	-	-
-	Всего смета проектов накопленным итогом	-	-	39 625,9	81 076,0	81 076,0	81 076,0	81 076,0	81 076,0	81 076,0	81 076,0
1.2.4	Номер проекта 001.01.02.004 «Реконструкция котельной (д. Андрианово) с увеличением УТМ до 0,5 Гкал/ч»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Всего стоимость проектов без НДС	-	4 627,1	4 849,0	-	-	-	-	-	-	-
-	НДС	-	925,4	969,8	-	-	-	-	-	-	-
-	Всего стоимость проектов с НДС	-	5 552,5	5 818,8	-	-	-	-	-	-	-
-	Всего смета проектов накопленным итогом	-	5 552,5	11 371,3	11 371,3	11 371,3	11 371,3	11 371,3	11 371,3	11 371,3	11 371,3
1.2.5	Номер проекта 001.01.02.005 «Реконструкция БМК (д. Большие Борки, ул. Школьная, 5)»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Всего стоимость проектов без НДС	-	-	-	-	2 212,1	2 313,8	-	-	-	-
-	НДС	-	-	-	-	442,4	462,8	-	-	-	-
-	Всего стоимость проектов с НДС	-	-	-	-	2 654,6	2 776,6	-	-	-	-
-	Всего смета проектов накопленным итогом	-	-	-	-	2 654,6	5 431,2	5 431,2	5 431,2	5 431,2	5 431,2
1.2.6	Номер проекта 001.01.02.006 «Реконструкция котельной (с. Бурашево)»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Всего стоимость проектов без НДС	-	48 911,9	51 257,7	-	-	-	-	-	-	-
-	НДС	-	9 782,4	10 251,5	-	-	-	-	-	-	-
-	Всего стоимость проектов с НДС	-	58 694,3	61 509,2	-	-	-	-	-	-	-
-	Всего смета проектов накопленным итогом	-	58 694,3	120 203,5	120 203,5	120 203,5	120 203,5	120 203,5	120 203,5	120 203,5	120 203,5
1.2.7	Номер проекта 001.01.02.007 «Реконструкция котельной (д. Городище) с увеличением УТМ до 2,5 Гкал/ч»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п.п.	Стоимость проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
-	Всего стоимость проектов без НДС	-	15 618,5	16 367,5	-	-	-	-	-	-	-
-	НДС	-	3 123,7	3 273,5	-	-	-	-	-	-	-
-	Всего стоимость проектов с НДС	-	18 742,2	19 641,0	-	-	-	-	-	-	-
-	Всего смета проектов накопленным итогом	-	18 742,2	38 383,2	38 383,2	38 383,2	38 383,2	38 383,2	38 383,2	38 383,2	38 383,2
1.2.8	Номер проекта 001.01.02.008 «Реконструкция БМК (д. Езвино, 86)»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Всего стоимость проектов без НДС	-	1 898,0	1 989,0	-	-	-	-	-	-	-
-	НДС	-	379,6	397,8	-	-	-	-	-	-	-
-	Всего стоимость проектов с НДС	-	2 277,6	2 386,9	-	-	-	-	-	-	-
-	Всего смета проектов накопленным итогом	-	2 277,6	4 664,5	4 664,5	4 664,5	4 664,5	4 664,5	4 664,5	4 664,5	4 664,5
1.2.9	Номер проекта 001.01.02.009 «Реконструкция БМК (д. Заборовье, ул. Волжская, 47) с увеличением УТМ до 0,03 Гкал/ч»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Всего стоимость проектов без НДС	-	549,9	576,2	-	-	-	-	-	-	-
-	НДС	-	110,0	115,2	-	-	-	-	-	-	-
-	Всего стоимость проектов с НДС	-	659,8	691,5	-	-	-	-	-	-	-
-	Всего смета проектов накопленным итогом	-	659,8	1 351,3	1 351,3	1 351,3	1 351,3	1 351,3	1 351,3	1 351,3	1 351,3
1.2.10	Номер проекта 001.01.02.010 «Реконструкция котельной (д. Колталово, ул. Садовая, 24а)»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Всего стоимость проектов без НДС	-	13 070,3	13 697,1	-	-	-	-	-	-	-
-	НДС	-	2 614,1	2 739,4	-	-	-	-	-	-	-
-	Всего стоимость проектов с НДС	-	15 684,3	16 436,5	-	-	-	-	-	-	-
-	Всего смета проектов накопленным итогом	-	15 684,3	32 120,8	32 120,8	32 120,8	32 120,8	32 120,8	32 120,8	32 120,8	32 120,8
1.2.11	Номер проекта 001.01.02.011 «Реконструкция котельной (с. Красная Гора, ул. Центральная, 13)»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Всего стоимость проектов без НДС	-	17 487,6	18 326,3	-	-	-	-	-	-	-
-	НДС	-	3 497,5	3 665,3	-	-	-	-	-	-	-
-	Всего стоимость проектов с НДС	-	20 985,1	21 991,5	-	-	-	-	-	-	-
-	Всего смета проектов накопленным итогом	-	20 985,1	42 976,7	42 976,7	42 976,7	42 976,7	42 976,7	42 976,7	42 976,7	42 976,7
1.2.12	Номер проекта 001.01.02.012 «Реконструкция котельной (д. Кумордино, ул. Школьная, 5)»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Всего стоимость проектов без НДС	-	6 183,4	6 479,9	-	-	-	-	-	-	-
-	НДС	-	1 236,7	1 296,0	-	-	-	-	-	-	-
-	Всего стоимость проектов с НДС	-	7 420,1	7 775,9	-	-	-	-	-	-	-
-	Всего смета проектов накопленным итогом	-	7 420,1	15 196,0	15 196,0	15 196,0	15 196,0	15 196,0	15 196,0	15 196,0	15 196,0
1.2.13	Номер проекта 001.01.02.013 «Реконструкция котельной (д. Мермерины)»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Всего стоимость проектов без НДС	-	18 093,1	18 960,8	-	-	-	-	-	-	-
-	НДС	-	3 618,6	3 792,2	-	-	-	-	-	-	-
-	Всего стоимость проектов с НДС	-	21 711,7	22 752,9	-	-	-	-	-	-	-
-	Всего смета проектов накопленным итогом	-	21 711,7	44 464,6	44 464,6	44 464,6	44 464,6	44 464,6	44 464,6	44 464,6	44 464,6
1.2.14	Номер проекта 001.01.02.014 «Реконструкция котельной (с. Никольское, 28а)»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Всего стоимость проектов без НДС	-	43 435,1	45 518,1	-	-	-	-	-	-	-
-	НДС	-	8 687,0	9 103,6	-	-	-	-	-	-	-
-	Всего стоимость проектов с НДС	-	52 122,1	54 621,8	-	-	-	-	-	-	-

№ п.п.	Стоимость проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
-	Всего смета проектов накопленным итогом	-	52 122,1	106 743,8	106 743,8	106 743,8	106 743,8	106 743,8	106 743,8	106 743,8	106 743,8
1.2.15	Номер проекта 001.01.02.015 «Реконструкция котельной (д. Никулино, ул. Новоселов, 14а)»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Всего стоимость проектов без НДС	-	6 451,4	6 760,8	-	-	-	-	-	-	-
-	НДС	-	1 290,3	1 352,2	-	-	-	-	-	-	-
-	Всего стоимость проектов с НДС	-	7 741,6	8 112,9	-	-	-	-	-	-	-
-	Всего смета проектов накопленным итогом	-	7 741,6	15 854,5	15 854,5	15 854,5	15 854,5	15 854,5	15 854,5	15 854,5	15 854,5
1.2.16	Номер проекта 001.01.02.016 «Реконструкция котельной (пгт. Орша, ул. Строительная, 2а)»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Всего стоимость проектов без НДС	-	42 334,6	44 364,9	-	-	-	-	-	-	-
-	НДС	-	8 466,9	8 873,0	-	-	-	-	-	-	-
-	Всего стоимость проектов с НДС	-	50 801,6	53 237,9	-	-	-	-	-	-	-
-	Всего смета проектов накопленным итогом	-	50 801,6	104 039,5	104 039,5	104 039,5	104 039,5	104 039,5	104 039,5	104 039,5	104 039,5
1.2.17	Номер проекта 001.01.02.017 «Реконструкция котельной (д. Трояново, 1а)»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Всего стоимость проектов без НДС	-	33 974,5	35 603,9	-	-	-	-	-	-	-
-	НДС	-	6 794,9	7 120,8	-	-	-	-	-	-	-
-	Всего стоимость проектов с НДС	-	40 769,4	42 724,6	-	-	-	-	-	-	-
-	Всего смета проектов накопленным итогом	-	40 769,4	83 494,0	83 494,0	83 494,0	83 494,0	83 494,0	83 494,0	83 494,0	83 494,0
1.2.18	Номер проекта 001.01.02.018 «Реконструкция котельной (д. Черногубово (2 ед.)) с увеличением УТМ до 3,0 Гкал/ч»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Всего стоимость проектов без НДС	-	17 117,9	17 938,9	-	-	-	-	-	-	-
-	НДС	-	3 423,6	3 587,8	-	-	-	-	-	-	-
-	Всего стоимость проектов с НДС	-	20 541,5	21 526,7	-	-	-	-	-	-	-
-	Всего смета проектов накопленным итогом	-	20 541,5	42 068,2	42 068,2	42 068,2	42 068,2	42 068,2	42 068,2	42 068,2	42 068,2
1.2.19	Номер проекта 001.01.02.019 «Реконструкция котельной (ж/д ст. Чуприяновка, ул.3-я Мира, 16а)»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Всего стоимость проектов без НДС	-	40 491,2	42 433,1	-	-	-	-	-	-	-
-	НДС	-	8 098,2	8 486,6	-	-	-	-	-	-	-
-	Всего стоимость проектов с НДС	-	48 589,4	50 919,7	-	-	-	-	-	-	-
-	Всего смета проектов накопленным итогом	-	48 589,4	99 509,1	99 509,1	99 509,1	99 509,1	99 509,1	99 509,1	99 509,1	99 509,1
1.2.20	Номер проекта 001.01.02.020 «Реконструкция котельной (с. Медное, ул. Тверская, 10) с увеличением УТМ до 3,5 Гкал/ч»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Всего стоимость проектов без НДС	-	-	-	-	-	22 465,9	23 499,9	-	-	-
-	НДС	-	-	-	-	-	4 493,2	4 700,0	-	-	-
-	Всего стоимость проектов с НДС	-	-	-	-	-	26 959,0	28 199,8	-	-	-
-	Всего смета проектов накопленным итогом	-	-	-	-	-	26 959,0	55 158,9	55 158,9	55 158,9	55 158,9
1.2.21	Номер проекта 001.01.02.021 «Реконструкция котельной (д. Славное, ул. Молодежная, 21) с увеличением УТМ до 0,06 Гкал/ч»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Всего стоимость проектов без НДС	-	-	-	-	-	1 138,6	1 191,0	-	-	-
-	НДС	-	-	-	-	-	227,7	238,2	-	-	-
-	Всего стоимость проектов с НДС	-	-	-	-	-	1 366,3	1 429,2	-	-	-
-	Всего смета проектов накопленным итогом	-	-	-	-	-	1 366,3	2 795,6	2 795,6	2 795,6	2 795,6

№ п.п.	Стоимость проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.2.22	Номер проекта 001.01.02.022 «Реконструкция БМК (д. Березино, ул. Центральная, 6)»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Всего стоимость проектов без НДС	-	-	-	-	-	-	-	-	2 605,7	2 725,6
-	НДС	-	-	-	-	-	-	-	-	521,1	545,1
-	Всего стоимость проектов с НДС	-	-	-	-	-	-	-	-	3 126,9	3 270,8
-	Всего смета проектов накопленным итогом	-	-	-	-	-	-	-	-	3 126,9	6 397,7
1.2.23	Номер проекта 001.01.02.023 «Реконструкция БМК (п. Дмитрово-Черкассы, ул. Спортивная, 10)»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Всего стоимость проектов без НДС	-	-	-	-	-	-	847,7	886,7	-	-
-	НДС	-	-	-	-	-	-	169,5	177,3	-	-
-	Всего стоимость проектов с НДС	-	-	-	-	-	-	1 017,3	1 064,1	-	-
-	Всего смета проектов накопленным итогом	-	-	-	-	-	-	1 017,3	2 081,3	2 081,3	2 081,3
1.2.24	Номер проекта 001.01.02.024 «Реконструкция котельной (д. Некрасово, ул. Центральная, 22)»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Всего стоимость проектов без НДС	-	-	-	-	-	16 187,8	16 932,5	-	-	-
-	НДС	-	-	-	-	-	3 237,6	3 386,5	-	-	-
-	Всего стоимость проектов с НДС	-	-	-	-	-	19 425,4	20 319,0	-	-	-
-	Всего смета проектов накопленным итогом	-	-	-	-	-	19 425,4	39 744,4	39 744,4	39 744,4	39 744,4
1.2.25	Номер проекта 001.01.02.025 «Реконструкция котельной (с. Пушкино)»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Всего стоимость проектов без НДС	-	-	-	-	-	-	-	-	20 430,8	21 370,8
-	НДС	-	-	-	-	-	-	-	-	4 086,2	4 274,2
-	Всего стоимость проектов с НДС	-	-	-	-	-	-	-	-	24 517,0	25 645,0
-	Всего смета проектов накопленным итогом	-	-	-	-	-	-	-	-	24 517,0	50 161,9
1.2.26	Номер проекта 001.01.02.026 «Реконструкция котельной (д. Рязаново, 22)»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Всего стоимость проектов без НДС	-	-	-	-	46 428,3	48 562,5	-	-	-	-
-	НДС	-	-	-	-	9 285,7	9 712,5	-	-	-	-
-	Всего стоимость проектов с НДС	-	-	-	-	55 714,0	58 275,0	-	-	-	-
-	Всего смета проектов накопленным итогом	-	-	-	-	55 714,0	113 989,0	113 989,0	113 989,0	113 989,0	113 989,0
1.2.27	Номер проекта 001.01.02.027 «Реконструкция котельной (д. Черногоубово, 31)»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Всего стоимость проектов без НДС	-	-	-	-	-	-	-	1 544,9	1 616,0	-
-	НДС	-	-	-	-	-	-	-	309,0	323,2	-
-	Всего стоимость проектов с НДС	-	-	-	-	-	-	-	1 853,9	1 939,2	-
-	Всего смета проектов накопленным итогом	-	-	-	-	-	-	-	1 853,9	3 793,2	3 793,2
1.2.28	Номер проекта 001.01.02.028 «Реконструкция котельной (д. Черногоубово, 70)»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Всего стоимость проектов без НДС	-	-	-	-	-	-	-	4 018,2	4 203,2	-
-	НДС	-	-	-	-	-	-	-	803,6	840,6	-
-	Всего стоимость проектов с НДС	-	-	-	-	-	-	-	4 821,9	5 043,8	-
-	Всего смета проектов накопленным итогом	-	-	-	-	-	-	-	4 821,9	9 865,7	9 865,7
1.2.29	Номер проекта 001.01.02.029 «Реконструкция котельной (ж/д ст. Чуприяновка, ул. Коммунальная)»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Всего стоимость проектов без НДС	-	-	-	-	21 901,8	22 908,5	-	-	-	-

№ п.п.	Стоимость проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
-	НДС	-	-	-	-	4 380,4	4 581,7	-	-	-	-
-	Всего стоимость проектов с НДС	-	-	-	-	26 282,1	27 490,2	-	-	-	-
-	Всего смета проектов накопленным итогом	-	-	-	-	26 282,1	53 772,3	53 772,3	53 772,3	53 772,3	53 772,3
1.3	Подгруппа проектов 001.01.03 «Подгруппа проектов технического перевооружения источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Всего стоимость проектов без НДС	3 000,0	1 000,0	31 380,1	-	-	-	-	-	-	-
-	НДС	600,0	200,0	6 276,0	-	-	-	-	-	-	-
-	Всего стоимость проектов с НДС	3 600,0	1 200,0	37 656,1	-	-	-	-	-	-	-
-	Всего смета проектов накопленным итогом	3 600,0	4 800,0	42 456,1	42 456,1	42 456,1	42 456,1	42 456,1	42 456,1	42 456,1	42 456,1
1.3.1	Номер проекта 001.01.03.001 «Техническое перевооружение котельной с заменой трех водогрейных котлов КВ-ГМ-1,1-95 на два водогрейных котла Ква-1,6 по адресу: Тверская область, Калининский район, пос. Суховерково, ул. Строителей»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Всего стоимость проектов без НДС	600,0	500,0	17 639,2	-	-	-	-	-	-	-
-	НДС	120,0	100,0	3 527,8	-	-	-	-	-	-	-
-	Всего стоимость проектов с НДС	720,0	600,0	21 167,0	-	-	-	-	-	-	-
-	Всего смета проектов накопленным итогом	720,0	1 320,0	22 487,0	22 487,0	22 487,0	22 487,0	22 487,0	22 487,0	22 487,0	22 487,0
1.3.2	Номер проекта 001.01.03.002 «Техническое перевооружение котельной по адресу: Тверская область, Михайловское с.п., с. Михайловское»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Всего стоимость проектов без НДС	600,0	-	500,0	-	-	-	-	-	-	-
-	НДС	120,0	-	100,0	-	-	-	-	-	-	-
-	Всего стоимость проектов с НДС	720,0	-	600,0	-	-	-	-	-	-	-
-	Всего смета проектов накопленным итогом	720,0	720,0	1 320,0	1 320,0	1 320,0	1 320,0	1 320,0	1 320,0	1 320,0	1 320,0
1.3.3	Номер проекта 001.01.03.003 «Техническое перевооружение котельной с заменой котла КВГ- 4,65 на два котла КВА-1 по адресу: Тверская область, Калининский район, с.Медное»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Всего стоимость проектов без НДС	600,0	500,0	11 740,9	-	-	-	-	-	-	-
-	НДС	120,0	100,0	2 348,2	-	-	-	-	-	-	-
-	Всего стоимость проектов с НДС	720,0	600,0	14 089,1	-	-	-	-	-	-	-
-	Всего смета проектов накопленным итогом	720,0	1 320,0	15 409,1	15 409,1	15 409,1	15 409,1	15 409,1	15 409,1	15 409,1	15 409,1
1.3.4	Номер проекта 001.01.03.004 «Техническое перевооружение котельной с установкой двух котлов Ква - 1,25 по адресу: Тверская область, Калининский район, пос. Загородный»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Всего стоимость проектов без НДС	600,0	-	750,0	-	-	-	-	-	-	-
-	НДС	120,0	-	150,0	-	-	-	-	-	-	-
-	Всего стоимость проектов с НДС	720,0	-	900,0	-	-	-	-	-	-	-
-	Всего смета проектов накопленным итогом	720,0	720,0	1 620,0	1 620,0	1 620,0	1 620,0	1 620,0	1 620,0	1 620,0	1 620,0
1.3.5	Номер проекта 001.01.03.005 «Перевод парового котла Е-6,5-1,4ГМ (ДЕ-6,5-14) и парового котла Е-4-1,4ГМ (ДКВр-4-13) на водогрейный режим работы в котельной, расположенной по адресу: Тверская обл., Калининский район, пос. Заволжский»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Всего стоимость проектов без НДС	600,0	-	750,0	-	-	-	-	-	-	-
-	НДС	120,0	-	150,0	-	-	-	-	-	-	-

№ п.п.	Стоимость проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
-	Всего стоимость проектов с НДС	720,0	-	900,0	-	-	-	-	-	-	-
-	Всего смета проектов накопленным итогом	720,0	720,0	1 620,0	1 620,0	1 620,0	1 620,0	1 620,0	1 620,0	1 620,0	1 620,0
1.4	Подгруппа проектов 001.01.04 «Подгруппа проектов модернизации источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Всего стоимость проектов без НДС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	НДС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Всего стоимость проектов с НДС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Всего смета проектов накопленным итогом	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.5	Подгруппа проектов 002.01.05 «Подгруппа проектов вывода из эксплуатации источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Всего стоимость проектов без НДС	-	-	8 383,0	-	24 500,2	33 747,5	-	42 909,3	-	-
-	НДС	-	-	1 676,6	-	4 900,0	6 749,5	-	8 581,9	-	-
-	Всего стоимость проектов с НДС	-	-	10 059,6	-	29 400,2	40 497,0	-	51 491,2	-	-
-	Всего смета проектов накопленным итогом	-	-	10 059,6	10 059,6	39 459,8	79 956,8	79 956,8	131 448,0	131 448,0	131 448,0
1.5.1	Номер проекта 001.01.05.001 «Демонтаж котельной (п. Заволжский)»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Всего стоимость проектов без НДС	-	-	-	-	-	-	-	42 909,3	-	-
-	НДС	-	-	-	-	-	-	-	8 581,9	-	-
-	Всего стоимость проектов с НДС	-	-	-	-	-	-	-	51 491,2	-	-
-	Всего смета проектов накопленным итогом	-	-	-	-	-	-	-	51 491,2	51 491,2	51 491,2
1.5.2	Номер проекта 001.01.05.002 «Вывод из эксплуатации и демонтаж котельной (пгт. Васильевский Мох, ул. Почтовая, 2а)»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Всего стоимость проектов без НДС	-	-	-	-	24 500,2	-	-	-	-	-
-	НДС	-	-	-	-	4 900,0	-	-	-	-	-
-	Всего стоимость проектов с НДС	-	-	-	-	29 400,2	-	-	-	-	-
-	Всего смета проектов накопленным итогом	-	-	-	-	29 400,2	29 400,2	29 400,2	29 400,2	29 400,2	29 400,2
1.5.3	Номер проекта 001.01.05.003 «Вывод из эксплуатации и демонтаж БМК (с. Каблуково, ул. Школьная, 2, 5)»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Всего стоимость проектов без НДС	-	-	-	-	-	2 473,7	-	-	-	-
-	НДС	-	-	-	-	-	494,7	-	-	-	-
-	Всего стоимость проектов с НДС	-	-	-	-	-	2 968,4	-	-	-	-
-	Всего смета проектов накопленным итогом	-	-	-	-	-	2 968,4	2 968,4	2 968,4	2 968,4	2 968,4
1.5.4	Номер проекта 001.01.05.004 «Вывод из эксплуатации и демонтаж котельной (д. Квакшино (территория птицефабрики))»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Всего стоимость проектов без НДС	-	-	-	-	-	31 273,9	-	-	-	-
-	НДС	-	-	-	-	-	6 254,8	-	-	-	-
-	Всего стоимость проектов с НДС	-	-	-	-	-	37 528,6	-	-	-	-
-	Всего смета проектов накопленным итогом	-	-	-	-	-	37 528,6	37 528,6	37 528,6	37 528,6	37 528,6
1.5.5	Номер проекта 001.01.05.005 «Вывод из эксплуатации и демонтаж котельной (д. Савватьево, 1а)»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Всего стоимость проектов без НДС	-	-	8 383,0	-	-	-	-	-	-	-
-	НДС	-	-	1 676,6	-	-	-	-	-	-	-
-	Всего стоимость проектов с НДС	-	-	10 059,6	-	-	-	-	-	-	-

№ п.п.	Стоимость проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
-	Всего смета проектов накопленным итогом	-	-	10 059,6	10 059,6	10 059,6	10 059,6	10 059,6	10 059,6	10 059,6	10 059,6
2	Группа проектов 001.02 «Группа проектов на тепловых сетях и сооружениях на них»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Всего стоимость проектов без НДС	-	15 265,3	161 159,6	195 247,4	204 229,2	213 616,9	223 444,4	233 728,6	244 486,4	255 734,7
-	НДС	-	3 053,1	32 231,9	39 049,5	40 845,8	42 723,4	44 688,9	46 745,7	48 897,3	51 146,9
-	Всего стоимость проектов с НДС	-	18 318,4	193 391,5	234 296,9	245 075,0	256 340,3	268 133,3	280 474,3	293 383,7	306 881,7
-	Всего смета проектов накопленным итогом	-	18 318,4	211 709,8	446 006,7	691 081,8	947 422,0	1 215 555,3	1 496 029,6	1 789 413,2	2 096 294,9
2.1	Подгруппа 001.02.01 проектов строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Всего стоимость проектов без НДС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	НДС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Всего стоимость проектов с НДС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Всего смета проектов накопленным итогом	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2	Подгруппа 001.02.02 проектов строительства новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Всего стоимость проектов без НДС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	НДС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Всего стоимость проектов с НДС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Всего смета проектов накопленным итогом	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3	Подгруппа 001.02.03 проектов строительства и реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, обеспечения расчетных гидравлических режимов, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Всего стоимость проектов без НДС	-	15 265,3	161 159,6	195 247,4	204 229,2	213 616,9	223 444,4	233 728,6	244 486,4	255 734,7
-	НДС	-	3 053,1	32 231,9	39 049,5	40 845,8	42 723,4	44 688,9	46 745,7	48 897,3	51 146,9
-	Всего стоимость проектов с НДС	-	18 318,4	193 391,5	234 296,9	245 075,0	256 340,3	268 133,3	280 474,3	293 383,7	306 881,7
-	Всего смета проектов накопленным итогом	-	18 318,4	211 709,8	446 006,7	691 081,8	947 422,0	1 215 555,3	1 496 029,6	1 789 413,2	2 096 294,9
2.4	Подгруппа 001.02.04 проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Всего стоимость проектов без НДС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	НДС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Всего стоимость проектов с НДС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Всего смета проектов накопленным итогом	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.5	Подгруппа 001.02.05 проектов реконструкции насосных станций	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Всего стоимость проектов без НДС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	НДС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Всего стоимость проектов с НДС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Всего смета проектов накопленным итогом	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.6	Подгруппа 001.02.06 проектов строительства и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Всего стоимость проектов без НДС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п.п.	Стоимость проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
-	НДС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Всего стоимость проектов с НДС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Всего смета проектов накопленным итогом	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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

Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе приведены выше в составе пункта [9.1](#).

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

Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения не предусмотрены.

9.4 Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков такой системы на закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе

Перечень мероприятий, обеспечивающих перевод открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения рассмотрен в составе пункта [7.1](#) настоящего документа.

