



**АДМИНИСТРАЦИЯ
КАЛИНИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТВЕРСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от «26» марта 2026 года

№ 1144

Тверь

**Об утверждении актуализированной схемы теплоснабжения
Калининского муниципального округа Тверской области на 2026 год**

В соответствии с п. 4 ч. 1 ст. 16 Федерального закона от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», ст. 6 Федерального закона от 27.07.2010 № 190 «О теплоснабжении», Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», на основании Протокола публичных слушаний от 24.03.2026, руководствуясь Уставом Калининского муниципального округа Тверской области, администрация Калининского муниципального округа Тверской области постановляет:

1. Утвердить актуализированную схему теплоснабжения Калининского муниципального округа Тверской области на 2026 год (приложение).

2. Настоящее постановление вступает в силу со дня его подписания и подлежит размещению в сетевом издании газеты «Ленинское знамя» (<http://lznews.ru>) и на официальном сайте Калининского муниципального округа Тверской области в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<https://kalinin-adm.ru/>).

3. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на исполняющего обязанности заместителя главы администрации Калининского муниципального округа Тверской области Завьялова С.А.

Глава Калининского муниципального округа
Тверской области

С.А. Румянцев



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ КАЛИНИНСКОГО
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА ТВЕРСКОЙ ОБЛАСТИ**

(актуализация на 2026 год)

Тверь

СОДЕРЖАНИЕ

Содержание	2
Термины и определения	7
Перечень сокращений и обозначений.....	10
Введение	11
Раздел 1 «Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории Калининского муниципального округа Тверской области»	12
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)	12
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	12
1.3 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	15
Раздел 2 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей».....	17
2.1 Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии	17
2.2 Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии	20
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.....	20
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	77
2.5 Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения.....	77
Раздел 3 «Существующие и перспективные балансы теплоносителя».....	80
3.1 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплоснабжающими установками потребителей	80
3.2 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения.....	80

Раздел 4 «Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения Калининского муниципального округа Тверской области»	81
4.1 Описание сценариев развития теплоснабжения Калининского муниципального округа Тверской области	81
4.2 Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения Калининского муниципального округа Тверской области	93
Раздел 5 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии»	94
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	96
5.2 Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии	96
5.3 Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения	96
5.4 Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных	96
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	96
5.6 Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	96
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	96
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	97
5.9 Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей	98
5.10 Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива	98
Раздел 6 «Предложения по строительству и реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей»	99

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).....	99
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	99
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.....	99
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	99
6.5 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей.....	99
Раздел 7 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые схемы горячего водоснабжения муниципального образования»	101
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	101
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	101
Раздел 8 «Перспективные топливные балансы»:	102
8.1 Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе.....	102
8.2 Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии	123
8.3 Виды топлива (в случае, если топливом является уголь, – вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25443-2013 «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.....	123
8.4 Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе.....	123

8.5 Приоритетное направление развития топливного баланса Калининского муниципального округа Тверской области.....	123
Раздел 9 «Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение и (или) модернизацию».....	124
9.1 Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе	124
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.....	124
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	124
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	124
9.5 Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям.	124
9.6 Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации	
Раздел 10 «Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)».....	126
10.1 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям).....	126
10.2 Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)	126
10.3 Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации	127
10.4 Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации	128
10.5 Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах Калининского муниципального округа Тверской области	128
Раздел 11 «Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии».....	157
Раздел 12 «Решения по бесхозным тепловым сетям».....	158
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»	159
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.....	159
13.2 Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии	159
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	159
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	159
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 .	159
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	160
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	160
Раздел 14 «Индикаторы развития систем теплоснабжения Калининского муниципального округа Тверской области».....	161
Раздел 15 «Ценовые (тарифные) последствия»	163

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 2 – повреждение трубопровода тепловой сети, если в период отопительного сезона это привело к перерыву теплоснабжения объектов жилищно-коммунального хозяйства на срок 36 ч и более
Базовый период	— год, предшествующий году разработки и утверждения первичной схемы теплоснабжения поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения
Базовый период актуализации	— год, предшествующий году, в котором подлежит утверждению актуализированная схема теплоснабжения поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения
Блочно-модульная котельная	— котельная полной заводской готовности, состоящая из котельной установки блочного исполнения, размещаемая в зданиях модульного типа
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, утвержденными Правительством Российской Федерации
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
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
Индивидуальный тепловой пункт	— Тепловой пункт, предназначенный для присоединения систем теплоснабжения одного здания или его части
Инцидент	— 1 – отказ или повреждение технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте, отклонение от установленного режима технологического процесса 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
Качественное регулирование теплоты отпуска	— изменение в зависимости от температуры наружного воздуха, температуры теплоносителя на источнике теплоты
Количественное регулирование теплоты отпуска	— изменение в зависимости от температуры наружного воздуха, расхода теплоносителя в тепловых сетях на выходных задвижках источника теплоты
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
Материальная характеристика тепловой сети	— сумма произведений значений наружных диаметров трубопроводов отдельных участков тепловой сети и длины этих участков
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
Надежность теплоснабжения	— характеристика состояния системы теплоснабжения, при котором обеспечиваются качество и безопасность теплоснабжения

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
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
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
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
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.)
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
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
Система теплоснабжения	— совокупность источников тепловой энергии и теплопотребляющих установок, технологически соединенных тепловыми сетями
Система централизованного теплоснабжения	— система, состоящая из одного или нескольких источников теплоты, тепловых сетей (независимо от диаметра, числа и протяженности наружных теплопроводов) и потребителей теплоты
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, федерального органа исполнительной власти, уполномоченного 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
Тепловая нагрузка	— количество тепловой энергии, которое может быть принято потребителем тепловой энергии за единицу времени
Тепловая сеть	— совокупность устройств (включая центральные тепловые пункты, насосные станции), предназначенных для передачи тепловой энергии, теплоносителя от источников тепловой энергии до теплопотребляющих установок
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 отнесения собственников или иных законных владельцев тепловых сетей к теплосетевым организациям

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)
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
Ценовые зоны теплоснабжения	— поселения, муниципальные округа, городские округа, определяемые в соответствии со статьей 23.3 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, 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
Центральный тепловой пункт	— тепловой пункт, предназначенный для присоединения систем теплоснабжения двух и более зданий
Электронная модель системы теплоснабжения поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения	— документ в электронной форме, в котором представлена информация о характеристиках систем теплоснабжения поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения

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

Схема ТС Калининского муниципального округа Тверской области выполнена в соответствии с требованиями, и на основании муниципального контракта № 0136300033514000184 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).

Актуальная версия Схемы ТС Калининского муниципального округа Тверской области на 2026 год выполнена Администрацией Калининского муниципального округа Тверской области в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении и постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения».

Цель данной – разработка базового документа, определяющего стратегию и единую техническую политику перспективного развития систем теплоснабжения Калининского муниципального округа Тверской области.

В актуальной версии Схемы ТС Калининского муниципального округа Тверской области на 2026 год описывается существующее положение в системе теплоснабжения Калининского муниципального округа Тверской области и перспективное развитие теплоснабжения до 2033 года.

В качестве исходной информации при выполнении работы по актуализации Схемы ТС Калининского муниципального округа Тверской области на 2026 год была использована 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 22.02.2024 № 403, а также постановление Администрации Калининского муниципального округа Тверской области от 28.08.2025 № 4330 «О присвоении статуса единой теплоснабжающей организации на территории Калининского муниципального округа Тверской области».

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 конец 2025 года приведена в таблице 1.2.1.

Таблица 1.2.1

№ 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	1,19
2	Котельная (д. Андрианово, ОРТЩ, 1)	1	0	1	0,37
3	БМК (д. Березино, ул. Центральная, 6)	1	0	1	0,09
4	БМК (д. Большие Борки, ул. Школьная, 5)	0	1	1	0,09
5	Котельная (с. Бурашево, д.9к)	19	4	23	3,54
6	БМК (с. Бурашево, ул. Лесная, 5А)	0	1	1	0,3
7	Котельная (пгт. Васильевский Мох, ул. Почтовая, 2а)	54	3	58	3,5
8	Котельная (пгт. Васильевский Мох, ул. Октябрьская, 1а (врачебная амбулатория))	0	1	1	0,29
9	Котельная (д. Городище)	1	1	2	1,8
10	Котельная (д. Даниловское, 65а)	2	1	3	0,2
11	БМК (д. Даниловское, 66А)	0	1	1	0,06
12	БМК (п. Дмитрово-Черкассы, ул. Спортивная, 10)	0	1	1	0,03
13	БМК (д. Езвино, 86)	0	1	1	0,09
14	БМК (д. Заборовье, ул. Волжская, 47)	0	1	1	0,02
15	Котельная (п. Заволжский)	14	3	17	5,45
16	Котельная (п. Загородный)	7	1	8	1,18
17	БМК (с. Каблуково, ул. Школьная, 2)	0	1	1	0,22
18	Котельная (д. Квакшино (территория птицефабрики))	14	4	18	7
19	Котельная (д. Колталово, ул. Садовая, 24а)	14	2	16	1
20	Котельная (с. Красная Гора, ул. Центральная, 13)	5	2	7	1,2
21	Котельная (д. Кривцово, ул. Уютная, 14)	5	0	5	0,6

№ 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
22	Котельная (ж/д ст. Кулицкая, ул. Заводская)	11	4	15	1,03
23	Котельная (д. Кумордино, ул. Школьная, 5)	0	1	1	0,43
24	БМК (с. Медное, ул. 1-я Комсомольская, 6А)	0	1	1	0,04
25	Котельная (с. Медное, ул. Тверская, 10)	7	1	8	2,95
26	Котельная (с. Медное, ул. Школьная, 36)	1	2	3	0,54
27	Котельная (с. Медное, ул. МСШИ, 1а)	3	1	4	1
28	Котельная (д. Мермерины)	5	1	6	2
29	Котельная (п. Металлистов)	8	0	8	0,9
30	Котельная (с. Михайловское)	0	3	3	0,42
31	Котельная (д. Некрасово, ул. Центральная, 22)	3	2	5	1,3
32	Котельная (с. Никольское, 28а)	18	2	20	4,5
33	Котельная (д. Никулино, ул. Новоселов, 14а)	7	3	10	0,4
34	БМК (д. Новинки)	0	1	1	0,25
35	Котельная (пгт. Орша, ул. Строительная, 2а)	78	5	83	3,5
36	Котельная (нп. Отдельные Дома Госпиталя Инвалидов Отечественной Войны, 3А)	10	1	11	1,29
37	Котельная (с. Пушкино)	8	3	11	0,9
38	БМК (с. Рождествено, ул. Школьная, 20)	0	1	1	0,22
39	Котельная (д. Рязаново, 22)	8	3	11	2
40	Котельная (д. Савватьево, 1а)	10	2	12	0,86
41	БМК (д. Славное, ул. Молодежная, 21)	0	1	1	0,02
42	Котельная (пгт. Суховерково, ул. Строителей, 3)	19	4	23	0,74
43	Котельная (д. Трояново, 1а)	2	1	3	1,89
44	Котельная (с. Тургиново, ул. Больничная, 19) (врачебная амбулатория)	0	1	1	0,10
45	Котельная (с. Тургиново, ул. Кирова, 22)	0	2	2	1,4
45	Котельная (нп. Отдельные дома санатория Черногубово (2 ед.))	17	1	18	2,0
47	БМК (д. Черногубово, 31)	0	1	1	0,05
47	БМК (д. Черногубово, 70)	0	1	1	0,2
47	Котельная (ж/д ст. Чуприяновка, ул. Коммунальная)	4	1	5	0,3
49	Котельная (ж/д ст. Чуприяновка, ул.3-я Мира)	14	1	15	1,7
51	Котельная (п. Эммаусс, стр. 1)	35	5	40	7,0
-	Итого по Калининскому МО	415	88	493	65,29

Значение потребления тепловой энергии в разрезе ИТЭ на территории Калининского МО за 2024 год приведено в таблице 1.2.2

Таблица 1.2.2

№ п.п.	Наименование ИТЭ	Отапливаемые объекты			Полезный отпуск (реализация) тепловой энергии за 2024 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	6 293
2	Котельная (д. Андрианово)	1	0	1	420
3	БМК (д. Березино, ул. Центральная, 6)	1	0	1	470
4	БМК (д. Большие Борки, ул. Школьная, 5)	0	1	1	н.д.
5	Котельная (с. Бурашево)	19	4	23	15 714
6	БМК (с. Бурашево, ул. Лесная, 5А)	0	1	1	519
7	Котельная (пгт. Васильевский Мох, ул. Почтовая, 2а)	54	3	58	11 435

№ п.п.	Наименование ИТЭ	Отапливаемые объекты			Полезный отпуск (реализация) тепловой энергии за 2024 год, Гкал ¹
		жилые дома, ед.	соц.знач. объекты, ед.	всего, ед.	
1	2	3	4	5	6
8	Котельная (пгт. Васильевский Мох, ул. Октябрьская, 1а, (врачебная амбулатория))	0	1	1	234
9	Котельная (д. Городище)	1	1	2	2 590
10	Котельная (д. Даниловское, 65а)	2	1	3	127
11	БМК (д. Даниловское, 66А)	0	1	1	459
12	БМК (п. Дмитрово-Черкассы, ул. Спортивная, 10)	0	1	1	н.д.
13	БМК (д. Езвино, 86)	0	1	1	н.д.
14	БМК (д. Заборовье, ул. Волжская, 47)	0	1	1	н.д.
15	Котельная (п. Заволжский)	14	3	17	12876
16	Котельная (п. Загородный)	7	1	8	2 145
17	БМК (с. Каблуково, ул. Школьная, 2, 5)	0	1	1	н.д.
18	Котельная (д. Квакшино (территория птицефабрики))	14	4	18	6 818
19	Котельная (д. Колталово, ул. Садовая, 24а)	14	2	16	5 319
20	Котельная (с. Красная Гора, ул. Центральная, 13)	5	2	7	1 187
21	Котельная (д. Кривцово)	5	0	5	н.д.
22	Котельная (ж/д ст. Кулицкая, ул. Заводская)	11	4	15	2 247
23	Котельная (д. Кумордино, ул. Школьная, 5)	0	1	1	н.д.
24	БМК (с. Медное, ул. 1-я Комсомольская, 6А)	0	1	1	н.д.
25	Котельная (с. Медное, ул. Тверская, 10)	7	1	8	6 049
26	Котельная (с. Медное, ул. Школьная, 36)	1	2	3	1 754
27	Котельная (с. Медное, ул. МСШИ, 1а)	3	1	4	н.д.
28	Котельная (д. Мермерины)	5	1	6	3 923
29	Котельная (п. Металлистов)	8	0	8	н.д.
30	Котельная (с. Михайловское)	0	3	3	1 005
31	Котельная (д. Некрасово, ул. Центральная, 22)	3	2	5	875
32	Котельная (с. Никольское, 28а)	18	2	20	8 059
33	Котельная (д. Никулино, ул. Новоселов, 14а)	7	3	10	1 380
34	БМК (д. Новинки)	0	1	1	н.д.
35	Котельная (пгт. Орша, ул. Строительная, 2а)	78	5	83	13 133
36	Котельная (Отдельные Дома Госпиталя Инвалидов Отечественной Войны, 3А)	10	1	11	4490
37	Котельная (с. Пушкино)	8	3	11	6 810
38	БМК (с. Рождествено, ул. Школьная, 20)	0	1	1	н.д.
39	Котельная (д. Рязаново, 22)	8	3	11	8 800
40	Котельная (д. Савватьево, 1а)	10	2	12	1 962
41	БМК (д. Славное, ул. Молодежная, 21)	0	1	1	н.д.
42	Котельная (пгт. Суховерково, ул. Строителей, 3)	19	4	23	3 638
43	Котельная (д. Трояново, 1а)	2	1	3	2 100
44	Котельная (с. Тургиново, ул. Больничная, 19 (врачебная амбулатория))	0	1	1	270
45	Котельная (с. Тургиново, ул. Кирова, 22)	0	1	1	н.д.
45	Котельная (д. Черногубово (2 ед.))	17	1	18	н.д.
47	БМК (д. Черногубово, 31)	0	1	1	159
47	БМК (д. Черногубово, 70)	0	1	1	390
47	Котельная (ж/д ст. Чуприяновка, ул. Коммунальная)	4	1	5	1 011
49	Котельная (ж/д ст. Чуприяновка, ул.3-я Мира, 16а)	14	1	15	3 940
51	Котельная (п. Эммаусс, стр. 1)	35	5	40	24 449

№ п.п.	Наименование ИТЭ	Отапливаемые объекты			Полезный отпуск (реализация) тепловой энергии за 2024 год, Гкал ¹
		жилые дома, ед.	соц.знач. объекты, ед.	всего, ед.	
1	2	3	4	5	6
-	Итого по Калининскому МО	415	88	493	235 370

Примечание

1 – Данные по ИТЭ представлены, используя сведения статистической формы № 1-ТЕП «Сведения о снабжении теплоэнергией», утвержденной приказом Росстата от 31.07.2023 № 359 за 2024 год.

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

1.3 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 1.3.1

Таблица 1.3.1

№ 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)	1,19	6,76	0,18
2	Котельная (д. Андрианово, ОРТПЦ, 1)	0,37	0,09	4,11
3	БМК (д. Березино, ул. Центральная, 6)	0,09	0,98	0,09
4	БМК (д. Большие Борки, ул. Школьная, 5)	0,09	0,97	0,09
5	Котельная (с. Бурашево)	3,54	68,27	0,12
6	БМК (с. Бурашево, ул. Лесная, 5А)	0,3	3,42	0,09
7	Котельная (пгт. Васильевский Мох, ул. Почтовая, 2а)	3,5	32,73	0,11
8	Котельная (пгт. Васильевский Мох, ул. Октябрьская, 1а (врачебная амбулатория))	0,29	0,07	4,14
9	Котельная (д. Городище)	1,8	23,45	0,08
10	Котельная (д. Даниловское, 65а)	0,2	3,00	0,06
11	Котельная (д. Даниловское, 66А)	0,06	0,88	0,09
12	БМК (п. Дмитрово-Черкассы, ул. Спортивная, 10)	0,03	0,23	0,13
13	БМК (д. Езвино, 86)	0,09	0,98	0,09
14	БМК (д. Заборовье, ул. Волжская, 47)	5,45	0,20	0,26
15	Котельная (п. Заволжский)	2,58	21,17	0,12
16	Котельная (п. Загородный)	1,18	4,47	0,26
17	БМК (с. Каблуково, ул. Школьная, 2, 5)	0,22	2,44	0,09
18	Котельная (д. Квакшино (территория птицефабрики))	7	23,86	0,29
19	Котельная (д. Колталово, ул. Садовая, 24а)	1	11,36	0,09
20	Котельная (с. Красная Гора, ул. Центральная, 13)	1,2	11,54	0,10

№ 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
21	Котельная (д. Кривцово)	0,6	14,32	0,04
22	Котельная (ж/д ст. Кулицкая, ул. Заводская)	1,03	10,77	0,10
23	Котельная (д. Кумордино, ул. Школьная, 5)	0,43	4,89	0,09
24	БМК (с. Медное, ул. 1-я Комсомольская, 6А)	0,04	0,44	0,09
25	Котельная (с. Медное, ул. Тверская, 10)	2,95	24,10	0,12
26	Котельная (с. Медное, ул. Школьная, 36)	0,54	19,19	0,03
27	Котельная (с. Медное, ул. МСШИ, 1а)	1	2	0,49
28	Котельная (д. Мермерины)	2,0	5,26	0,38
29	Котельная (п. Металлистов)	0,9	64,32	0,01
30	Котельная (с. Михайловское)	0,42	7,45	0,06
31	Котельная (д. Некрасово, ул. Центральная, 22)	1,3	4,23	0,31
32	Котельная (с. Никольское, 28а)	4,5	24,93	0,18
33	Котельная (д. Никулино, ул. Новоселов, 14а)	0,4	5,98	0,07
34	БМК (д. Новинки)	0,25	3,28	0,08
35	Котельная (пгт. Орша, ул. Строительная, 2а)	3,5	51,99	0,07
36	Котельная (Отдельные Дома Госпиталя Инвалидов Отечественной Войны, 3А)	1,29	6,55	0,20
37	Котельная (с. Пушкино)	0,9	5,28	0,17
38	БМК (с. Рождествено, ул. Школьная, 20)	0,22	2,44	0,09
39	Котельная (д. Рязаново, 22)	2,0	10,17	0,20
40	Котельная (д. Савватьево, 1а)	0,86	7,52	0,11
41	БМК (д. Славное, ул. Молодежная, 21)	0,02	0,54	0,03
42	Котельная (пгт. Суховерково, ул. Строителей, 3)	0,74	9,47	0,08
43	Котельная (д. Трояново, 1а)	1,89	21,47	0,09
44	Котельная (с. Тургиново, ул. Больничная, 19 (врачебная амбулатория))	0,1	0,23	1,11
45	Котельная (с. Тургиново, ул. Кирова, 22)	1,4	6,94	0,20
45	Котельная (д. нп. Отдельные дома санатория Черногубово (2 ед.))	2,0	29,31	0,07
47	БМК (д. Черногубово, 31)	0,05	0,47	0,10
47	БМК (д. Черногубово, 70)	0,2	1,14	0,18
47	Котельная (ж/д ст. Чуприяновка, ул. Коммунальная)	0,30	1,37	0,22
49	Котельная (ж/д ст. Чуприяновка, ул.3-я Мира, 1ба)	1,7	49,75	0,03
51	Котельная (п. Эммаусс, стр. 1)	7	76,64	0,09
-	Итого по Калининскому МО	65,29	690,41	0,09

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 51 СЦТ на базе 51 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/ 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 «Славновский»	да	95/70	1 800	49–200
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	МУП «Никулинское»	да (закрытая)	95/70	5 851	25–249
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	4972	49–300
8	Котельная (пгт. Васильевский Мох, ул. Октябрьская, 1а (врачебная амбулатория))	Городское поселение Васильевский Мох	МУП «Коммунальные системы»	нет	95/70	25	56
9	Котельная (д. Городище)	Черногубовское сельское поселение	ГБУЗ детский санаторий «Прометей»	да (закрытая)	95/70	1 380	н.д.
10	Котельная (д. Даниловское, 65а)	Никулинское сельское поселение	МУП «Никулинское»	да (закрытая)	95/70	305,84	25–100
11	Котельная (д. Даниловское, 66А)	Никулинское сельское поселение	Даниловский детский сад ф-л МОУ «Никулинская СОШ»	нет	95/70	31	56
12	БМК (п. Дмитрово-Черкассы, ул. Спортивная, 10)	Заволжское сельское поселение	МДОУ «Дмитрово-Черкасский детский сад»	нет	н.д.	-	-
13	БМК (д. Езвино, 86)	Бурашевское сельское поселение	МОУ «Езвинская СОШ»	нет	н.д.	-	-
14	БМК (д. Заборовье, ул. Волжская, 47)	Каблуковское сельское поселение	МДОУ «Заборовский детский сад»	нет	н.д.	-	-
15	Котельная (п. Заволжский)	Заволжское сельское поселение	МУП «Коммунальные системы»	да (закрытая)	95/70	7 268	49–200
16	Котельная (п. Загородный)	Михайловское сельское поселение	МУП «Славновский»	нет	95/70	1200	49–149
17	БМК (с. Каблуково, ул. Школьная, 2, 5)	Каблуковское сельское поселение	Каблуковская ООШ ф-л МОУ «Рождественская СОШ»	нет	н.д.	-	-
18	Котельная (д. Квакшино (территория птицефабрики))	Верхневолжское сельское поселение	МУП «Верхневолжское»	да (закрытая)	95/70	2 634	49–200
19	Котельная (д. Колталово, ул. Садовая, 24а)	Красногорское сельское поселение	МУП «Коммунальные системы»	да (закрытая)	95/70	1 451,00	49–200
20	Котельная (с. Красная Гора, ул. Центральная, 13)	Красногорское сельское поселение	МУП «Коммунальные системы»	нет	95/70	804	49–149
21	Котельная (д. Кривцово)	Никулинское сельское поселение	ООО «Тепловик»	да (закрытая)	95/70	103	н.д.
22	Котельная (ж/д ст. Кулицкая, ул. Заводская)	Кулицкое сельское поселение	МУП «Коммунальные системы»	нет	95/70	1 659	49–149
23	Котельная (д. Кумордино, ул. Школьная, 5)	Медновское сельское поселение	Октябрьская СОШ им. С.Я. Лемешева ф-л МОУ «Медновская СОШ»	нет	н.д.	149	-
24	Котельная (с. Медное, ул. 1-я Комсомольская, 6А)	Медновское сельское поселение	МДОУ «Медновский детский сад»	нет	95/70	77	56
25	Котельная (с. Медное, ул. Тверская, 10)	Медновское сельское поселение	ООО «Теплый Дом»	да (закрытая)	95/70	0	49–200
26	Котельная (с. Медное, ул. Школьная, 36)	Медновское сельское поселение	МУП «Коммунальные системы»	да (закрытая)	95/70	2 149	49–149
27	Котельная (с. Медное, ул. МСШИ, 1а)	Медновское сельское поселение	ГКОУ «Медновская санаторная школа-интернат»	нет	95/70	800	-
28	Котельная (д. Мермерины)	Медновское сельское поселение	ООО «ТСК-69»	да (закрытая)	95/70	1 886,61	49–200

№ 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 (п. Металлистов)	Михайловское сельское поселение	ООО «Теплосеть»	нет	95/70	447	76-133
30	Котельная (с. Михайловское)	Михайловское сельское поселение	МУП «Коммунальные системы»	нет	95/70	647,08	49-149
31	Котельная (д. Некрасово, ул. Центральная, 22)	Красногорское сельское поселение	МУП «Коммунальные системы»	нет	95/70	423	49-125
32	Котельная (с. Никольское, 28а)	Никулинское сельское поселение	МУП «Никулинское»	да (закрытая)	95/70	1 713	40-200
33	Котельная (д. Никулино, ул. Новоселов, 14а)	Никулинское сельское поселение	МУП «Никулинское»	нет	95/70	1 217	25-149
34	БМК (д. Новинки)	Заволжское сельское поселение	ГБУЗ ОДКПН Санаторий «Новинки»	нет	95/70	349	-
35	Котельная (пгт. Орша, ул. Строительная, 2а)	Городское поселение Орша	МУП «Славновский»	нет	95/70	10 700	49-249
36	Котельная (Отдельные Дома Госпиталя Инвалидов Отечественной Войны, 3А)	Черногубовское сельское поселение	ГКУЗ «Черногубовский туберкулезный госпиталь для ветеранов войн»	нет	95/70	800	49-149
37	Котельная (с. Пушкино)	Верхневолжское сельское поселение	МУП «Верхневолжское»	да (закрытая)	95/70	756	49-149
38	БМК (с. Рождествено, ул. Школьная, 20)	Каблуковское сельское поселение	МОУ «Рождественская СОШ»	нет	н.д.	-	-
39	Котельная (д. Рязаново, 22)	Верхневолжское сельское поселение	МУП «Верхневолжское»	нет	95/70	940	80-200
40	Котельная (д. Савватьево, 1а)	Каблуковское сельское поселение	МУП «Славновский»	нет	95/70	1 477	49-149
41	Котельная (д. Славное, ул. Молодежная, 21)	Славновское сельское поселение	МОУ «Славновская ООШ»	нет	н.д.	-	-
42	Котельная (пгт. Суховерково, ул. Строителей, 3)	Городское поселение Суховерково	МУП «Коммунальные системы»	нет	95/70	2 922	25-249
43	Котельная (д. Трояново, 1а)	Никулинское сельское поселение	ГБУ «Трояновский сельский психоневрологический интернат»	да (закрытая)	95/70	984,78	32-149
44	Котельная (с. Тургиново, ул. Больничная, 19 (врачебная амбулатория))	Тургиновское сельское поселение	МУП «Коммунальные системы»	нет	95/70	30	49-100
45	Котельная (с. Тургиново, ул. Кирова, 22)	Тургиновское сельское поселение	МОУ «Тургиновская СОШ»	нет	95/70	236	-
45	Котельная (д. Черногубово (2 ед.))	Черногубовское сельское поселение	ГУЗ «Тверской ОКПТД»	нет	н.д.	985	н.д.
47	Котельная (д. Черногубово, 31)	Черногубовское сельское поселение	МДОУ «Черногубовский детский сад»	нет	95/70	30	56
47	Котельная (д. Черногубово, 70)	Черногубовское сельское поселение	МОУ «Черногубовская ООШ»	нет	95/70	180	56-89
47	Котельная (ж/д ст. Чуприяновка, ул. Коммунальная)	Щербининское сельское поселение	МУП «Верхневолжское»	нет	95/70	284	65-100
49	Котельная (ж/д ст. Чуприяновка, ул.3-я Мира, 16а)	Щербининское сельское поселение	МУП «Верхневолжское»	нет	95/70	1 212	80-149
51	Котельная (п. Эммаусс, стр. 1)	Эммаусское сельское поселение	МУП ЖКХ «Эммаусс»	да (открытая)	95/70	5 082	25-300
-	Итого по Калининскому МО	-	-	-	-	66 0015,0	-

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

- 1) строительство 5 новых ИТЭ;
- 2) техническое перевооружение 7 ИТЭ (с изменениями существующих значений УТМ);
- 3) 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 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	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54
5.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
5.8	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
5.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	6,1%	6,1%	6,1%	6,1%	6,1%	6,1%	6,1%	6,1%	6,1%	6,1%	6,1%
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	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
6.2	РТМ, Гкал/ч	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
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	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17

№ 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	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
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	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
9.7	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
9.8	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
9.9	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%
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	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45
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	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
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	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
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	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59
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	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49
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, %	47,74%	47,74%	47,74%	47,74%	47,74%	47,74%	47,74%	47,74%	47,74%	47,74%	47,74%
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	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47
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	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
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	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
33.2	РТМ, Гкал/ч	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
33.3	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
33.4	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
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	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
33.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
33.8	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
33.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	7,6%	7,6%	7,6%	7,6%	7,6%	7,6%	7,6%	7,6%	7,6%	7,6%	7,6%
33.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
33.11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
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%
34.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21

№ 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
	мощного котла, Гкал/ч											
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	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47
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%
36.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого	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
	мощного котла, Гкал/ч											
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, %	0,52%	0,52%	0,52%	0,52%	0,52%	0,52%	0,52%	0,52%	0,52%	0,52%	0,52%
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	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
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%
38.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06

№ 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
	мощного котла, Гкал/ч											
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%
40.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75

№ 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
	мощного котла, Гкал/ч											
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 (врачебная амбулатория))	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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, %	34,47%	34,47%	34,47%	34,47%	34,47%	34,47%	34,47%	34,47%	34,47%	34,47%	34,47%
42.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на	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
	собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч											
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. Кирова, 22)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
43.1	УТМ, Гкал/ч	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
43.2	РТМ, Гкал/ч	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
43.3	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
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	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
43.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
43.8	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
43.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	16,3%	16,3%	16,3%	16,3%	16,3%	16,3%	16,3%	16,3%	16,3%	16,3%	16,3%
43.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
43.11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
44	Котельная (д. Черногоубово (2 ед.))	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
44.1	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
44.2	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
44.3	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
44.4	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
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	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
44.7	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
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	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39

№ 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
	собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч											
44.11	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
45	Котельная (д. Черногубово, 31)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
45.1	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
45.2	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
45.3	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
45.4	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
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	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
45.7	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
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	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
45.11	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
46	Котельная (д. Черногубово, 70)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
46.1	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
46.2	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
46.3	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
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	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
46.7	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
46.8	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
46.9	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%

№ 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	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
46.11	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
47	Котельная (ж/д ст. Чуприяновка, ул. Коммунальная)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
47.1	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
47.2	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
47.3	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
47.4	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
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	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
47.7	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
47.8	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
47.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	11,6%	11,6%	11,6%	11,6%	11,6%	11,6%	11,6%	11,6%	11,6%	11,6%	11,6%
47.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
47.11	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
48	Котельная (ж/д ст. Чуприяновка, ул.3-я Мира, 16а)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
48.1	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
48.2	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
48.3	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
48.4	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
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	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
48.7	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
48.8	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14
48.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	41,47%	41,47%	41,47%	41,47%	41,47%	41,47%	41,47%	41,47%	41,47%	41,47%	41,47%

№ 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	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04
48.11	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
49	Котельная (п. Эммаусс, стр. 1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
49.1	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
49.2	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
49.3	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
49.4	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
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	8,17	8,17	8,17	8,17	8,17	8,17	8,17	8,17	8,17	8,17	8,17
49.7	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
49.8	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
49.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	9,49%	9,49%	9,49%	9,49%	9,49%	9,49%	9,49%	9,49%	9,49%	9,49%	9,49%
49.10	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
49.11	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
50	Итого по Калининскому МО	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
50.1	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
50.2	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
50.3	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
50.4	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
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	77,59	77,59	77,59	77,59	77,59	77,59	77,59	77,59	77,59	77,59	77,59
50.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	55,88	55,88	55,88	55,88	55,88	55,88	55,88	55,88	55,88	55,88	55,88
50.8	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
50.9	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%

№ 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	98,20	98,20	98,20	98,20	98,20	98,20	98,20	98,20	98,20	98,20	98,20
50.11	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 отсутствуют

В соответствии с Разделом 4 настоящего документа в рамках настоящей работы предусмотрено:

- 1) строительство 5 новых ИТЭ;
- 2) техническое перевооружение 7 ИТЭ (с изменениями существующих значений УТМ);
- 3) вывод из эксплуатации и демонтаж 5 ИТЭ;
- 4) реконструкция 9448 м тепловых сетей (в двухтрубном исчислении).

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	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26
1.2	РТМ, Гкал/ч	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26
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	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
2.2	РТМ, Гкал/ч	0,47	0,47	0,47	0,47	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
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%	16,23%	16,23%	16,23%	16,23%	16,23%	16,23%	16,23%
2.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат	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
	на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч											
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

№ 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
4.9	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	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	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54
5.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
5.8	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
5.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	6,1%	6,1%	6,1%	6,1%	6,1%	6,1%	6,1%	6,1%	6,1%	6,1%	6,1%
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	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
6.2	РТМ, Гкал/ч	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
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

№ 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
6.7	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	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
7.2	РТМ, Гкал/ч	6,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
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	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
7.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	1,02	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
7.8	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	0,00	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
7.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	0,00%	1,00%	1,00%	1,00%	1,00%	1,00%	1,00%	1,00%	1,00%	1,00%	1,00%
7.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	2,70	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
7.11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,85	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
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

№ 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
8.6	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
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	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
9.7	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
9.8	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
9.9	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%
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

№ 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
10.4	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)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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

№ 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
12.3	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	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
13.2	РТМ, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	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	0,01	0,01	0,01	0,01	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%	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	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
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)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ 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
14.1	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	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	-	-	-
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	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
15.2	РТМ, Гкал/ч	2,58	2,58	2,58	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
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	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
15.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
15.8	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	1,05	1,05	1,05	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
15.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	40,83%	40,83%	40,83%	18,6%	18,6%	18,6%	18,6%	18,6%	18,6%	18,6%	18,6%
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	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
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	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53
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
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	-	-	-	-
17.2	РТМ, Гкал/ч	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	-	-	-	-
17.4	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	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	-	-	-	-
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	-	-	-	-
17.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	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	-	-	-	-
17.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	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	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
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	-	-	-	-
18	Котельная (д. Колталово, ул. Садовая, 24а)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18.1	УТМ, Гкал/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
18.2	РТМ, Гкал/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
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	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
18.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
18.8	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
18.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	3,1%	3,1%	3,1%	3,1%	3,1%	3,1%	3,1%
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	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62
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	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53
19	Котельная (с. Красная Гора, ул. Центральная, 13)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19.1	УТМ, Гкал/ч	3,19	3,19	3,19	3,19	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
19.2	РТМ, Гкал/ч	3,19	3,19	3,19	3,19	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
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	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
19.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	0,80	0,80	0,80	0,80	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
19.8	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	1,32	1,32	1,32	1,32	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
19.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	41,23%	41,23%	41,23%	41,23%	9,8%	9,8%	9,8%	9,8%	9,8%	9,8%	9,8%
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	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
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	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
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	-	-	-	-
21.2	РТМ, Гкал/ч	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	-	-	-	-
21.4	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	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	-	-	-	-
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	-	-	-	-
21.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	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	-	-	-	-
21.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	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	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
21.11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	-	-	-	-
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
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

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
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	3,49	3,49
24.2	РТМ, Гкал/ч	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,49	3,49
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
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	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
25.2	РТМ, Гкал/ч	8,00	8,00	8,00	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
25.3	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	0,40	0,40	0,40	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
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	0,47	0,47	0,47	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
25.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	4,00	4,00	4,00	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
25.8	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	2,94	2,94	2,94	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
25.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	36,77%	36,77%	36,77%	23,2%	23,2%	23,2%	23,2%	23,2%	23,2%	23,2%	23,2%
25.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	3,59	3,59	3,59	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
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	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
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
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	1,72	-	-	-	-	-	-	-	-
27.2	РТМ, Гкал/ч	7,29	7,29	1,72	-	-	-	-	-	-	-	-
27.3	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	0,36	0,36	0,1	-	-	-	-	-	-	-	-
27.4	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,99	0,99	0,2	-	-	-	-	-	-	-	-
27.5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-
27.6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	5,66	5,66	0,86	-	-	-	-	-	-	-	-
27.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	0,28	0,28	0,45	-	-	-	-	-	-	-	-
27.8	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	0,00	0,00	0,1	-	-	-	-	-	-	-	-
27.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	0,00%	0,00%	5,8%	-	-	-	-	-	-	-	-
27.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	4,49	4,49	0,7	-	-	-	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
27.11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	3,51	3,51	0,6	-	-	-	-	-	-	-	-
28	Котельная (с. Михайловское)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
28.1	УТМ, Гкал/ч	2,58	2,58	2,58	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
28.2	РТМ, Гкал/ч	2,58	2,58	2,58	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
28.3	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
28.4	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
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	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
28.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
28.8	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	1,26	1,26	1,26	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
28.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	47,74%	47,74%	47,74%	45,5%	45,5%	45,5%	45,5%	45,5%	45,5%	45,5%	45,5%
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	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
28.11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,47	1,47	1,47	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
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

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
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
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	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
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
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	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
33.2	РТМ, Гкал/ч	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
33.3	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
33.4	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
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	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
33.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
33.8	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
33.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	7,6%	7,6%	7,6%	7,6%	7,6%	7,6%	7,6%	7,6%	7,6%	7,6%	7,6%
33.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
33.11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
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%
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	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47
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%

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
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%
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, %	0,52%	0,52%	0,52%	0,52%	0,52%	0,52%	0,52%	0,52%	0,52%	0,52%	0,52%

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
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	-	-	-	-
38.2	РТМ, Гкал/ч	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	-	-	-	-
38.4	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	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	-	-	-	-
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	-	-	-	-
38.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	-	-	-	-
38.8	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	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%	-	-	-	-
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	-	-	-	-
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	-	-	-	-
39	Котельная (д. Славное, ул. Молодежная, 21)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
39.1	УТМ, Гкал/ч	0,05	0,05	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
39.2	РТМ, Гкал/ч	0,05	0,05	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
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	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
39.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	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%

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	0,02	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	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
40.2	РТМ, Гкал/ч	2,84	2,84	2,84	2,84	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
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	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
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	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
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%	3,87%	3,87%	3,87%	3,87%	3,87%	3,87%	3,87%
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	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
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	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
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%

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
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 (врачебная амбулатория))	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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, %	34,47%	34,47%	34,47%	34,47%	34,47%	34,47%	34,47%	34,47%	34,47%	34,47%	34,47%
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. Кирова, 22)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
43.1	УТМ, Гкал/ч	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
43.2	РТМ, Гкал/ч	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
43.3	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
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	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
43.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
43.8	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
43.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	16,3%	16,3%	16,3%	16,3%	16,3%	16,3%	16,3%	16,3%	16,3%	16,3%	16,3%
43.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
43.11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
44	Котельная (д. Черногубово (2 ед.))	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
44.1	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
44.2	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
44.3	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
44.4	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
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	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
44.7	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
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	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39
44.11	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
45	Котельная (д. Черногубово, 31)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
45.1	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
45.2	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
45.3	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
45.4	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
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	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
45.7	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
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

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
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	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
45.11	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
46	Котельная (д. Черногубово, 70)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
46.1	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
46.2	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
46.3	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
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	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
46.7	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
46.8	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
46.9	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%
46.10	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
46.11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
47	Котельная (ж/д ст. Чуприяновка, ул. Коммунальная)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
47.1	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
47.2	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
47.3	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
47.4	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
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	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
47.7	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
47.8	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

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
47.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	11,6%	11,6%	11,6%	11,6%	11,6%	11,6%	11,6%	11,6%	11,6%	11,6%	11,6%
47.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
47.11	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
47	Котельная (ж/д ст. Чуприяновка, ул.3-я Мира, 16а)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
47.1	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
47.2	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
47.3	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
47.4	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
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	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16
47.7	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
47.8	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
47.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	49,90%	49,90%	49,90%	49,90%	49,90%	49,90%	49,90%	49,90%	49,90%	49,90%	49,90%
47.10	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
47.11	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
49	Котельная (п. Эммаусс, стр. 1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
49.1	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
49.2	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
49.3	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
49.4	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
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	8,17	8,17	8,17	8,17	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67
49.7	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
49.8	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

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
49.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	9,49%	9,49%	9,49%	9,49%	17,64%	17,64%	17,64%	17,64%	17,64%	17,64%	17,64%
49.10	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
49.11	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	БМК (п. Металлистов)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
51.1	УТМ, Гкал/ч	-	-	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
51.2	РТМ, Гкал/ч	-	-	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
51.3	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	-	-	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
51.4	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	-	-	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
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	-	-	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
51.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	-	-	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
51.8	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	-	-	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
51.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	-	-	5,8%	5,8%	5,8%	5,8%	5,8%	5,8%	5,8%	5,8%	5,8%
51.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
51.11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
51	Новая БМК (д. Савватьево)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
51.1	УТМ, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	2,8	1,93	1,93	1,93
51.2	РТМ, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	2,8	1,93	1,93	1,93
51.3	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	0,04	0,10	0,10	0,10
51.4	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	0,10	0,13	0,13	0,13
51.5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00
51.6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	0,74	0,74	0,74	0,74
51.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	2,2	0,96	0,96	0,96
51.8	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
51.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	-	-	-	-	-	-	-	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	-	-	-	-	-	-	-	0,87	0,87	0,87	0,87
51.11	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
52	Новая БМК (ж/д. ст. Кулицкая)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
52.1	УТМ, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	1,72	1,72	1,72	1,72
52.2	РТМ, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	1,72	1,72	1,72	1,72
52.3	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	0,04	0,04	0,04	0,04
52.4	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	0,05	0,05	0,05	0,05
52.5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00
52.6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	1,10	1,10	1,10	1,10
52.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	0,40	0,40	0,40	0,40
52.8	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	0,13	0,13	0,13	0,13
52.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	-	-	-	-	-	-	-	7,6%	7,6%	7,6%	7,6%
52.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	0,9	0,9	0,9	0,9
52.11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	0,7	0,7	0,7	0,7
54	Новая БМК (нп. Эммаусская школа-интернат)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
54.1	УТМ, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	2,58	2,58	2,58
54.2	РТМ, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	2,58	2,58	2,58
54.3	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	0,10	0,10	0,10
54.4	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	0,20	0,20	0,20
54.5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00
54.6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	1,5	1,5	1,5
54.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	0,7	0,7	0,7
54.8	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	0,08	0,08	0,08

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
54.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	-	-	-	-	-	-	-	-	3,10%	3,10%	3,10%
54.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	1,16	1,16	1,16
54.11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	0,90	0,90	0,90
54	Новая БМК (п. Заволжский)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
54.1	УТМ, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	7,4	7,4	7,4
54.2	РТМ, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	7,4	7,4	7,4
54.3	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	0,03	0,03	0,03
54.4	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	0,7	0,7	0,7
54.5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00
54.6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	5,18	5,18	5,18
54.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	0,54	0,54	0,54
54.8	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	0,95	0,95	0,95
54.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	-	-	-	-	-	-	-	-	12,8%	12,8%	12,8%
54.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	5,2	5,2	5,2
54.11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	4,9	4,9	4,9
55	Новая БМК (д. Квакшино)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
55.1	УТМ, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	5,49	5,49	5,49
55.2	РТМ, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	5,49	5,49	5,49
55.3	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00
55.4	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	0,49	0,49	0,49
55.5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00
55.6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	4,99	4,99	4,99
55.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	0,01	0,01	0,01
55.8	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
55.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	-	-	-	-	-	-	-	-	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	-	-	-	-	-	-	-	-	2,75	2,75	2,75
55.11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	2,25	2,25	2,25
63	Итого по Калининскому МО	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
63.1	УТМ, Гкал/ч	165,59	164,59	159,00	150,57	149,87	149,87	149,87	150,08	126,96	126,96	126,96
63.2	РТМ, Гкал/ч	165,59	164,59	159,00	150,57	149,87	149,87	149,87	150,08	126,96	126,96	126,96
63.3	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	7,65	7,65	7,39	7,06	7,06	7,06	7,06	6,96	5,22	5,22	5,22
63.4	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	10,38	10,38	9,59	9,60	9,38	9,38	9,38	9,13	8,96	8,96	8,96
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	70,81	70,48	65,65	66,33	66,56	66,56	66,56	66,87	68,10	68,10	68,10
63.7	Зарезервированная мощность, Гкал/ч	43,99	43,27	43,46	39,16	38,36	38,36	38,36	38,53	26,63	26,63	26,63
63.8	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	26,29	26,34	26,44	22,39	22,86	22,86	22,86	22,89	12,42	12,42	12,42
63.9	Резерв/дефицит тепловой мощности, %	15,88%	16,00%	16,63%	14,87%	15,25%	15,25%	15,25%	9,78%	9,78%	9,78%	9,78%
63.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	95,29	94,79	91,00	86,51	85,95	85,95	85,95	95,96	71,49	71,49	71,49
63.11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	86,96	84,61	81,70	77,40	76,78	76,78	76,78	76,82	62,91	62,91	62,91

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:

– «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:

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

где

– необходимая валовая выручка ИТЭ на отпуск тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов ИТЭ на *i*-й расчетный период регулирования, тыс. руб.;

– 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:

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

где

l – необходимая валовая выручка по передаче тепловой энергии в виде горячей воды на *i*-й расчетный период регулирования, тыс. руб.;

– 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:

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

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:

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

где

– 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.;

– 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.