9.5 Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям.

Амортизационные отчисления – отчисления части стоимости основных фондов для возмещения их износа.

Расчет амортизационных отчислений произведен по линейному способу амортизационных отчислений с учетом прироста в связи с реализацией мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации систем теплоснабжения в период 2024–2033 годов.

Мероприятия, финансирование которых обеспечивается за счет амортизационных отчислений, являются обязательными и направлены на повышение надежности работы систем теплоснабжения и обновление основных фондов. Данные затраты необходимы для повышения надежности работы энергосистемы, теплоснабжения потребителей тепловой энергией, так как ухудшение состояния оборудования и теплотрасс, приводит к авариям, а невозможность своевременного и качественного ремонта приводит к их росту. Увеличение аварийных ситуаций приводит к увеличению потерь энергии в сетях при транспортировке, в том числе сверхнормативных, что в свою очередь негативно влияет на качество, безопасность и бесперебойность энергоснабжения населения и других потребителей.

В результате обновления оборудования источников тепловой энергии и тепловых сетей ожидается снижение потерь тепловой энергии при передаче по тепловым сетям, снижение удельных расходов топлива на производство тепловой энергии, в результате чего обеспечивается эффективность инвестиций.

Инвестиции, обеспечивающие финансирование мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации, направленные на повышение эффективности работы систем теплоснабжения и качества теплоснабжения

Источником инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности для реализации мероприятий, направленных на повышение эффективности работы систем теплоснабжения и качества теплоснабжения, является инвестиционная составляющая в тарифе на тепловую энергию.

При расчете инвестиционной составляющей в тарифе учитываются следующие показатели:

1) расходы на реализацию мероприятий, направленных на повышение эффективности работы систем теплоснабжения и повышение качества оказываемых услуг;

2) экономический эффект от реализации мероприятий.

Эффективность инвестиций обеспечивается достижением следующих результатов:

1) обеспечение возможности подключения новых потребителей;

2) обеспечение развития инфраструктуры городского округа, в том числе социально значимых объектов;

3) повышение качества и надежности теплоснабжения;

4) снижение аварийности систем теплоснабжения;

5) снижение затрат на устранение аварий в системах теплоснабжения;

6) снижение уровня потерь тепловой энергии, в том числе за счет снижения сверхнормативных утечек теплоносителя в период ликвидации аварий;

7) снижение удельных расходов топлива при производстве тепловой энергии;

8) снижение численности ППР (при объединении котельных, выводе котельных из эксплуатации и переоборудовании котельных в ЦТП).

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

Сведения о величине фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период не предоставлены (отсутствуют).

Раздел 10 «Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)»

10.1 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)

ЕТО на территории Калининского МО присвоены постановлением администрации муниципального образования Тверской области «Калининский район» от 20.08.2020 № 1176.

10.2 Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах Калининского МО, представлен в таблице 10.2.1.

Таблица 10.2.1 – Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах Калининского МО

№ п.п.	№ СЦТ	Наименования ИТЭ в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения
1	2	3	4
1	1	Котельная (д. Аввакумово, 14)	МУП «Коммунальные системы»
2	2	Котельная (д. Андрианово)	МУП «Коммунальные системы»
3	3	БМК (д. Березино, ул. Центральная, 6)	МУП «Никулинское»
4	4	БМК (д. Большие Борки, ул. Школьная, 5)	МОУ «Большеборковская СОШ»
5	5	Котельная (с. Бурашево)	ООО «Теплосервис»
6	6	БМК (с. Бурашево, ул. Лесная, 5А)	МОУ «Бурашевская СОШ»
7	7	Котельная (пгт. Васильевский Мох, ул. Почтовая, 2а)	МУП «Коммунальные системы»
8	8	Котельная (д. Городище)	ГБУЗ детский санаторий «Прометей»
9	9	Котельная (д. Даниловское, 65а)	МУП «Никулинское»
10	10	Котельная (д. Даниловское, 66А)	Даниловский детский сад ф-л МОУ «Никулинская СОШ»
11	11	БМК (п. Дмитрово-Черкассы, ул. Спортивная, 10)	МДОУ «Дмитрово-Черкасский детский сад»
12	12	БМК (д. Езвино, 86)	МОУ «Езвинская СОШ»
13	13	БМК (д. Заборовье, ул. Волжская, 47)	МДОУ «Заборовский детский сад»
14	14	Котельная (п. Заволжский)	МУП «Коммунальные системы»
15	15	Котельная (п. Загородный)	МУП «Коммунальные системы»
16	16	БМК (с. Каблуково, ул. Школьная, 2, 5)	МОУ «Рождественская СОШ»
17	17	Котельная (д. Квакшино (территория птицефабрики))	ООО «ГидроИнвест»
18	18	Котельная (д. Колталово, ул. Садовая, 24а)	МУП «Коммунальные системы»
19	19	Котельная (с. Красная Гора, ул. Центральная, 13)	МУП «Коммунальные системы»
20	20	Котельная (д. Кривцово)	ООО «Тепловик»
21	21	Котельная (ж/д ст. Кулицкая, ул. Заводская)	МУП «Коммунальные системы»
22	22	Котельная (д. Кумордино, ул. Школьная, 5)	Октябрьская СОШ им. С.Я. Лемешева ф-л МОУ «Медновская СОШ»
23	23	Котельная (с. Медное, ул. 1-я Комсомольская, 6А)	МДОУ «Медновский детский сад»
24	24	Котельная (с. Медное, ул. Тверская, 10)	ООО «Теплый Дом»
25	25	Котельная (с. Медное, ул. Школьная, 36)	МУП «Коммунальные системы»
26	26	Котельная (д. Мермерины)	ООО «ТСК-69»
27	27	Котельная (п. Металлистов)	ФКУ ИК-10 УФСИН России по Тверской области
28	28	Котельная (с. Михайловское)	МУП «Коммунальные системы»
29	29	Котельная (д. Некрасово, ул. Центральная, 22)	МУП «Коммунальные системы»

№ п.п.	№ СЦТ	Наименования ИТЭ в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения
1	2	3	4
30	30	Котельная (с. Никольское, 28а)	МУП «Никулинское»
31	31	Котельная (д. Никулино, ул. Новоселов, 14а)	МУП «Никулинское»
32	32	БМК (д. Новинки)	ГБУЗ ОДКПН Санаторий «Новинки»
33	33	Котельная (пгт. Орша, ул. Строительная, 2а)	МУП «Коммунальные системы»
34	34	Котельная (Отдельные Дома Госпиталя Инвалидов Отечественной Войны, 3А)	ГКУЗ «Черногубовский туберкулезный госпиталь для ветеранов войн»
35	35	Котельная (с. Пушкино)	ООО «ГидроИнвест»
36	36	БМК (с. Рождествено, ул. Школьная, 20)	МОУ «Рождественская СОШ»
37	37	Котельная (д. Рязаново, 22)	ООО «ГидроИнвест»
38	38	Котельная (д. Савватьево, 1а)	МУП «Коммунальные системы»
39	39	Котельная (д. Славное, ул. Молодежная, 21)	МОУ «Славновская ООШ»
40	40	Котельная (пгт. Суховерково, ул. Строителей, 3)	МУП «Коммунальные системы»
41	41	Котельная (д. Трояново, 1а)	ГБУ «Трояновский сельский психоневрологический интернат»
42	42	Котельная (с. Тургиново, ул. Больничная, 19 (больница))	МУП «Коммунальные системы»
43	43	Котельная (с. Тургиново, ул. Зеленая, 1Б)	ГБОУ «РЦО «Тургиново»
44	44	Котельная (с. Тургиново, ул. Кирова, 22)	ГБОУ «РЦО «Тургиново»
45	45	Котельная (д. Черногубово (2 ед.))	ГУЗ «Тверской ОКПТД»
46	46	Котельная (д. Черногубово, 31)	МОУ «Черногубовская ООШ»
47	47	Котельная (д. Черногубово, 70)	МОУ «Черногубовская ООШ»
48	48	Котельная (ж/д ст. Чуприяновка, ул. Коммунальная)	ООО Компания «Ресурс»
49	49	Котельная (ж/д ст. Чуприяновка, ул.3-я Мира, 16а)	ООО «ГидроИнвест»
50	50	Котельная (п. Эммаусс, стр. 1)	МУП «Коммунальные системы»

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

В соответствии с пунктом 7 [12] основаниями (критериями) присвоения статуса ЕТО являются:

1) владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;

2) размер собственного капитала;

3) способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

На территории Калининского МО критериям присвоения статуса ЕТО соответствуют 26 организаций:

1) МУП «Коммунальные системы» (№ зоны деятельности ЕТО – 01). В границы зоны деятельности данной организации входит 16 систем теплоснабжения (№№ 1, 2, 7, 14, 15, 18, 19, 21, 25, 28, 29, 33, 38, 40, 42, 50), в зоне действия которых организация владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью;

2) МУП «Никулинское» (№ зоны деятельности ЕТО – 02). В границы зоны деятельности данной организации входит 4 системы теплоснабжения (№№ 3, 9, 30, 31), в зоне действия которых организация владеет на праве собственности или ином законном

основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью;

3) МОУ «Большеборковская СОШ» (№ зоны деятельности ЕТО – 03). В границы зоны деятельности данной организации входит одна система теплоснабжения (№ 4), в зоне действия которой организация владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью;

4) ООО «Теплосервис» (№ зоны деятельности ЕТО – 04). В границы зоны деятельности данной организации входит одна система теплоснабжения (№ 5), в зоне действия которой организация владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью;

5) МОУ «Бурашевская СОШ» (№ зоны деятельности ЕТО – 05). В границы зоны деятельности данной организации входит одна система теплоснабжения (№ 6), в зоне действия которой организация владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью;

6) ГБУЗ детский санаторий «Прометей» (№ зоны деятельности ЕТО – 06). В границы зоны деятельности данной организации входит одна система теплоснабжения (№ 8), в зоне действия которой организация владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью;

7) Даниловский детский сад ф-л МОУ «Никулинская СОШ» (№ зоны деятельности ЕТО – 07). В границы зоны деятельности данной организации входит одна система теплоснабжения (№ 10), в зоне действия которой организация владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью;

8) МДОУ «Дмитрово-Черкасский детский сад» (№ зоны деятельности ЕТО – 08). В границы зоны деятельности данной организации входит одна система теплоснабжения (№ 11), в зоне действия которой организация владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью;

9) МОУ «Езвинская СОШ» (№ зоны деятельности ЕТО – 09). В границы зоны деятельности данной организации входит одна система теплоснабжения (№ 12), в зоне действия которой организация владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью;

10) МДОУ «Заборовский детский сад» (№ зоны деятельности ЕТО – 10). В границы зоны деятельности данной организации входит одна система теплоснабжения (№ 13), в зоне действия которой организация владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью;

11) МОУ «Рождественская СОШ» (№ зоны деятельности ЕТО – 11). В границы зоны деятельности данной организации входит 2 системы теплоснабжения (№№ 16, 36), в зоне действия которых организация владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью;

12) ООО «ГидроИнвест» (№ зоны деятельности ЕТО – 12). В границы зоны деятельности данной организации входит 4 системы теплоснабжения (№№ 17, 35, 37, 49), в зоне действия которых организация владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью;

13) ООО «Тепловик» (№ зоны деятельности ЕТО – 13). В границы зоны деятельности данной организации входит одна система теплоснабжения (№ 20), в зоне действия которой организация владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью;

14) Октябрьская СОШ им. С.Я. Лемешева ф-л МОУ «Медновская СОШ» (№ зоны деятельности ЕТО – 14). В границы зоны деятельности данной организации входит одна система теплоснабжения (№ 22), в зоне действия которой организация владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью;

15) МДОУ «Медновский детский сад» (№ зоны деятельности ЕТО – 15). В границы зоны деятельности данной организации входит одна система теплоснабжения (№ 23), в зоне действия которой организация владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью;

16) ООО «Теплый Дом» (№ зоны деятельности ЕТО – 16). В границы зоны деятельности данной организации входит одна система теплоснабжения (№ 24), в зоне действия которой организация владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью;

17) ООО «ТСК-69» (№ зоны деятельности ЕТО – 17). В границы зоны деятельности данной организации входит одна система теплоснабжения (№ 26), в зоне действия которой организация владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью;

18) ФКУ ИК-10 УФСИН России по Тверской области (№ зоны деятельности ЕТО – 18). В границы зоны деятельности данной организации входит одна система теплоснабжения (№ 27), в зоне действия которой организация владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью;

19) ГБУЗ ОДКПН Санаторий «Новинки» (№ зоны деятельности ЕТО – 19). В границы зоны деятельности данной организации входит одна система теплоснабжения (№ 32), в зоне действия которой организация владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью;

20) ГКУЗ «Черногубовский туберкулезный госпиталь для ветеранов войн» (№ зоны деятельности ЕТО – 20). В границы зоны деятельности данной организации входит одна система теплоснабжения (№ 34), в зоне действия которой организация владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью;

21) МОУ «Славновская ООШ» (№ зоны деятельности ЕТО – 21). В границы зоны деятельности данной организации входит одна система теплоснабжения (№ 39), в зоне действия которой организация владеет на праве собственности или ином законном

основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью;

22) ГБУ «Трояновский сельский психоневрологический интернат» (№ зоны деятельности ЕТО – 22). В границы зоны деятельности данной организации входит одна система теплоснабжения (№ 41), в зоне действия которой организация владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью;

23) ГБОУ «РЦО «Тургиново» (№ зоны деятельности ЕТО – 23). В границы зоны деятельности данной организации входит 2 системы теплоснабжения (№№ 43, 44), в зоне действия которых организация владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью;

24) ГУЗ «Тверской ОКПТД» (№ зоны деятельности ЕТО – 24). В границы зоны деятельности данной организации входит одна система теплоснабжения (№ 45), в зоне действия которой организация владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью;

25) МОУ «Черногубовская ООШ» (№ зоны деятельности ЕТО – 25). В границы зоны деятельности данной организации входит 2 системы теплоснабжения (№№ 46, 47), в зоне действия которых организация владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью;

26) ООО Компания «Ресурс» (№ зоны деятельности ЕТО – 26). В границы зоны деятельности данной организации входит одна система теплоснабжения (№ 48), в зоне действия которой организация владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью.

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

Во время проведения настоящих работ по разработке Схемы ТС Калининского МО заявки теплоснабжающими организациями на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации не подавались.

10.5 Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах Калининского муниципального округа Тверской области

Реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единой теплоснабжающей организации, представлен в таблице 10.5.1.

Таблица 10.5.1 – Реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единой теплоснабжающей организации

№ п.п.	№ СЦТ	Наименования ИТЭ в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Организация, соответствующая критериям ЕТО в границах системы теплоснабжения	Основание для присвоения статуса ЕТО
1	2	3	4	5	6	7	8
1	1	Котельная (д. Аввакумово, 14)	МУП «Коммунальные системы»	МУП «Коммунальные системы»: ИТЭ, тепловые сети	01	МУП «Коммунальные системы»	Постановление администрации муниципального образования Тверской области «Калининский район» от 20.08.2020 № 1176
2	2	Котельная (д. Андрианово)	МУП «Коммунальные системы»	МУП «Коммунальные системы»: ИТЭ, тепловые сети	01	МУП «Коммунальные системы»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью
3	3	БМК (д. Березино, ул. Центральная, 6)	МУП «Никулинское»	МУП «Никулинское»: ИТЭ	02	МУП «Никулинское»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью
4	4	БМК (д. Большие Борки, ул. Школьная, 5)	МОУ «Большеборковская СОШ»	МОУ «Большеборковская СОШ»: ИТЭ	03	МОУ «Большеборковская СОШ»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью

№ п.п.	№ СЦТ	Наименования ИТЭ в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Организация, соответствующая критериям ЕТО в границах системы теплоснабжения	Основание для присвоения статуса ЕТО
1	2	3	4	5	6	7	8
5	5	Котельная (с. Бурашево)	ООО «Теплосервис»	ООО «Теплосервис»: ИТЭ, тепловые сети	04	ООО «Теплосервис»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью
6	6	БМК (с. Бурашево, ул. Лесная, 5А)	МОУ «Бурашевская СОШ»	МОУ «Бурашевская СОШ»: ИТЭ	05	МОУ «Бурашевская СОШ»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью
7	7	Котельная (пгт. Васильевский Мох, ул. Почтовая, 2а)	МУП «Коммунальные системы»	МУП «Коммунальные системы»: ИТЭ, тепловые сети	01	МУП «Коммунальные системы»	Постановление администрации муниципального образования Тверской области «Калининский район» от 20.08.2020 № 1176
8	8	Котельная (д. Городище)	ГБУЗ детский санаторий «Прометей»	ГБУЗ детский санаторий «Прометей»: ИТЭ, тепловые сети	06	ГБУЗ детский санаторий «Прометей»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью

№ п.п.	№ СЦТ	Наименования ИТЭ в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Организация, соответствующая критериям ЕТО в границах системы теплоснабжения	Основание для присвоения статуса ЕТО
1	2	3	4	5	6	7	8
9	9	Котельная (д. Даниловское, 65а)	МУП «Никулинское»	МУП «Никулинское»: ИТЭ, тепловые сети	02	МУП «Никулинское»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью
10	10	Котельная (д. Даниловское, 66А)	Даниловский детский сад ф-л МОУ «Никулинская СОШ»	Даниловский детский сад ф-л МОУ «Никулинская СОШ»: ИТЭ	07	Даниловский детский сад ф-л МОУ «Никулинская СОШ»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью
11	11	БМК (п. Дмитрово-Черкассы, ул. Спортивная, 10)	МДОУ «Дмитрово-Черкасский детский сад»	МДОУ «Дмитрово-Черкасский детский сад»: ИТЭ	08	МДОУ «Дмитрово-Черкасский детский сад»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью
12	12	БМК (д. Езвино, 86)	МОУ «Езвинская СОШ»	МОУ «Езвинская СОШ»: ИТЭ	09	МОУ «Езвинская СОШ»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью

№ п.п.	№ СЦТ	Наименования ИТЭ в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Организация, соответствующая критериям ЕТО в границах системы теплоснабжения	Основание для присвоения статуса ЕТО
1	2	3	4	5	6	7	8
13	13	БМК (д. Заборовье, ул. Волжская, 47)	МДОУ «Заборовский детский сад»	МДОУ «Заборовский детский сад»: ИТЭ	10	МДОУ «Заборовский детский сад»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью
14	14	Котельная (п. Заволжский)	МУП «Коммунальные системы»	МУП «Коммунальные системы»: ИТЭ, тепловые сети	01	МУП «Коммунальные системы»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью
15	15	Котельная (п. Загородный)	МУП «Коммунальные системы»	МУП «Коммунальные системы»: ИТЭ, тепловые сети	01	МУП «Коммунальные системы»	Постановление администрации муниципального образования Тверской области «Калининский район» от 20.08.2020 № 1176
16	16	БМК (с. Каблуково, ул. Школьная, 2, 5)	МОУ «Рождественская СОШ»	МОУ «Рождественская СОШ»: ИТЭ	11	МОУ «Рождественская СОШ»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью
17	17	Котельная (д. Квакшино (территория птицефабрики))	ООО «ГидроИнвест»	ООО «ГидроИнвест»: ИТЭ, тепловые сети	12	ООО «ГидроИнвест»	Постановление администрации муниципального образования Тверской области «Калининский район» от 20.08.2020 № 1176

№ п.п.	№ СЦТ	Наименования ИТЭ в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Организация, соответствующая критериям ЕТО в границах системы теплоснабжения	Основание для присвоения статуса ЕТО
1	2	3	4	5	6	7	8
18	18	Котельная (д. Колталово, ул. Садовая, 24а)	МУП «Коммунальные системы»	МУП «Коммунальные системы»: ИТЭ, тепловые сети	01	МУП «Коммунальные системы»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью
19	19	Котельная (с. Красная Гора, ул. Центральная, 13)	МУП «Коммунальные системы»	МУП «Коммунальные системы»: ИТЭ, тепловые сети	01	МУП «Коммунальные системы»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью
20	20	Котельная (д. Кривцово)	ООО «Тепловик»	ООО «Тепловик»: ИТЭ, тепловые сети	13	ООО «Тепловик»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью
21	21	Котельная (ж/д ст. Кулицкая, ул. Заводская)	МУП «Коммунальные системы»	МУП «Коммунальные системы»: ИТЭ, тепловые сети	01	МУП «Коммунальные системы»	Постановление администрации муниципального образования Тверской области «Калининский район» от 20.08.2020 № 1176

№ п.п.	№ СЦТ	Наименования ИТЭ в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Организация, соответствующая критериям ЕТО в границах системы теплоснабжения	Основание для присвоения статуса ЕТО
1	2	3	4	5	6	7	8
22	22	Котельная (д. Кумордино, ул. Школьная, 5)	Октябрьская СОШ им. С.Я. Лемешева ф-л МОУ «Медновская СОШ»	Октябрьская СОШ им. С.Я. Лемешева ф-л МОУ «Медновская СОШ»: ИТЭ	14	Октябрьская СОШ им. С.Я. Лемешева ф-л МОУ «Медновская СОШ»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью
23	23	Котельная (с. Медное, ул. 1-я Комсомольская, 6А)	МДОУ «Медновский детский сад»	МДОУ «Медновский детский сад»: ИТЭ	15	МДОУ «Медновский детский сад»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью
24	24	Котельная (с. Медное, ул. Тверская, 10)	ООО «Теплый Дом»	ООО «Теплый Дом»: ИТЭ, тепловые сети	16	ООО «Теплый Дом»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью
25	25	Котельная (с. Медное, ул. Школьная, 36)	МУП «Коммунальные системы»	МУП «Коммунальные системы»: ИТЭ, тепловые сети	01	МУП «Коммунальные системы»	Постановление администрации муниципального образования Тверской области «Калининский район» от 20.08.2020 № 1176
26	26	Котельная (д. Мермерины)	ООО «ТСК-69»	ООО «ТСК-69»: ИТЭ, тепловые сети	17	ООО «ТСК-69»	Постановление администрации муниципального образования Тверской области «Калининский район» от 20.08.2020 № 1176

№ п.п.	№ СЦТ	Наименования ИТЭ в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Организация, соответствующая критериям ЕТО в границах системы теплоснабжения	Основание для присвоения статуса ЕТО
1	2	3	4	5	6	7	8
27	27	Котельная (п. Металлистов)	ФКУ ИК-10 УФСИН России по Тверской области	ФКУ ИК-10 УФСИН России по Тверской области: ИТЭ, тепловые сети	18	ФКУ ИК-10 УФСИН России по Тверской области	Постановление администрации муниципального образования Тверской области «Калининский район» от 20.08.2020 № 1176
28	28	Котельная (с. Михайловское)	МУП «Коммунальные системы»	МУП «Коммунальные системы»: ИТЭ, тепловые сети	01	МУП «Коммунальные системы»	Постановление администрации муниципального образования Тверской области «Калининский район» от 20.08.2020 № 1176
29	29	Котельная (д. Некрасово, ул. Центральная, 22)	МУП «Коммунальные системы»	МУП «Коммунальные системы»: ИТЭ, тепловые сети	01	МУП «Коммунальные системы»	Постановление администрации муниципального образования Тверской области «Калининский район» от 20.08.2020 № 1176
30	30	Котельная (с. Никольское, 28а)	МУП «Никулинское»	МУП «Никулинское»: ИТЭ, тепловые сети	02	МУП «Никулинское»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью
31	31	Котельная (д. Никулино, ул. Новоселов, 14а)	МУП «Никулинское»	МУП «Никулинское»: ИТЭ, тепловые сети	02	МУП «Никулинское»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью

№ п.п.	№ СЦТ	Наименования ИТЭ в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Организация, соответствующая критериям ЕТО в границах системы теплоснабжения	Основание для присвоения статуса ЕТО
1	2	3	4	5	6	7	8
32	32	БМК (д. Новинки)	ГБУЗ ОДКПН Санаторий «Новинки»	ГБУЗ ОДКПН Санаторий «Новинки»: ИТЭ, тепловые сети	19	ГБУЗ ОДКПН Санаторий «Новинки»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью
33	33	Котельная (пгт. Орша, ул. Строительная, 2а)	МУП «Коммунальные системы»	МУП «Коммунальные системы»: ИТЭ, тепловые сети	01	МУП «Коммунальные системы»	Постановление администрации муниципального образования Тверской области «Калининский район» от 20.08.2020 № 1176
34	34	Котельная (Отдельные Дома Госпиталя Инвалидов Отечественной Войны, 3А)	ГКУЗ «Черногубовский туберкулезный госпиталь для ветеранов войн»	ГКУЗ «Черногубовский туберкулезный госпиталь для ветеранов войн»: ИТЭ, тепловые сети	20	ГКУЗ «Черногубовский туберкулезный госпиталь для ветеранов войн»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью
35	35	Котельная (с. Пушкино)	ООО «ГидроИнвест»	ООО «ГидроИнвест»: ИТЭ, тепловые сети	12	ООО «ГидроИнвест»	Постановление администрации муниципального образования Тверской области «Калининский район» от 20.08.2020 № 1176
36	36	БМК (с. Рождествено, ул. Школьная, 20)	МОУ «Рождественская СОШ»	МОУ «Рождественская СОШ»: ИТЭ	11	МОУ «Рождественская СОШ»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью

№ п.п.	№ СЦТ	Наименования ИТЭ в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Организация, соответствующая критериям ЕТО в границах системы теплоснабжения	Основание для присвоения статуса ЕТО
1	2	3	4	5	6	7	8
37	37	Котельная (д. Рязаново, 22)	ООО «ГидроИнвест»	ООО «ГидроИнвест»: ИТЭ, тепловые сети	12	ООО «ГидроИнвест»	Постановление администрации муниципального образования Тверской области «Калининский район» от 20.08.2020 № 1176
38	38	Котельная (д. Савватьево, 1а)	МУП «Коммунальные системы»	МУП «Коммунальные системы»: ИТЭ, тепловые сети	01	МУП «Коммунальные системы»	Постановление администрации муниципального образования Тверской области «Калининский район» от 20.08.2020 № 1176
39	39	Котельная (д. Славное, ул. Молодежная, 21)	МОУ «Славновская ООШ»	МОУ «Славновская ООШ»: ИТЭ	21	МОУ «Славновская ООШ»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью
40	40	Котельная (пгт. Суховерково, ул. Строителей, 3)	МУП «Коммунальные системы»	МУП «Коммунальные системы»: ИТЭ, тепловые сети	01	МУП «Коммунальные системы»	Постановление администрации муниципального образования Тверской области «Калининский район» от 20.08.2020 № 1176
41	41	Котельная (д. Трояново, 1а)	ГБУ «Трояновский сельский психоневрологический интернат»	ГБУ «Трояновский сельский психоневрологический интернат»: ИТЭ, тепловые сети	22	ГБУ «Трояновский сельский психоневрологический интернат»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью

№ п.п.	№ СЦТ	Наименования ИТЭ в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Организация, соответствующая критериям ЕТО в границах системы теплоснабжения	Основание для присвоения статуса ЕТО
1	2	3	4	5	6	7	8
42	42	Котельная (с. Тургиново, ул. Больничная, 19 (больница))	МУП «Коммунальные системы»	МУП «Коммунальные системы»: ИТЭ	01	МУП «Коммунальные системы»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью
43	43	Котельная (с. Тургиново, ул. Зеленая, 1Б)	ГБОУ «РЦО «Тургиново»	ГБОУ «РЦО «Тургиново»: ИТЭ	23	ГБОУ «РЦО «Тургиново»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью
44	44	Котельная (с. Тургиново, ул. Кирова, 22)	ГБОУ «РЦО «Тургиново»	ГБОУ «РЦО «Тургиново»: ИТЭ	23	ГБОУ «РЦО «Тургиново»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью
45	45	Котельная (д. Черногубово (2 ед.))	ГУЗ «Тверской ОКПТД»	ГУЗ «Тверской ОКПТД»: ИТЭ	24	ГУЗ «Тверской ОКПТД»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью

№ п.п.	№ СЦТ	Наименования ИТЭ в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Организация, соответствующая критериям ЕТО в границах системы теплоснабжения	Основание для присвоения статуса ЕТО
1	2	3	4	5	6	7	8
46	46	Котельная (д. Черногоубово, 31)	МОУ «Черногоубовская ООШ»	МОУ «Черногоубовская ООШ»: ИТЭ	25	МОУ «Черногоубовская ООШ»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью
47	47	Котельная (д. Черногоубово, 70)	МОУ «Черногоубовская ООШ»	МОУ «Черногоубовская ООШ»: ИТЭ	25	МОУ «Черногоубовская ООШ»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью
48	48	Котельная (ж/д ст. Чуприяновка, ул. Коммунальная)	ООО Компания «Ресурс»	ООО Компания «Ресурс»: ИТЭ, тепловые сети	26	ООО Компания «Ресурс»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью
49	49	Котельная (ж/д ст. Чуприяновка, ул.3-я Мира, 16а)	ООО «ГидроИнвест»	ООО «ГидроИнвест»: ИТЭ, тепловые сети	12	ООО «ГидроИнвест»	Постановление администрации муниципального образования Тверской области «Калининский район» от 20.08.2020 № 1176
50	50	Котельная (п. Эммаусс, стр. 1)	МУП «Коммунальные системы»	МУП «Коммунальные системы»: ИТЭ, тепловые сети	01	МУП «Коммунальные системы»	Постановление администрации муниципального образования Тверской области «Калининский район» от 20.08.2020 № 1176

В проекте Схемы ТС должны быть определены границы зон деятельности ЕТО. Границы зоны (зон) деятельности ЕТО определяются (устанавливаются) границами зоны действия соответствующей системы теплоснабжения, для которой определяется ЕТО.