† – 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.

– 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, больше чем стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения до присоединения потребителя к тепловым сетям системы теплоснабжения, 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 меньше или равна стоимости тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения до присоединения потребителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя, то присоединение объекта заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя – целесообразно.

Если при тепловой нагрузке заявителя < 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:

$$\sum_{n+1}^n = \frac{\text{ПДС}^t}{\left(1 + \frac{1}{(1+\text{нд})}\right)^t} \geq K_{\text{тс}}, \text{лет}$$

где

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

– норма доходности инвестированного капитала;

– 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 теплопотребляющими установками потребителей

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

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

Согласно 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 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 рамках настоящей работы предусматривается описание двух вариантов перспективного развития систем теплоснабжения.

Теплоснабжение населенных пунктов Калининского МО осуществляется посредством 51 источников теплоснабжения, из которых 45 вырабатывают тепловую энергию на газовом топливе, 6 на твердом топливе (уголь), 1 на электроэнергии. Суммарная УТМ котельных Калининского МО составляет 150,56 Гкал/ч, суммарная подключенная нагрузка составляет 66,33 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) 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:

- 5) 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 22.02.2024 № 403;
- 6) 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, 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 (не включении) в состав настоящей Схемы ТС приведены в таблице Таблица 4.1.1

Таблица 4.1.1 – Анализ мероприятий, предусмотренных действующими генеральными планами упраздненных муниципальных образований Калининского МО, и решение об их включении (не включении) 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 № 523-пп от 20.09.2022 «Об утверждении генерального плана Аввакумовского сельского поселения Калининского муниципального района Тверской области»	-	-	-	-	-	-	-	-
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 №498-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	2029	2031	Мероприятие на ИТЭ учтено в МП ЖКХ
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»	Консервация действующей котельной и строительство блочно-модульной автоматизированной котельной мощностью 10 Мвт с проведением полной реконструкции (замены) сетей теплоснабжения и горячего водоснабжения в двухтрубном исполнении п. Заволжский	Котельная (п. Заволжский)	Существующий	Включено	Консервация	2030	2031	Мероприятие на ИТЭ учтено в МП ЖКХ
				Планируемая БМК (п. Заволжский)	Планируемый	Включено	Строительство	2027	2029	Мероприятие на ИТЭ учтено в МП ЖКХ
				Сети теплоснабжения и ГВС п. Заволжский	Существующий	Включено	Реконструкция	2026	2027	Мероприятие на ИТЭ учтено в МП ЖКХ
5	Каблуковское сельское поселение	Постановление правительства Тверской области № 235-пп от 07.06.2023 «Об утверждении генерального плана Каблуковского сельского поселения Калининского муниципального района Тверской области»	Консервация действующей котельной и строительство блочно-модульной автоматизированной котельной с проведением полной реконструкции (замены) сетей теплоснабжения в д. Савватьево	Котельная (д. Савватьево, д.1а)	Существующий	Включено	Консервация	2028	2028	Мероприятие на ИТЭ учтено в МП ЖКХ
				Планируемая БМК (д. Савватьево)	Планируемый	Включено	Строительство	2026	2027	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
		области»		Сети теплоснабжения (д. Савватьево)	Существующий	Включено	Реконструкция	2026	2027	Мероприятие на ИТЭ учтено в МП ЖКХ
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»	Техническое перевооружение системы теплоснабжения в д. Колталово	Котельная, д. Колталово	Существующий	Включено	Техперевооружение	2025	2026	Мероприятие на ИТЭ учтено в МП ЖКХ
			Техническое перевооружение системы теплоснабжения в с. Красная Гора	Котельная, с. Красная Гора	Существующий	Включено	Техперевооружение	2025	2026	Мероприятие на ИТЭ учтено в МП ЖКХ
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»	Консервация действующей котельной и строительство блочно-модульной автоматизированной котельной с проведением полной реконструкции (замены) сетей теплоснабжения в ж/д ст. Кулицкая	Котельная (ж/д ст. Кулицкая, ул. Заводская)	Существующий	Включено	Консервация	2030	2030	Мероприятие на ИТЭ учтено в МП ЖКХ
				Планируемая БМК (ж/д ст. Кулицкая)	Планируемый	Включено	Строительство	2027	2029	Мероприятие на ИТЭ учтено в МП ЖКХ
				Сети теплоснабжения (ж/д ст. Кулицкая)	Существующий	Включено	Реконструкция	2027	2029	Мероприятие на ИТЭ учтено в МП ЖКХ
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»	Техническое перевооружение системы теплоснабжения в с. Медное, ул. Школьная, 36	Котельная, с. Медное, ул. Школьная, 36	Существующий	Включено	Техперевооружение	2025	2026	Мероприятие на ИТЭ учтено в МП ЖКХ
			Реконструкция теплотрассы в с. Медное, ул. Тверская	Тепловые сети, ул. Тверская	Существующий	Включено	Реконструкция	2025	2026	Мероприятие на ИТЭ учтено в МП ЖКХ
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»	Техническое перевооружение системы теплоснабжения в с. Михайловское	Котельная, с. Михайловское	Существующий	Включено	Техперевооружение	2025	2026	Мероприятие на ИТЭ учтено в МП ЖКХ
			Техническое перевооружение системы теплоснабжения в п. Загородный	Котельная, п. Загородный	Существующий	Включено	Техперевооружение	2025	2026	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
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»	-	-	-	-	-	-	-	-
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»	-	-	-	-	-	-	-	-
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»	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Щербининское сельское поселение	Решение Совета депутатов Щербининского сельского поселения Калининского района Тверской области от 11.08.2011 № 155 «Об утверждении Генерального плана Щербининского сельского поселения 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
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»	Строительство блочно-модульной газовой котельной в нп. Эммаусская школа-интернат	Планируемая БМК (нп. Эммаусская школа-интернат)	Планируемый	Включено	Строительство	2026	2029	Мероприятие на ИТЭ учтено в МП ЖКХ
			Техническое перевооружение системы теплоснабжения в п. Эммаусс	Котельная, п. Эммаусс	Существующий	Включено	Техперевооружение	2030	2033	Мероприятие на ИТЭ учтено в МП ЖКХ
16	пгт 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»	Техническое перевооружение (модернизация) системы теплоснабжения Реконструкция сетей	Тепловые сети	Существующий	Включено	Реконструкция	2030	2033	Мероприятие на ИТЭ учтено в МП ЖКХ
17	пгт 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»	-	-	-	-	-	-	-	-
18	пгт 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»	Техническое перевооружение системы теплоснабжения в п. Суховерково	Котельная, п. Суховерково	Существующий	Включено	Техперевооружение	2025	2026	Мероприятие на ИТЭ 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 22.02.2024 № 403 (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).

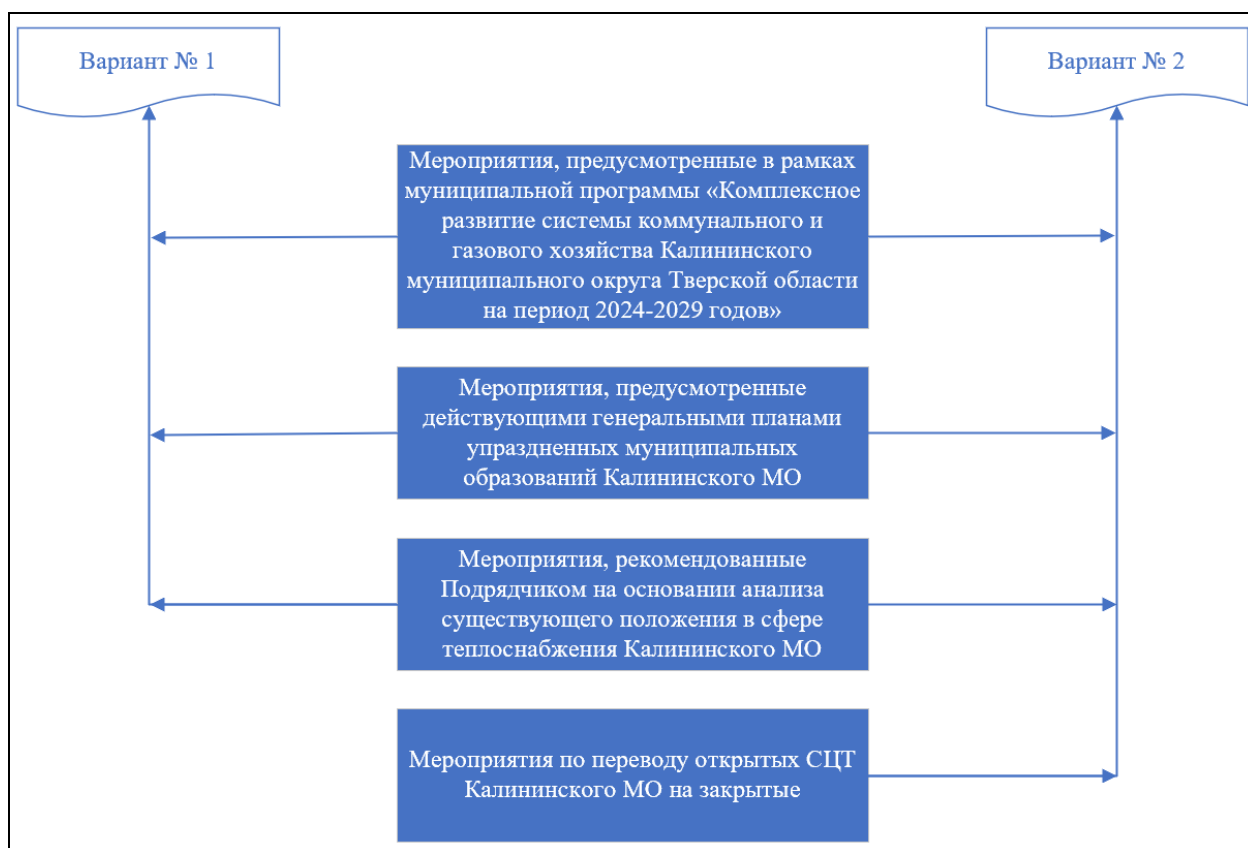


Рисунок 4.1.1 – Варианты перспективного развития СЦТ Калининского МО

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, объемы финансирования приняты в соответствии с;

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 и НЦС 81-02-19-2024.

Определение объемов капитальных вложений на реализацию мероприятий на тепловых сетях произведено в соответствии 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 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 № 35212-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	МП ЖКХ	2023	2025	-	-	1,70	газ	28 712	МБ+РБ
1.2	Техническое перевооружение котельной в части замены котлов по адресу: Тверская область, Калининский район, с.Медное, ул.Школьная,36	МП ЖКХ	2025	2026	-	-	1,72	газ	14 550,0	МБ
1.3	Техническое перевооружение котельной в части замены котлов по адресу: Тверская область, Михайловское с.п., с. Михайловское	МП ЖКХ	2025	2026	-	-	0,86	газ	13 725,0	МБ
1.4	Техническое перевооружение котельной в части замены котлов по адресу: Тверская область, Калининский район, Михайловское с.п., пос. Загородный	МП ЖКХ	2025	2026	-	-	2,16	газ	19 310,0	МБ
1.5	Техническое перевооружение котельной в части замены котлов по адресу: Тверская область, Калининский район, пос. Суховерково, ул. Строителей	МП ЖКХ	2025	2026	-	-	2,75	газ	14 991,0	МБ
1.6	Техническое перевооружение котельной в части замены котлов по адресу: Тверская область, Калининский район, д.Колталово	МП ЖКХ	2025	2026	-	-	2,58	газ	25 600,0	МБ
1.7	Техническое перевооружение котельной с заменой котлов по адресу: Тверская область, Калининский район, с. Красная Гора	МП ЖКХ	2025	2026	-	-	2,15	Газ	24 800,0	МБ
1.8	Строительство блочно-модульной газовой котельной в д. Савватьево Каблуковского с/п с инженерными сетями к ней	МП ЖКХ	2023	2027	-	-	2,8	газ	40 562,0	МБ+РБ
1.9	Строительство блочно-модульной котельной мощностью в ж/д. ст. Кулицкая с инженерными сетями к ней	МП ЖКХ	2025	2028	-	-	2,0	газ	65 954,0	МБ+РБ
1.10	Строительство блочно-модульной котельной для теплоснабжения нп Эммаусская школа - интернат с инженерными сетями к ней	МП ЖКХ	2025	2029	-	-	2,58	газ	60 737,0	МБ+РБ
1.11	Реконструкция теплотрассы п.Заволжский	МП ЖКХ	2025	2026	-	-	-	-	3 936	МБ
1.12	Реконструкция теплотрассы с. Медное, ул. Тверская	МП ЖКХ	2025	2026	-	-	-	-	2 528	МБ
1.13	Реконструкция теплотрассы пгт Васильевский Мох	МП ЖКХ	2030	2033	-	-	-	-	160 000	МБ+РБ
1.14	Строительство блочно-модульной котельной для теплоснабжения п. Заволжский	МП ЖКХ	2027	2029	-	-	7,39	газ	174 790	МБ+РБ
1.15	Строительство блочно-модульной газовой котельной в д. Квакшино	МП ЖКХ	2027	2031	-	-	5,49	газ	96 000	МБ+РБ
1.16	Реконструкция котельной (п. Эммаусс, строение 1)	МП ЖКХ	2029	2032	-	-	18,43	газ	116 164	МБ+РБ

№ 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
-	Итого по Калининскому МО (без НДС)	-	-	-	-	-	-	-	862 359,0	-
-	НДС	-	-	-	-	-	-	-	215 590,0	-
-	Итого по Калининскому МО (с НДС)	-	-	-	-	-	-	-	1077 849,0	-

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	МП ЖКХ	2023	2025	-	-	1,70	газ	28 712	МБ+РБ
1.2	Техническое перевооружение котельной в части замены котлов по адресу: Тверская область, Калининский район, с.Медное, ул.Школьная,36	МП ЖКХ	2025	2025	-	-	1,72	газ	14 550,0	МБ
1.3	Техническое перевооружение котельной в части замены котлов по адресу: Тверская область, Михайловское с.п., с. Михайловское	МП ЖКХ	2025	2025	-	-	0,86	газ	13 725,0	МБ
1.4	Техническое перевооружение котельной в части замены котлов по адресу: Тверская область, Калининский район, Михайловское с.п., пос. Загородный	МП ЖКХ	2025	2025	-	-	2,16	газ	19 310,0	МБ
1.5	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	2026	-	-	2,75	газ	14 991,0	МБ
1.6	Техническое перевооружение котельной с заменой котлов по адресу: Тверская область, Калининский район, д. Колталово	МП ЖКХ	2025	2026			2,58	газ	25 600,0	МБ
1.7	Техническое перевооружение котельной с заменой котлов по адресу: Тверская область, Калининский район, с. Красная Гора	МП ЖКХ	2025	2026			2,15	Газ	24 800,0	МБ
1.8	Строительство блочно-модульной газовой котельной в д. Савватьево Каблуковского с/п с инженерными сетями к ней	МП ЖКХ	2024	2027	-	-	2,8	газ	40 562,0	МБ+РБ
1.9	Строительство блочно-модульной котельной мощностью 1,0 МВт в ж/д. ст. Кулицкая с инженерными сетями к ней	МП ЖКХ	2025	2027	-	-	2,0	газ	65 954,0	МБ+РБ
1.10	Строительство блочно-модульной котельной для теплоснабжения нп Эммаусская школа - интернат с инженерными сетями к ней	МП ЖКХ	2025	2030	-	-	2,58	газ	60 737,0	МБ+РБ
1.11	Реконструкция теплотрассы п. Заволжский	МП ЖКХ	2025	2026	-	-			3 936	МБ
1.12	Реконструкция теплотрассы с. Медное, ул. Тверская	МП ЖКХ	2025	2026					2 528	МБ
1.13	Реконструкция теплотрассы пгт Васильевский Мох	МП ЖКХ	2028	2030					160 000	МБ+РБ
1.14	Строительство блочно-модульной котельной для теплоснабжения п. Заволжский	МП ЖКХ	2026	2030			7,39	газ	174 790,0	МБ+РБ
1.15	Строительство блочно-модульной газовой котельной в д. Квакшино	МП ЖКХ	2027	2028	-	-	5,49	газ	96 000	Не определен
1.16	Реконструкция котельной (п. Эммаусс, строение 1)	МП ЖКХ	2029	2030	-	-	18,43	газ	116 164	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	Мероприятия по переводу открытых СЦТ Калининского МО на закрытые	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1	Строительство ИТП в СЦТ котельной (п. Эммаусс, стр. 1), к	Экспертное мнение	2030	2033	-	-	-	-	100 000	Не определен
-	Итого по Калининскому МО (без НДС)	-	-	-	-	-	-	-	962 359,0	-
-	НДС	-	-	-	-	-	-	-	235 590,0	-
-	Итого по Калининскому МО (с НДС)	-	-	-	-	-	-	-	1 197 949,0	-

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	<p>Предусмотрено</p> <p>1) строительство 5 новых ИТЭ;</p> <p>2) техническое перевооружение 7 ИТЭ (с изменения существующих значений УТМ);</p> <p>4) вывод из эксплуатации и демонтаж 5 ИТЭ</p> <p>Суммарный объем финансирования составит 695 895 тыс. руб. без НДС в ценах лет реализации</p>	<p>Предусмотрены мероприятия идентичные варианту № 1.</p> <p>Суммарный объем финансирования также идентичен варианту № 1</p>
2	Тепловые сети	<p>Предусмотрена реконструкция 9 448 м тепловых сетей (в двухтрубном исчислении).</p> <p>Суммарный объем финансирования составит 166 464 тыс. руб. без НДС в ценах лет реализации</p>	<p>Предусмотрены мероприятия идентичные варианту № 1.</p> <p>Суммарный объем финансирования также идентичен варианту № 1</p>
3	ИТП	Мероприятия не предусмотрены	<p>Предусмотрено строительство ИТП.</p> <p>Суммарный объем финансирования составит 100 000 тыс. руб. без НДС в ценах лет реализации</p>
4	Общий объем финансирования в ценах лет реализации (тыс. руб. без НДС)	862 359,0	962 359,0

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	28 712	-	-	-	-	-	-	-	-	-	28 712
1.2	Техническое перевооружение котельной в части замены котлов по адресу: Тверская область, Калининский район, с.Медное, ул. Школьная, д.36	Техническое перевооружение		14 550		-	-	-	-	-	-	-	14 550
1.2	Техническое перевооружение котельной в части замены котлов по адресу: Тверская область, Калининский район, Михайловское с.п. с. Михайловское	Техническое перевооружение		13 725									13 725
1.3	Техническое перевооружение котельной в части замены котлов по адресу: Тверская область, Калининский район, Михайловское с.п., пос. Загородный	Техническое перевооружение		19 310									19 310
1.4	Техническое перевооружение котельной в части замены котлов по адресу: Тверская область, Калининский район, пгт. Суховерково, ул.Строителей	Техническое перевооружение			14 991								14 991
1.5	Техническое перевооружение котельной в части замены котлов по адресу: Тверская область, Калининский район, Красногорское с.п., д. Колтало	Техническое перевооружение			25 600								25 600
1.6	Техническое перевооружение котельной в части замены котлов по адресу: Тверская область, Калининский район, Красногорское с.п., д. Красная Гора	Техническое перевооружение			24 800								24 800
1.7	Строительство блочно-модульной газовой котельной в д. Савватьево, Каблуковского с/п, с инженерными сетями к ней	Строительство			-	40 562		-	-	-	-	-	40 562
1.8	Строительство блочно-модульной котельной в ж/д. ст. Кулицкая с инженерными сетями к ней	Строительство		-	-	-	65 954		-	-	-	-	65 954
1.9	Строительство блочно-модульной котельной для теплоснабжения нп Эммаусская школа - интернат с инженерными сетями к ней	Строительство			-	-	-	60 737		-	-	-	60 737
1.10	Строительство блочно-модульной газовой котельной в п. Заволжский	Строительство							174 790				174 790
1.11	Строительство блочно-модульной газовой котельной в д. Квакшино	Строительство								96 000			96 000
1.12	Реконструкция котельной в п.Эммаусс, строение 1	Техническое перевооружение									116 164		116 164
-	Итого по Калининскому МО (без НДС)	-	28 712	47 585	65 391	40 562	65 954	60 737	174 790	96 000	116 164		695 895
-	НДС	-	7178	11896	16348	10141	16488	15184	43698	24000	29041		173 974
-	Итого по Калининскому МО (с НДС)	-	35 890	59481	81739	50 703	82 442	75 921	218 488	120 000	145205		869 869

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.	$t_{н.в.}, ^\circ\text{C}$	$t_{под.гр.}, ^\circ\text{C}$	$t_{обр.гр.}, ^\circ\text{C}$
1	2	3	4
1	8	40	34
2	7	41	35
3	6	43	36
4	5	44	37
5	4	45	38
6	3	47	39
7	2	47	40
8	1	49	41
9	0	51	42
10	-1	52	43
11	-2	54	44
12	-3	55	45
13	-4	58	45
14	-5	59	47
15	-6	61	47
16	-7	62	47
17	-8	64	49
18	-9	65	51
19	-10	67	51
20	-11	68	51
21	-12	70	52
22	-13	71	54
23	-14	73	54
24	-15	74	55
25	-16	76	56
26	-17	77	58
27	-18	79	59
28	-19	80	59
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»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2	Реконструкция сетей теплоснабжения и ГВС п. Заволжский	Реконструкция	-	-	3 936	-	-	-	-	-	-	-	3 936
3.9	Реконструкция тепловых сетей в СЦТ котельной (с. Медное, ул. Тверская, 10)	Реконструкция	-	-	2 528	-	-	-	-	-	-	-	2 528
	Реконструкция теплотрассы в пгт Васильевский Мох	Реконструкция	-	-	-	-	-	-	160 000	-	-	-	160 000
-	Итого по Калининскому МО (без НДС)	-	-	-	6 464,0	-	-	-	160 000				166 464,0
-	НДС	-	-	-	1 616,0	-	-	-	40 000,0				41 616,0
-	Итого по Калининскому МО (с НДС)	-	-	-	8 080,0	-	-	-	200 000				208 080,0

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 конец 2025 года на территории Калининского МО открытая система теплоснабжения используется в следующей СЦТ:

1. 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 открытой систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, является строительство ИТП в каждом отапливаемом объекте.

Объем инвестиций для строительства ИТП (п. Эммаусс) оценивается в 100 000 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	7 491,95	7 491,95	7 491,95	7 491,95	7 491,95	7 491,95	7 491,95	7 491,95	7 491,95	7 491,95
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	6 528,93	6 528,93	6 528,93	6 528,93	6 528,93	6 528,93	6 528,93	6 528,93	6 528,93	6 528,93
1.6	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
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	1 051,91	1 051,91	1 051,91	1 051,91	1 051,91	1 051,91	1 051,91	1 051,91	1 051,91	1 051,91
2	Котельная (д. Андрианово)	Вид осн. топлива: уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1	Выработка тепловой энергии	Гкал	828,54	828,54	828,54	828,54	828,54	828,54	828,54	828,54	828,54	828,54
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	145,62	145,62	145,62	145,62	145,62	145,62	145,62	145,62	145,62	145,62
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	155,26	155,26	155,26	155,26	155,26	155,26	155,26	155,26	155,26	155,26
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	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47
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	52,33	52,33	52,33	52,33	52,33	52,33	52,33	52,33	52,33	52,33
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	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49
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.	47,87	47,87	47,87	47,87	47,87	47,87	47,87	47,87	47,87	47,87
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
4	БМК (д. Большие Борки, ул. Школьная, 5)	Вид осн. топлива:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ 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
		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	51,78	51,78	51,78	51,78	51,78	51,78	51,78	51,78	51,78	51,78
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	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49
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.	47,36	47,36	47,36	47,36	47,36	47,36	47,36	47,36	47,36	47,36
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	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49
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.	2 347,64	2 347,64	2 347,64	2 347,64	2 347,64	2 347,64	2 347,64	2 347,64	2 347,64	2 347,64
5.9	Расход натурального топлива	тыс. м³	2 059,21	2 059,21	2 059,21	2 059,21	2 059,21	2 059,21	2 059,21	2 059,21	2 059,21	2 059,21
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	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49
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.	174,51	174,51	174,51	174,51	174,51	174,51	174,51	174,51	174,51	174,51
6.9	Расход натурального топлива	тыс. м³	152,09	152,09	152,09	152,09	152,09	152,09	152,09	152,09	152,09	152,09
7	Котельная (пгт. Васильевский Мох, ул. Почтовая, 2а)	Вид осн. топлива: газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.1	Выработка тепловой энергии	Гкал	14 691,80	14 691,80	14 691,80	14 691,80	-	-	-	-	-	-

№ 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
7.2	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	159,00	159,00	159,00	159,00	-	-	-	-	-	-
7.7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	155,38	155,38	155,38	155,38	-	-	-	-	-	-
7.8	Расход условного топлива	т у.т.	2 349,69	2 349,69	2 349,69	2 349,69	-	-	-	-	-	-
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	2 590,00	2 590,00	2 590,00	2 590,00	2 590,00	2 590,00	2 590,00	2 590,00	2 590,00	2 590,00
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	599,70	599,70	599,70	599,70	599,70	599,70	599,70	599,70	599,70	599,70
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	478,69	478,69	478,69	478,69	478,69	478,69	478,69	478,69	478,69	478,69
9.6	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49
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
10.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	144,45	144,45	144,45	144,45	144,45	144,45	144,45	144,45	144,45	144,45

№ 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
10.4	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	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49
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. м ³	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	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49
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	55,03	55,03	55,03	55,03	55,03	55,03	55,03	55,03	55,03	55,03
11.6	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49
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.	11,56	11,56	11,56	11,56	11,56	11,56	11,56	11,56	11,56	11,56
11.9	Расход натурального топлива	тыс. м ³	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	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47
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	52,32	52,32	52,32	52,32	52,32	52,32	52,32	52,32	52,32	52,32
12.5	Полезный отпуск (реализация) тепловой энергии	Гкал	241,49	241,49	241,49	241,49	241,49	241,49	241,49	241,49	241,49	241,49
12.6	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49
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.	47,86	47,86	47,86	47,86	47,86	47,86	47,86	47,86	47,86	47,86
12.9	Расход натурального топлива	тыс. м ³	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	29,47	29,47	29,47	29,47	29,47	29,47	29,47	29,47	29,47	29,47
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

№ 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
13.5	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.	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47
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	3 551,04	3 551,04	3 551,04	3 551,04	3 551,04	3 551,04	3 551,04	-	-	-
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	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	-	-	-
14.7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	155,38	155,38	155,38	155,38	155,38	155,38	155,38	-	-	-
14.8	Расход условного топлива	т у.т.	3 049,39	3 049,39	3 049,39	3 049,39	3 049,39	3 049,39	3 049,39	-	-	-
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	3 256,28	3 256,28	3 256,28	3 256,28	3 256,28	3 256,28	3 256,28	3 256,28	3 256,28	3 256,28
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	592,96	592,96	592,96	592,96	592,96	592,96	592,96	592,96	592,96	592,96
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	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00
15.7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	155,38	155,38	155,38	155,38	155,38	155,38	155,38	155,38	155,38	155,38
15.8	Расход условного топлива	т у.т.	511,16	511,16	511,16	511,16	511,16	511,16	511,16	511,16	511,16	511,16
15.9	Расход натурального топлива	тыс. м³	456,16	456,16	456,16	456,16	456,16	456,16	456,16	456,16	456,16	456,16
16	БМК (с. Каблуково, ул. Школьная, 2, 5)	Вид осн. топлива: уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16.1	Выработка тепловой энергии	Гкал	752,22	752,22	752,22	752,22	752,22	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-
16.5	Полезный отпуск (реализация) тепловой энергии	Гкал	593,74	593,74	593,74	593,74	593,74	-	-	-	-	-
16.6	Удельный расход условного топлива на выработку	кг у.т./Гкал	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
	тепловой энергии											
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	24 518,00	24 518,00	24 518,00	24 518,00	24 518,00	-	-	-	-	-
17.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды	Гкал	517,24	517,24	517,24	517,24	517,24	-	-	-	-	-
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	19 659,13	19 659,13	19 659,13	19 659,13	19 659,13	-	-	-	-	-
17.6	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	-	-	-	-	-
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	3 550,86	3 550,86	3 550,86	3 550,86	3 550,86	-	-	-	-	-
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	1 955,97	1 955,97	1 955,97	1 955,97	1 955,97	1 955,97	1 955,97	1 955,97	1 955,97	1 955,97
18.4	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	Гкал	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59
18.5	Полезный отпуск (реализация) тепловой энергии	Гкал	1 947,37	1 947,37	1 947,37	1 947,37	1 947,37	1 947,37	1 947,37	1 947,37	1 947,37	1 947,37
18.6	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
18.7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	155,38	155,38	155,38	155,38	155,38	155,38	155,38	155,38	155,38	155,38
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	1 456,49	1 456,49	1 456,49	1 456,49	1 456,49	1 456,49	1 456,49	1 456,49	1 456,49	1 456,49
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	1 424,55	1 424,55	1 424,55	1 424,55	1 424,55	1 424,55	1 424,55	1 424,55	1 424,55	1 424,55
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
19.6	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
19.7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой	кг у.т./Гкал	155,38	155,38	155,38	155,38	155,38	155,38	155,38	155,38	155,38	155,38

№ 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
	энергии											
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. м ³	204,55	204,55	204,55	204,55	204,55	204,55	204,55	204,55	204,55	204,55
20	Котельная (д. Кривцово)	Вид осн. топлива: газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.1	Выработка тепловой энергии	Гкал	2 207,51	2 207,51	2 207,51	2 207,51	2 207,51	2 207,51	2 207,51	2 207,51	2 207,51	2 207,51
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	2 159,07	2 159,07	2 159,07	2 159,07	2 159,07	2 159,07	2 159,07	2 159,07	2 159,07	2 159,07
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	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49
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. м ³	320,47	320,47	320,47	320,47	320,47	320,47	320,47	320,47	320,47	320,47
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	656,29	656,29	656,29	656,29	656,29	656,29	656,29	656,29	656,29	656,29
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	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00
21.7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	155,38	155,38	155,38	155,38	155,38	155,38	155,38	155,38	155,38	155,38
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. м ³	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	1 496,45	1 496,45	1 496,45	1 496,45	1 496,45	1 496,45	1 496,45	1 496,45	1 496,45	1 496,45
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	1 207,47	1 207,47	1 207,47	1 207,47	1 207,47	1 207,47	1 207,47	1 207,47	1 207,47	1 207,47
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
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

№ 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
22.9	Расход натурального топлива	тыс. м ³	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	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49
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. м ³	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	6 590,00	6 590,00	6 590,00	6 590,00	6 590,00	6 590,00	6 590,00	6 590,00	6 590,00	6 590,00
24.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды	Гкал	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00
24.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	6 549,00	6 549,00	6 549,00	6 549,00	6 549,00	6 549,00	6 549,00	6 549,00	6 549,00	6 549,00
24.4	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	Гкал	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00
24.5	Полезный отпуск (реализация) тепловой энергии	Гкал	6 490,00	6 490,00	6 490,00	6 490,00	6 490,00	6 490,00	6 490,00	6 490,00	6 490,00	6 490,00
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	156,80	156,80	156,80	156,80	156,80	156,80	156,80	156,80	156,80	156,80
24.8	Расход условного топлива	т у.т.	1 047,40	1 047,40	1 047,40	1 047,40	1 047,40	1 047,40	1 047,40	1 047,40	1 047,40	1 047,40
24.9	Расход натурального топлива	тыс. м ³	920,52	920,52	920,52	920,52	920,52	920,52	920,52	920,52	920,52	920,52
25	Котельная (с. Медное, ул. Школьная, 36)	Вид осн. топлива: газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25.1	Выработка тепловой энергии	Гкал	2 752,54	2 752,54	2 752,54	2 752,54	2 752,54	2 752,54	2 752,54	2 752,54	2 752,54	2 752,54
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	1 752,91	1 752,91	1 752,91	1 752,91	1 752,91	1 752,91	1 752,91	1 752,91	1 752,91	1 752,91
25.6	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
25.7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	155,38	155,38	155,38	155,38	155,38	155,38	155,38	155,38	155,38	155,38
25.8	Расход условного топлива	т у.т.	440,56	440,56	440,56	440,56	440,56	440,56	440,56	440,56	440,56	440,56
25.9	Расход натурального топлива	тыс. м ³	386,45	386,45	386,45	386,45	386,45	386,45	386,45	386,45	386,45	386,45
26	Котельная (д. Мермерины)	Вид осн. топлива:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ 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
		газ										
26.1	Выработка тепловой энергии	Гкал	6 622,55	6 622,55	6 622,55	6 622,55	6 622,55	6 622,55	6 622,55	6 622,55	6 622,55	6 622,55
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	6 470,21	6 470,21	6 470,21	6 470,21	6 470,21	6 470,21	6 470,21	6 470,21	6 470,21	6 470,21
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	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49
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	274,52	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	12 477,14	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27.4	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	Гкал	2 259,15	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	165,49	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00
28.7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	155,38	155,38	155,38	155,38	155,38	155,38	155,38	155,38	155,38	155,38
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
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

№ 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
29.2	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	1 471,12	1 471,12	1 471,12	1 471,12	1 471,12	1 471,12	1 471,12	1 471,12	1 471,12	1 471,12
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	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00
29.7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	155,38	155,38	155,38	155,38	155,38	155,38	155,38	155,38	155,38	155,38
29.8	Расход условного топлива	т у.т.	242,45	242,45	242,45	242,45	242,45	242,45	242,45	242,45	242,45	242,45
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	11 056,47	11 056,47	11 056,47	11 056,47	11 056,47	11 056,47	11 056,47	11 056,47	11 056,47	11 056,47
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	9 056,70	9 056,70	9 056,70	9 056,70	9 056,70	9 056,70	9 056,70	9 056,70	9 056,70	9 056,70
30.6	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49
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	1 566,80	1 566,80	1 566,80	1 566,80	1 566,80	1 566,80	1 566,80	1 566,80	1 566,80	1 566,80
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	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49
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.	259,96	259,96	259,96	259,96	259,96	259,96	259,96	259,96	259,96	259,96
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
32.1	Выработка тепловой энергии	Гкал	517,26	517,26	517,26	517,26	517,26	517,26	517,26	517,26	517,26	517,26
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

№ 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
32.4	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	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49
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	15 647,29	15 647,29	15 647,29	15 647,29	15 647,29	15 647,29	15 647,29	15 647,29	15 647,29	15 647,29
33.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды	Гкал	352,67	352,67	352,67	352,67	352,67	352,67	352,67	352,67	352,67	352,67
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	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00
33.7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	155,38	155,38	155,38	155,38	155,38	155,38	155,38	155,38	155,38	155,38
33.8	Расход условного топлива	т у.т.	2 493,89	2 493,89	2 493,89	2 493,89	2 493,89	2 493,89	2 493,89	2 493,89	2 493,89	2 493,89
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	3 359,87	3 359,87	3 359,87	3 359,87	3 359,87	3 359,87	3 359,87	3 359,87	3 359,87	3 359,87
34.4	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	Гкал	597,83	597,83	597,83	597,83	597,83	597,83	597,83	597,83	597,83	597,83
34.5	Полезный отпуск (реализация) тепловой энергии	Гкал	2 752,05	2 752,05	2 752,05	2 752,05	2 752,05	2 752,05	2 752,05	2 752,05	2 752,05	2 752,05
34.6	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49
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.	558,44	558,44	558,44	558,44	558,44	558,44	558,44	558,44	558,44	558,44
34.9	Расход натурального топлива	тыс. м³	478,63	478,63	478,63	478,63	478,63	478,63	478,63	478,63	478,63	478,63
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	88,49	88,49	88,49	88,49	88,49	88,49	88,49	88,49	88,49	88,49
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

№ 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
35.5	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	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49
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	752,22	752,22	752,22	752,22	752,22	752,22	752,22	752,22	752,22	752,22
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	593,74	593,74	593,74	593,74	593,74	593,74	593,74	593,74	593,74	593,74
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	7 245,16	7 245,16	7 245,16	7 245,16	7 245,16	7 245,16	7 245,16	7 245,16	7 245,16	7 245,16
37.6	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49
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.	1 476,17	1 476,17	1 476,17	1 476,17	1 476,17	1 476,17	1 476,17	1 476,17	1 476,17	1 476,17
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	-	-	-	-	-	-	-	-
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	кг у.т./Гкал	159,00	159,00	-	-	-	-	-	-	-	-

№ 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
	тепловой энергии											
38.7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	155,38	155,38	-	-	-	-	-	-	-	-
38.8	Расход условного топлива	т у.т.	476,62	476,62	-	-	-	-	-	-	-	-
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	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49
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	4 128,49	4 128,49	4 128,49	4 128,49	4 128,49	4 128,49	4 128,49	4 128,49	4 128,49	4 128,49
40.6	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
40.7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	155,38	155,38	155,38	155,38	155,38	155,38	155,38	155,38	155,38	155,38
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	151,19	151,19	151,19	151,19	151,19	151,19	151,19	151,19	151,19	151,19
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	1 251,98	1 251,98	1 251,98	1 251,98	1 251,98	1 251,98	1 251,98	1 251,98	1 251,98	1 251,98
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	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49
41.7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой	кг у.т./Гкал	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94

№ 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
	энергии											
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. м ³	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 (врачебная амбулатория))	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	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00
42.7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	155,38	155,38	155,38	155,38	155,38	155,38	155,38	155,38	155,38	155,38
42.8	Расход условного топлива	т у.т.	59,44	59,44	59,44	59,44	59,44	59,44	59,44	59,44	59,44	59,44
42.9	Расход натурального топлива	тыс. м ³	52,02	52,02	52,02	52,02	52,02	52,02	52,02	52,02	52,02	52,02
43	Котельная (с. Тургиново, ул. Кирова, 22)	Вид осн. топлива: газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
43.1	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
43.2	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
43.3	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
43.4	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
43.5	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
43.6	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49
43.7	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
43.8	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
43.9	Расход натурального топлива	тыс. м ³	174,96	174,96	174,96	174,96	174,96	174,96	174,96	174,96	174,96	174,96
44	Котельная (д. Черногубово (2 ед.))	Вид осн. топлива: уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
44.1	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
44.2	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
44.3	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
44.4	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
44.5	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
44.6	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
44.7	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
44.8	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

№ 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
44.9	Расход натурального топлива	тыс. м ³	965,98	965,98	965,98	965,98	965,98	965,98	965,98	965,98	965,98	965,98
45	Котельная (д. Черногубово, 31)	Вид осн. топлива: газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
45.1	Выработка тепловой энергии	Гкал	149,64	149,64	149,64	149,64	149,64	149,64	149,64	149,64	149,64	149,64
45.2	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
45.3	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
45.4	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
45.5	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
45.6	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49
45.7	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
45.8	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
45.9	Расход натурального топлива	тыс. м ³	21,87	21,87	21,87	21,87	21,87	21,87	21,87	21,87	21,87	21,87
45	Котельная (д. Черногубово, 70)	Вид осн. топлива: газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
45.1	Выработка тепловой энергии	Гкал	518,67	518,67	518,67	518,67	518,67	518,67	518,67	518,67	518,67	518,67
45.2	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
45.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	497,51	497,51	497,51	497,51	497,51	497,51	497,51	497,51	497,51	497,51
45.4	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
45.5	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
45.6	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49
45.7	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
45.8	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
45.9	Расход натурального топлива	тыс. м ³	75,30	75,30	75,30	75,30	75,30	75,30	75,30	75,30	75,30	75,30
47	Котельная (ж/д ст. Чуприяновка, ул. Коммунальная)	Вид осн. топлива: газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
47.1	Выработка тепловой энергии	Гкал	647,24	647,24	647,24	647,24	647,24	647,24	647,24	647,24	647,24	647,24
47.2	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
47.3	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
47.4	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
47.5	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
47.6	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49
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.	107,28	107,28	107,28	107,28	107,28	107,28	107,28	107,28	107,28	107,28
47.9	Расход натурального топлива	тыс. м ³	94,11	94,11	94,11	94,11	94,11	94,11	94,11	94,11	94,11	94,11
47	Котельная (ж/д ст. Чуприяновка, ул.3-я Мира, 16а)	Вид осн. топлива:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ 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
		газ										
47.1	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
47.2	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
47.3	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
47.4	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
47.5	Полезный отпуск (реализация) тепловой энергии	Гкал	7 245,16	7 245,16	7 245,16	7 245,16	7 245,16	7 245,16	7 245,16	7 245,16	7 245,16	7 245,16
47.6	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49
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.	1 476,17	1 476,17	1 476,17	1 476,17	1 476,17	1 476,17	1 476,17	1 476,17	1 476,17	1 476,17
47.9	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
49	Котельная (п. Эммаусс, стр. 1)	Вид осн. топлива: газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
49.1	Выработка тепловой энергии	Гкал	34 550,92	34 550,92	34 550,92	24 192,64	24 192,64	24 192,64	24 192,64	24 192,64	24 192,64	24 192,64
49.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды	Гкал	781,08	781,08	781,08	545,76	545,76	545,76	545,76	545,76	545,76	545,76
49.3	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
49.4	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	Гкал	9 325,19	9 325,19	9 325,19	6 517,63	6 517,63	6 517,63	6 517,63	6 517,63	6 517,63	6 517,63
49.5	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
49.6	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
49.7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	155,38	155,38	155,38	155,38	155,38	155,38	155,38	155,38	155,38	155,38
49.8	Расход условного топлива	т у.т.	5 519,75	5 519,75	5 519,75	3 870,82	3 870,82	3 870,82	3 870,82	3 870,82	3 870,82	3 870,82
49.9	Расход натурального топлива	тыс. м³	4 849,66	4 849,66	4 849,66	3 395,45	3 395,45	3 395,45	3 395,45	3 395,45	3 395,45	3 395,45
50	Новая БМК (п. Металлистов)	Вид осн. топлива: газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
50.1	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
50.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды	Гкал	-	274,52	274,52	274,52	274,52	274,52	274,52	274,52	274,52	274,52
50.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	-	12 477,14	12 477,14	12 477,14	12 477,14	12 477,14	12 477,14	12 477,14	12 477,14	12 477,14
50.4	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	Гкал	-	2 259,15	2 259,15	2 259,15	2 259,15	2 259,15	2 259,15	2 259,15	2 259,15	2 259,15
50.5	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
50.6	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	-	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49
50.7	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
50.8	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
50.9	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
51	Новая БМК (д. Савватьево)	Вид осн. топлива: газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
51.1	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