Границы зоны деятельности ЕТО для каждой системы теплоснабжения на территории Калининского МО приведены на рисунках 10.5.1–10.5.29.

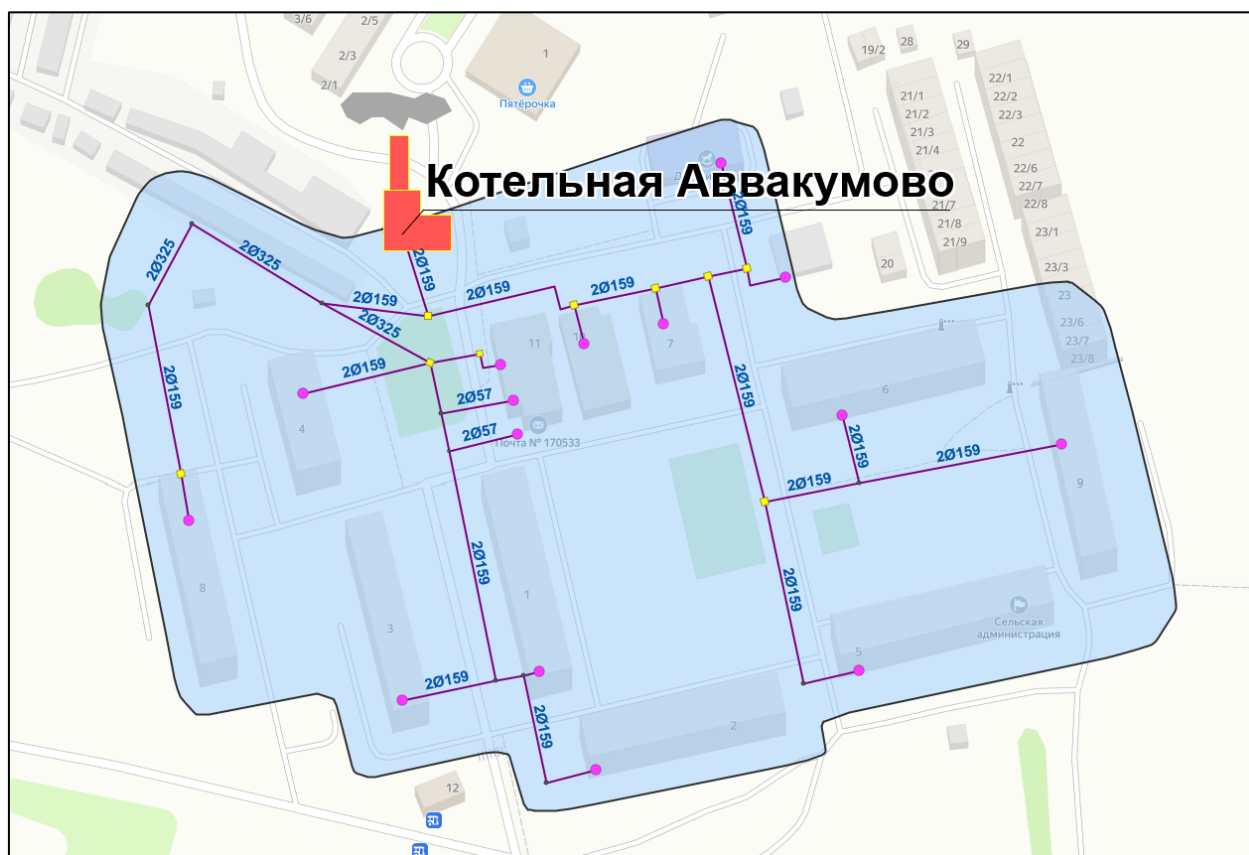


Рисунок 10.5.1 – Зона деятельности ЕТО № 01 (МУП «Коммунальные системы») в границах зоны действия системы теплоснабжения № 1 (ИТЭ: Котельная (д. Аввакумово, 14))

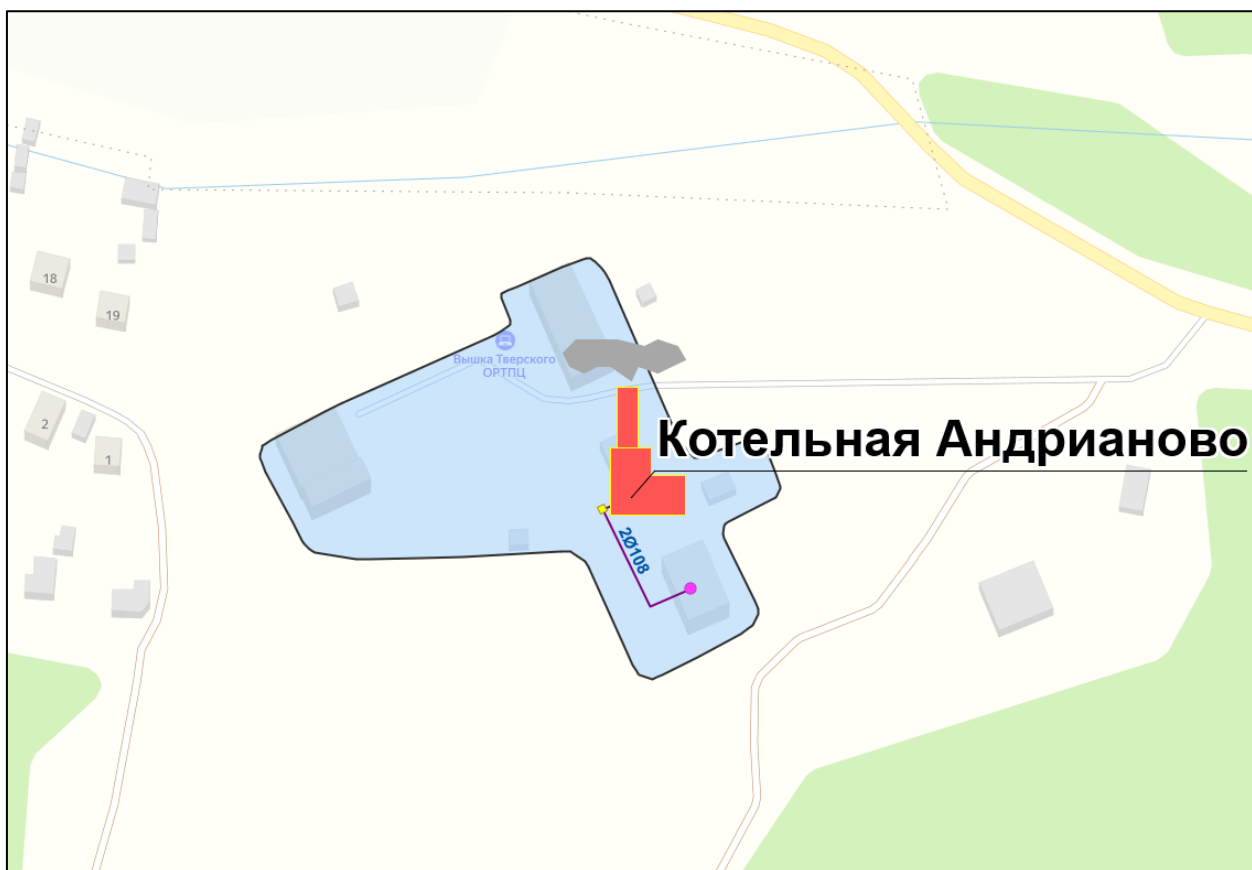


Рисунок 10.5.2 – Зона деятельности ЕТО № 01 (МУП «Коммунальные системы») в границах зоны действия системы теплоснабжения № 2 (ИТЭ: Котельная (д. Андрианово))

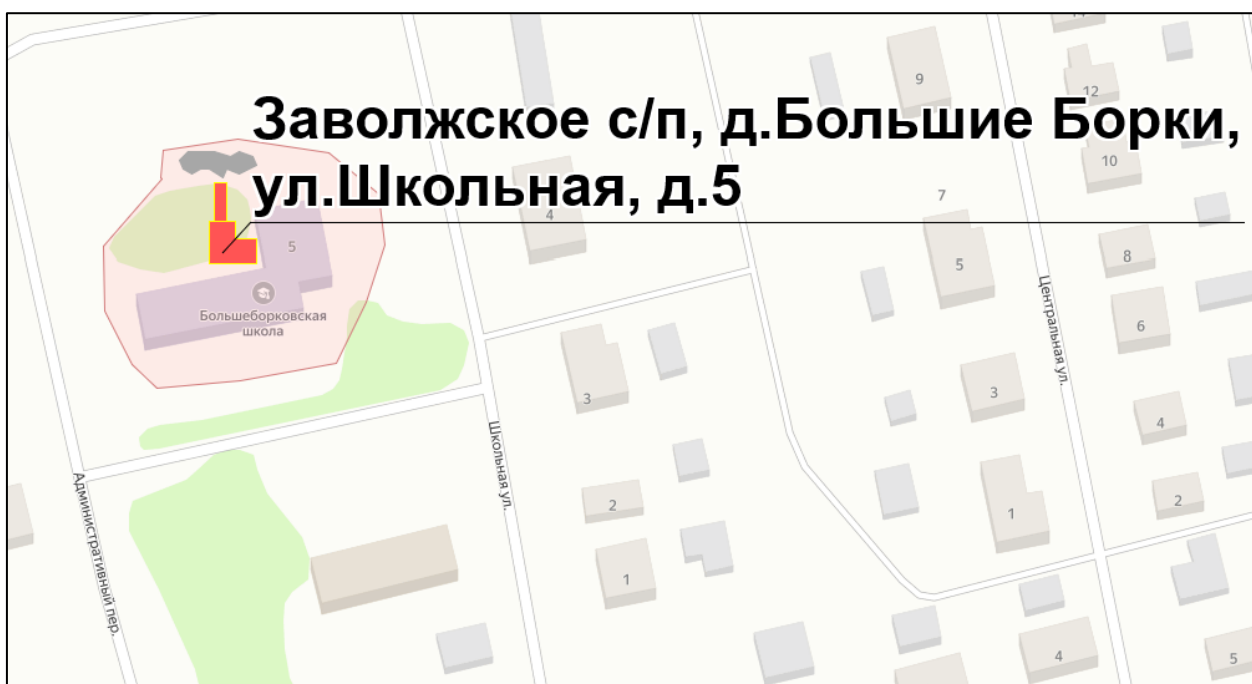


Рисунок 10.5.3 – Зона деятельности ЕТО № 03 (МОУ «Большеборковская СОШ») в границах зоны действия системы теплоснабжения № 4 (ИТЭ: БМК (д. Большие Борки, ул. Школьная, 5))

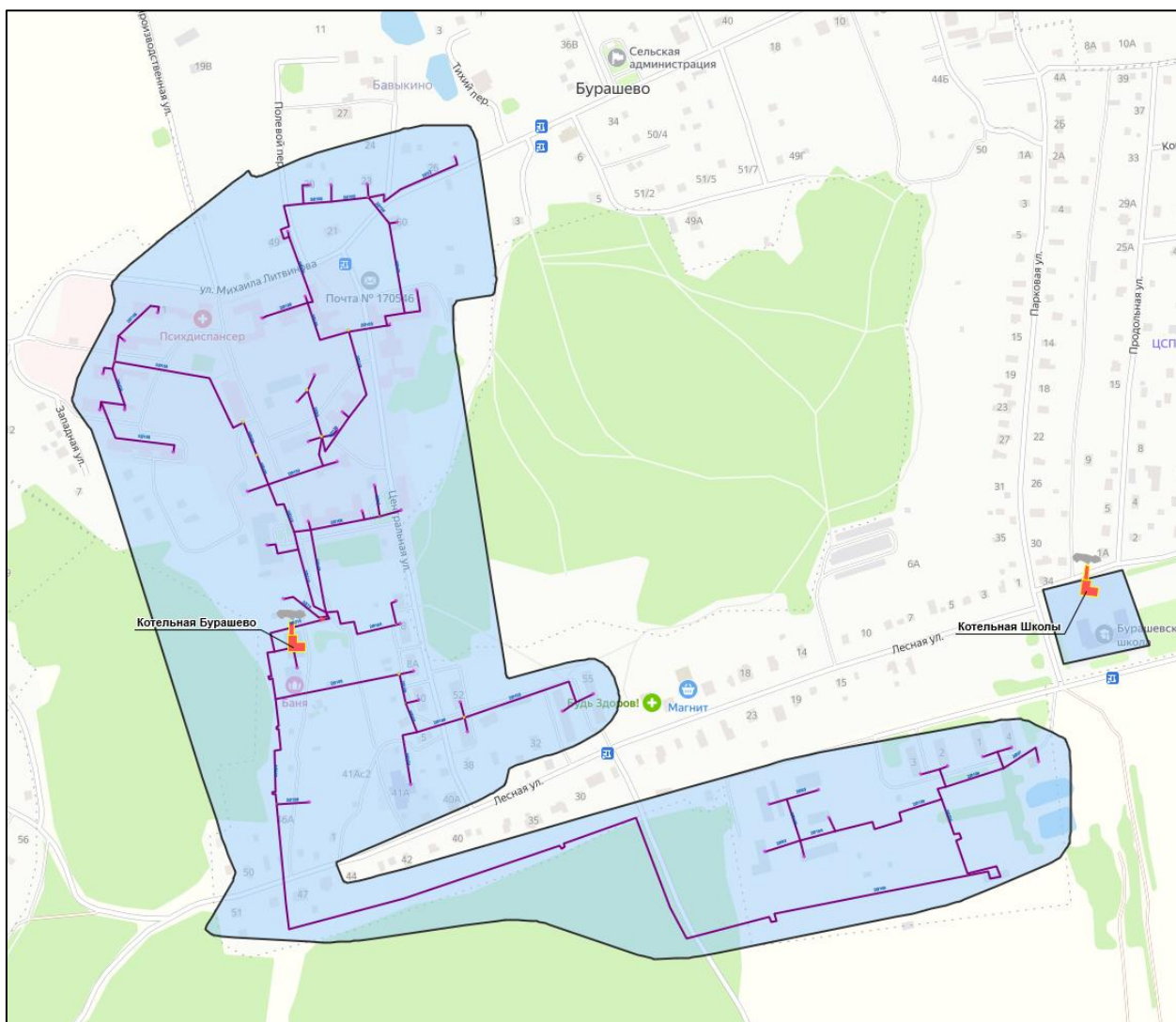


Рисунок 10.5.4 – Зоны деятельности ЕТО № 04 (ООО «Теплосервис») и ЕТО № 05 (МОУ «Бурашевская СОШ») в границах зон действия систем теплоснабжения № 5 (ИТЭ: Котельная (с. Бурашево)) и № 6 (ИТЭ: БМК (с. Бурашево, ул. Лесная, 5А))

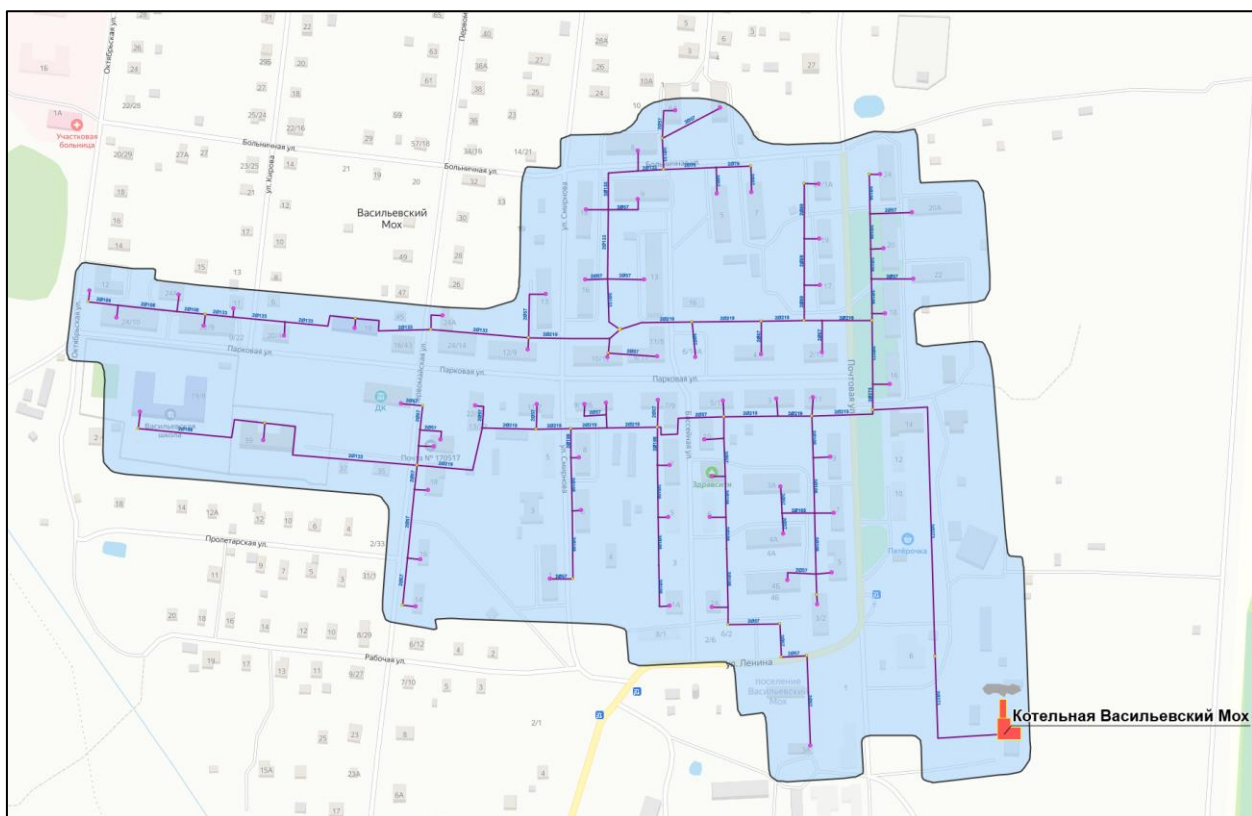


Рисунок 10.5.5 – Зона деятельности ЕТО № 01 (МУП «Коммунальные системы») в границах зоны действия системы теплоснабжения № 7 (ИТЭ: Котельная (пгт. Васильевский Мох, ул. Почтовая, 2а))

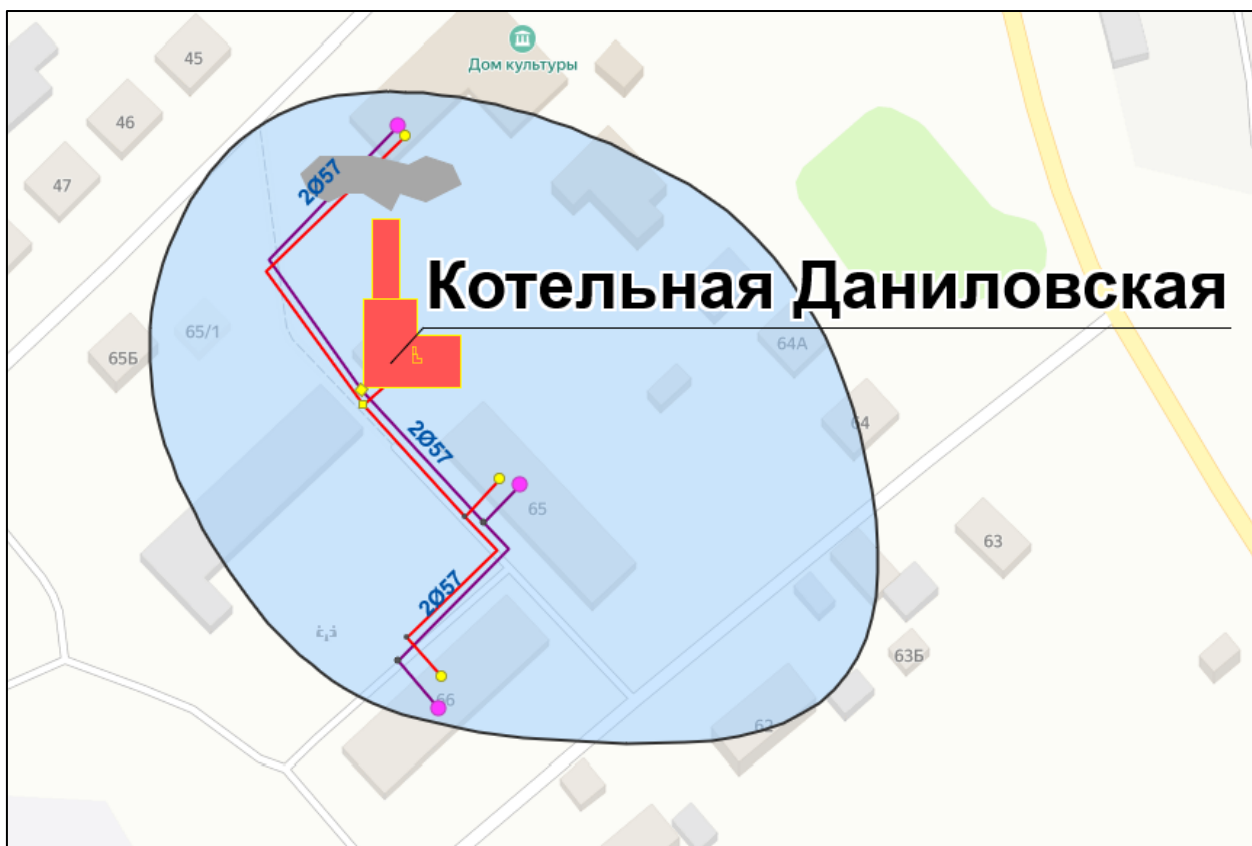


Рисунок 10.5.6 – Зона деятельности ЕТО № 02 (МУП «Никулинское») в границах зоны действия системы теплоснабжения № 9 (ИТЭ: Котельная (д. Даниловское, 65а))