№ 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
51.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды	Гкал	-	-	70,15	70,15	70,15	70,15	70,15	70,15	70,15	70,15
51.3	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
51.4	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
51.5	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
51.6	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	-	-	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49
51.7	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
51.8	Расход условного топлива	т у.т.	-	-	513,70	513,70	513,70	513,70	513,70	513,70	513,70	513,70
51.9	Расход натурального топлива	тыс. м³	-	-	449,61	449,61	449,61	449,61	449,61	449,61	449,61	449,61
52	Новая БМК (ж/д. ст. Кулицкая)	Вид осн. топлива: газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
52.1	Выработка тепловой энергии	Гкал	-	-	-	1 496,72	1 496,72	1 496,72	1 496,72	1 496,72	1 496,72	1 496,72
52.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды	Гкал	-	-	-	32,39	32,39	32,39	32,39	32,39	32,39	32,39
52.3	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
52.4	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	Гкал	-	-	-	266,64	266,64	266,64	266,64	266,64	266,64	266,64
52.5	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
52.6	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	-	-	-	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49
52.7	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
52.8	Расход условного топлива	т у.т.	-	-	-	247,36	247,36	247,36	247,36	247,36	247,36	247,36
52.9	Расход натурального топлива	тыс. м³	-	-	-	218,74	218,74	218,74	218,74	218,74	218,74	218,74
53	Новая БМК (ип. Эммаусская школа-интернат)	Вид осн. топлива: газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
53.1	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
53.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды	Гкал	-	-	-	103,55	103,55	103,55	103,55	103,55	103,55	103,55
53.3	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
53.4	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	Гкал	-	-	-	851,62	851,62	851,62	851,62	851,62	851,62	851,62
53.5	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
53.6	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	-	-	-	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49
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.	-	-	-	797,38	797,38	797,38	797,38	797,38	797,38	797,38
53.9	Расход натурального топлива	тыс. м³	-	-	-	699,45	699,45	699,45	699,45	699,45	699,45	699,45
54	Новая БМК (пгт. Васильевский Мох)	Вид осн. топлива: газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
54.1	Выработка тепловой энергии	Гкал	-	-	-	-	14 691,80	14 691,80	14 691,80	14 691,80	14 691,80	14 691,80
54.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды	Гкал	-	-	-	-	332,03	332,03	332,03	332,03	332,03	332,03
54.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	-	-	-	-	14 359,77	14 359,77	14 359,77	14 359,77	14 359,77	14 359,77

№ 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
54.4	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
54.5	Полезный отпуск (реализация) тепловой энергии	Гкал	-	-	-	-	11 308,10	11 308,10	11 308,10	11 308,10	11 308,10	11 308,10
54.6	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	-	-	-	-	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49
54.7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	-	-	-	-	161,76	161,76	161,76	161,76	161,76	161,76
54.8	Расход условного топлива	т у.т.	-	-	-	-	2 431,47	2 431,47	2 431,47	2 431,47	2 431,47	2 431,47
54.9	Расход натурального топлива	тыс. м ³	-	-	-	-	2 132,89	2 132,89	2 132,89	2 132,89	2 132,89	2 132,89
55	Новая БМК (д. Квакшино)	Вид осн. топлива: газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
55.1	Выработка тепловой энергии	Гкал	-	-	-	-	-	24 518,00	24 518,00	24 518,00	24 518,00	24 518,00
55.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды	Гкал	-	-	-	-	-	517,24	517,24	517,24	517,24	517,24
55.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	-	-	-	-	-	24 000,76	24 000,76	24 000,76	24 000,76	24 000,76
55.4	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	Гкал	-	-	-	-	-	4 340,63	4 340,63	4 340,63	4 340,63	4 340,63
55.5	Полезный отпуск (реализация) тепловой энергии	Гкал	-	-	-	-	-	19 659,13	19 659,13	19 659,13	19 659,13	19 659,13
55.6	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49
55.7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94
55.8	Расход условного топлива	т у.т.	-	-	-	-	-	4 059,38	4 059,38	4 059,38	4 059,38	4 059,38
55.9	Расход натурального топлива	тыс. м ³	-	-	-	-	-	3 550,86	3 550,86	3 550,86	3 550,86	3 550,86
56	Новая БМК (п. Заволжский)	Вид осн. топлива: газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
56.1	Выработка тепловой энергии	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	19 064,95	19 064,95	19 064,95
56.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	430,87	430,87	430,87
56.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	18 634,08	18 634,08	18 634,08
56.4	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	3 551,04	3 551,04	3 551,04
56.5	Полезный отпуск (реализация) тепловой энергии	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	15 073,04	15 073,04	15 073,04
56.6	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	165,49	165,49	165,49
56.7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	161,76	161,76	161,76
56.8	Расход условного топлива	т у.т.	-	-	-	-	-	-	-	3 154,25	3 154,25	3 154,25
56.9	Расход натурального топлива	тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	2 767,76	2 767,76	2 767,76
57	Новая БМК (с. Каблуково)	Вид осн. топлива: газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
57.1	Выработка тепловой энергии	Гкал	-	-	-	-	-	752,22	752,22	752,22	752,22	752,22
57.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды	Гкал	-	-	-	-	-	16,19	16,19	16,19	16,19	16,19
57.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	-	-	-	-	-	737,03	737,03	737,03	737,03	737,03
57.4	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
57.5	Полезный отпуск (реализация) тепловой энергии	Гкал	-	-	-	-	-	593,74	593,74	593,74	593,74	593,74
57.6	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49
57.7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94
57.8	Расход условного топлива	т у.т.	-	-	-	-	-	124,66	124,66	124,66	124,66	124,66
57.9	Расход натурального топлива	тыс. м ³	-	-	-	-	-	109,35	109,35	109,35	109,35	109,35
58	Новая БМК (д. Даниловское)	Вид осн. топлива: газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
58.1	Выработка тепловой энергии	Гкал	-	-	-	-	5 272,56	5 272,56	5 272,56	5 272,56	5 272,56	5 272,56
58.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды	Гкал	-	-	-	-	113,34	113,34	113,34	113,34	113,34	113,34
58.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	-	-	-	-	5 159,24	5 159,24	5 159,24	5 159,24	5 159,24	5 159,24
58.4	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	Гкал	-	-	-	-	933,07	933,07	933,07	933,07	933,07	933,07
58.5	Полезный отпуск (реализация) тепловой энергии	Гкал	-	-	-	-	4 226,17	4 226,17	4 226,17	4 226,17	4 226,17	4 226,17
58.6	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	-	-	-	-	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49
58.7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	-	-	-	-	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94
58.8	Расход условного топлива	т у.т.	-	-	-	-	872,61	872,61	872,61	872,61	872,61	872,61
58.9	Расход натурального топлива	тыс. м ³	-	-	-	-	765,45	765,45	765,45	765,45	765,45	765,45
59	Новая БМК (с. Тургиново) № 1	Вид осн. топлива: газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
59.1	Выработка тепловой энергии	Гкал	-	-	-	-	-	3 766,80	3 766,80	3 766,80	3 766,80	3 766,80
59.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды	Гкал	-	-	-	-	-	80,97	80,97	80,97	80,97	80,97
59.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	-	-	-	-	-	3 685,83	3 685,83	3 685,83	3 685,83	3 685,83
59.4	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	Гкал	-	-	-	-	-	666,59	666,59	666,59	666,59	666,59
59.5	Полезный отпуск (реализация) тепловой энергии	Гкал	-	-	-	-	-	3 019,23	3 019,23	3 019,23	3 019,23	3 019,23
59.6	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49
59.7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	161,94	161,94	161,94	161,94	161,94
59.8	Расход условного топлива	т у.т.	-	-	-	-	-	623,41	623,41	623,41	623,41	623,41
59.9	Расход натурального топлива	тыс. м ³	-	-	-	-	-	545,85	545,85	545,85	545,85	545,85
60	Новая БМК (с. Тургиново) № 2	Вид осн. топлива: газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
60.1	Выработка тепловой энергии	Гкал	-	-	-	-	-	1 804,55	1 804,55	1 804,55	1 804,55	1 804,55
60.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды	Гкал	-	-	-	-	-	38,79	38,79	38,79	38,79	38,79
60.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	-	-	-	-	-	1 765,77	1 765,77	1 765,77	1 765,77	1 765,77
60.4	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	Гкал	-	-	-	-	-	319,35	319,35	319,35	319,35	319,35
60.5	Полезный отпуск (реализация) тепловой энергии	Гкал	-	-	-	-	-	1 445,42	1 445,42	1 445,42	1 445,42	1 445,42
60.6	Удельный расход условного топлива на выработку	кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49

№ 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
	тепловой энергии											
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.	-	-	-	-	-	298,65	298,65	298,65	298,65	298,65
60.9	Расход натурального топлива	тыс. м ³	-	-	-	-	-	261,98	261,98	261,98	261,98	261,98
61	Новая БМК (д. Батино)	Вид осн. топлива: газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
61.1	Выработка тепловой энергии	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	752,22	752,22	752,22
61.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	16,19	16,19	16,19
61.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	737,03	737,03	737,03
61.4	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	133,30	133,30	133,30
61.5	Полезный отпуск (реализация) тепловой энергии	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	593,74	593,74	593,74
61.6	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	165,49	165,49	165,49
61.7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	161,94	161,94	161,94
61.8	Расход условного топлива	т у.т.	-	-	-	-	-	-	-	124,66	124,66	124,66
61.9	Расход натурального топлива	тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	109,35	109,35	109,35
62	Итого по Калининскому МО	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
62.1	Выработка тепловой энергии	Гкал	245 517,93	245 517,93	245 517,93	241 474,38	245 745,95	251 318,31	251 318,31	252 071,52	252 071,52	252 071,52
62.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды	Гкал	5 277,49	5 277,49	5 277,49	5 179,13	5 292,45	5 412,22	5 412,22	5 428,41	5 428,41	5 428,41
62.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	240 240,43	240 240,43	240 240,43	236 295,25	241 454,47	245 906,08	245 906,08	247 643,12	247 643,12	247 643,12
62.4	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	Гкал	43 447,39	43 447,39	43 447,39	41 770,09	42 703,16	43 689,10	43 689,10	43 822,39	43 822,39	43 822,39
62.5	Полезный отпуск (реализация) тепловой энергии	Гкал	196 792,05	196 792,05	196 792,05	194 515,16	198 751,33	203 216,99	203 216,99	203 820,72	203 820,72	203 820,72
62.6	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	164,10	164,10	164,17	164,38	164,73	164,59	164,59	165,02	165,02	165,02
62.7	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	159,56	159,56	159,64	159,86	161,20	161,07	161,07	161,47	161,47	161,47
62.8	Расход условного топлива	т у.т.	40 289,51	40 289,51	40 306,58	39 694,40	40 647,81	41 522,59	41 522,59	41 762,11	41 762,11	41 762,11
62.9	Расход натурального топлива	тыс. м ³	35 341,68	35 341,68	35 355,65	34 819,65	35 654,98	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 25443-2013 «Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам»), их долю и значение нижней 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 154:

«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».

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 ППП (при объединении котельных, выводе котельных из эксплуатации и переоборудовании котельных в ЦТП).

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 Калининского муниципального округа Тверской области от 28.08.2025 № 4330 «О присвоении статуса единой теплоснабжающей организации на территории Калининского муниципального округа Тверской области».

10.2 Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

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

Таблица 10.2.1

№ п/п	№ СЦТ	Наименования ИТЭ в системе теплоснабжения	Единые теплоснабжающие организации в границах системы теплоснабжения
1	2	3	4
1	1	Котельная (д. Андрианово)	МУП «Коммунальные системы»
2	2	Котельная (пгт. Васильевский Мох, ул. Почтовая, 2а)	МУП «Коммунальные системы»
3	3	Котельная (пгт. Васильевский Мох, ул. Октябрьская, 1а)	МУП «Коммунальные системы»
4	4	Котельная (п. Заволжский)	МУП «Коммунальные системы»
5	5	Котельная (д. Колталово, ул. Садовая, 24а)	МУП «Коммунальные системы»
6	6	Котельная (с. Красная Гора, ул. Центральная, 13)	МУП «Коммунальные системы»
7	7	Котельная (ж/д ст. Кулицкая, ул. Заводская)	МУП «Коммунальные системы»
8	8	Котельная (с. Медное, ул. Школьная, 36)	МУП «Коммунальные системы»
9	9	Котельная (с. Михайловское)	МУП «Коммунальные системы»
10	10	Котельная (д. Некрасово, ул. Центральная, 22)	МУП «Коммунальные системы»
11	11	Котельная (пгт. Суховерково, ул. Строителей, 3)	МУП «Коммунальные системы»
12	12	Котельная (с. Тургиново, ул. Больничная, 19 (врачебная амбулатория))	МУП «Коммунальные системы»
13	13	Котельная (с. Бурашево)	МУП «Никулинский»
14	14	Котельная (д. Даниловское, 65а)	МУП «Никулинское»
15	15	Котельная (с. Никольское, 28а)	МУП «Никулинское»
16	16	Котельная (д. Никулино, ул. Новоселов, 14а)	МУП «Никулинское»
17	17	БМК (д. Березино, ул. Центральная, 6)	МУП «Никулинское»
18	18	Котельная (д. Квакшино (территория птицефабрики))	МУП «Верхневолжское»
19	19	Котельная (с. Пушкино)	МУП «Верхневолжское»
20	20	Котельная (д. Рязаново, 22)	МУП «Верхневолжское»
21	21	Котельная (ж/д ст. Чуприяновка, ул. Коммунальная)	МУП «Верхневолжское»
22	22	Котельная (ж/д ст. Чуприяновка, ул.3-я Мира, 16а)	МУП «Верхневолжское»
23	23	Котельная (д. Аввакумово, 14)	МУП «Славновский»
24	24	Котельная (п. Загородный)	МУП «Славновский»
25	25	Котельная (пгт. Орша, ул. Строительная, 2а)	МУП «Славновский»
26	26	Котельная (д. Савватеево, 1а)	МУП «Славновский»
27	27	Котельная (п. Эммаусс, стр. 1)	МУП ЖКХ «Эммаусс»
28	28	Котельная (с. Медное, ул. Тверская, 10)	ООО «Теплый Дом»
29	29	Котельная (д. Мермерины)	ООО «ТСК-69»
30	30	Котельная (п. Металлистов)	ООО «Теплосеть»

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

В соответствии с пунктом 7 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 9 организаций:

1) МУП «Коммунальные системы» (№ зоны деятельности ЕТО – 01). В границы зоны деятельности данной организации входит 12 систем теплоснабжения (№№ 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12), 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 5 систем теплоснабжения (№№ 13, 14, 15, 16, 17), 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) МУП «Верхневолжское» (№ зоны деятельности ЕТО – 03). В границы зоны деятельности данной организации входит 5 систем теплоснабжения (№№ 18, 19, 20, 21, 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;

4) МУП «Славновский» (№ зоны деятельности ЕТО – 04). В границы зоны деятельности данной организации входит 4 системы теплоснабжения (№№ 23, 24, 25, 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;

5) МУП ЖКХ «Эммаусс» (№ зоны деятельности ЕТО – 05). 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;

6) ООО «Теплый Дом» (№ зоны деятельности ЕТО – 06). В границы зоны деятельности данной организации входит одна система теплоснабжения (№28), 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) ООО «ТСК-69» (№ зоны деятельности ЕТО – 07). В границы зоны деятельности данной организации входит одна система теплоснабжения (№29), 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) ООО «Теплосеть» (№ зоны деятельности ЕТО – 08). В границы зоны деятельности данной организации входит одна система теплоснабжения (№ 30), 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 актуализации 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. Андрианово)	МУП «Коммунальные системы»	МУП «Коммунальные системы»: ИТЭ, тепловые сети	01	МУП «Коммунальные системы»	Постановление администрации Калининского муниципального округа Тверской области от 28.08.2025 № 4330
2	2	Котельная (пгт. Васильевский Мох, ул. Почтовая, 2а)	МУП «Коммунальные системы»	МУП «Коммунальные системы»: ИТЭ, тепловые сети	01	МУП «Коммунальные системы»	Постановление администрации Калининского муниципального округа Тверской области от 28.08.2025 № 4330
3	3	Котельная (пгт. Васильевский Мох, ул. Октябрьская, 1а)	МУП «Коммунальные системы»	МУП «Коммунальные системы»: ИТЭ, тепловые сети	01	МУП «Коммунальные системы»	Постановление администрации Калининского муниципального округа Тверской области от 28.08.2025 № 4330
4	4	Котельная (п. Заволжский)	МУП «Коммунальные системы»	МУП «Коммунальные системы»: ИТЭ, тепловые сети	01	МУП «Коммунальные системы»	Постановление администрации Калининского муниципального округа Тверской области от 28.08.2025 № 4330
5	5	Котельная (д. Колталово, ул. Садовая, 24а)	МУП «Коммунальные системы»	МУП «Коммунальные системы»: ИТЭ, тепловые сети	01	МУП «Коммунальные системы»	Постановление администрации Калининского муниципального округа Тверской области от 28.08.2025 № 4330
6	6	Котельная (с. Красная Гора, ул. Центральная, 13)	МУП «Коммунальные системы»	МУП «Коммунальные системы»: ИТЭ, тепловые сети	01	МУП «Коммунальные системы»	Постановление администрации Калининского муниципального округа Тверской области от 28.08.2025 № 4330
7	7	Котельная (ж/д ст. Кулицкая, ул. Заводская)	МУП «Коммунальные системы»	МУП «Коммунальные системы»: ИТЭ, тепловые сети	01	МУП «Коммунальные системы»	Постановление администрации Калининского муниципального округа Тверской области от 28.08.2025 № 4330

№ 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
8	8	Котельная (с. Медное, ул. Школьная, 36)	МУП «Коммунальные системы»	МУП «Коммунальные системы»: ИТЭ, тепловые сети	01	МУП «Коммунальные системы»	Постановление администрации Калининского муниципального округа Тверской области от 28.08.2025 № 4330
9	9	Котельная (с. Михайловское)	МУП «Коммунальные системы»	МУП «Коммунальные системы»: ИТЭ, тепловые сети	01	МУП «Коммунальные системы»	Постановление администрации Калининского муниципального округа Тверской области от 28.08.2025 № 4330
10	10	Котельная (д. Некрасово, ул. Центральная, 22)	МУП «Коммунальные системы»	МУП «Коммунальные системы»: ИТЭ, тепловые сети	01	МУП «Коммунальные системы»	Постановление администрации Калининского муниципального округа Тверской области от 28.08.2025 № 4330
11	11	Котельная (пгт Суховерково, ул. Строителей, 3)	МУП «Коммунальные системы»	МУП «Коммунальные системы»: ИТЭ, тепловые сети	01	МУП «Коммунальные системы»	Постановление администрации Калининского муниципального округа Тверской области от 28.08.2025 № 4330
12	12	Котельная (с. Тургиново, ул. Больничная, 19 (врачебная амбулатория))	МУП «Коммунальные системы»	МУП «Коммунальные системы»: ИТЭ, тепловые сети	01	МУП «Коммунальные системы»	Постановление администрации Калининского муниципального округа Тверской области от 28.08.2025 № 4330
13	13	Котельная (с. Бурашево)	МУП «Никулинское»	МУП «Никулинское»: ИТЭ, тепловые сети	02	МУП «Никулинское»	Постановление администрации Калининского муниципального округа Тверской области от 28.08.2025 № 4330
14	14	Котельная (д. Даниловское, 65а)	МУП «Никулинское»	МУП «Никулинское»: ИТЭ, тепловые сети	02	МУП «Никулинское»	Постановление администрации Калининского муниципального округа Тверской области от 28.08.2025 № 4330

№ 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
15	15	Котельная (с. Никольское, 28а)	МУП «Никулинское»	МУП «Никулинское»: ИТЭ, тепловые сети	02	МУП «Никулинское»	Постановление администрации Калининского муниципального округа Тверской области от 28.08.2025 № 4330
16	16	Котельная (д. Никулино, ул. Новоселов, 14а)	МУП «Никулинское»	МУП «Никулинское»: ИТЭ, тепловые сети	02	МУП «Никулинское»	Постановление администрации Калининского муниципального округа Тверской области от 28.08.2025 № 4330
17	17	БМК (д. Березино, ул. Центральная, 6)	МУП «Никулинское»	МУП «Никулинское»: ИТЭ	02	МУП «Никулинское»	Постановление администрации Калининского муниципального округа Тверской области от 28.08.2025 № 4330
18	18	Котельная (д. Квакшино (территория птицефабрики))	МУП «Верхневолжское»	МУП «Верхневолжское»: ИТЭ, тепловые сети	03	МУП «Верхневолжское»	Постановление администрации Калининского муниципального округа Тверской области от 28.08.2025 № 4330
19	19	Котельная (с. Пушкино)	МУП «Верхневолжское»	МУП «Верхневолжское»: ИТЭ, тепловые сети	03	МУП «Верхневолжское»	Постановление администрации Калининского муниципального округа Тверской области от 28.08.2025 № 4330
20	20	Котельная (д. Рязаново, 22)	МУП «Верхневолжское»	МУП «Верхневолжское»: ИТЭ, тепловые сети	03	МУП «Верхневолжское»	Постановление администрации Калининского муниципального округа Тверской области от 28.08.2025 № 4330
21	21	Котельная (ж/д ст. Чуприяновка, ул. Коммунальная)	МУП «Верхневолжское»	МУП «Верхневолжское»: ИТЭ, тепловые сети	03	МУП «Верхневолжское»	Постановление администрации Калининского муниципального округа Тверской области от 28.08.2025 № 4330
22	22	Котельная (ж/д ст. Чуприяновка, ул.3-я Мира, 16а)	МУП «Верхневолжское»	МУП «Верхневолжское»: ИТЭ, тепловые сети	03	МУП «Верхневолжское»	Постановление администрации Калининского муниципального округа Тверской области от 28.08.2025 № 4330

№ 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
23	23	Котельная (д. Аввакумово, 14)	МУП «Славновский»	МУП «Славновский»: ИТЭ, тепловые сети	04	МУП «Славновский»	Постановление администрации Калининского муниципального округа Тверской области от 28.08.2025 № 4330
24	24	Котельная (п. Загородный)	МУП «Славновский»	МУП «Славновский»: ИТЭ, тепловые сети	04	МУП «Славновский»	Постановление администрации Калининского муниципального округа Тверской области от 28.08.2025 № 4330
25	25	Котельная (пгт. Орша, ул. Строительная, 2а)	МУП «Славновский»	МУП «Славновский»: ИТЭ, тепловые сети	04	МУП «Славновский»	Постановление администрации Калининского муниципального округа Тверской области от 28.08.2025 № 4330
26	26	Котельная (д. Савватьево, 1а)	МУП «Славновский»	МУП «Славновский»: ИТЭ, тепловые сети	04	МУП «Славновский»	Постановление администрации Калининского муниципального округа Тверской области от 28.08.2025 № 4330
27	27	Котельная (п. Эммаусс, стр. 1)	МУП ЖКХ «Эммаусс»	МУП ЖКХ «Эммаусс»: ИТЭ, тепловые сети	05	МУП ЖКХ «Эммаусс»	Постановление администрации Калининского муниципального округа Тверской области от 28.08.2025 № 4330
28	28	Котельная (с. Медное, ул. Тверская, 10)	ООО «Теплый Дом»	ООО «Теплый Дом»: ИТЭ, тепловые сети	06	ООО «Теплый Дом»	Постановление администрации Калининского муниципального округа Тверской области от 28.08.2025 № 4330
29	29	Котельная (д. Мермерины)	ООО «ТСК-69»	ООО «ТСК-69»: ИТЭ, тепловые сети	07	ООО «ТСК-69»	Постановление администрации Калининского муниципального округа Тверской области от 28.08.2025 № 4330
30	30	Котельная (п. Металлистов)	ООО «Теплосеть»	ООО «Теплосеть»: ИТЭ, тепловые сети	08	ООО «Теплосеть»	Постановление администрации Калининского муниципального округа Тверской области от 28.08.2025 № 4330

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 - 10.5.206.

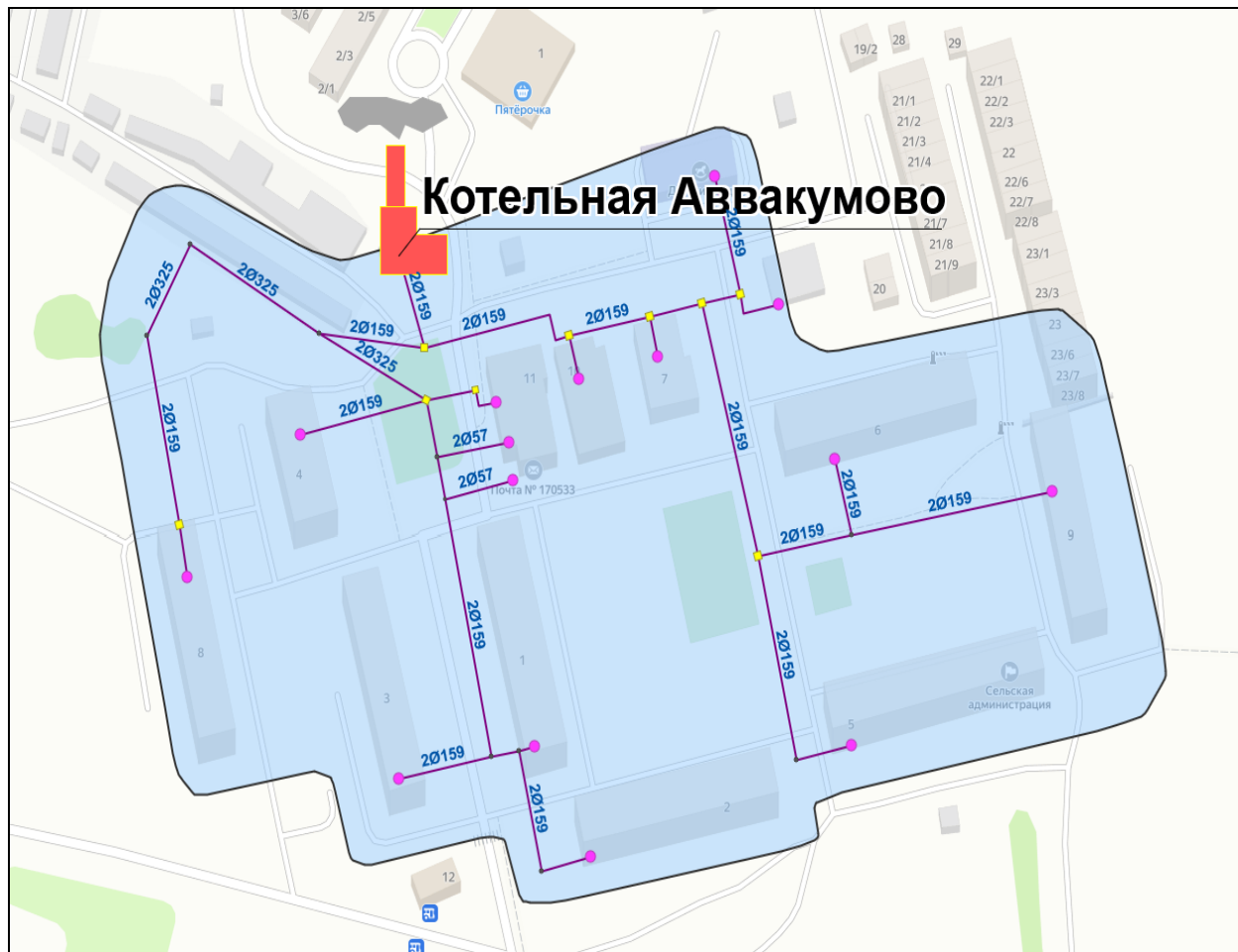


Рисунок 10.5.1 – Зона деятельности ЕТО № 04 (МУП «Славновский») в границах зоны действия системы теплоснабжения № 23 (ИТЭ: Котельная (д. Аввакумово, 14))

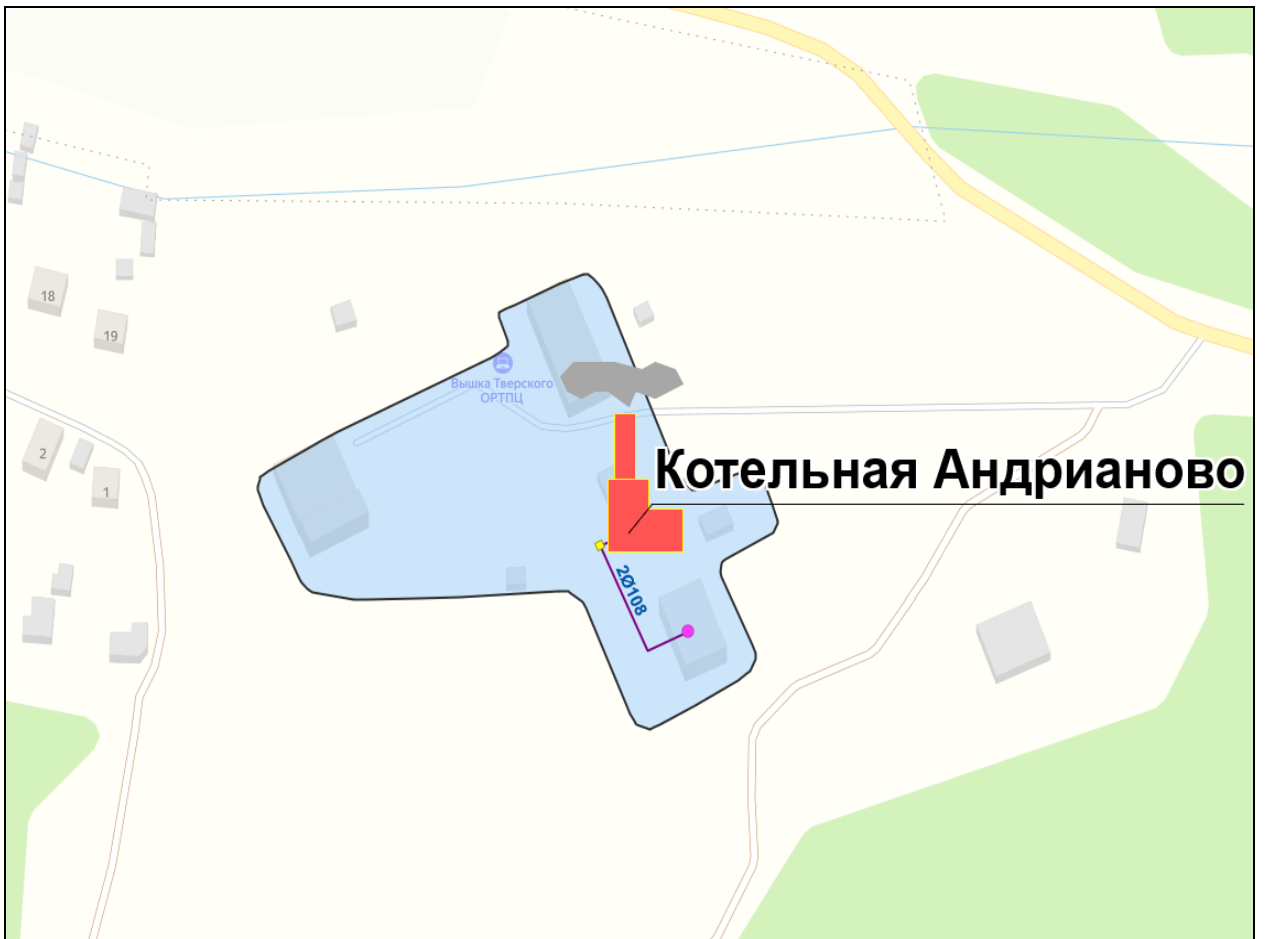


Рисунок 10.5.2 – Зона деятельности ЕТО № 01 (МУП «Коммунальные системы») в границах зоны действия системы теплоснабжения № 01 (ИТЭ: Котельная (д. Андрианово))

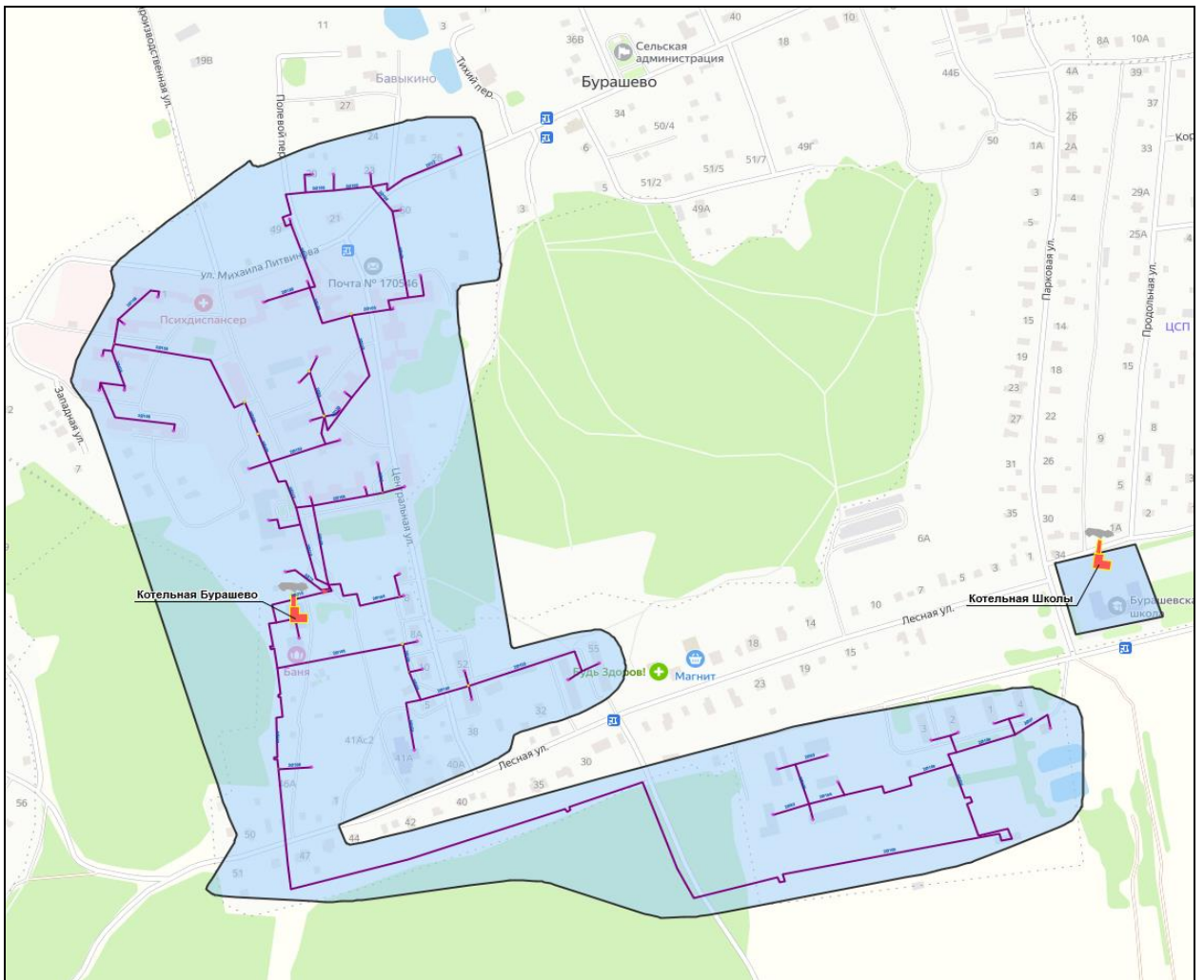


Рисунок 10.5.3 – Зона деятельности ЕТО № 02 (МУП «Никулинское») в границах зоны действия системы теплоснабжения № 13 (ИТЭ: Котельная (с. Бурасево))

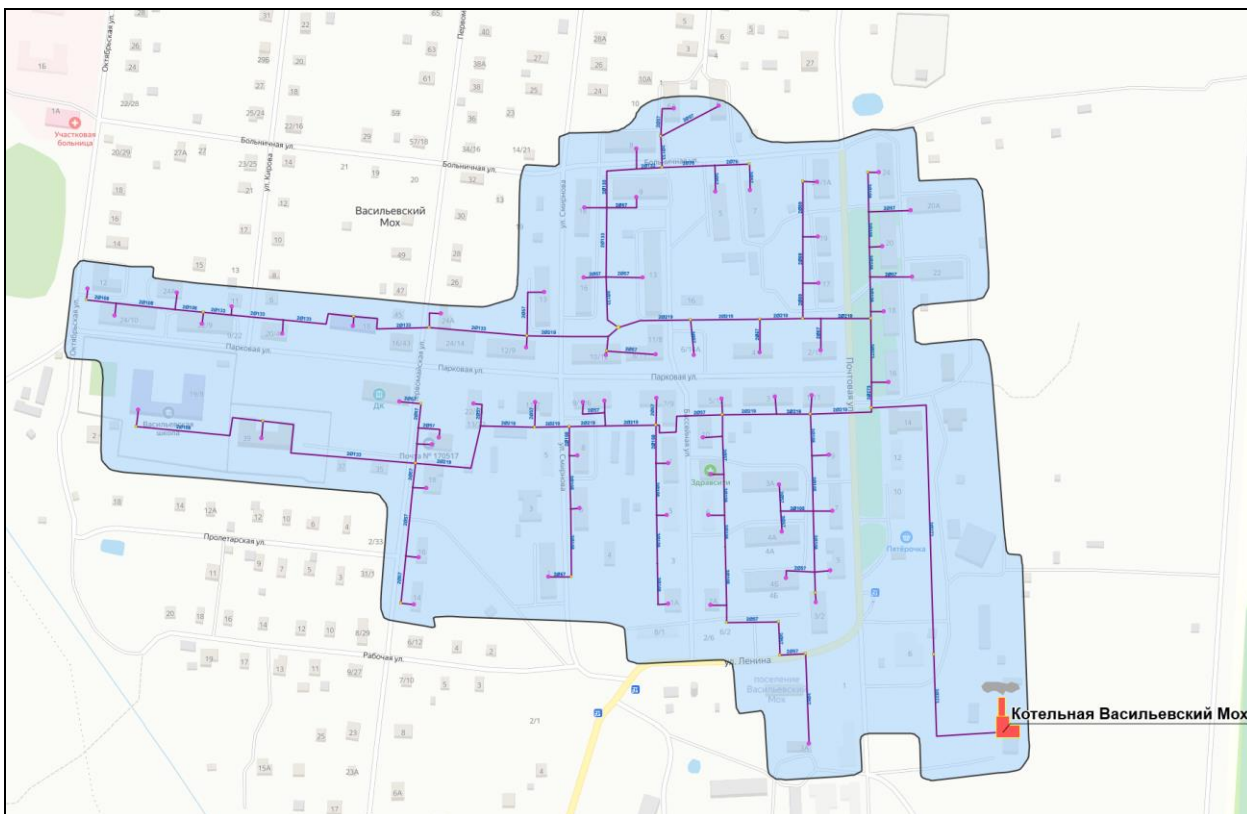


Рисунок 10.5.4 – Зона деятельности ЕТО № 01 (МУП «Коммунальные системы») в границах зоны действия системы теплоснабжения № 2 (ИТЭ: Котельная (пгт. Васильевский Мох, ул. Почтовая, 2а)

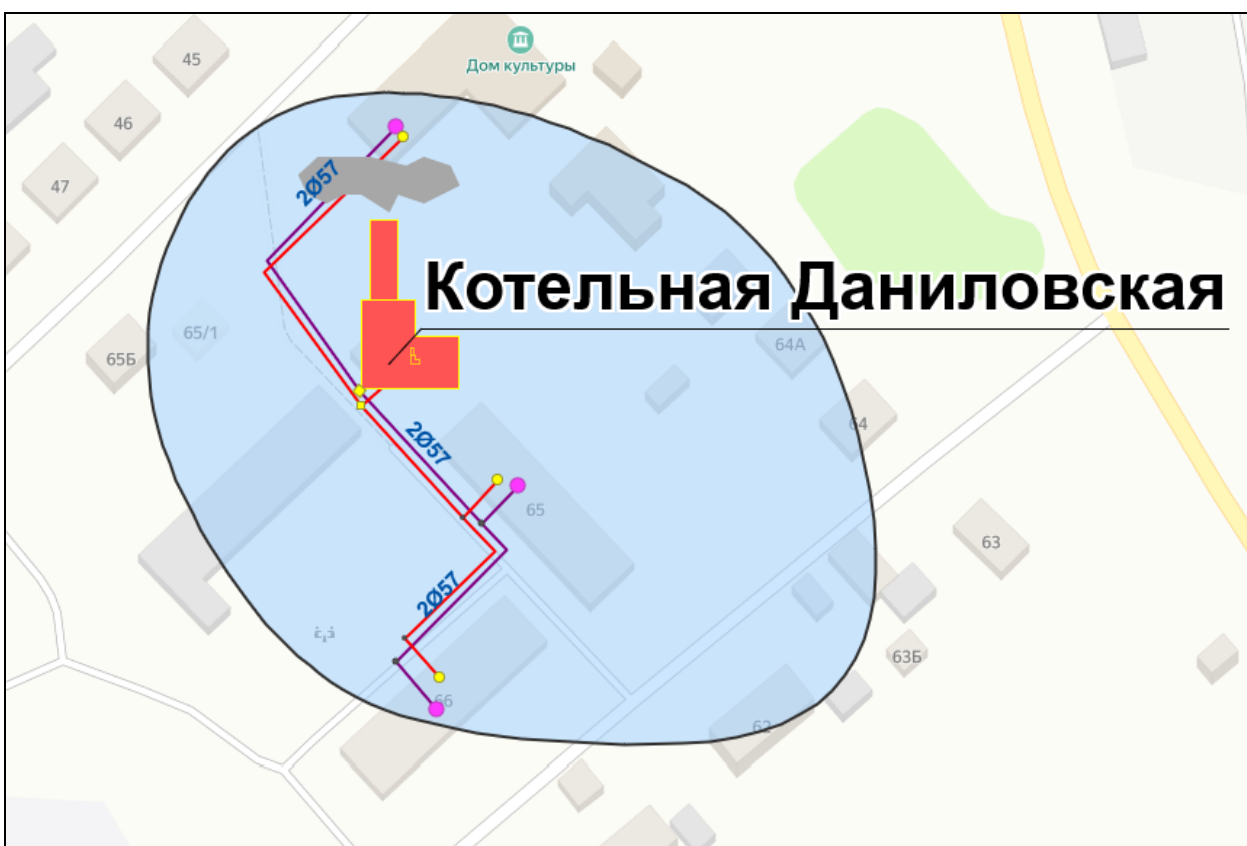


Рисунок 10.5.5 – Зона деятельности ЕТО № 02 (МУП «Никулинское») в границах зоны действия системы теплоснабжения № 14 (ИТЭ: Котельная (д. Даниловское, 65а)

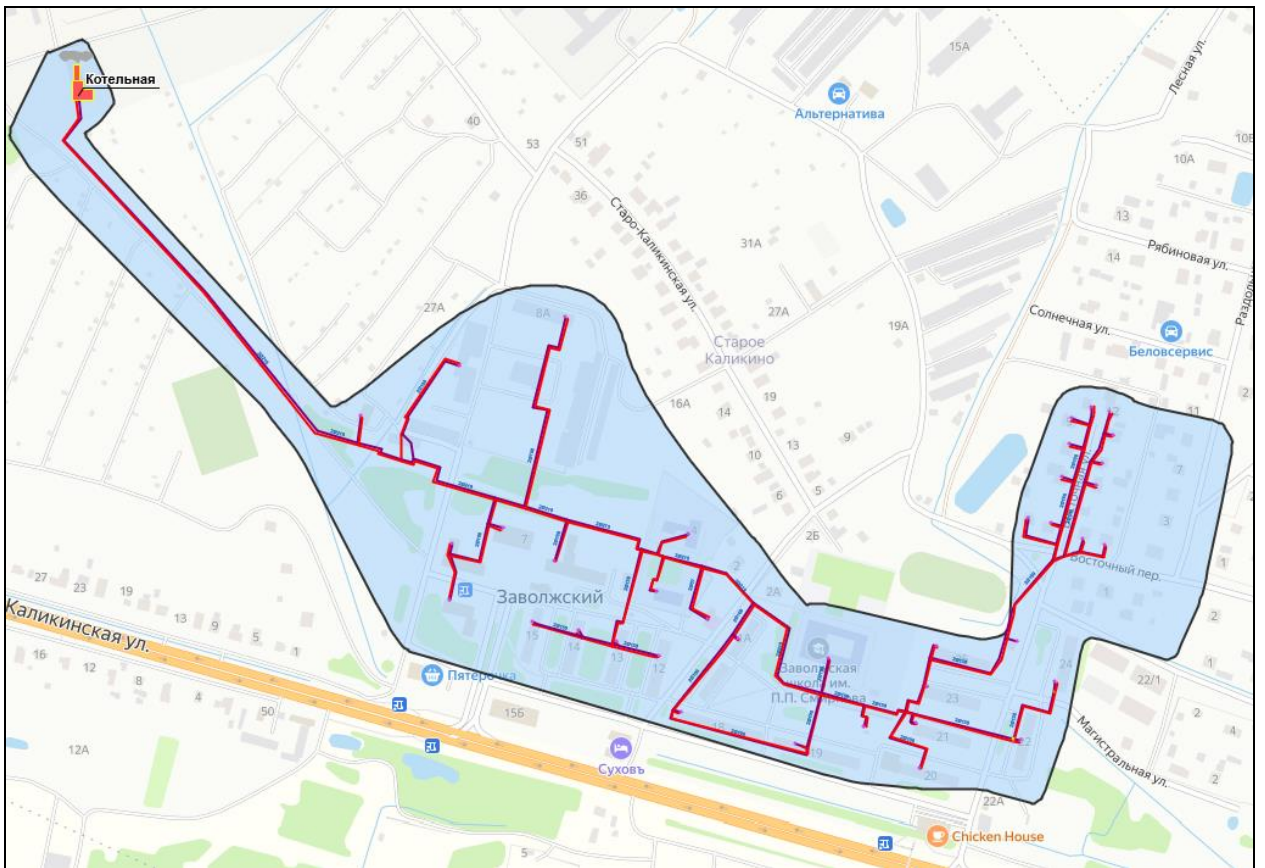


Рисунок 10.5.6– Зона деятельности ЕТО № 01 (МУП «Коммунальные системы») в границах зоны действия системы теплоснабжения № 4 (ИТЭ: Котельная (п. Заволжский))