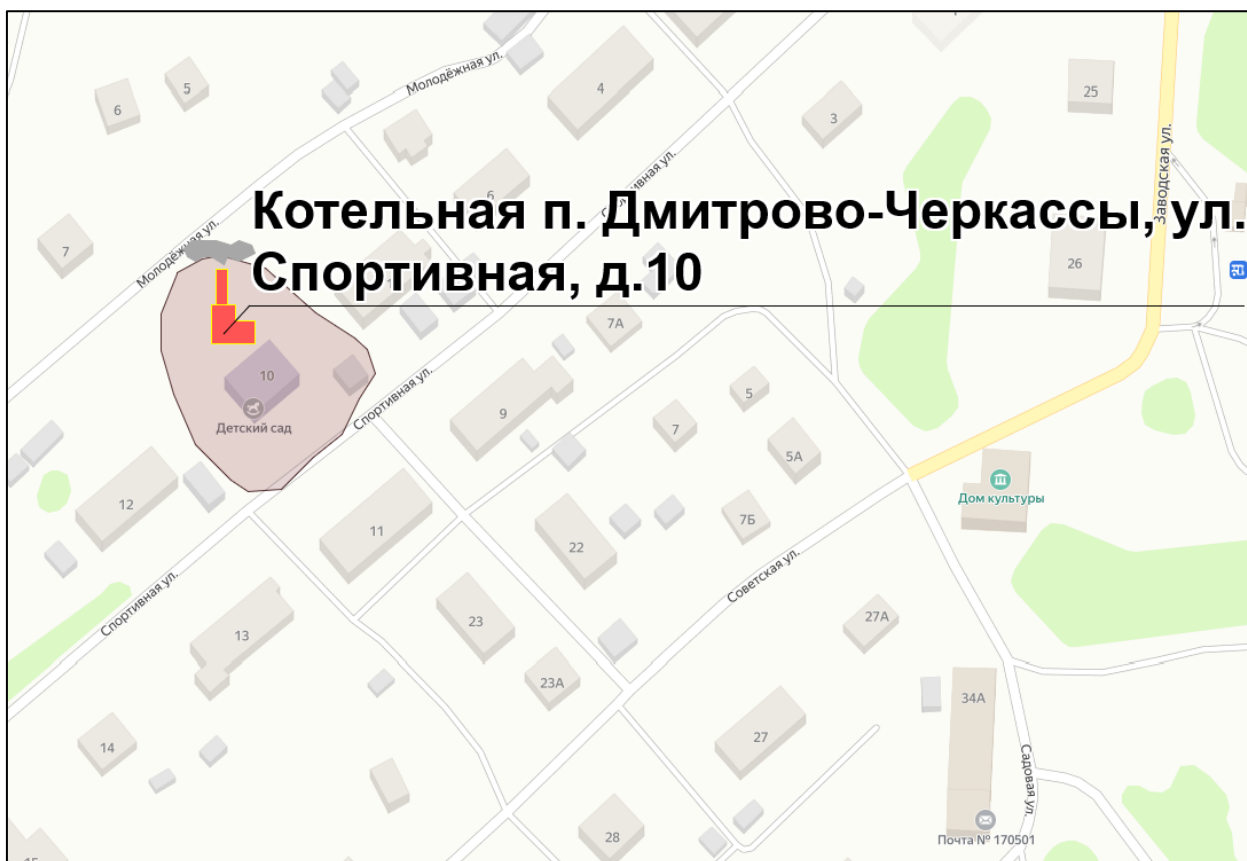


Рисунок 10.5.7 – Зона деятельности ЕТО № 08 (МДОУ «Дмитрово-Черкасский детский сад») в границах зоны действия системы теплоснабжения № 11 (ИТЭ: БМК (п. Дмитрово-Черкассы, ул. Спортивная, 10))

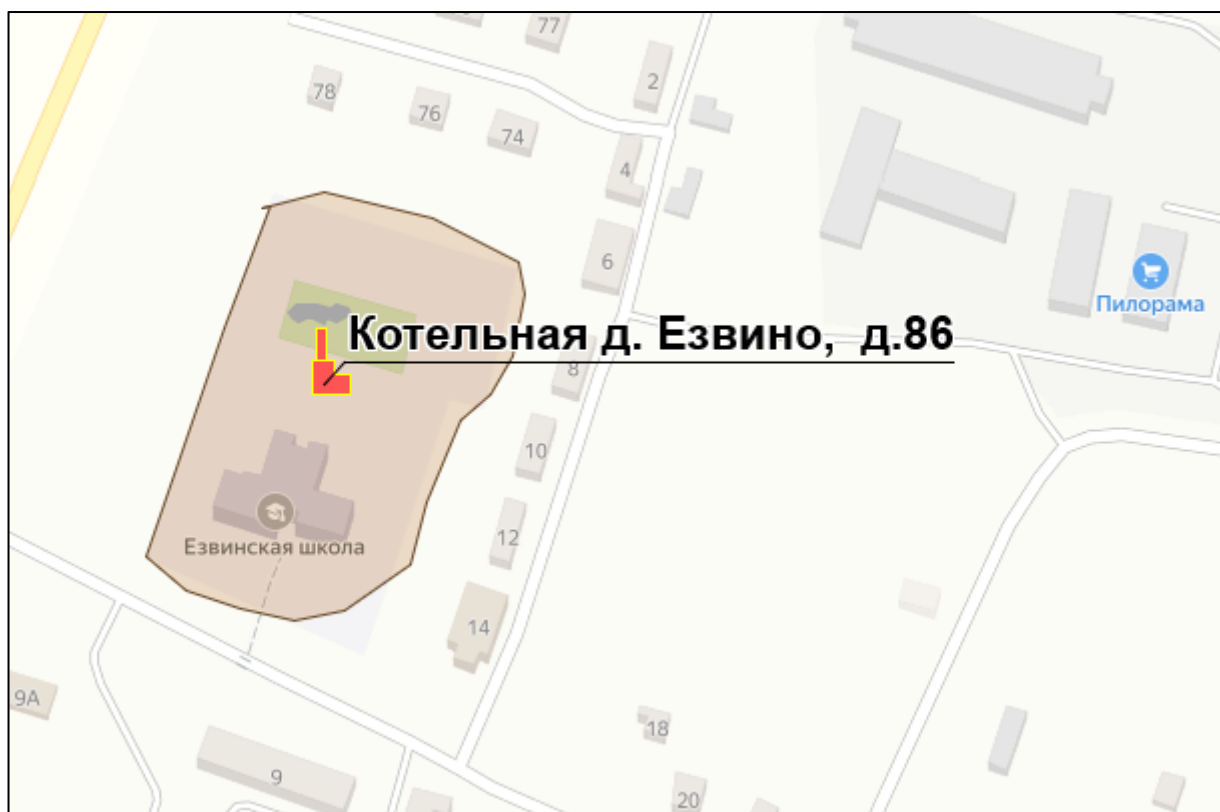


Рисунок 10.5.8 – Зона деятельности ЕТО № 09 (МОУ «Езвинская СОШ») в границах зоны действия системы теплоснабжения № 12 (ИТЭ: БМК (д. Езвино, 86))

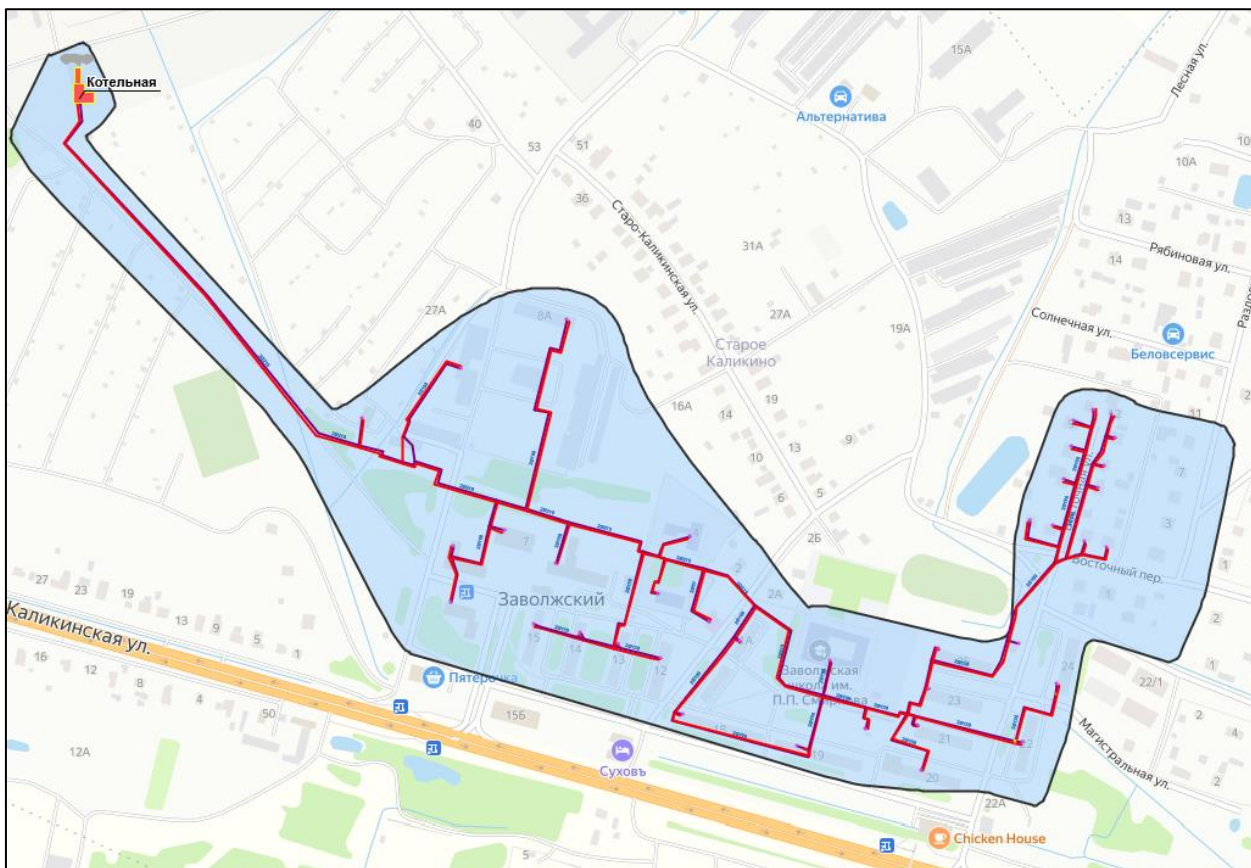


Рисунок 10.5.9 – Зона деятельности ЕТО № 01 (МУП «Коммунальные системы») в границах зоны действия системы теплоснабжения № 14 (ИТЭ: Котельная (п. Заволжский))

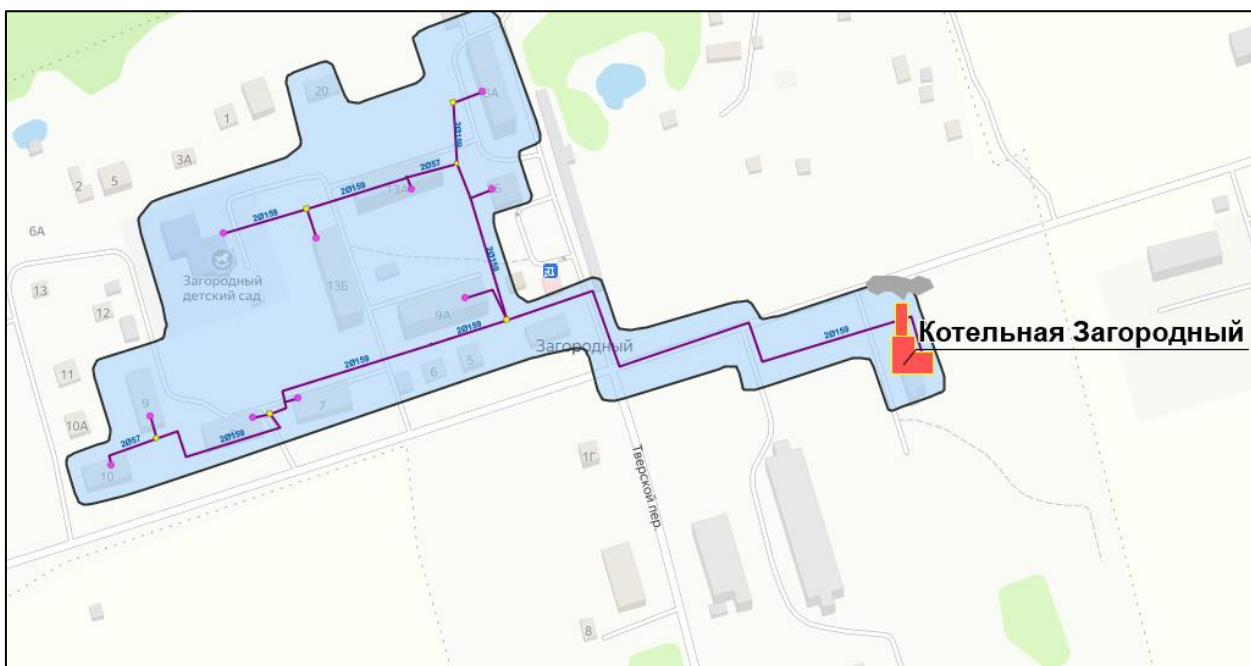


Рисунок 10.5.10 – Зона деятельности ЕТО № 01 (МУП «Коммунальные системы») в границах зоны действия системы теплоснабжения № 15 (ИТЭ: Котельная (п. Загородный))

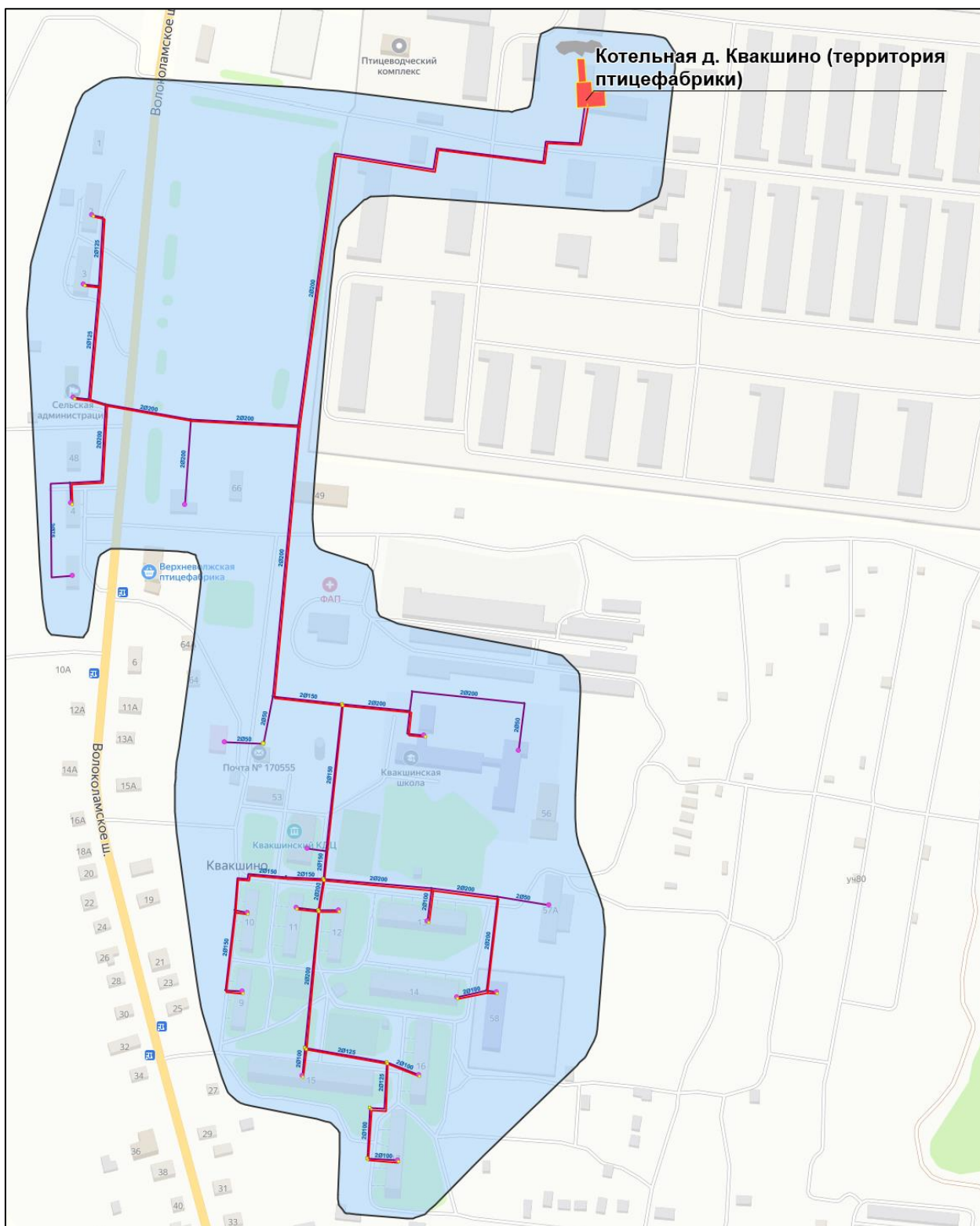


Рисунок 10.5.11 – Зона деятельности ЕТО № 12 (ООО «ГидройИнвест») в границах зоны действия системы теплоснабжения № 17 (ИТЭ: Котельная (д. Квакшино (территория птицефабрики)))

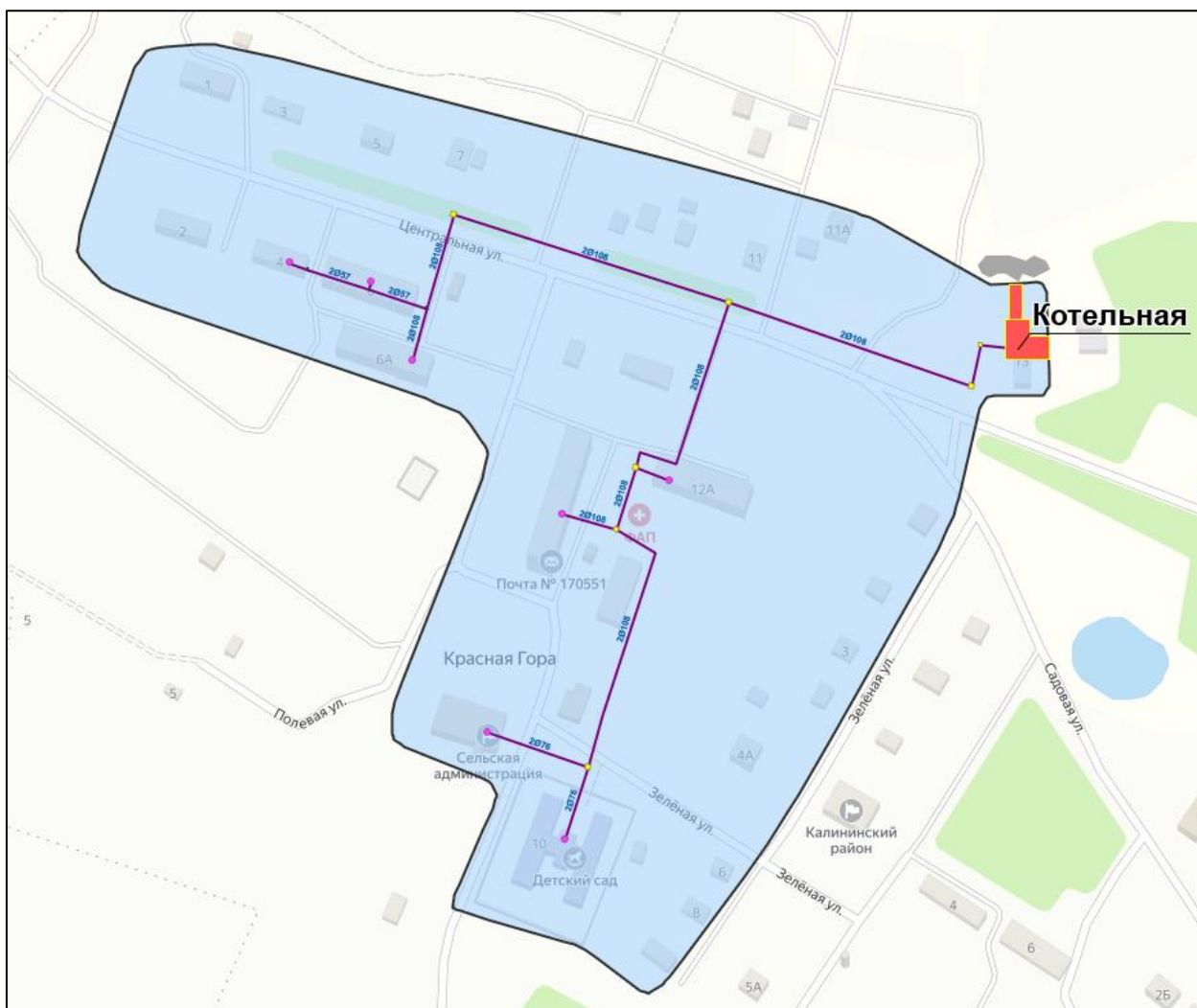


Рисунок 10.5.12 – Зона деятельности ЕТО № 01 (МУП «Коммунальные системы») в границах зоны действия системы теплоснабжения № 19 (ИТЭ: Котельная (с. Красная Гора, ул. Центральная, 13))

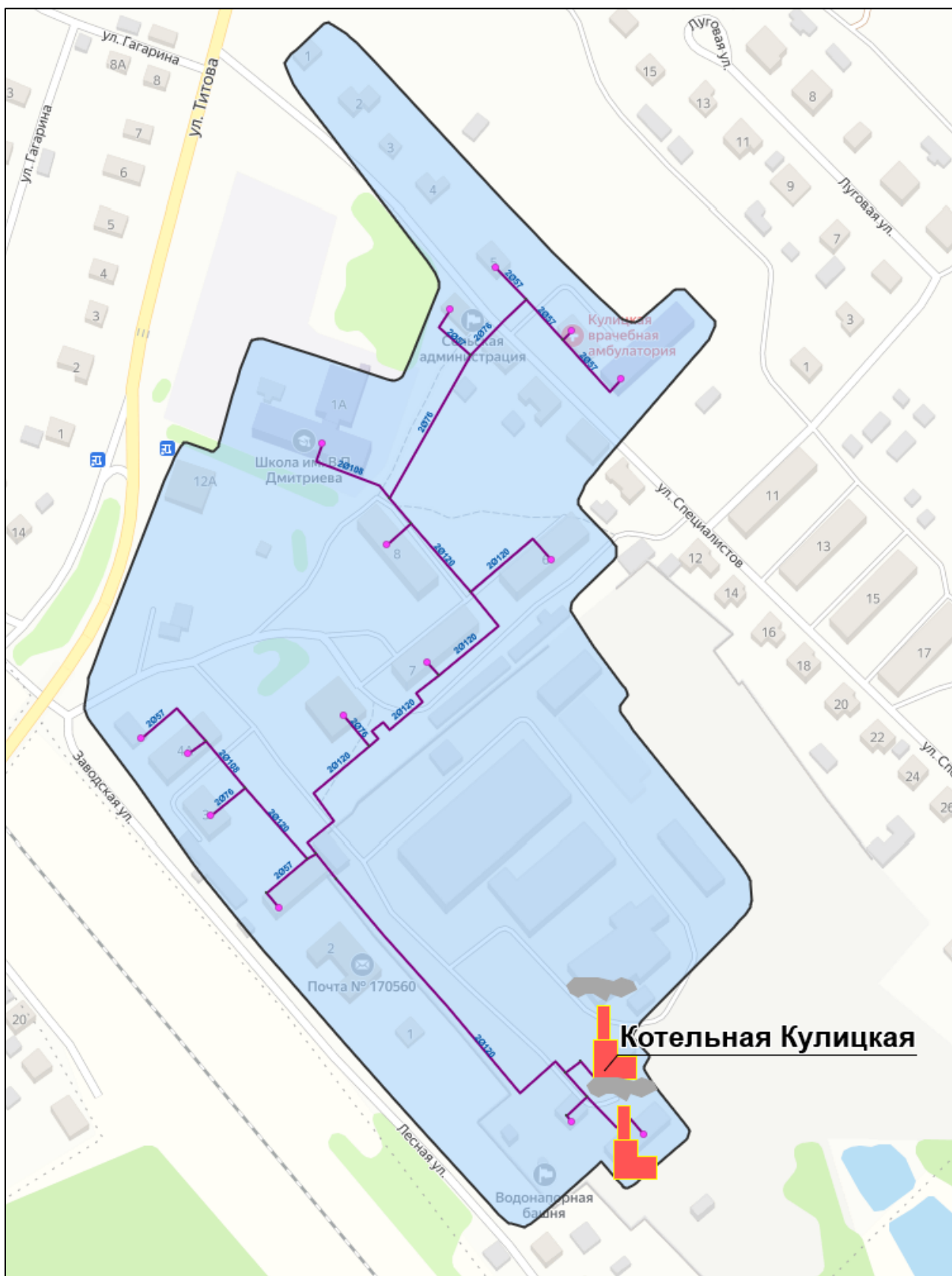


Рисунок 10.5.13 – Зона деятельности ЕТО № 01 (МУП «Коммунальные системы») в границах зоны действия системы теплоснабжения № 21 (ИТЭ: Котельная (ж/д ст. Кулицкая, ул. Заводская))



Рисунок 10.5.14 – Зоны деятельности ЕТО № 01 (МУП «Коммунальные системы») и ЕТО № 16 (МДОУ «Медновский детский сад») в границах зон действия систем теплоснабжения № 25 (ИТЭ: Котельная (с. Медное, ул. Школьная, 36)) и № 23 (ИТЭ: Котельная (с. Медное, ул. 1-я Комсомольская, 6А))

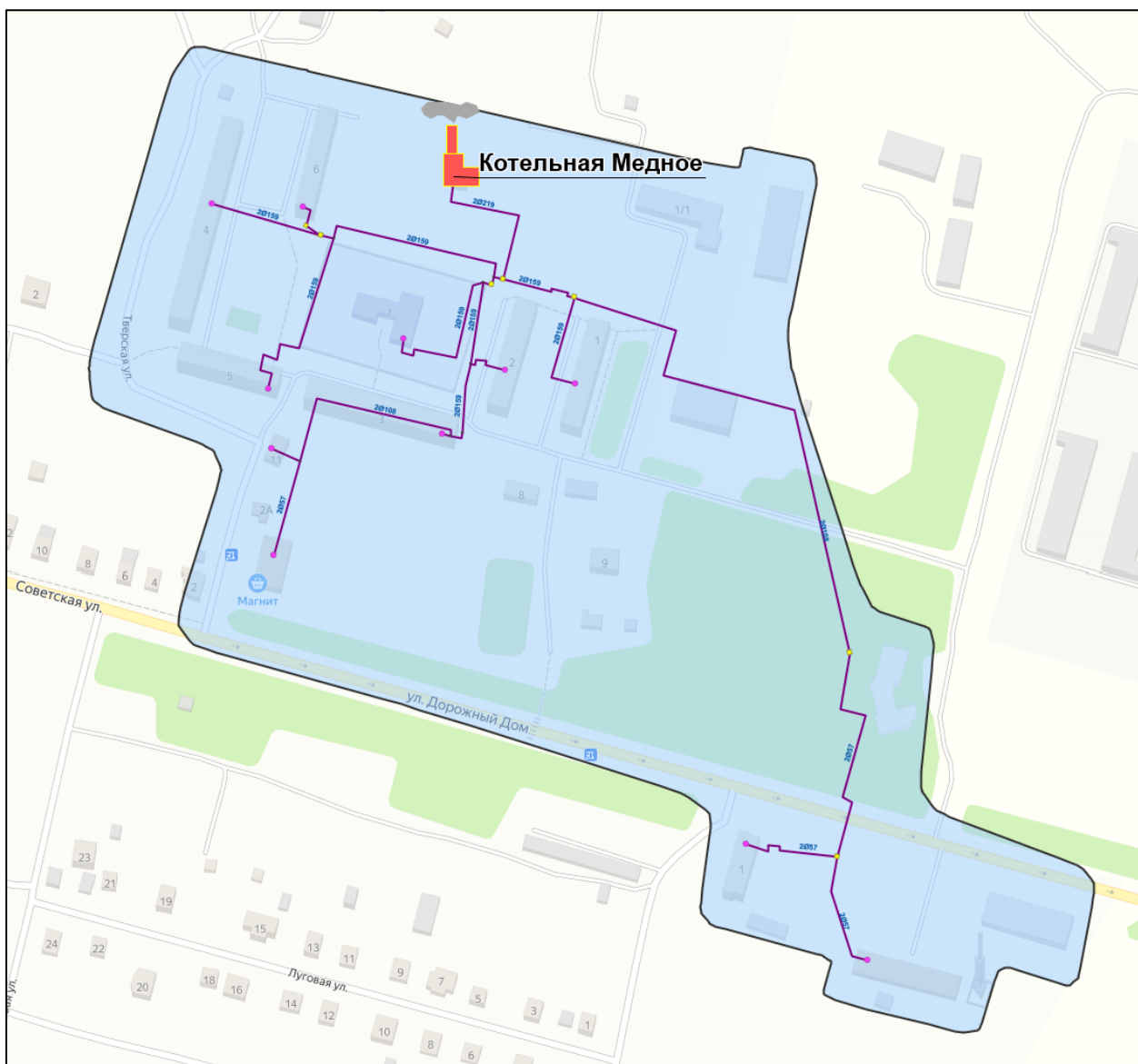


Рисунок 10.5.15 – Зона деятельности ЕТО № 16 (ООО «Теплый Дом») в границах зоны действия системы теплоснабжения № 24 (ИТЭ: Котельная (с. Медное, ул. Тверская, 10))

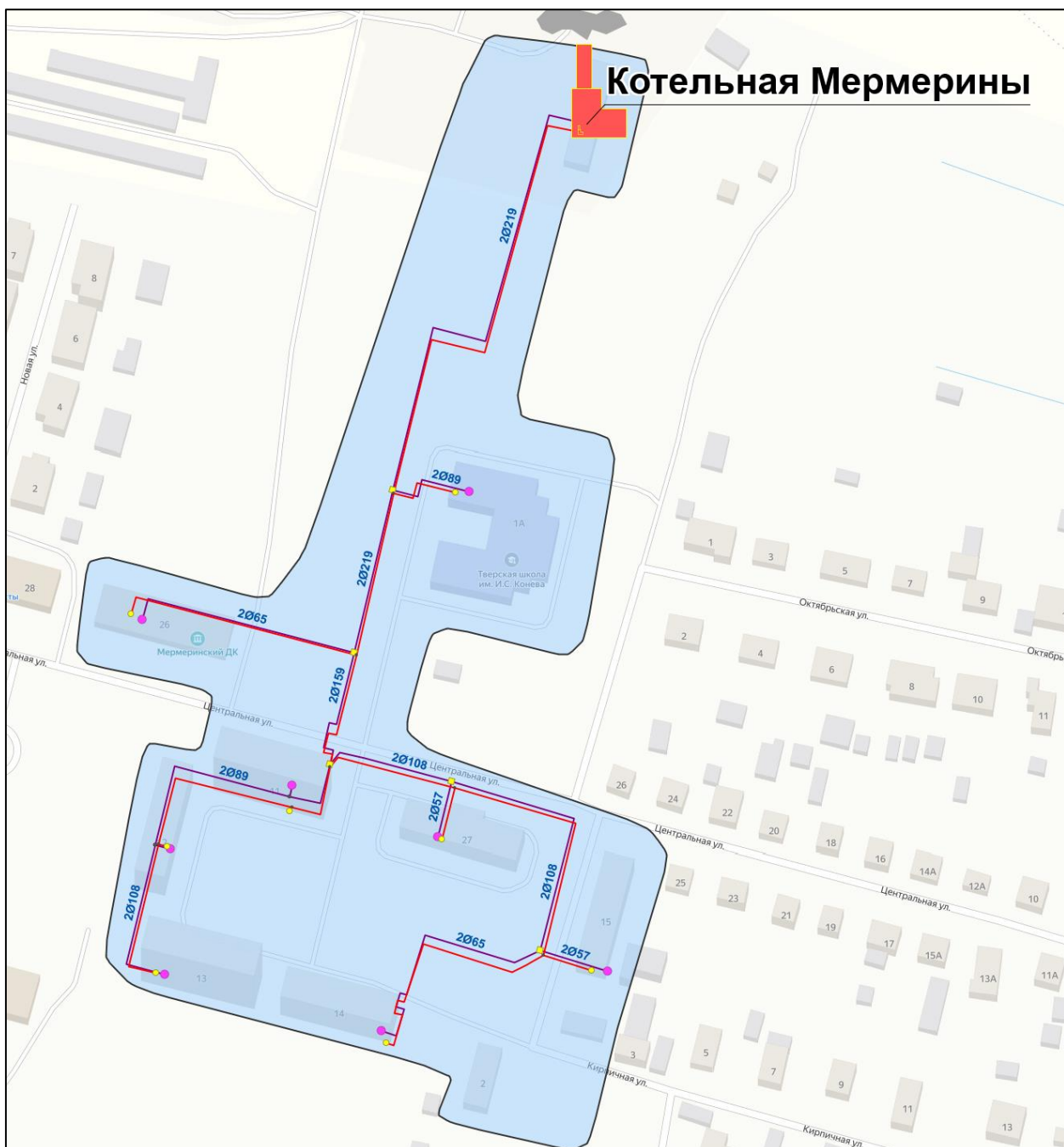


Рисунок 10.5.16 – Зона деятельности ЕТО № 17 (ООО «ТСК-69») в границах зоны действия системы теплоснабжения № 26 (ИТЭ: Котельная (д. Мермерины))

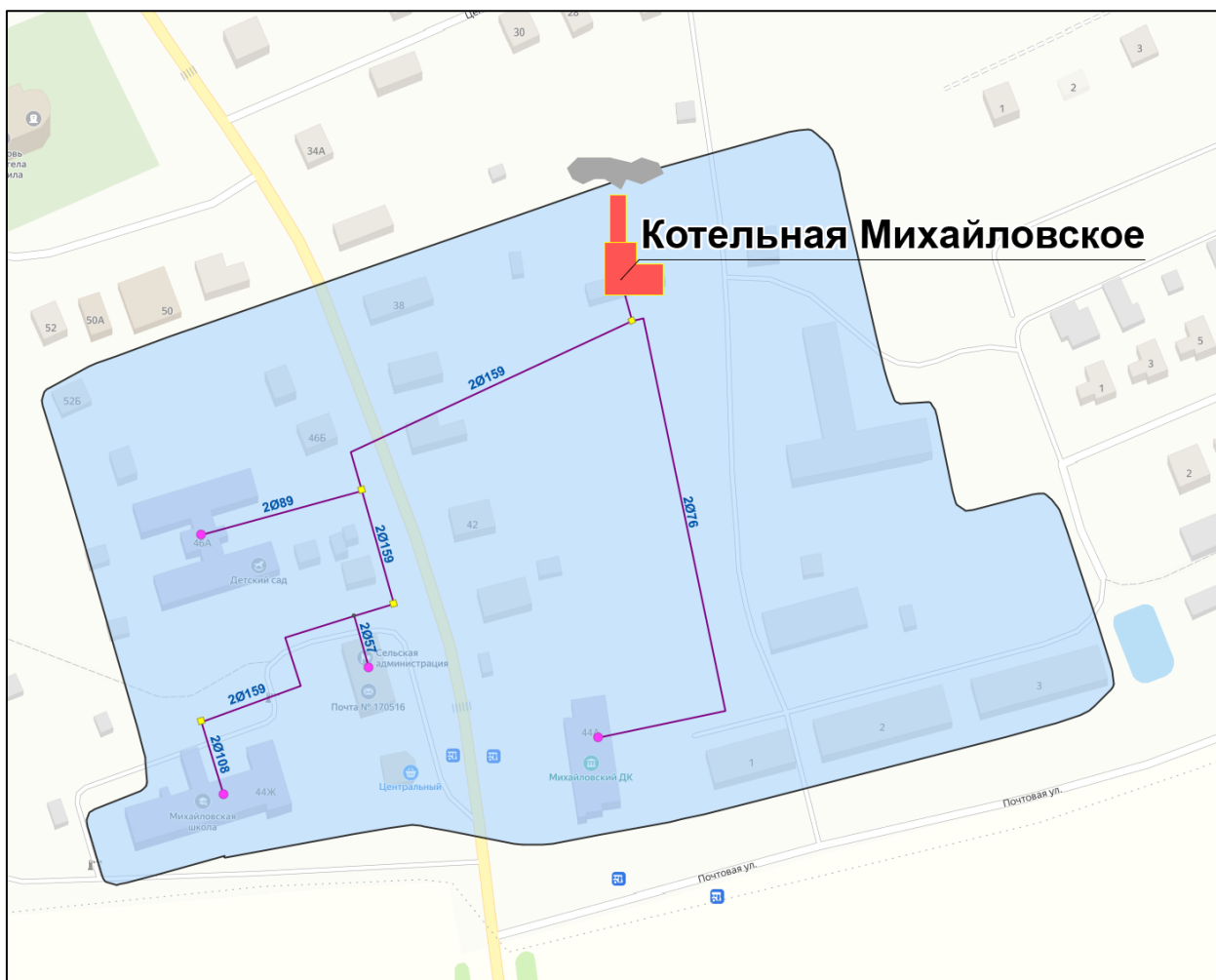


Рисунок 10.5.17 – Зона деятельности ЕТО № 01 (МУП «Коммунальные системы») в границах зоны действия системы теплоснабжения № 28 (ИТЭ: Котельная (с. Михайловское))

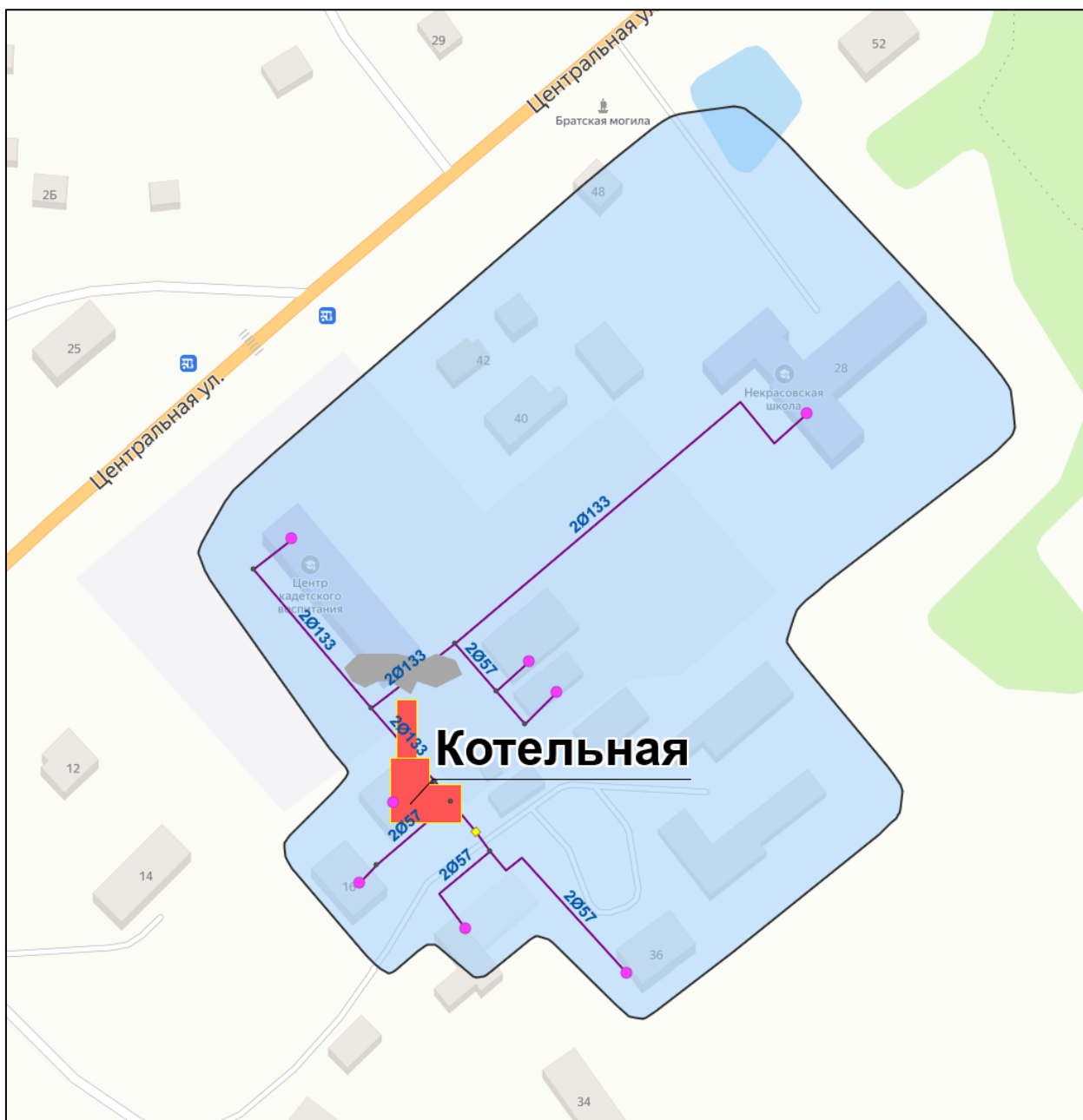


Рисунок 10.5.18 – Зона деятельности ЕТО № 01 (МУП «Коммунальные системы») в границах зоны действия системы теплоснабжения № 29 (ИТЭ: Котельная (д. Некрасово, ул. Центральная, 22))

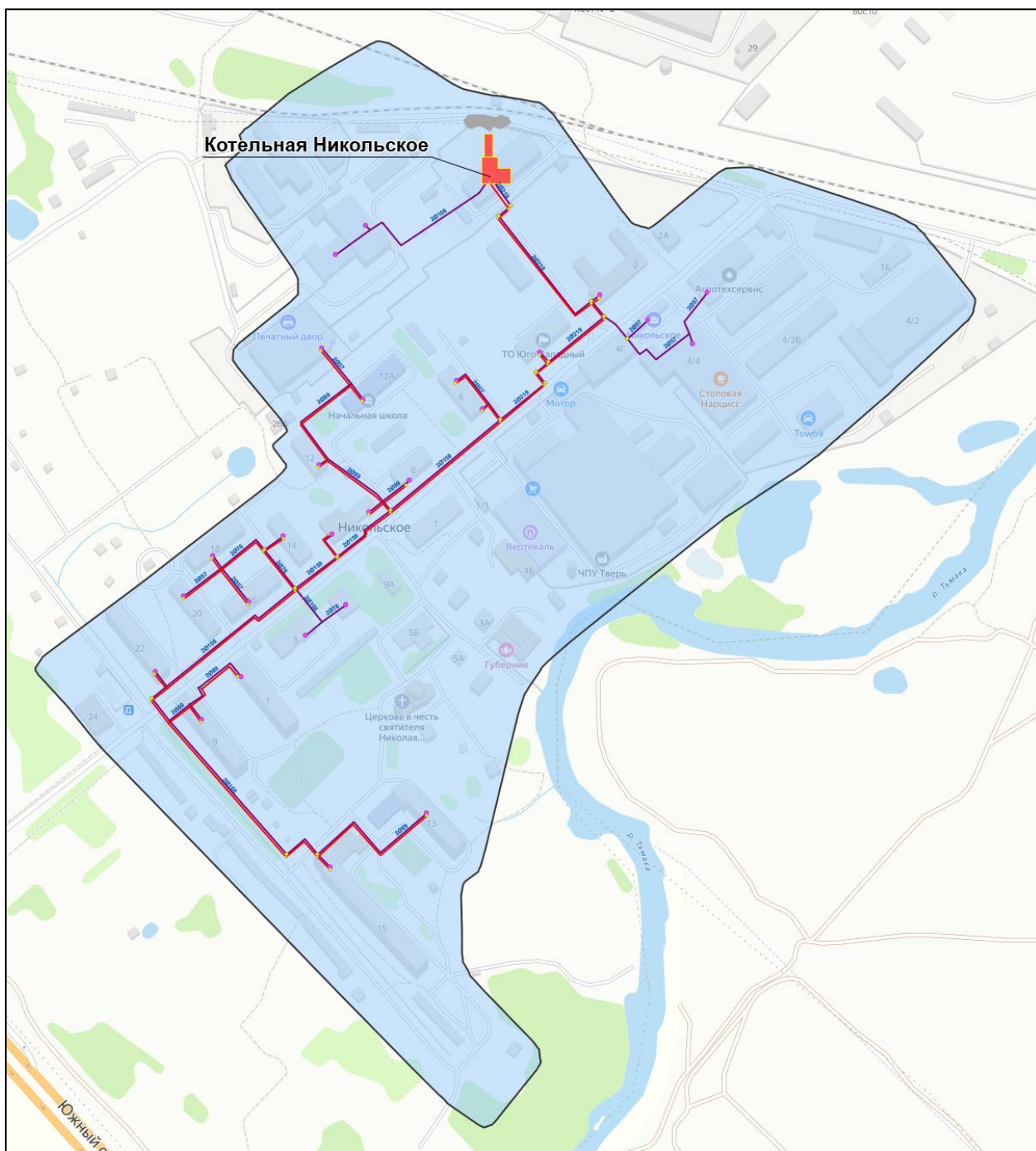


Рисунок 10.5.19 – Зона деятельности ЕТО № 02 (МУП «Никулинское») в границах зоны действия системы теплоснабжения № 30 (ИТЭ: Котельная (с. Никольское, 28а))

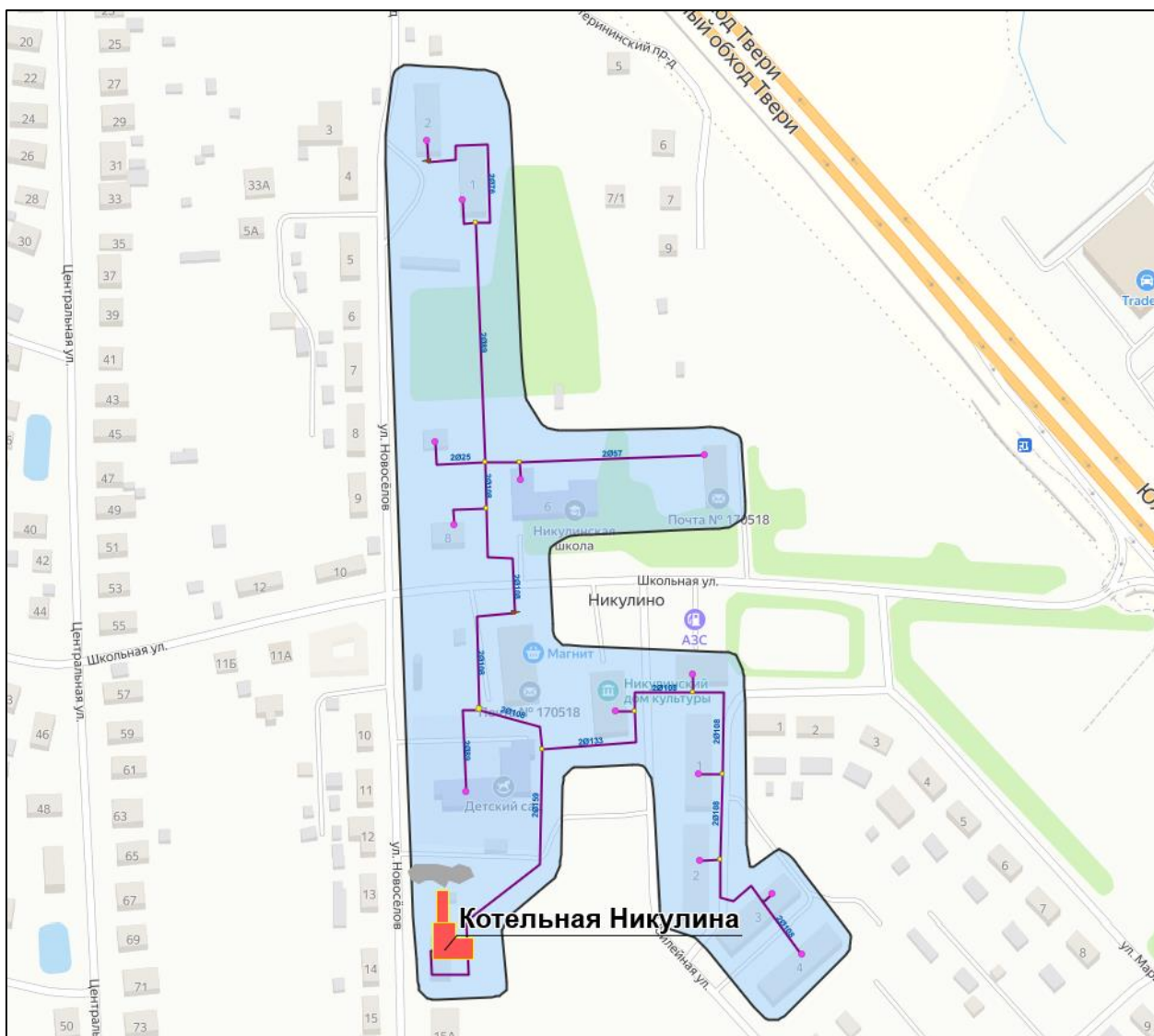


Рисунок 10.5.20 – Зона деятельности ЕТО № 02 (МУП «Никулинское») в границах зоны действия системы теплоснабжения № 31 (ИТЭ: Котельная (д. Никулино, ул. Новоселов, 14а))

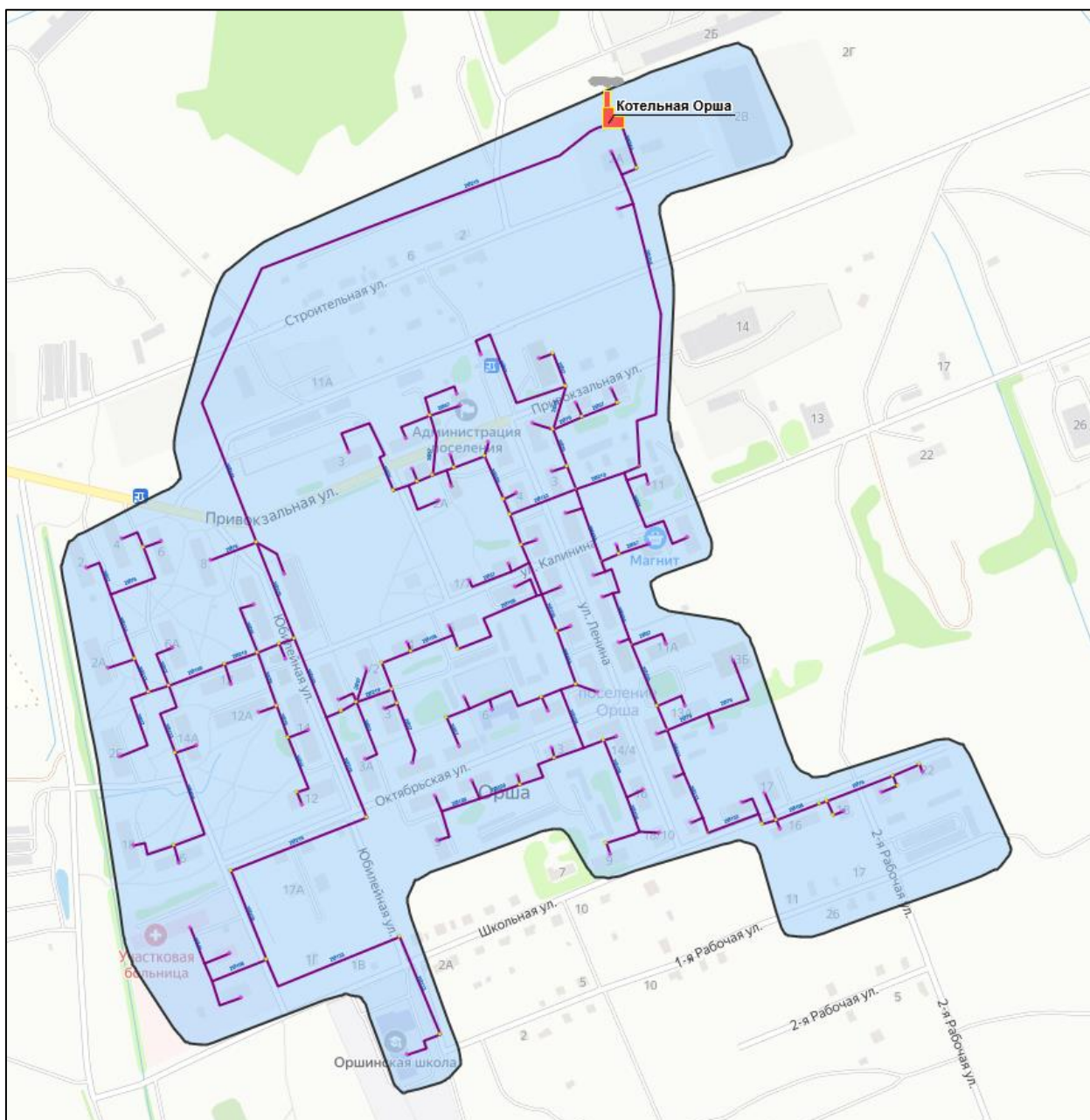


Рисунок 10.5.21 – Зона деятельности ЕТО № 01 (МУП «Коммунальные системы») в границах зоны действия системы теплоснабжения № 33 (ИТЭ: Котельная (пгт. Орша, ул. Строительная, 2а))