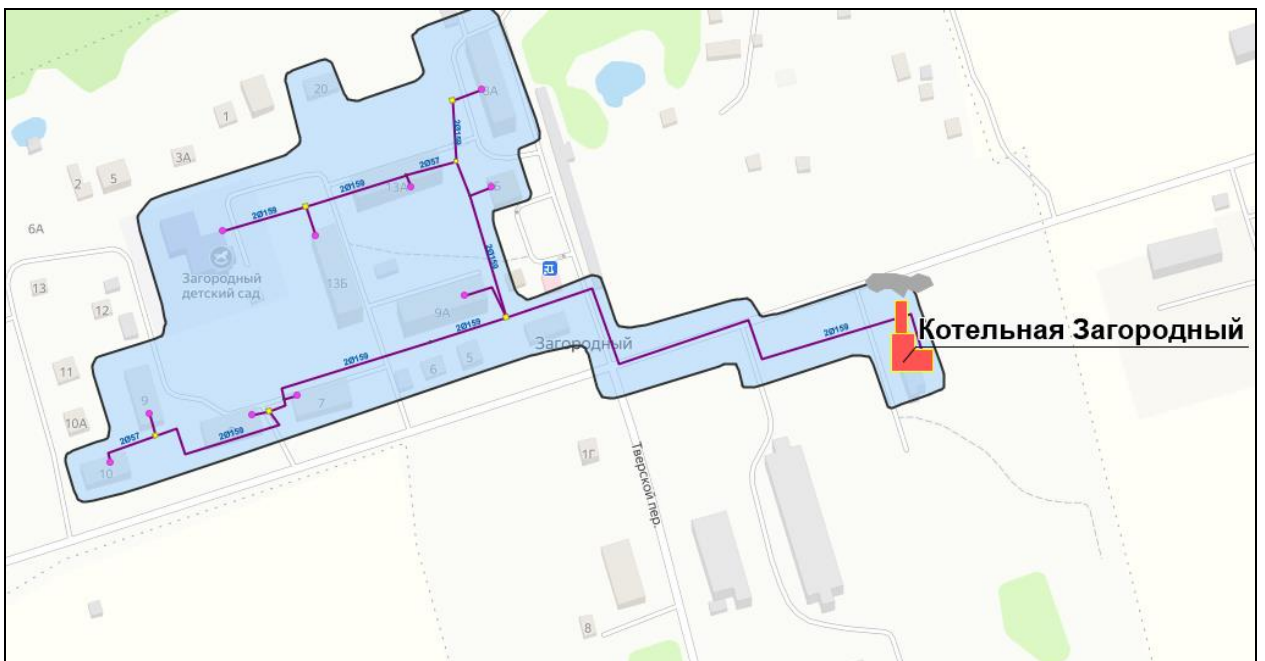


Рисунок 10.5.7 – Зона деятельности ЕТО № 04 (МУП «Славновский») в границах зоны действия системы теплоснабжения № 24 (ИТЭ: Котельная (п. Загородный))

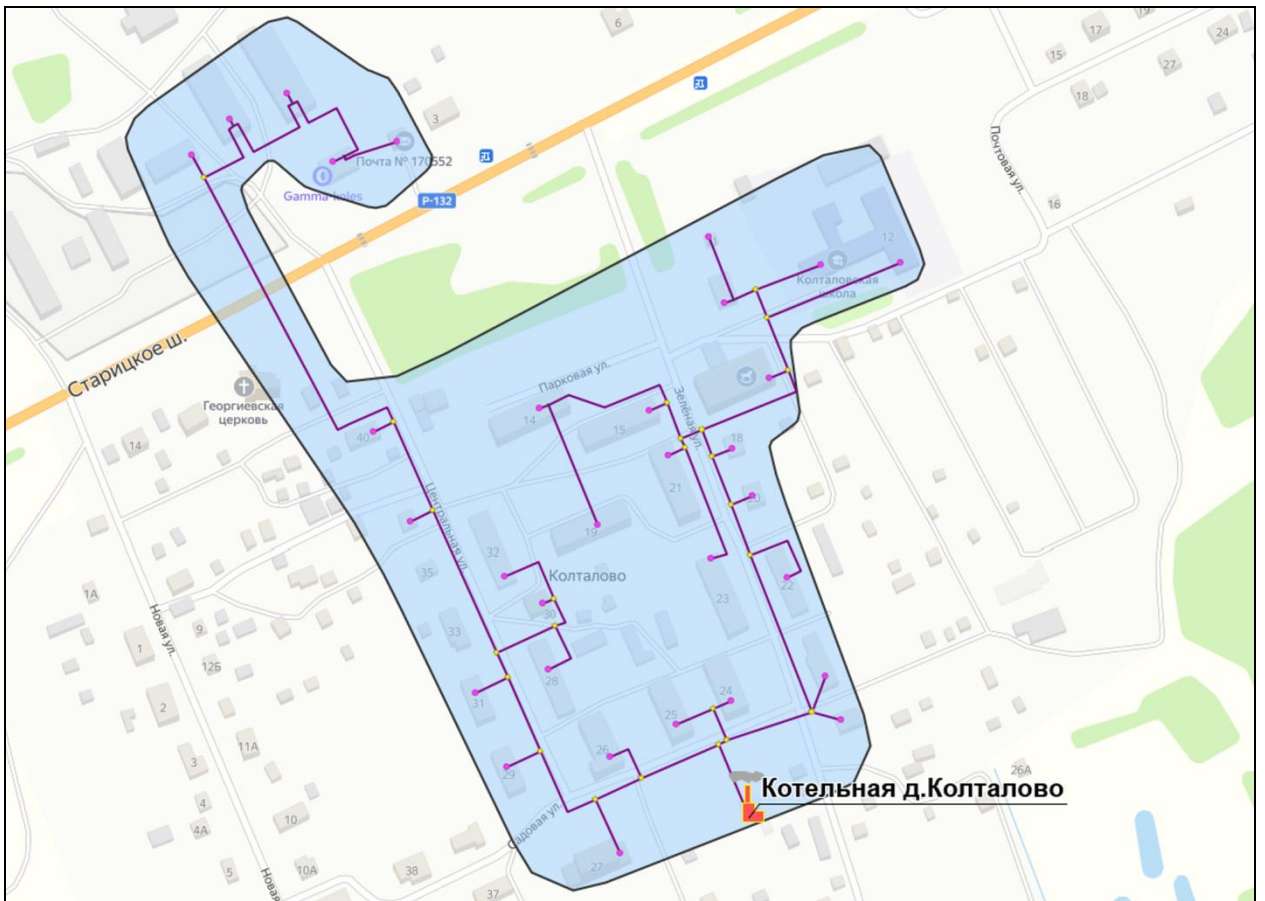


Рисунок 10.5.6 – Зона деятельности ЕТО № 01 (МУП «Коммунальные системы») в границах зоны действия системы теплоснабжения № 5 (ИТЭ: Котельная (д. Колталово, ул. Садовая, 24а))

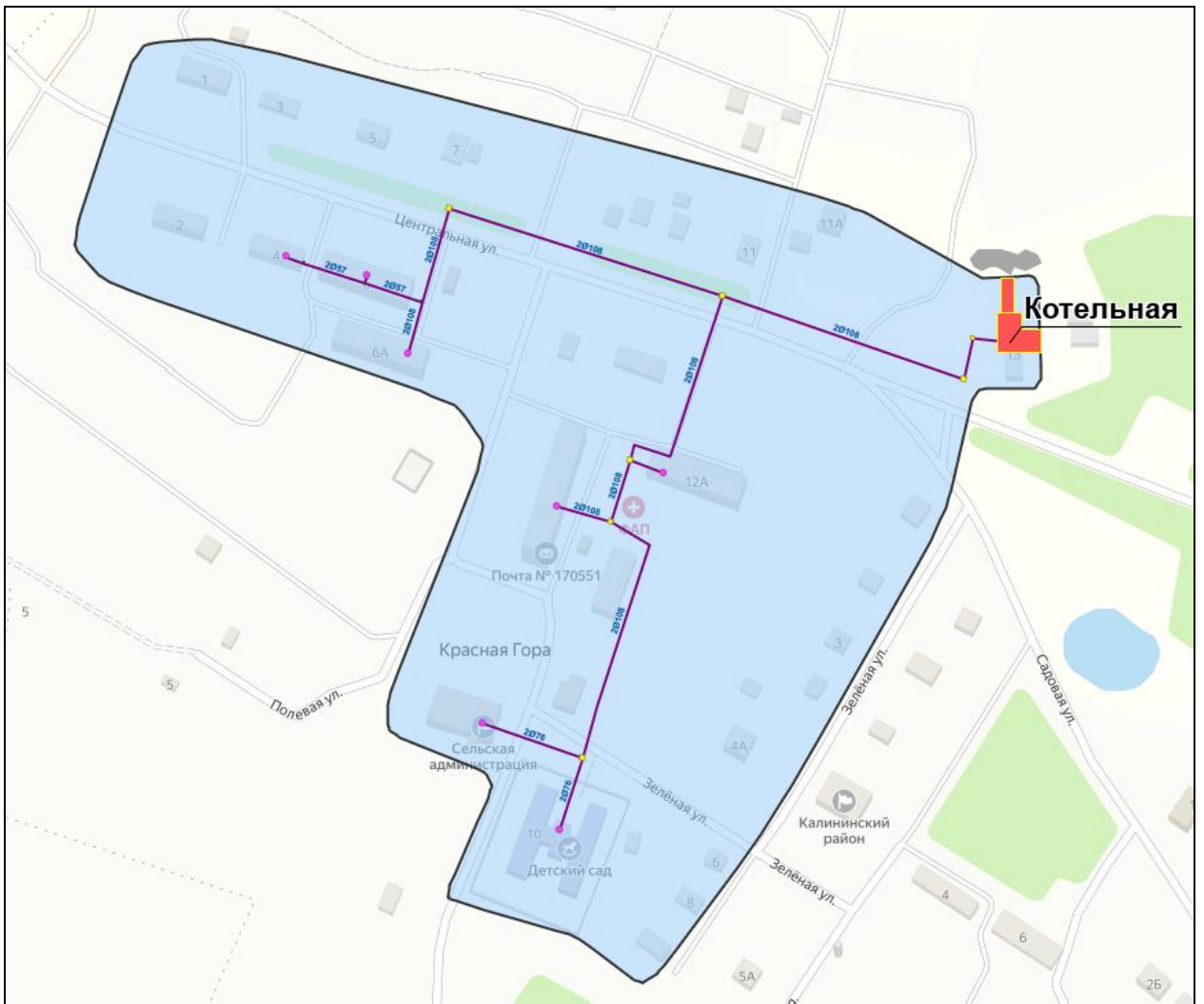


Рисунок 10.5.10 – Зона деятельности ЕТО № 01 (МУП «Коммунальные системы») в границах зоны действия системы теплоснабжения № 6 (ИТЭ: Котельная (с. Красная Гора, ул. Центральная, 13))

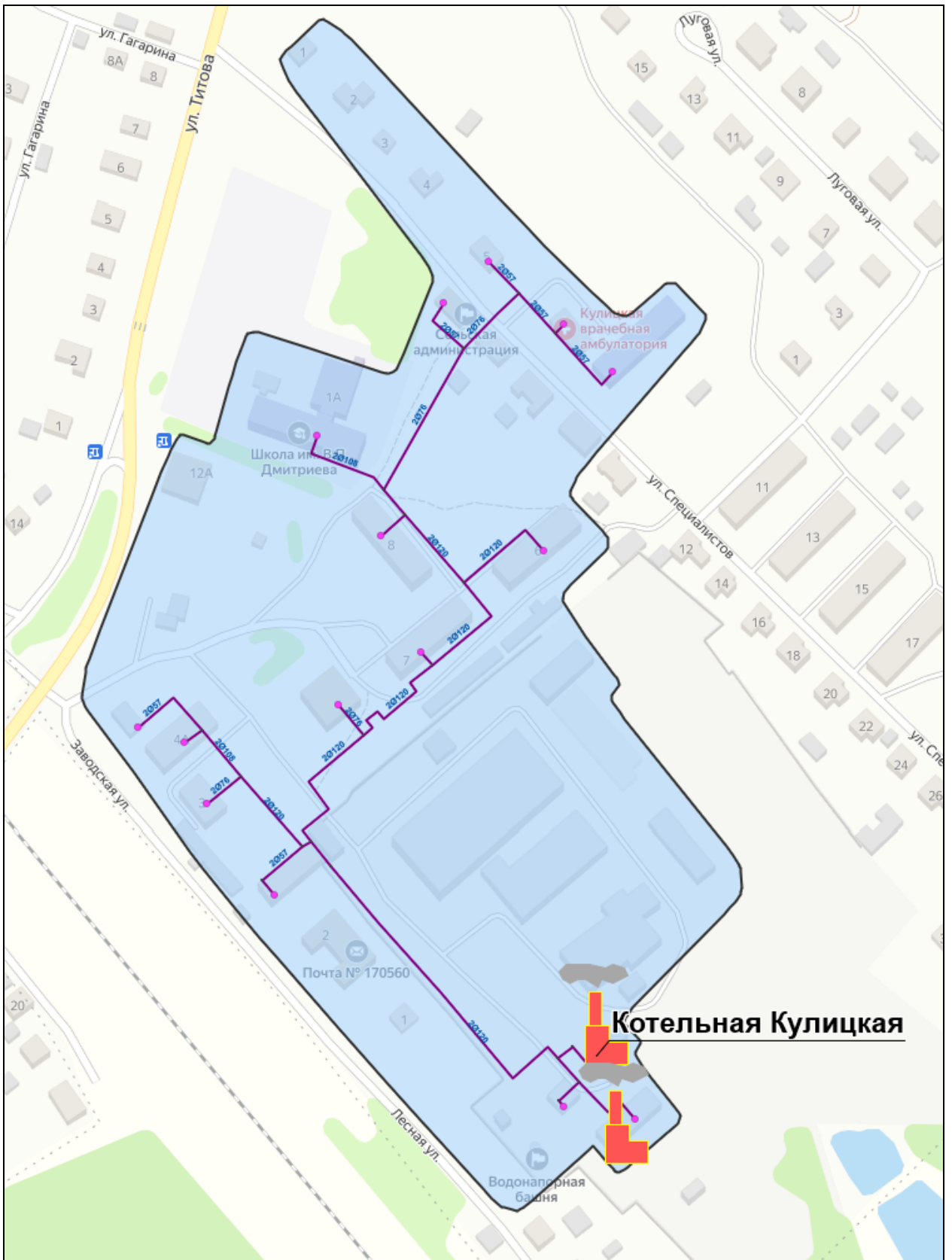


Рисунок 10.5.117 – Зона деятельности ЕТО № 01 (МУП «Коммунальные системы») в границах зоны действия системы теплоснабжения № 7 (ИТЭ: Котельная (ж/д ст. Кулицкая, ул. Заводская))

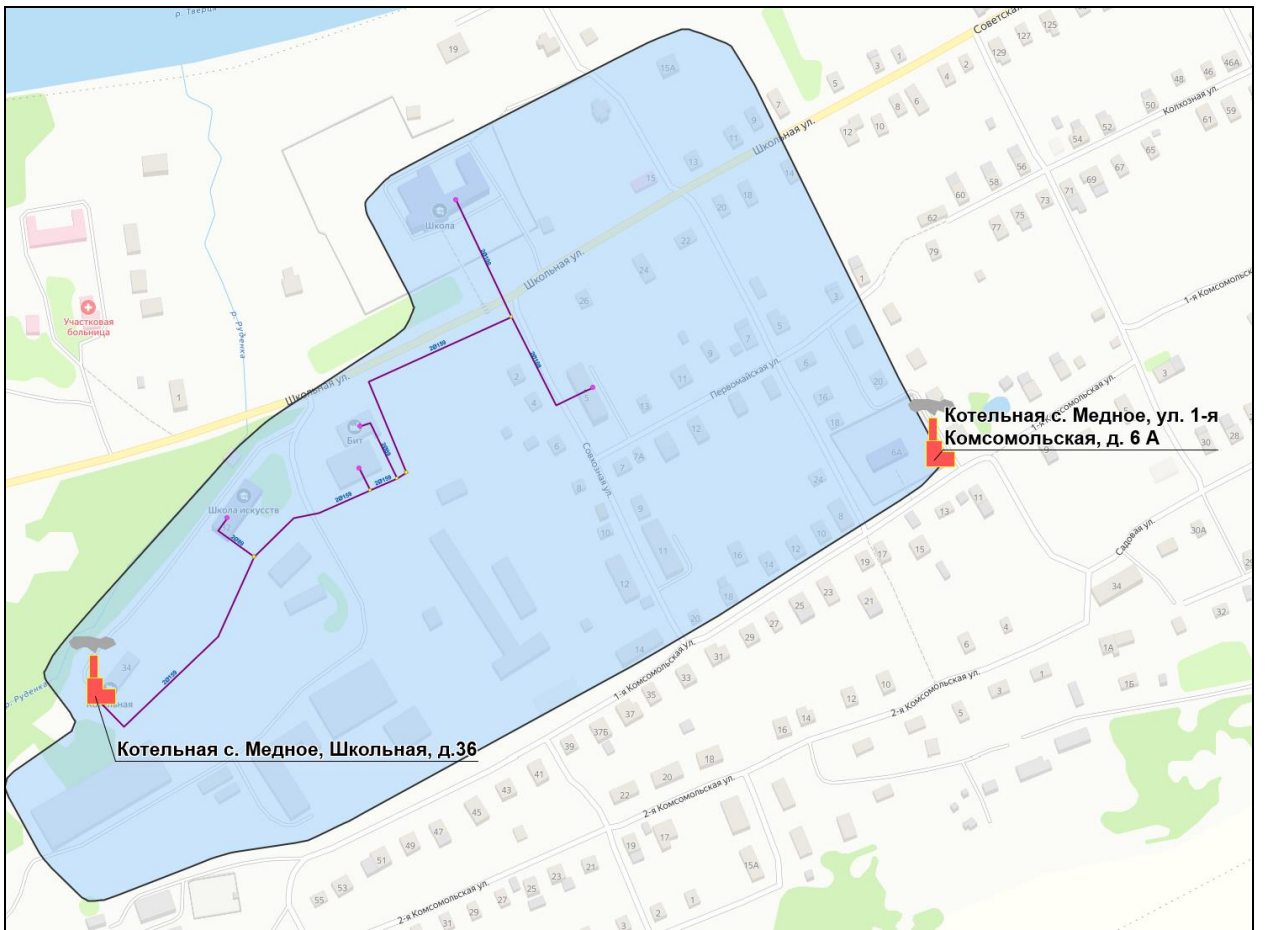


Рисунок 10.5.8 – Зона деятельности ЕТО № 01 (МУП «Коммунальные системы») в границах зоны действия системы теплоснабжения № 8 (ИТЭ: Котельная (с. Медное, ул. Школьная, 36))