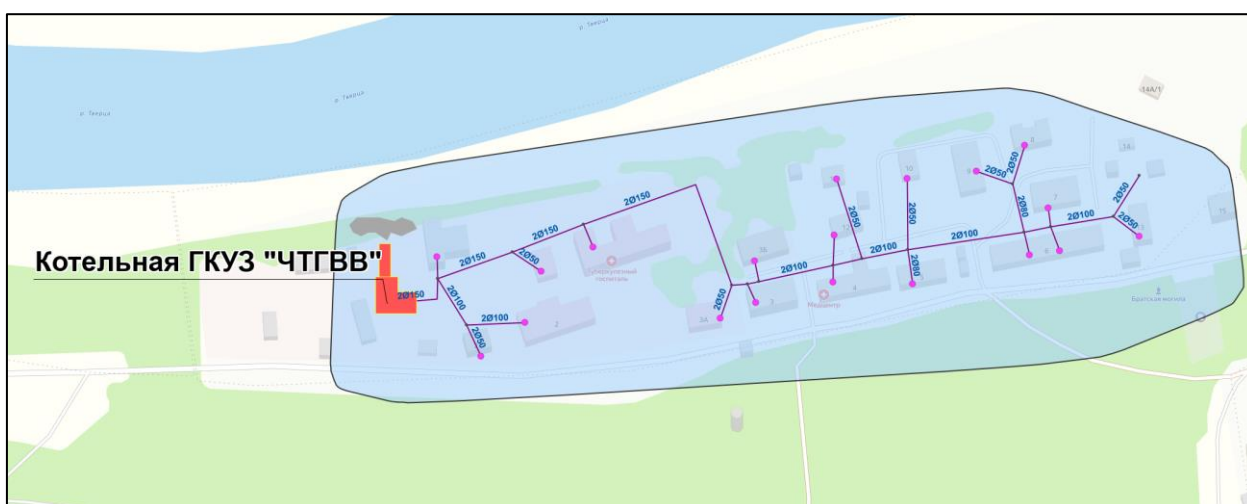


Рисунок 10.5.22 – Зона деятельности ЕТО № 20 (ГКУЗ «Черногубовский туберкулезный госпиталь для ветеранов войн») в границах зоны действия системы теплоснабжения № 34 (ИТЭ: Котельная (Отдельные Дома Госпиталя Инвалидов Отечественной Войны, 3А))

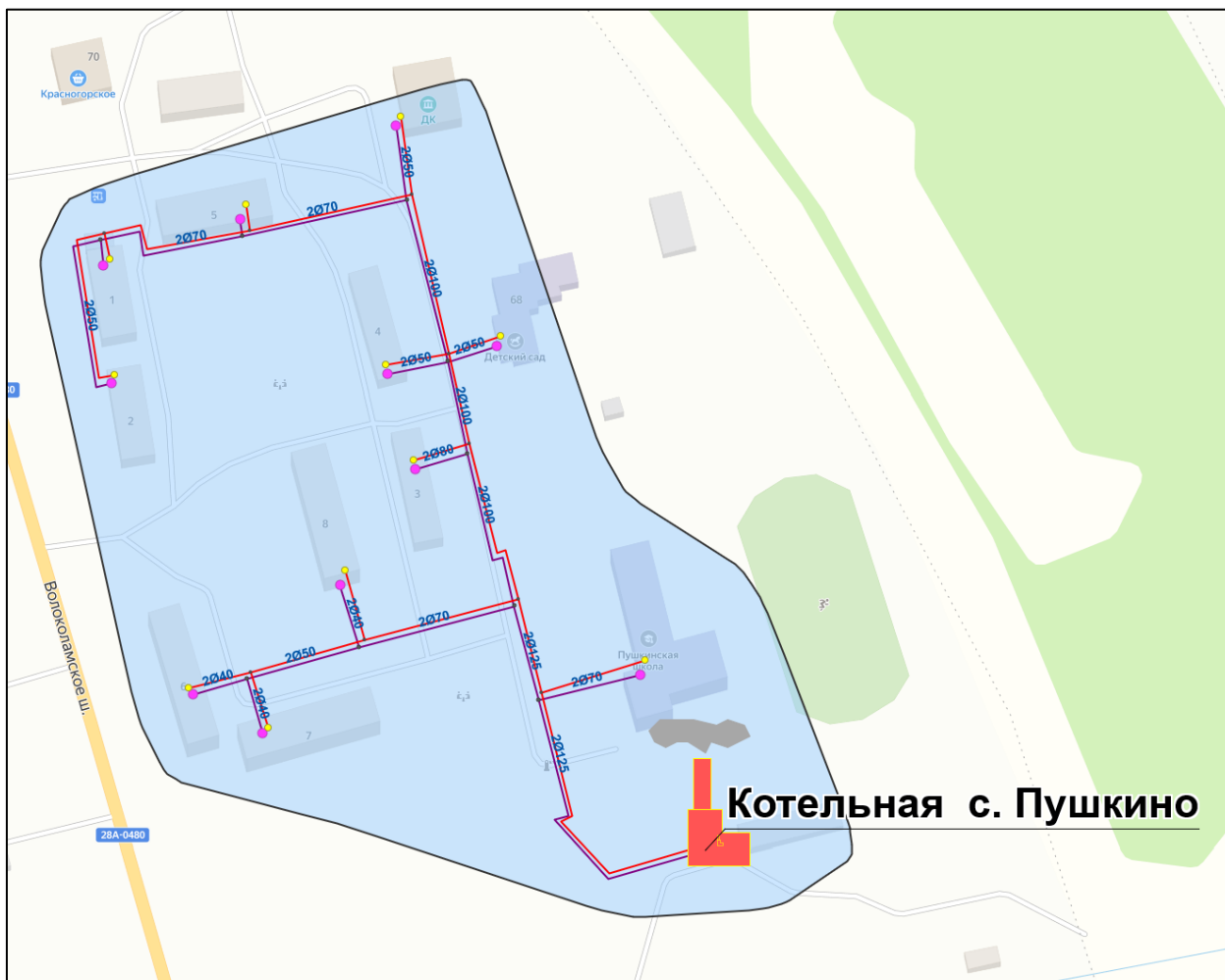


Рисунок 10.5.23 – Зона деятельности ЕТО № 12 (ООО «ГидроИнвест») в границах зоны действия системы теплоснабжения № 35 (ИТЭ: Котельная (с. Пушкино))

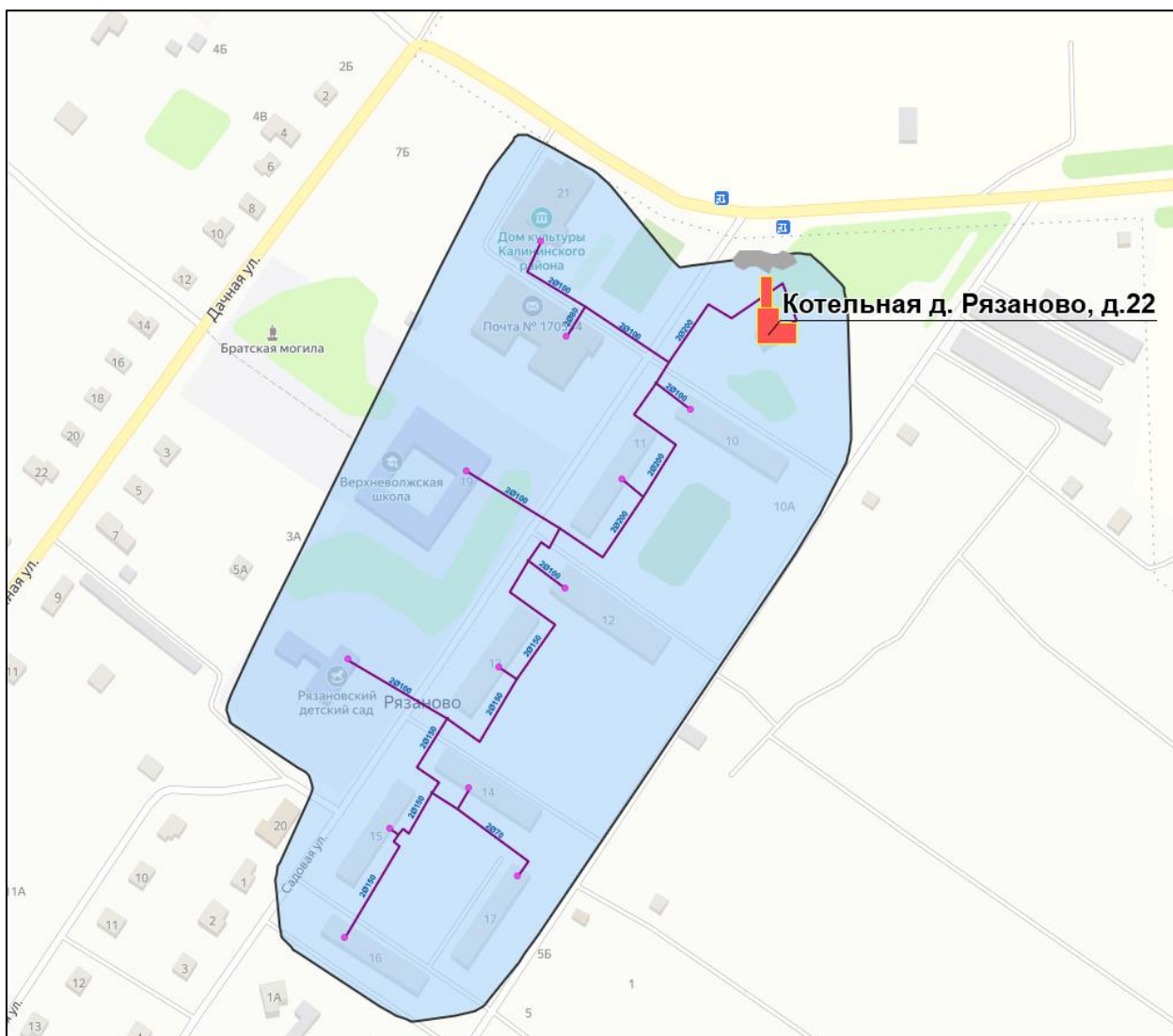


Рисунок 10.5.24 – Зона деятельности ЕТО № 12 (ООО «ГидроИнвест») в границах зоны действия системы теплоснабжения № 37 (ИТЭ: Котельная (д. Рязаново, 22))

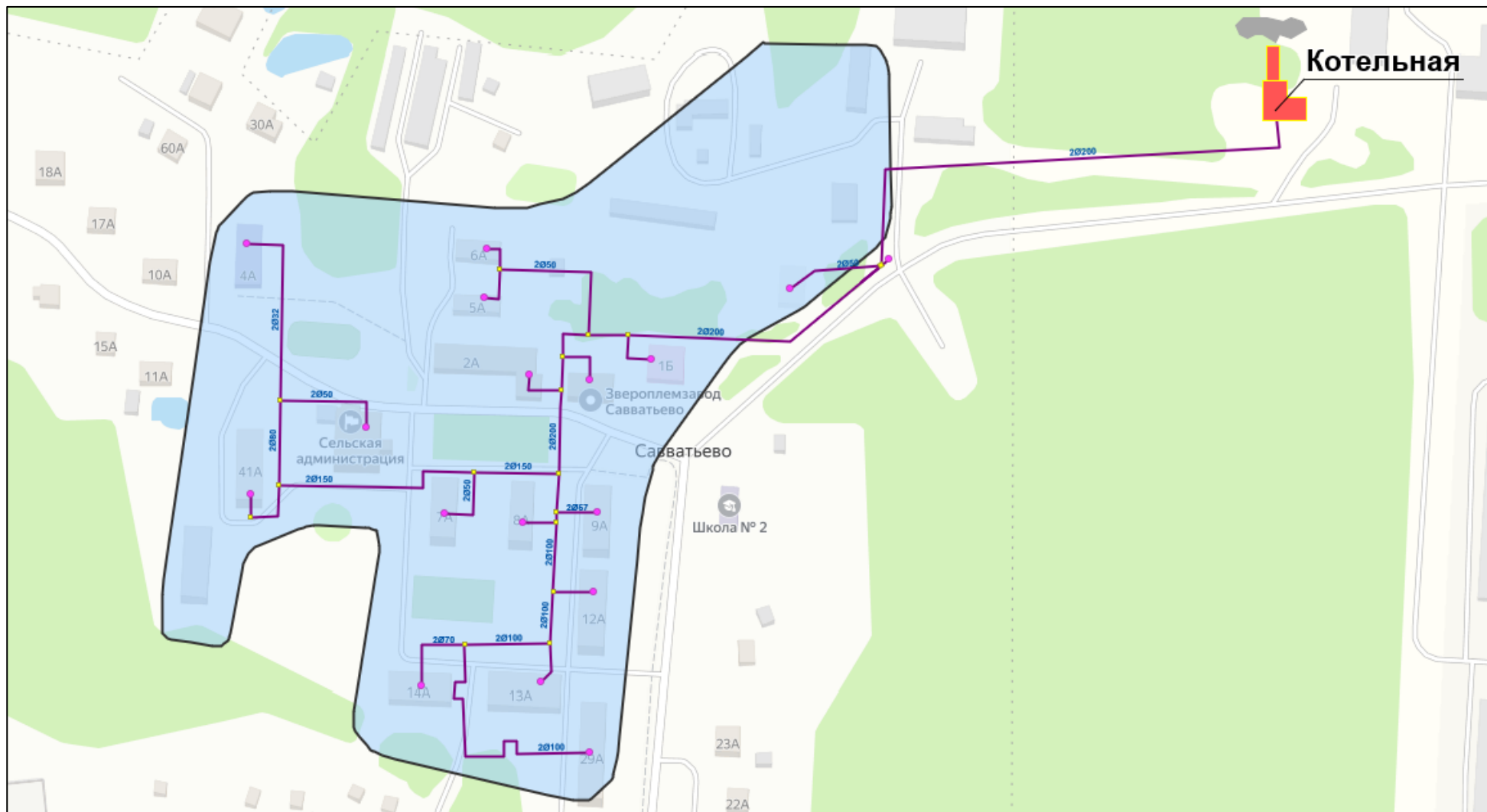


Рисунок 10.5.25 – Зона деятельности ЕТО № 01 (МУП «Коммунальные системы») в границах зоны действия системы теплоснабжения № 38 (ИТЭ: Котельная (д. Савватьево, 1а))

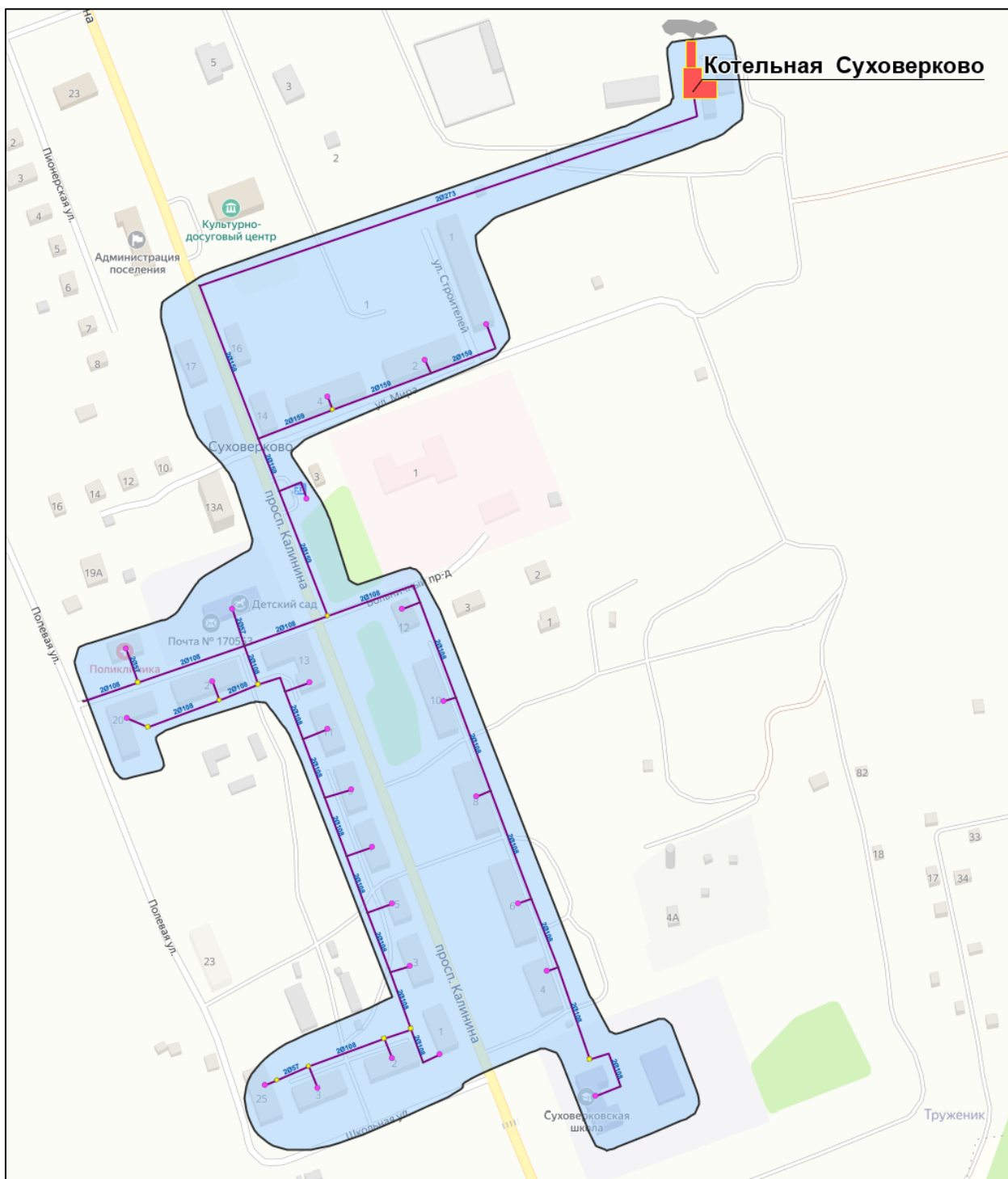
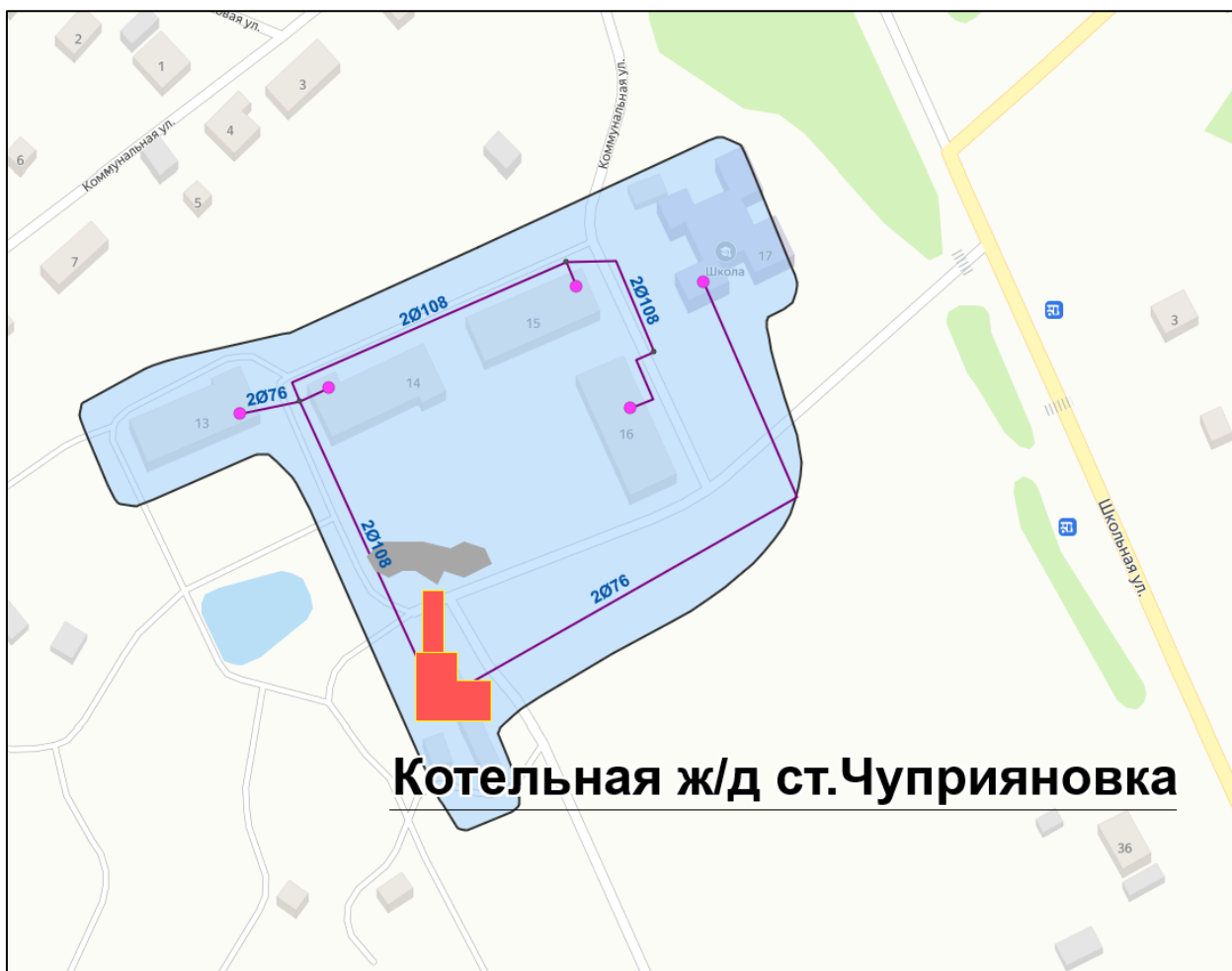


Рисунок 10.5.26 – Зона деятельности ЕТО № 01 (МУП «Коммунальные системы») в границах зоны действия системы теплоснабжения № 40 (ИТЭ: Котельная (пгт. Суховерково, ул. Строителей, 3))



Котельная ж/д ст.Чуприяновка

Рисунок 10.5.27 – Зона деятельности ЕТО № 26 (ООО Компания «Ресурс») в границах зоны действия системы теплоснабжения № 48 (ИТЭ: Котельная (ж/д ст. Чуприяновка, ул. Коммунальная))

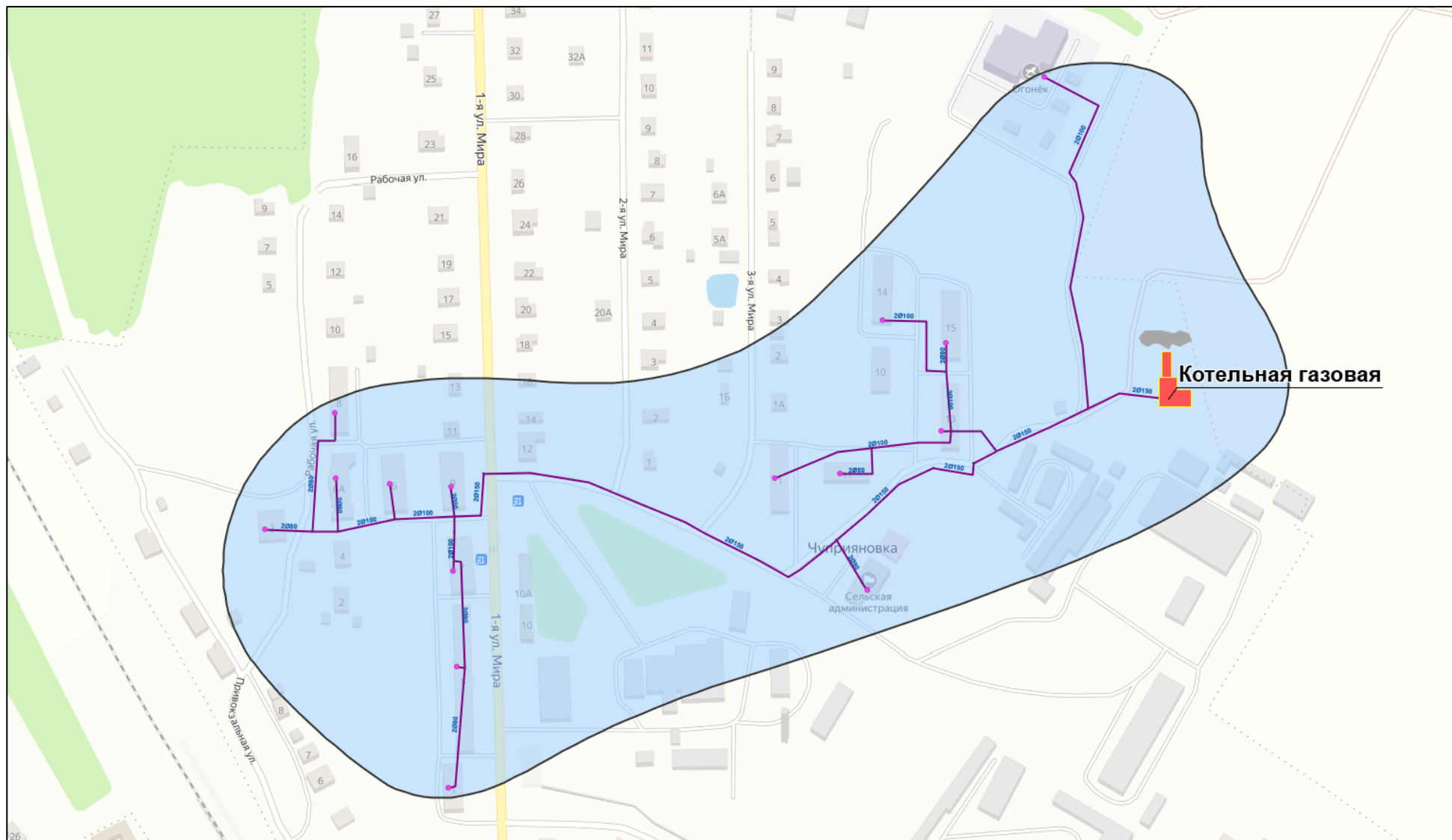


Рисунок 10.5.28 – Зона деятельности ЕТО № 12 (ООО «ГидроИнвест») в границах зоны действия системы теплоснабжения № 49 (ИТЭ: Котельная (ж/д ст. Чуприяновка, ул.3-я Мира, 16а))

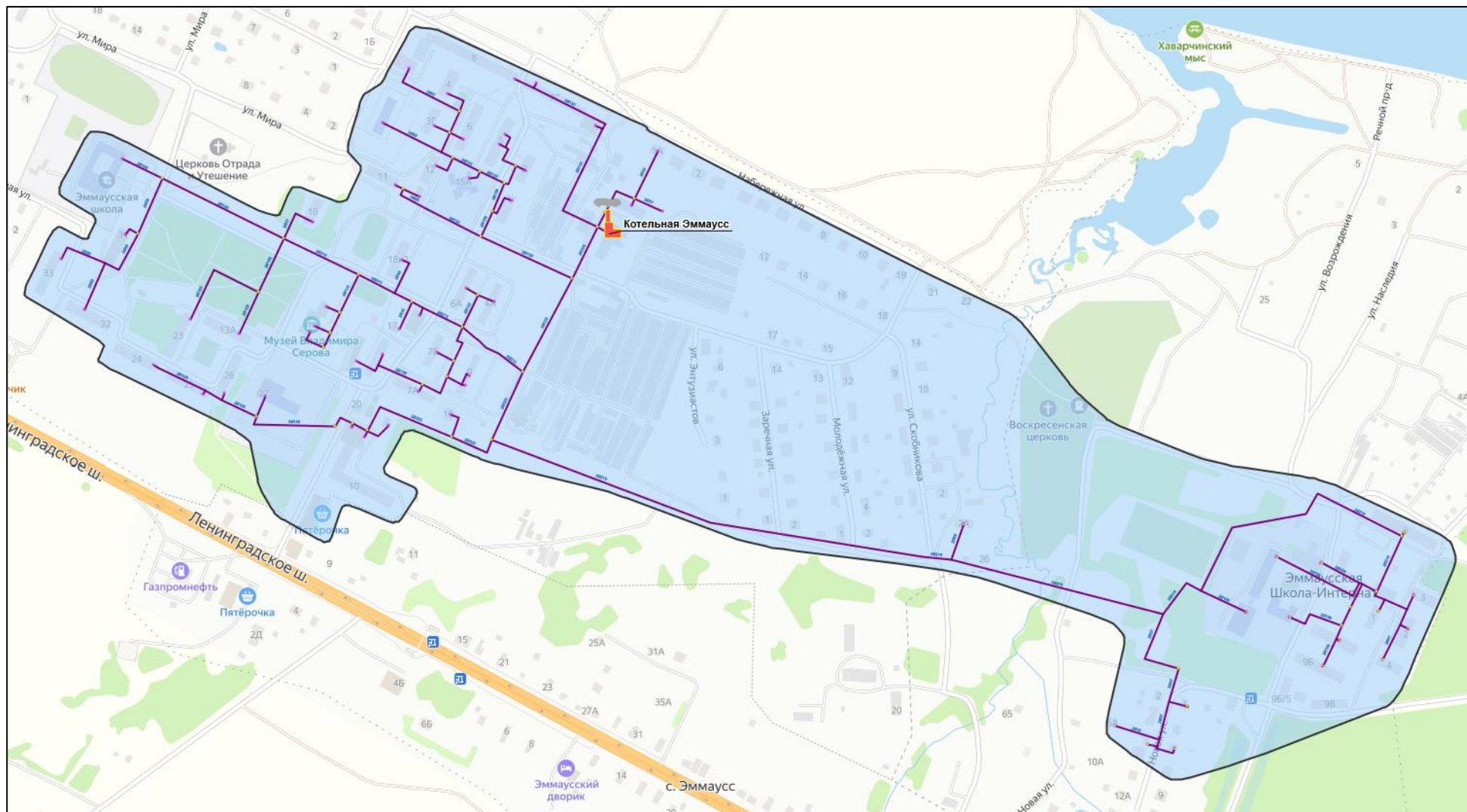


Рисунок 10.5.29 – Зона деятельности ЕТО № 01 (МУП «Коммунальные системы») в границах зоны действия системы теплоснабжения № 50 (ИТЭ: Котельная (п. Эммаусс, стр. 1))

Раздел 11 «Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии»

В рамках настоящей работы не предусмотрены решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии.

Раздел 12 «Решения по бесхозным тепловым сетям»

Бесхозные тепловые сети на территории Калининского МО не выявлены (отсутствуют).

Раздел 13 «Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения Калининского муниципального округа Тверской области»

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

Мероприятия, предусмотренные муниципальной программой «Комплексное развитие системы коммунального и газового хозяйства Калининского муниципального округа Тверской области на период 2024-2029 годов», утвержденной постановлением Администрации Калининского муниципального округа Тверской области № 1171 от 11.04.2024 приведены в составе блока 1 таблицы 4.1.2 [раздела 4](#) настоящего документа.

13.2 Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии

Сведения о проблемах организации газоснабжения ИТЭ СЦТ Калининского МО отсутствуют.

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

Предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций не предусмотрены.

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

На территории Калининского МО отсутствуют ИТЭ, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

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

Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, не предусмотрены.

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

В рамках настоящей работы не предусмотрены решения, вырабатываемые с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения Калининского муниципального округа Тверской области о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения.

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

Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения Калининского муниципального округа Тверской области для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения не предусмотрены.

Раздел 14 «Индикаторы развития систем теплоснабжения Калининского муниципального округа Тверской области»

Индикаторы развития систем теплоснабжения ПКГО разрабатываются в соответствии пунктом 79 [9] и содержат результаты оценки существующих и перспективных значений следующих индикаторов развития систем теплоснабжения, рассчитанных в соответствии с [20], а именно:

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

Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях.

Сведения для оценки существующих и перспективных значений индикаторов развития систем теплоснабжения не предоставлены (отсутствуют).

Раздел 15 «Ценовые (тарифные) последствия»

В соответствии с [1] Схема ТС, не являясь финансовым документом, представляет собой документ, содержащий предпроектные материалы по обоснованию эффективного и безопасного функционирования систем теплоснабжения, ее развития с учетом правового регулирования в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Реализация включенных в Схему ТС мероприятий по развитию систем теплоснабжения осуществляется путем разработки и реализации инвестиционной программы каждой теплоснабжающей (теплосетевой) организации, в зоне действия, которой Схемой ТС предусмотрены мероприятия по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации объектов теплоснабжения.

В соответствии с действующим законодательством инвестиционная программа является финансовым документом, который представляет собой программу мероприятий организации по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей в целях развития, повышения надежности и энергетической эффективности систем теплоснабжения, подключения (технологического присоединения) теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системам теплоснабжения.

В рамках разработки инвестиционной программы теплоснабжающая (теплосетевая) организация самостоятельно подготавливает и направляет в уполномоченный орган регулирования тарифов в сфере теплоснабжения:

- уточненные данные по объему необходимых капитальных вложений на реализацию мероприятий, предусмотренных Схемой ТС;
- предложения организации по источникам финансирования капитальных вложений и условиям их привлечения/возврата/обслуживания;
- другие материалы, характеризующие инвестиционную деятельность организации и требующие учета в инвестиционной программе.

При разработке инвестиционных программ необходимо учитывать следующие финансовые ограничения по привлечению инвестиционных ресурсов:

- возможности прямого бюджетного финансирования мероприятий инвестиционной программы, которые позволят снизить величину инвестиционной составляющей в тарифе на тепловую энергию;
- возможности привлечения инвестиционных ресурсов на финансовых рынках связаны со значительными расходами на обслуживание привлеченных инвестиционных ресурсов;
- возможности привлечения и возврата инвестиций через тарифные источники ограничены предельной тарифной нагрузкой на потребителей, определяющей экономическую доступность услуг теплоснабжения потребителям.

При этом основным инструментом привлечения инвестиций является привлечение инвестиций за счет тарифных источников (инвестиционные составляющие в тарифах и тарифы на подключение новых потребителей).

При разработке инвестиционной программы должен быть достигнут компромисс интересов. Компромиссный вариант инвестиционной программы должен за счет постепенного включения в тариф инвестиционной составляющей обеспечить приемлемую тарифную нагрузку на потребителей и экономическую доступность для них услуг теплоснабжения.

По результатам рассмотрения, полученных от теплоснабжающей (теплосетевой) организации проекта инвестиционной программы и пакета обосновывающих материалов, уполномоченный орган регулирования тарифов в сфере теплоснабжения уполномочен утвердить инвестиционную программу (тариф на тепловую энергию с инвестиционной составляющей, тариф на подключение новых потребителей) с учетом предложений организации и в рамках действующего законодательства в сфере теплоснабжения.

В случаях разработки (актуализации) Схемы ТС, изменения условий реализации инвестиционной программы или по результатам мониторинга целевого использования привлеченных инвестиционных ресурсов, в соответствии с действующим законодательством возможны корректировки инвестиционной программы организации и величины тарифа на подключение новых потребителей и инвестиционной составляющей, подлежащей включению в тариф на тепловую энергию, в рамках ежегодного пересмотра и установления цен (тарифов) органом регулирования тарифов в сфере теплоснабжения.

Прогнозные цены (тарифы) в сфере теплоснабжения Калининского МО приведены в таблице 13.7.1.

Таблица 13.7.1 – Прогнозные цены (тарифы) в сфере теплоснабжения Калининского МО

№ п.п.	Наименование регулируемой организации	Наименование муниципального образования (упраздненное, до объединения в Калининский МО)	Наименование населенного пункта	Тариф	Вид тарифа	Вид теплоносителя	Группа потребителей	01.01.2024–30.06.2024	01.07.2024–30.06.2025	01.07.2025–30.06.2026	01.07.2026–30.06.2027	01.07.2027–30.06.2028	01.07.2028–31.12.2028	01.07.2033–31.12.2033
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	МУП «Коммунальные системы»	Городское поселение Васильевский Мох	пгт. Васильевский Мох	На тепловую энергию	Одноставочный, руб./Гкал	Вода	Прочие (без НДС)	1 610,04	1 742,72	1 646,90	1 679,84	1 818,27	1 968,11	2 924,18
2	МУП «Коммунальные системы»	Городское поселение Васильевский Мох	пгт. Васильевский Мох	На тепловую энергию	Одноставочный, руб./Гкал	Вода	Население (с НДС)	1 932,05	2 091,26	1 976,28	2 015,81	2 181,92	2 361,72	3 508,95
3	МУП «Коммунальные системы»	Городское поселение Орша	пгт. Орша	На тепловую энергию	Одноставочный, руб./Гкал	Вода	Прочие (без НДС)	1 702,37	1 806,74	1 662,98	1 696,24	1 800,23	1 910,60	2 572,64
4	МУП «Коммунальные системы»	Городское поселение Орша	пгт. Орша	На тепловую энергию	Одноставочный, руб./Гкал	Вода	Население (с НДС)	2 042,84	2 168,09	1 995,57	2 035,48	2 160,28	2 292,73	3 087,22
5	МУП «Коммунальные системы»	Городское поселение Суховерково	пгт. Суховерково	На тепловую энергию	Одноставочный, руб./Гкал	Вода	Прочие (без НДС)	1 992,50	2 264,91	2 060,07	2 101,27	2 388,55	2 715,11	5 152,88
6	МУП «Коммунальные системы»	Городское поселение Суховерково	пгт. Суховерково	На тепловую энергию	Одноставочный, руб./Гкал	Вода	Население (с НДС)	1 984,01	2 271,68	1 896,79	1 934,73	2 215,25	2 536,45	4 991,64
7	МУП «Коммунальные системы»	Аввакумовское сельское поселение	д. Аввакумово	На тепловую энергию	Одноставочный, руб./Гкал	Вода	Прочие (без НДС)	1 626,64	1 726,23	1 622,55	1 655,00	1 756,33	1 863,86	2 508,70
8	МУП «Коммунальные системы»	Аввакумовское сельское поселение	д. Аввакумово	На тепловую энергию	Одноставочный, руб./Гкал	Вода	Население (с НДС)	1 951,97	2 071,48	1 947,06	1 986,00	2 107,59	2 236,63	3 010,46
9	МУП «Коммунальные системы»	Аввакумовское сельское поселение	д. Аввакумово	На горячую воду	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Вода	Прочие (без НДС)	1 626,64	1 726,23	1 831,92	1 944,08	2 063,10	2 189,41	2 946,89
10	МУП «Коммунальные системы»	Аввакумовское сельское поселение	д. Аввакумово	На горячую воду	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Вода	Население (с НДС)	1 951,97	2 071,48	2 198,31	2 332,90	2 475,73	2 627,31	3 536,30
11	МУП «Коммунальные системы»	Аввакумовское сельское поселение	д. Аввакумово	На горячую воду	Компонент на холодную воду, руб./м³	Вода	Прочие (без НДС)	15,84	17,18	18,63	20,21	21,92	23,77	35,68

№ п.п.	Наименование регулируемой организации	Наименование муниципального образования (упраздненное, до объединения в Калининский МО)	Наименование населенного пункта	Тариф	Вид тарифа	Вид теплоносителя	Группа потребителей	01.01.2024–30.06.2024	01.07.2024–30.06.2025	01.07.2025–30.06.2026	01.07.2026–30.06.2027	01.07.2027–30.06.2028	01.07.2028–31.12.2028	01.07.2033–31.12.2033
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
12	МУП «Коммунальные системы»	Аввакумовское сельское поселение	д. Аввакумово	На горячую воду	Компонент на холодную воду, руб./м³	Вода	Население (с НДС)	19,01	20,62	22,37	24,26	26,32	28,54	42,86
13	ООО «Теплосервис»	Бурашевское сельское поселение	с. Бурашево	На тепловую энергию	Одноставочный, руб./Гкал	Вода	Прочие (без НДС)	1 755,80	2 003,33	2 101,49	2 164,53	2 229,47	2 296,35	3 446,50
14	ООО «Теплосервис»	Бурашевское сельское поселение	с. Бурашево	На тепловую энергию	Одноставочный, руб./Гкал	Вода	Население (без НДС)	1 755,80	2 003,33	2 101,49	2 164,53	2 229,47	2 296,35	3 446,50
15	ООО «ГидроИнвест»	Верхневолжское сельское поселение	д. Квакшино	На тепловую энергию	Одноставочный, руб./Гкал	Вода	Прочие (без НДС)	1 633,52	1 685,56	1 739,28	1 886,42	2 046,00	2 219,08	3 330,53
16	ООО «ГидроИнвест»	Верхневолжское сельское поселение	д. Квакшино	На тепловую энергию	Одноставочный, руб./Гкал	Вода	Население (с НДС)	1 960,22	2 022,67	2 087,14	2 263,70	2 455,20	2 662,90	3 996,64
17	ООО «ГидроИнвест»	Верхневолжское сельское поселение	д. Квакшино	На горячую воду	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Вода	Прочие (без НДС)	1 633,52	1 685,56	1 739,28	1 886,42	2 046,00	2 219,08	3 330,53
18	ООО «ГидроИнвест»	Верхневолжское сельское поселение	д. Квакшино	На горячую воду	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Вода	Население (с НДС)	1 960,22	2 022,67	2 087,14	2 263,70	2 455,20	2 662,90	3 996,64
19	ООО «ГидроИнвест»	Верхневолжское сельское поселение	д. Квакшино	На горячую воду	Компонент на холодную воду, руб./м³	Вода	Прочие (без НДС)	13,97	15,16	16,44	17,83	19,34	20,97	31,48
20	ООО «ГидроИнвест»	Верхневолжское сельское поселение	д. Квакшино	На горячую воду	Компонент на холодную воду, руб./м³	Вода	Население (с НДС)	16,77	18,20	19,74	21,41	23,22	25,18	37,79
21	ООО «ГидроИнвест»	Верхневолжское сельское поселение	д. Рязаново	На тепловую энергию	Одноставочный, руб./Гкал	Вода	Прочие (без НДС)	1 339,35	1 381,62	1 425,24	1 545,81	1 676,58	1 818,41	2 729,18
22	ООО «ГидроИнвест»	Верхневолжское сельское поселение	д. Рязаново	На тепловую энергию	Одноставочный, руб./Гкал	Вода	Население (с НДС)	1 607,22	1 657,94	1 710,29	1 854,97	2 011,90	2 182,10	3 275,02
23	ООО «ГидроИнвест»	Верхневолжское сельское поселение	д. Рязаново	На горячую воду	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Вода	Прочие (без НДС)	1 339,35	1 381,62	1 425,24	1 545,81	1 676,58	1 818,41	2 729,18

№ п.п.	Наименование регулируемой организации	Наименование муниципального образования (упраздненное, до объединения в Калининский МО)	Наименование населенного пункта	Тариф	Вид тарифа	Вид теплоносителя	Группа потребителей	01.01.2024–30.06.2024	01.07.2024–30.06.2025	01.07.2025–30.06.2026	01.07.2026–30.06.2027	01.07.2027–30.06.2028	01.07.2028–31.12.2028	01.07.2023–31.12.2033
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
24	ООО «ГидроИнвест»	Верхневолжское сельское поселение	д. Рязаново	На горячую воду	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Вода	Население (с НДС)	1 607,22	1 657,94	1 710,29	1 854,97	2 011,90	2 182,10	3 275,02
25	ООО «ГидроИнвест»	Верхневолжское сельское поселение	д. Рязаново	На горячую воду	Компонент на холодную воду, руб./м³	Вода	Прочие (без НДС)	14,01	14,46	14,92	16,18	17,55	19,03	28,57
26	ООО «ГидроИнвест»	Верхневолжское сельское поселение	д. Рязаново	На горячую воду	Компонент на холодную воду, руб./м³	Вода	Население (с НДС)	16,82	17,35	17,91	19,42	21,07	22,85	34,29
27	ООО «ГидроИнвест»	Верхневолжское сельское поселение	с. Пушкино	На тепловую энергию	Одноставочный, руб./Гкал	Вода	Прочие (без НДС)	1 896,98	1 957,22	2 019,40	2 190,23	2 375,52	2 576,48	3 866,93
28	ООО «ГидроИнвест»	Верхневолжское сельское поселение	с. Пушкино	На тепловую энергию	Одноставочный, руб./Гкал	Вода	Население (с НДС)	2 276,38	2 348,66	2 423,28	2 628,28	2 850,62	3 091,77	4 640,31
29	МУП «Коммунальные системы»	Заволжское сельское поселение	п. Заволжский	На тепловую энергию	Одноставочный, руб./Гкал	Вода	Прочие (без НДС)	1 527,66	1 909,47	1 995,40	2 075,22	2 147,85	2 223,02	3 336,44
30	МУП «Коммунальные системы»	Заволжское сельское поселение	п. Заволжский	На тепловую энергию	Одноставочный, руб./Гкал	Вода	Население (с НДС)	1 833,19	2 099,00	2 193,46	2 281,20	2 361,04	2 443,68	3 667,62
31	МУП «Коммунальные системы»	Заволжское сельское поселение	п. Заволжский	На горячую воду	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Вода	Прочие (без НДС)	1 527,66	1 909,47	2 071,00	2 246,20	2 436,22	2 642,32	3 965,74
32	МУП «Коммунальные системы»	Заволжское сельское поселение	п. Заволжский	На горячую воду	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Вода	Население (с НДС)	1 833,19	2 291,36	2 485,20	2 695,44	2 923,46	3 170,77	4 758,88
33	МУП «Коммунальные системы»	Заволжское сельское поселение	п. Заволжский	На горячую воду	Компонент на холодную воду, руб./м³	Вода	Прочие (без НДС)	19,18	20,53	22,27	24,15	26,19	28,41	42,64
34	МУП «Коммунальные системы»	Заволжское сельское поселение	п. Заволжский	На горячую воду	Компонент на холодную воду, руб./м³	Вода	Население (с НДС)	23,02	24,64	26,72	28,99	31,44	34,10	51,17
35	МУП «Коммунальные системы»	Красногорское сельское поселение	д. Колталово	На тепловую энергию	Одноставочный, руб./Гкал	Вода	Прочие (без НДС)	1 740,40	1 755,93	1 834,95	1 908,35	2 069,79	2 244,88	3 369,26

№ п.п.	Наименование регулируемой организации	Наименование муниципального образования (упраздненное, до объединения в Калининский МО)	Наименование населенного пункта	Тариф	Вид тарифа	Вид теплоносителя	Группа потребителей	01.01.2024–30.06.2024	01.07.2024–30.06.2025	01.07.2025–30.06.2026	01.07.2026–30.06.2027	01.07.2027–30.06.2028	01.07.2028–31.12.2028	01.07.2033–31.12.2033
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
36	МУП «Коммунальные системы»	Красногорское сельское поселение	д. Колталово	На тепловую энергию	Одноставочный, руб./Гкал	Вода	Население (с НДС)	1 898,36	2 107,12	2 201,94	2 290,02	2 483,75	2 693,86	4 043,11
37	МУП «Коммунальные системы»	Красногорское сельское поселение	д. Колталово	На горячую воду	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Вода	Прочие (без НДС)	1 740,40	1 755,93	1 904,47	2 065,59	2 240,33	2 429,85	3 646,86
38	МУП «Коммунальные системы»	Красногорское сельское поселение	д. Колталово	На горячую воду	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Вода	Население (с НДС)	1 898,36	2 107,12	2 285,37	2 478,71	2 688,40	2 915,82	4 376,24
39	МУП «Коммунальные системы»	Красногорское сельское поселение	д. Колталово	На горячую воду	Компонент на холодную воду, руб./м³	Вода	Прочие (без НДС)	15,61	17,30	18,76	20,35	22,07	23,94	35,93
40	МУП «Коммунальные системы»	Красногорское сельское поселение	д. Колталово	На горячую воду	Компонент на холодную воду, руб./м³	Вода	Население (с НДС)	18,73	20,76	22,52	24,42	26,49	28,73	43,12
41	МУП «Коммунальные системы»	Красногорское сельское поселение	с. Красная Гора	На тепловую энергию	Одноставочный, руб./Гкал	Вода	Прочие (без НДС)	2 152,22	2 182,81	2 281,04	2 372,28	2 572,97	2 790,63	4 188,34
42	МУП «Коммунальные системы»	Красногорское сельское поселение	с. Красная Гора	На тепловую энергию	Одноставочный, руб./Гкал	Вода	Население (с НДС)	2 582,66	2 619,37	2 737,24	2 846,73	3 087,55	3 348,75	5 026,00
43	МУП «Коммунальные системы»	Красногорское сельское поселение	с. Красная Гора	На горячую воду	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Вода	Прочие (без НДС)	2 152,22	2 182,81	2 367,47	2 567,75	2 784,97	3 020,56	4 533,44
44	МУП «Коммунальные системы»	Красногорское сельское поселение	с. Красная Гора	На горячую воду	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Вода	Население (с НДС)	2 582,66	2 619,37	2 840,96	3 081,29	3 341,96	3 624,67	5 440,12
45	МУП «Коммунальные системы»	Красногорское сельское поселение	с. Красная Гора	На горячую воду	Компонент на холодную воду, руб./м³	Вода	Прочие (без НДС)	17,69	19,65	21,31	23,12	25,07	27,19	40,81
46	МУП «Коммунальные системы»	Красногорское сельское поселение	с. Красная Гора	На горячую воду	Компонент на холодную воду, руб./м³	Вода	Население (с НДС)	21,23	23,58	25,57	27,74	30,08	32,63	48,97

№ п.п.	Наименование регулируемой организации	Наименование муниципального образования (упраздненное, до объединения в Калининский МО)	Наименование населенного пункта	Тариф	Вид тарифа	Вид теплоносителя	Группа потребителей	01.01.2024–30.06.2024	01.07.2024–30.06.2025	01.07.2025–30.06.2026	01.07.2026–30.06.2027	01.07.2027–30.06.2028	01.07.2028–31.12.2028	01.07.2023–31.12.2033
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
47	МУП «Коммунальные системы»	Красногорское сельское поселение	д. Некрасово	На тепловую энергию	Одноставочный, руб./Гкал	Вода	Прочие (без НДС)	2 001,88	2 090,85	2 129,89	2 310,07	2 505,49	2 717,45	4 078,51
48	МУП «Коммунальные системы»	Красногорское сельское поселение	д. Некрасово	На тепловую энергию	Одноставочный, руб./Гкал	Вода	Население (с НДС)	2 402,26	2 509,02	2 555,87	2 772,09	3 006,59	3 260,94	4 894,21
49	МУП «Коммунальные системы»	Красногорское сельское поселение	д. Некрасово	На горячую воду	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Вода	Прочие (без НДС)	2 001,88	2 090,85	2 267,73	2 459,57	2 667,64	2 893,31	4 342,45
50	МУП «Коммунальные системы»	Красногорское сельское поселение	д. Некрасово	На горячую воду	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Вода	Население (с НДС)	2 402,26	2 509,02	2 721,27	2 951,48	3 201,17	3 471,97	5 210,94
51	МУП «Коммунальные системы»	Красногорское сельское поселение	д. Некрасово	На горячую воду	Компонент на холодную воду, руб./м³	Вода	Прочие (без НДС)	17,69	19,65	21,31	23,12	25,07	27,19	40,81
52	МУП «Коммунальные системы»	Красногорское сельское поселение	д. Некрасово	На горячую воду	Компонент на холодную воду, руб./м³	Вода	Население (с НДС)	21,23	23,58	25,57	27,74	30,08	32,63	48,97
53	МУП «Коммунальные системы»	Каблуковское сельское поселение	д. Савватьево	На тепловую энергию	Одноставочный, руб./Гкал	Вода	Прочие (без НДС)	1 882,76	1 986,74	1 929,66	1 968,25	2 134,76	2 315,35	3 475,01
54	МУП «Коммунальные системы»	Каблуковское сельское поселение	д. Савватьево	На тепловую энергию	Одноставочный, руб./Гкал	Вода	Население (с НДС)	2 259,31	2 384,09	2 193,47	2 237,34	2 426,61	2 631,89	3 950,10
55	МУП «Коммунальные системы»	Кулицкое сельское поселение	ж/д ст. Кулицкая	На тепловую энергию	Одноставочный, руб./Гкал	Вода	Прочие (без НДС)	1 695,44	1 717,16	1 780,47	1 816,08	1 969,71	2 136,34	3 206,35
56	МУП «Коммунальные системы»	Кулицкое сельское поселение	ж/д ст. Кулицкая	На тепловую энергию	Одноставочный, руб./Гкал	Вода	Население (с НДС)	2 034,53	2 060,59	2 136,57	2 179,30	2 363,66	2 563,62	3 847,63
57	МУП «Коммунальные системы»	Кулицкое сельское поселение	ж/д ст. Кулицкая	На горячую воду	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Вода	Прочие (без НДС)	1 695,44	1 717,16	1 862,42	2 019,98	2 190,86	2 376,20	3 566,34
58	МУП «Коммунальные системы»	Кулицкое сельское поселение	ж/д ст. Кулицкая	На горячую воду	Компонент на тепловую	Вода	Население (с НДС)	2 034,53	2 060,59	2 234,91	2 423,97	2 629,03	2 851,44	4 279,60

№ п.п.	Наименование регулируемой организации	Наименование муниципального образования (упраздненное, до объединения в Калининский МО)	Наименование населенного пункта	Тариф	Вид тарифа	Вид теплоносителя	Группа потребителей	01.01.2024–30.06.2024	01.07.2024–30.06.2025	01.07.2025–30.06.2026	01.07.2026–30.06.2027	01.07.2027–30.06.2028	01.07.2028–31.12.2028	01.07.2023–31.12.2033
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
					энергию, руб./Гкал									
59	МУП «Коммунальные системы»	Кулицкое сельское поселение	ж/д ст. Кулицкая	На горячую воду	Компонент на холодную воду, руб./м³	Вода	Прочие (без НДС)	17,03	18,25	19,79	21,47	23,28	25,25	37,90
60	МУП «Коммунальные системы»	Кулицкое сельское поселение	ж/д ст. Кулицкая	На горячую воду	Компонент на холодную воду, руб./м³	Вода	Население (с НДС)	20,44	21,90	23,75	25,76	27,94	30,31	45,48
61	МУП «Коммунальные системы»	Медновское сельское поселение	с. Медное	На тепловую энергию	Одноставочный, руб./Гкал	Вода	Прочие (без НДС)	2 288,37	2 455,67	3 493,93	3 563,81	3 865,29	4 192,28	6 292,02
62	МУП «Коммунальные системы»	Медновское сельское поселение	с. Медное	На тепловую энергию	Одноставочный, руб./Гкал	Вода	Население (с НДС)	2 746,04	2 946,80	2 670,22	2 723,62	2 954,03	3 203,93	4 808,64
63	МУП «Коммунальные системы»	Медновское сельское поселение	с. Медное	На горячую воду	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Вода	Прочие (без НДС)	2 288,37	2 455,67	2 663,41	2 888,72	3 133,10	3 398,15	5 100,14
64	МУП «Коммунальные системы»	Медновское сельское поселение	с. Медное	На горячую воду	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Вода	Население (с НДС)	2 746,04	2 946,80	3 196,09	3 466,46	3 759,71	4 077,77	6 120,16
65	МУП «Коммунальные системы»	Медновское сельское поселение	с. Медное	На горячую воду	Компонент на холодную воду, руб./м³	Вода	Прочие (без НДС)	16,56	18,53	20,10	21,80	23,64	25,64	38,48
66	МУП «Коммунальные системы»	Медновское сельское поселение	с. Медное	На горячую воду	Компонент на холодную воду, руб./м³	Вода	Население (с НДС)	19,87	22,24	24,12	26,16	28,38	30,78	46,19
67	ООО «Теплый Дом»	Медновское сельское поселение	с. Медное	На тепловую энергию	Одноставочный, руб./Гкал	Вода	Прочие (без НДС)	2 088,33	2 335,44	2 428,86	2 513,87	2 601,86	2 692,93	4 041,71
68	ООО «Теплый Дом»	Медновское сельское поселение	с. Медное	На тепловую энергию	Одноставочный, руб./Гкал	Вода	Население (без НДС)	2 088,33	2 335,44	2 428,86	2 513,87	2 601,86	2 692,93	4 041,71
69	ООО «ТСК-69»	Медновское сельское поселение	д. Мермерины	На тепловую энергию	Одноставочный, руб./Гкал	Вода	Прочие (без НДС)	1 859,41	1 918,18	1 978,83	2 146,23	2 327,79	2 524,72	3 789,24

№ п.п.	Наименование регулируемой организации	Наименование муниципального образования (упраздненное, до объединения в Калининский МО)	Наименование населенного пункта	Тариф	Вид тарифа	Вид теплоносителя	Группа потребителей	01.01.2024–30.06.2024	01.07.2024–30.06.2025	01.07.2025–30.06.2026	01.07.2026–30.06.2027	01.07.2027–30.06.2028	01.07.2028–31.12.2028	01.07.2033–31.12.2033
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
70	ООО «ТСК-69»	Медновское сельское поселение	д. Мермерины	На тепловую энергию	Одноставочный, руб./Гкал	Вода	Население (с НДС)	2 231,29	2 301,82	2 374,60	2 575,48	2 793,36	3 029,66	4 547,10
71	ООО «ТСК-69»	Медновское сельское поселение	д. Мермерины	На горячую воду	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Вода	Прочие (без НДС)	1 859,41	2 016,71	2 187,31	2 372,35	2 573,04	2 790,71	4 188,47
72	ООО «ТСК-69»	Медновское сельское поселение	д. Мермерины	На горячую воду	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Вода	Население (с НДС)	2 231,29	2 420,05	2 624,77	2 846,82	3 087,65	3 348,85	5 026,15
73	ООО «ТСК-69»	Медновское сельское поселение	д. Мермерины	На горячую воду	Компонент на холодную воду, руб./м³	Вода	Прочие (без НДС)	15,78	17,66	19,15	20,77	22,53	24,44	36,67
74	ООО «ТСК-69»	Медновское сельское поселение	д. Мермерины	На горячую воду	Компонент на холодную воду, руб./м³	Вода	Население (с НДС)	18,93	21,19	22,98	24,92	27,03	29,32	44,01
75	МУП «Коммунальные системы»	Михайловское сельское поселение	п. Загородный	На тепловую энергию	Одноставочный, руб./Гкал	Вода	Прочие (без НДС)	1 861,74	1 893,04	1 869,22	1 906,61	2 067,90	2 242,84	3 366,18
76	МУП «Коммунальные системы»	Михайловское сельское поселение	п. Загородный	На тепловую энергию	Одноставочный, руб./Гкал	Вода	Население (с НДС)	1 535,35	1 757,98	1 454,75	1 483,84	1 609,37	1 745,51	2 619,77
77	МУП «Коммунальные системы»	Михайловское сельское поселение	п. Загородный	На горячую воду	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Вода	Прочие (без НДС)	1 861,74	1 893,04	2 053,18	2 226,87	2 415,26	2 619,58	3 931,62
78	МУП «Коммунальные системы»	Михайловское сельское поселение	п. Загородный	На горячую воду	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Вода	Население (с НДС)	1 535,35	2 000,00	2 169,19	2 352,70	2 551,73	2 767,59	4 153,76
79	МУП «Коммунальные системы»	Михайловское сельское поселение	п. Загородный	На горячую воду	Компонент на холодную воду, руб./м³	Вода	Прочие (без НДС)	15,84	17,36	18,83	20,42	22,15	24,02	36,05
80	МУП «Коммунальные системы»	Михайловское сельское поселение	п. Загородный	На горячую воду	Компонент на холодную воду, руб./м³	Вода	Население (с НДС)	19,01	20,83	22,59	24,50	26,58	28,82	43,26

№ п.п.	Наименование регулируемой организации	Наименование муниципального образования (упраздненное, до объединения в Калининский МО)	Наименование населенного пункта	Тариф	Вид тарифа	Вид теплоносителя	Группа потребителей	01.01.2024– 30.06.2024	01.07.2024– 30.06.2025	01.07.2025– 30.06.2026	01.07.2026– 30.06.2027	01.07.2027– 30.06.2028	01.07.2028– 31.12.2028	01.07.2023– 31.12.2033
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
83	ФКУ ИК-10 УФСИН России по Тверской области	Михайловское сельское поселение	п. Металлистов	На тепловую энергию	Одноставочный, руб./Гкал	Вода	Прочие (без НДС)	1 899,14	2 012,15	2 127,82	2 250,73	2 381,36	2 582,81	3 876,44
84	ФКУ ИК-10 УФСИН России по Тверской области	Михайловское сельское поселение	п. Металлистов	На тепловую энергию	Одноставочный, руб./Гкал	Вода	Население (без НДС)	1 899,14	2 012,15	2 127,82	2 250,73	2 381,36	2 582,81	3 876,44
85	МУП «Никулинское»	Никулинское сельское поселение	д. Даниловское	На тепловую энергию	Одноставочный, руб./Гкал	Вода	Прочие (без НДС)	2 418,58	2 555,05	2 691,99	2 919,72	3 166,72	3 434,61	5 154,87
86	МУП «Никулинское»	Никулинское сельское поселение	д. Даниловское	На тепловую энергию	Одноставочный, руб./Гкал	Вода	Население (без НДС)	2 313,71	2 386,59	2 531,37	2 745,51	2 977,77	3 229,68	4 847,30
87	МУП «Никулинское»	Никулинское сельское поселение	с. Никольское	На тепловую энергию	Одноставочный, руб./Гкал	Вода	Прочие (без НДС)	2 136,78	2 260,56	2 386,02	2 587,87	2 806,79	3 044,23	4 568,97
88	МУП «Никулинское»	Никулинское сельское поселение	с. Никольское	На тепловую энергию	Одноставочный, руб./Гкал	Вода	Население (без НДС)	2 136,78	2 260,56	2 386,02	2 587,87	2 806,79	3 044,23	4 568,97
89	МУП «Никулинское»	Никулинское сельское поселение	с. Никольское	На горячую воду	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Вода	Прочие (без НДС)	2 136,78	2 260,56	2 386,02	2 587,87	2 806,79	3 044,23	4 568,97
90	МУП «Никулинское»	Никулинское сельское поселение	с. Никольское	На горячую воду	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Вода	Население (без НДС)	2 136,78	2 260,56	2 386,02	2 587,87	2 806,79	3 044,23	4 568,97
91	МУП «Никулинское»	Никулинское сельское поселение	с. Никольское	На горячую воду	Компонент на холодную воду, руб./м³	Вода	Прочие (без НДС)	19,76	20,94	22,14	24,01	26,04	28,25	42,39
92	МУП «Никулинское»	Никулинское сельское поселение	с. Никольское	На горячую воду	Компонент на холодную воду, руб./м³	Вода	Население (без НДС)	19,76	20,94	22,14	24,01	26,04	28,25	42,39
93	МУП «Никулинское»	Никулинское сельское поселение	д. Никулино	На тепловую энергию	Одноставочный, руб./Гкал	Вода	Прочие (без НДС)	2 427,04	2 561,15	2 694,82	2 922,79	3 170,05	3 438,22	5 160,28

№ п.п.	Наименование регулируемой организации	Наименование муниципального образования (упраздненное, до объединения в Калининский МО)	Наименование населенного пункта	Тариф	Вид тарифа	Вид теплоносителя	Группа потребителей	01.01.2024–30.06.2024	01.07.2024–30.06.2025	01.07.2025–30.06.2026	01.07.2026–30.06.2027	01.07.2027–30.06.2028	01.07.2028–31.12.2028	01.07.2023–31.12.2033
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
94	МУП «Никулинское»	Никулинское сельское поселение	д. Никулино	На тепловую энергию	Одноставочный, руб./Гкал	Вода	Население (без НДС)	2 313,71	2 386,59	2 553,65	2 769,68	3 003,98	3 258,11	4 889,96
95	ООО «Тепловик»	Никулинское сельское поселение	д. Кривцово	На тепловую энергию	Одноставочный, руб./Гкал	Вода	Прочие (без НДС)	1 934,58	2 049,98	2 168,17	2 293,78	2 427,28	2 632,62	3 951,19
96	ООО «Тепловик»	Никулинское сельское поселение	д. Кривцово	На тепловую энергию	Одноставочный, руб./Гкал	Вода	Население (без НДС)	1 934,58	2 049,98	2 168,17	2 293,78	2 427,28	2 632,62	3 951,19
97	ГБУЗ детский санаторий «Прометей»	Черногубовское сельское поселение	д. Городище	На тепловую энергию	Одноставочный, руб./Гкал	Вода	Прочие (без НДС)	1 831,87	1 943,64	2 058,69	2 181,07	2 311,27	2 506,79	3 762,34
98	ГБУЗ детский санаторий «Прометей»	Черногубовское сельское поселение	д. Городище	На тепловую энергию	Одноставочный, руб./Гкал	Вода	Население (без НДС)	1 831,87	1 943,64	2 058,69	2 181,07	2 311,27	2 506,79	3 762,34
99	ГКУЗ «Черногубовский туберкулезный госпиталь для ветеранов войн»	Черногубовское сельское поселение	Отдельные Дома Госпиталя Инвалидов Отечественной Войны	На тепловую энергию	Одноставочный, руб./Гкал	Вода	Прочие (без НДС)	3 297,48	3 426,86	3 561,37	3 862,65	4 189,41	4 543,82	6 819,63
100	ГКУЗ «Черногубовский туберкулезный госпиталь для ветеранов войн»	Черногубовское сельское поселение	Отдельные Дома Госпиталя Инвалидов Отечественной Войны	На тепловую энергию	Одноставочный, руб./Гкал	Вода	Население (без НДС)	1 635,44	1 700,86	1 768,89	1 918,53	2 080,83	2 256,86	3 387,23
101	МУП «Коммунальные системы»	Черногубовское сельское поселение	д. Андрианово	На тепловую энергию	Одноставочный, руб./Гкал	Вода	Прочие (без НДС)	12 059,44	12 059,44	13 079,62	14 186,10	15 386,19	16 687,80	25 046,03
102	МУП «Коммунальные системы»	Черногубовское сельское поселение	д. Андрианово	На тепловую энергию	Одноставочный, руб./Гкал	Вода	Население (с НДС)	1 842,34	2 109,48	2 287,93	2 481,48	2 691,41	2 919,09	4 381,14
103	ООО Компания «Ресурс»	Щербининское сельское поселение	ж/д ст. Чуприяновка	На тепловую энергию	Одноставочный, руб./Гкал	Вода	Прочие (без НДС)	2 383,42	2 626,34	2 755,03	2 837,68	2 922,81	3 010,49	4 518,32
104	ООО Компания «Ресурс»	Щербининское сельское поселение	ж/д ст. Чуприяновка	На тепловую энергию	Одноставочный, руб./Гкал	Вода	Население (без НДС)	2 383,42	2 626,34	2 755,03	2 837,68	2 922,81	3 010,49	4 518,32

№ п.п.	Наименование регулируемой организации	Наименование муниципального образования (упраздненное, до объединения в Калининский МО)	Наименование населенного пункта	Тариф	Вид тарифа	Вид теплоносителя	Группа потребителей	01.01.2024–30.06.2024	01.07.2024–30.06.2025	01.07.2025–30.06.2026	01.07.2026–30.06.2027	01.07.2027–30.06.2028	01.07.2028–31.12.2028	01.07.2033–31.12.2033
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
105	ООО «ГидроИнвест»	Щербининское сельское поселение	ж/д ст. Чуприяновка	На тепловую энергию	Одноставочный, руб./Гкал	Вода	Прочие (без НДС)	1 616,68	1 667,94	1 720,84	1 866,42	2 024,31	2 195,56	3 295,22
106	ООО «ГидроИнвест»	Щербининское сельское поселение	ж/д ст. Чуприяновка	На тепловую энергию	Одноставочный, руб./Гкал	Вода	Население (с НДС)	1 940,02	2 001,53	2 065,01	2 239,70	2 429,17	2 634,67	3 954,27
107	МУП «Коммунальные системы»	Эммаусское сельское поселение	п. Эммаусс	На тепловую энергию	Одноставочный, руб./Гкал	Вода	Прочие (без НДС)	1 641,47	1 775,49	1 645,56	1 678,47	1 820,46	1 974,47	2 963,39
108	МУП «Коммунальные системы»	Эммаусское сельское поселение	п. Эммаусс	На тепловую энергию	Одноставочный, руб./Гкал	Вода	Население (с НДС)	1 969,76	2 130,59	1 974,67	2 014,17	2 184,56	2 369,37	3 556,08
109	МУП «Коммунальные системы»	Эммаусское сельское поселение	п. Эммаусс	На теплоноситель	Одноставочный, руб./м³	Вода	без НДС	17,87	20,24	21,40	22,34	24,23	26,28	39,44
110	МУП «Коммунальные системы»	Эммаусское сельское поселение	п. Эммаусс	На горячую воду	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Вода	Прочие (без НДС)	1 641,47	1 775,49	1 645,56	1 678,47	1 820,46	1 974,47	2 963,39
111	МУП «Коммунальные системы»	Эммаусское сельское поселение	п. Эммаусс	На горячую воду	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Вода	Население (с НДС)	1 969,76	2 130,59	1 974,67	2 014,17	2 184,56	2 369,37	3 556,08
112	МУП «Коммунальные системы»	Эммаусское сельское поселение	п. Эммаусс	На горячую воду	Компонент на холодную воду, руб./м³	Вода	Прочие (без НДС)	17,87	20,24	21,40	22,34	24,23	26,28	39,44
113	МУП «Коммунальные системы»	Эммаусское сельское поселение	п. Эммаусс	На горячую воду	Компонент на холодную воду, руб./м³	Вода	Население (с НДС)	21,44	24,29	25,68	26,81	29,08	31,54	47,33

СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ

Федеральные законы

- 1 Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении».
- 2 Федеральный закон от 07.12.2011 № 417-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «О водоснабжении и водоотведении».
- 3 Федеральный закон от 23.08.1996 № 127-ФЗ «О науке и государственной научно-технической политике».
- 4 Федеральный закон от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации».
- 5 Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».
- 6 Федеральный закон от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов».

Указы и распоряжения Президента Российской Федерации

- 7 Перечень поручений Президента Российской Федерации по итогам совещания по вопросам прохождения осенне-зимнего отопительного периода от 29.12.2021 № Пр-325.

Постановления Правительства Российской Федерации

- 8 Постановление Правительства Российской Федерации от 26.01.2023 № 110 «О стандартах раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования тарифов в сфере теплоснабжения».
- 9 Постановление Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения».
- 10 Постановление Правительства Российской Федерации от 06.05.2011 № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов».
- 11 Постановление Правительства Российской Федерации от 16.05.2014 № 452 «Об утверждении Правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений и о внесении изменения в постановление Правительства Российской Федерации от 15.05.2010 № 340».
- 12 Постановление Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».
- 13 Постановление Правительства Российской Федерации от 30.11.2021 № 2115 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения, включая правила недискриминационного доступа к услугам по подключению (технологическому присоединению) к системам теплоснабжения, Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче тепловой энергии, теплоносителя, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации и отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации».

Нормативные правовые акты федеральных органов исполнительной власти, иных государственных органов Российской Федерации, их должностных лиц и пр.

14 Приказ Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 17.03.2014 № 99/пр «Об утверждении Методики осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя».

15 Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 24.03.2003 № 115 «Об утверждении Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок».

16 Приказ Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 07.03.2024 № 167/пр «Об утверждении укрупненных нормативов цены строительства «Укрупненные нормативы цены строительства. НЦС 81-02-16-2024. Сборник № 16. Малые архитектурные формы».

17 Приказ Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 26.02.2024 № 142/пр «Об утверждении укрупненных нормативов цены строительства «Укрупненные нормативы цены строительства. НЦС 81-02-13-2024. Сборник № 13. Наружные тепловые сети».

18 Приказ Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 16.02.2024 № 115/пр «Об утверждении укрупненных нормативов цены строительства «Укрупненные нормативы цены строительства. НЦС 81-02-17-2024. Сборник № 17. Озеленение».

19 Приказ Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 16.02.2024 № 118/пр «Об утверждении укрупненных нормативов цены строительства «Укрупненные нормативы цены строительства. НЦС 81-02-19-2024. Сборник № 19. Здания и сооружения городской инфраструктуры».

20 Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 05.03.2019 № 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения».

21 Приказ Государственного комитета Российской Федерации по строительству и жилищно-коммунальному комплексу от 01.10.2001 № 225 «Об утверждении Методики определения нормативных значений показателей функционирования водяных тепловых сетей систем коммунального теплоснабжения».

22 Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 24.06.2003 № 254 «Об утверждении Инструкции по продлению срока безопасной эксплуатации паровых котлов с рабочим давлением до 4 МПа включительно и водогрейных котлов с температурой выше 115 °С» (СО 153-34.17.469-2003).

23 Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 30.06.2003 № 278 «Об утверждении актов Минэнерго России по вопросам энергетической эффективности тепловых сетей» (Методические указания по составлению энергетической характеристики для систем транспорта тепловой энергии по показателю «тепловые потери» № СО 153-34.20.523(3)-2003).

24 Приказ Государственного комитета Российской Федерации по строительству и жилищно-коммунальному комплексу от 13.12.2000 № 285 «Об утверждении Типовой инструкции по технической эксплуатации тепловых сетей систем коммунального теплоснабжения» (МДК 4-02.2001).

25 Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 26.07.2013 № 310 «Об утверждении Методических указаний по анализу показателей, используемых для оценки надежности систем теплоснабжения».

26 Приказ Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 29.05.2019 № 314/пр «Об утверждении Методики разработки и применения укрупненных нормативов цены строительства, а также порядка их утверждения».

27 Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 30.12.2008 № 323 «Об утверждении порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии».

28 Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 30.12.2008 № 325 «Об утверждении порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя».

29 Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 10.08.2012 № 377 «О порядке определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), в том числе в целях государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения».

30 Приказ Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 15.12.2020 № 535 «Об утверждении федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций».

31 Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 27.11.2020 № 1062 «Об утверждении Порядка создания и использования тепловыми электростанциями запасов топлива, в том числе в отопительный сезон».

32 Приказ Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 17.11.2017 № 1550/пр «Об утверждении Требований энергетической эффективности зданий, строений, сооружений».

33 Межгосударственный стандарт ГОСТ 7.32-2017 «Система стандартов по информации, библиотечному и издательскому делу. Отчет о научно-исследовательской работе. Структура и правила оформления», введенный в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 24.10.2017 № 1494-ст.

34 Национальный стандарт Российской Федерации ГОСТ Р 15.101-2021 «Система разработки и постановки продукции на производство. Порядок выполнения научно-исследовательских работ», утвержденный и введенный в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 24.08.2021 № 784-ст.

35 Свод правил СП 30.13330.2020 «СНиП 2.04.01-85* Внутренний водопровод и канализация зданий», утвержденный приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 30.12.2020 № 920/пр.

36 Свод правил по проектированию и строительству СП 41-105-2002 «Проектирование и строительство тепловых сетей бесканальной прокладки из стальных труб с индустриальной тепловой изоляцией из пенополиуретана в полиэтиленовой оболочке», одобренный постановлением Государственного комитета Российской Федерации по строительству и жилищно-коммунальному комплексу от 26.12.2002 № 168.

37 Свод правил СП 42.13330.2016 «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений». Актуализированная редакция СНиП 2.07.01-89*, утвержденный приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 30.12.2016 № 1034/пр.

38 Свод правил СП 50.13330.2012 «СНиП 23-02-2003. Тепловая защита зданий». Актуализированная редакция СНиП 23-02-2003, утвержденный приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 30.06.2012 № 265.

39 Свод правил СП 60.13330.2020 «СНиП 41-01-2003 Отопление, вентиляция и кондиционирование воздуха», утвержденный приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 30.12.2020 № 921/пр.

40 Свод правил СП 61.13330.2012 «СНиП 41-03-2003. Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов». Актуализированная редакция СНиП 41-03-2003, утвержденный приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 27.12.2011 № 608.

41 Свод правил СП 89.13330.2016 «Котельные установки». Актуализированная редакция СНиП II-35-76, утвержденный приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 16.12.2016 № 944/пр.

42 Свод правил СП 124.13330.2012 «СНиП 41-02-2003. Тепловые сети». Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003, утвержденный приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 30.06.2012 № 280.

43 Свод правил СП 131.13330.2020 «СНиП 23-01-99* Строительная климатология», утвержденный приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 24.12.2020 № 859/пр.

44 Муниципальная программа «Комплексное развитие системы коммунального и газового хозяйства Калининского муниципального округа Тверской области на период 2024-2029 годов», утвержденная постановлением Администрации Калининского муниципального округа Тверской области № 1171 от 11.04.2024.