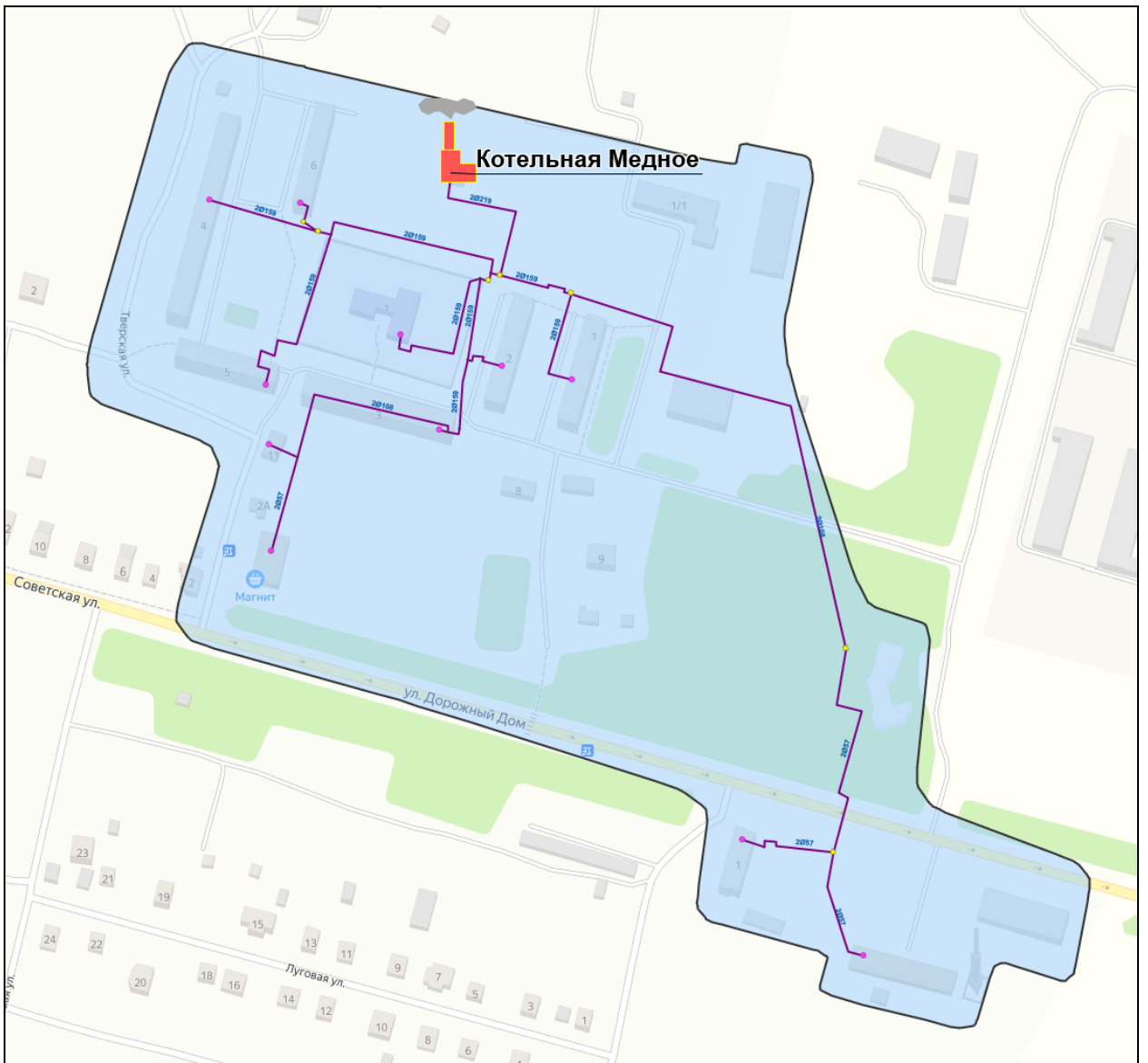


Рисунок 10.5.93 – Зона деятельности ЕТО № 06 (ООО «Теплый Дом») в границах зоны действия системы теплоснабжения № 28 (ИТЭ: Котельная (с. Медное, ул. Тверская, 10))



Рисунок 10.5.104 – Зона деятельности ЕТО № 07 (ООО «ТСК-69») в границах зоны действия системы теплоснабжения № 29 (ИТЭ: Котельная (д. Мермерины))

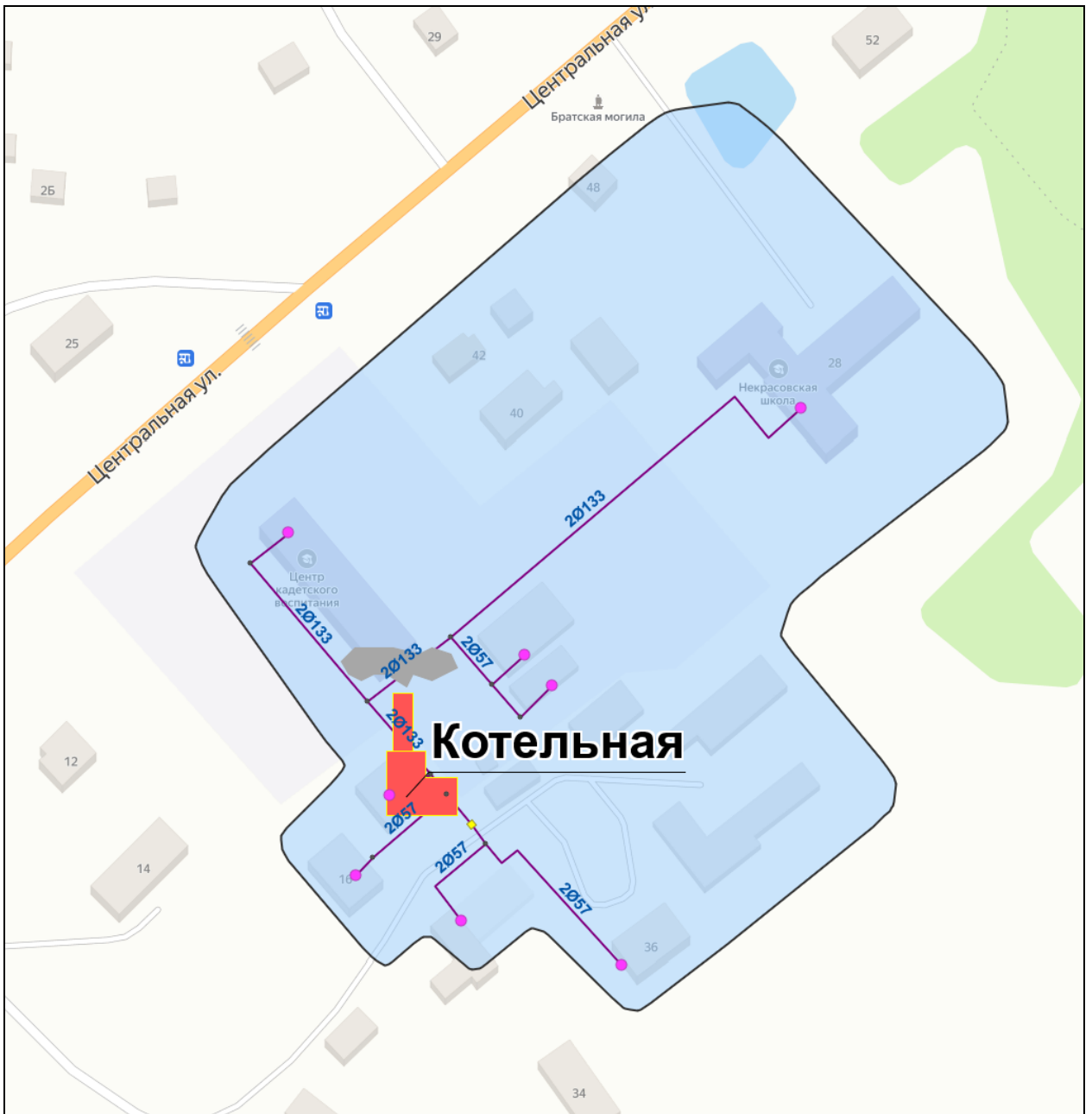


Рисунок 10.5.126 – Зона деятельности ЕТО № 01 (МУП «Коммунальные системы») в границах зоны действия системы теплоснабжения № 10 (ИТЭ: Котельная (д. Некрасово, ул. Центральная, 22))

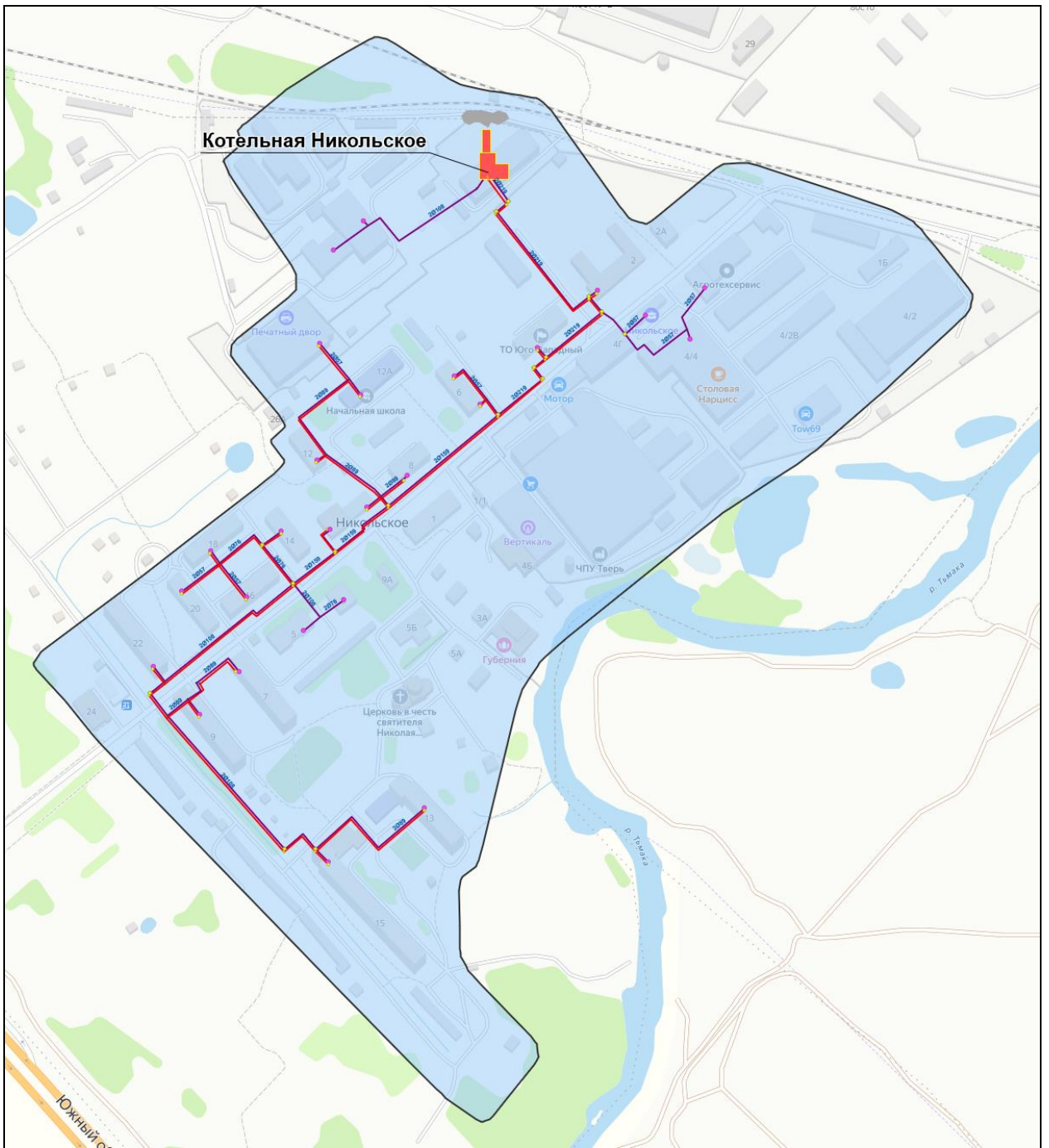


Рисунок 10.5.137 – Зона деятельности ЕТО № 02 (МУП «Никулинское») в границах зоны действия системы теплоснабжения № 15 (ИТЭ: Котельная (с. Никольское, 28а))

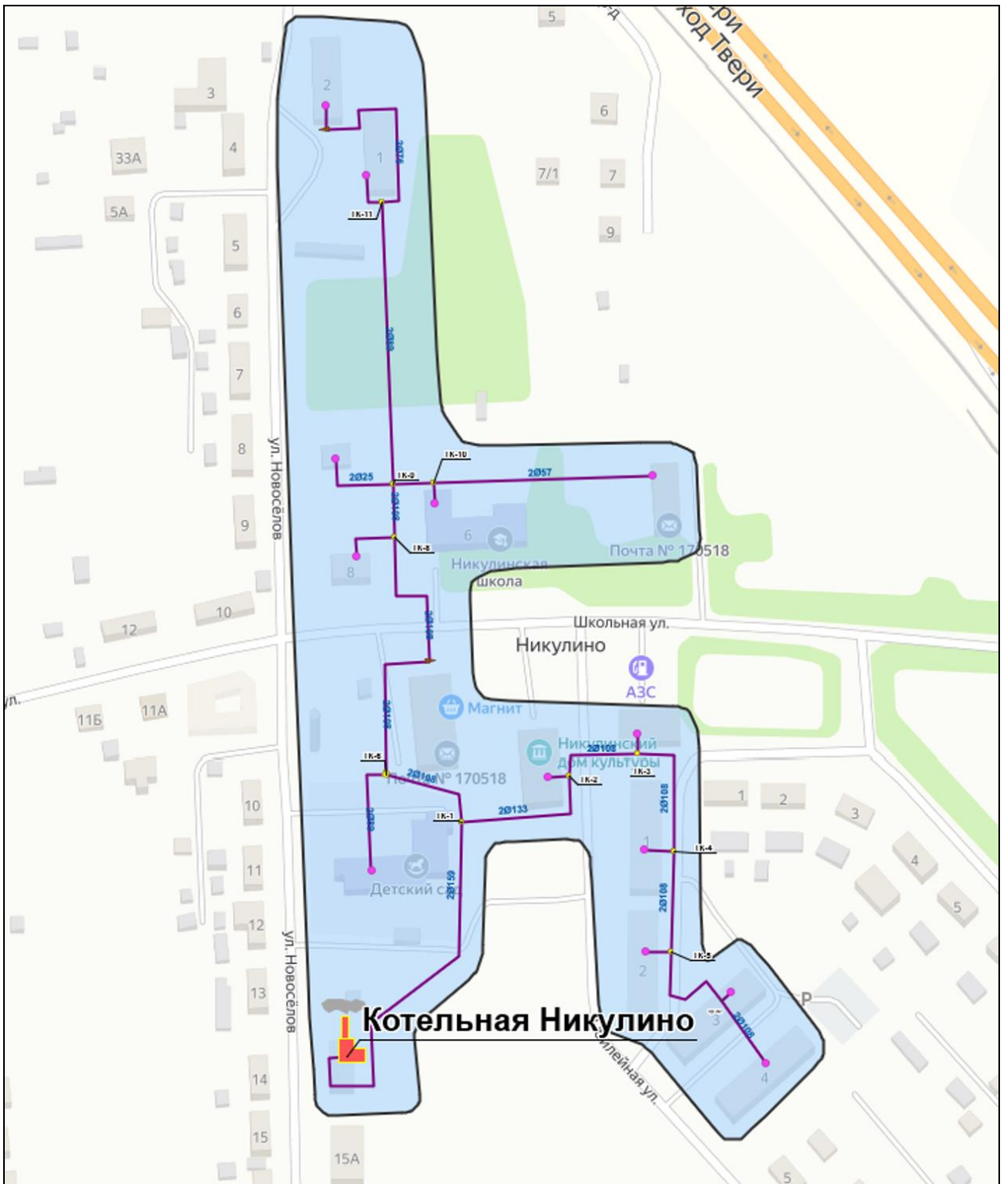


Рисунок 10.5.18 – Зона деятельности ЕТО № 02 (МУП «Никулинское») в границах зоны действия системы теплоснабжения № 16 (ИТЭ: Котельная (д. Никулино, ул. Новоселов, 14а))

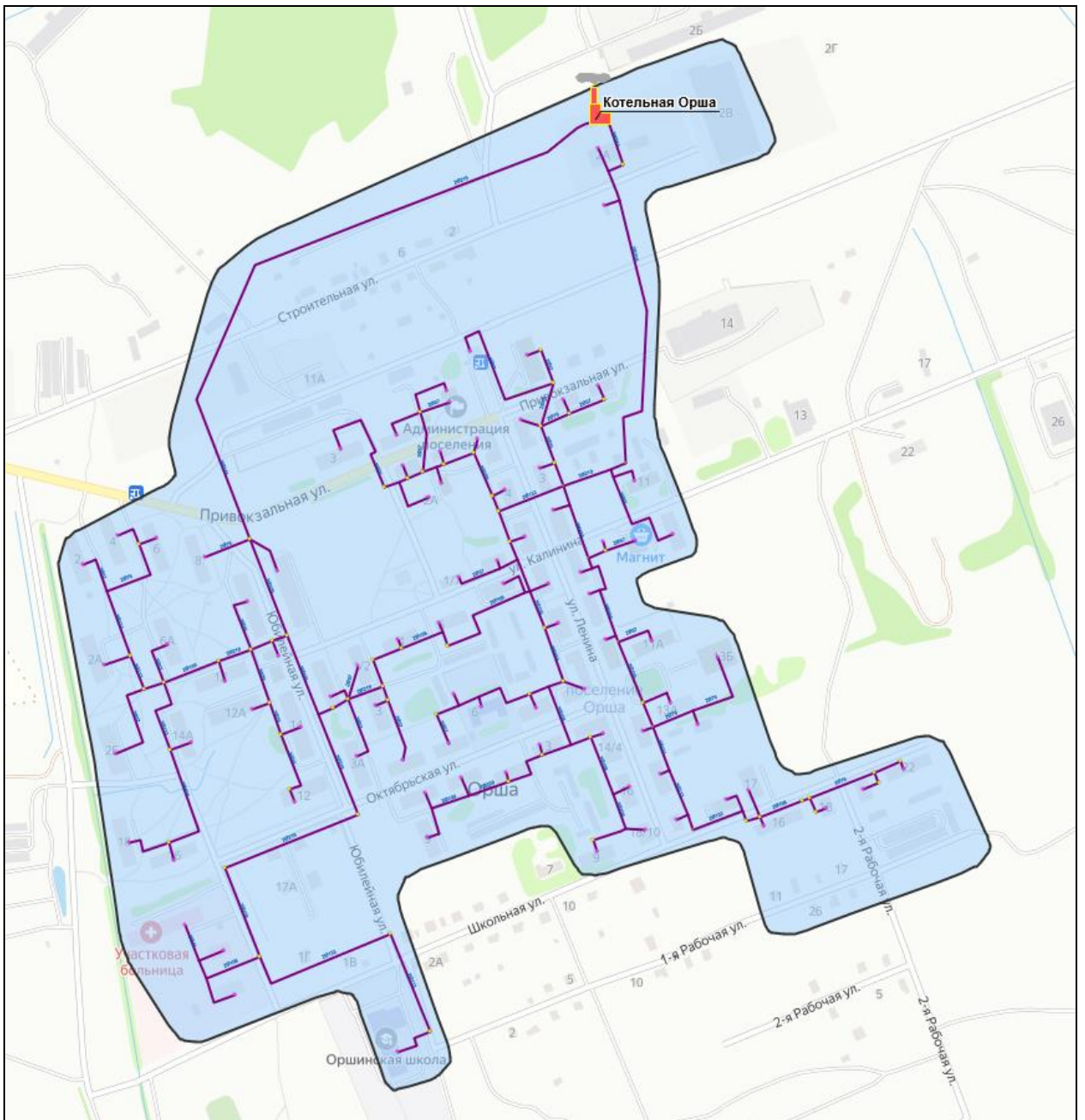


Рисунок 10.5.19– Зона деятельности ЕТО № 04 (МУП «Славновский») в границах зоны действия системы теплоснабжения № 25 (ИТЭ: Котельная (пгт. Орша, ул. Строительная, 2а))

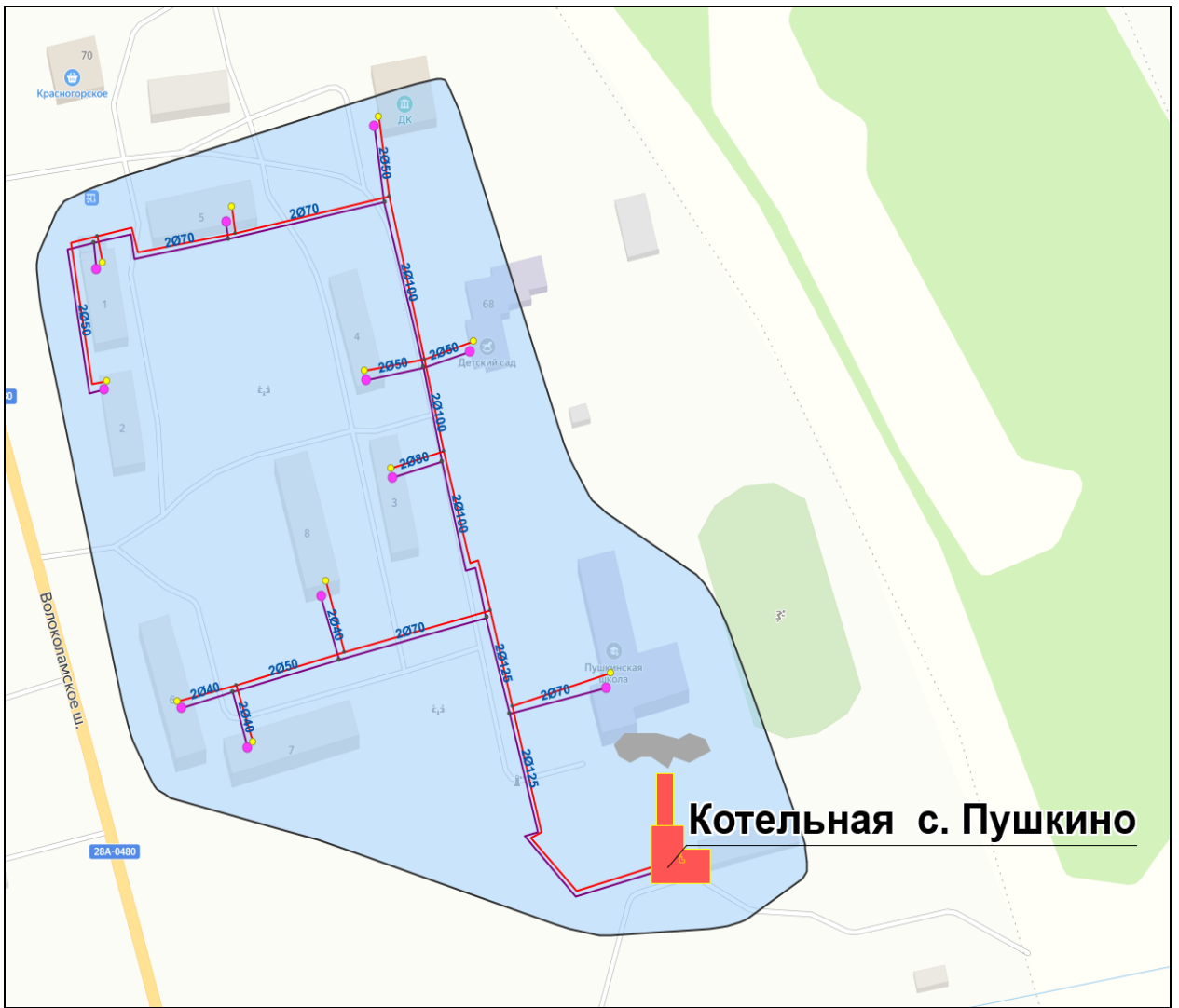


Рисунок 10.5.140 – Зона деятельности ЕТО № 03 (МУП «Верхневолжское») в границах зоны действия системы теплоснабжения № 19 (ИТЭ: Котельная (с. Пушкино))

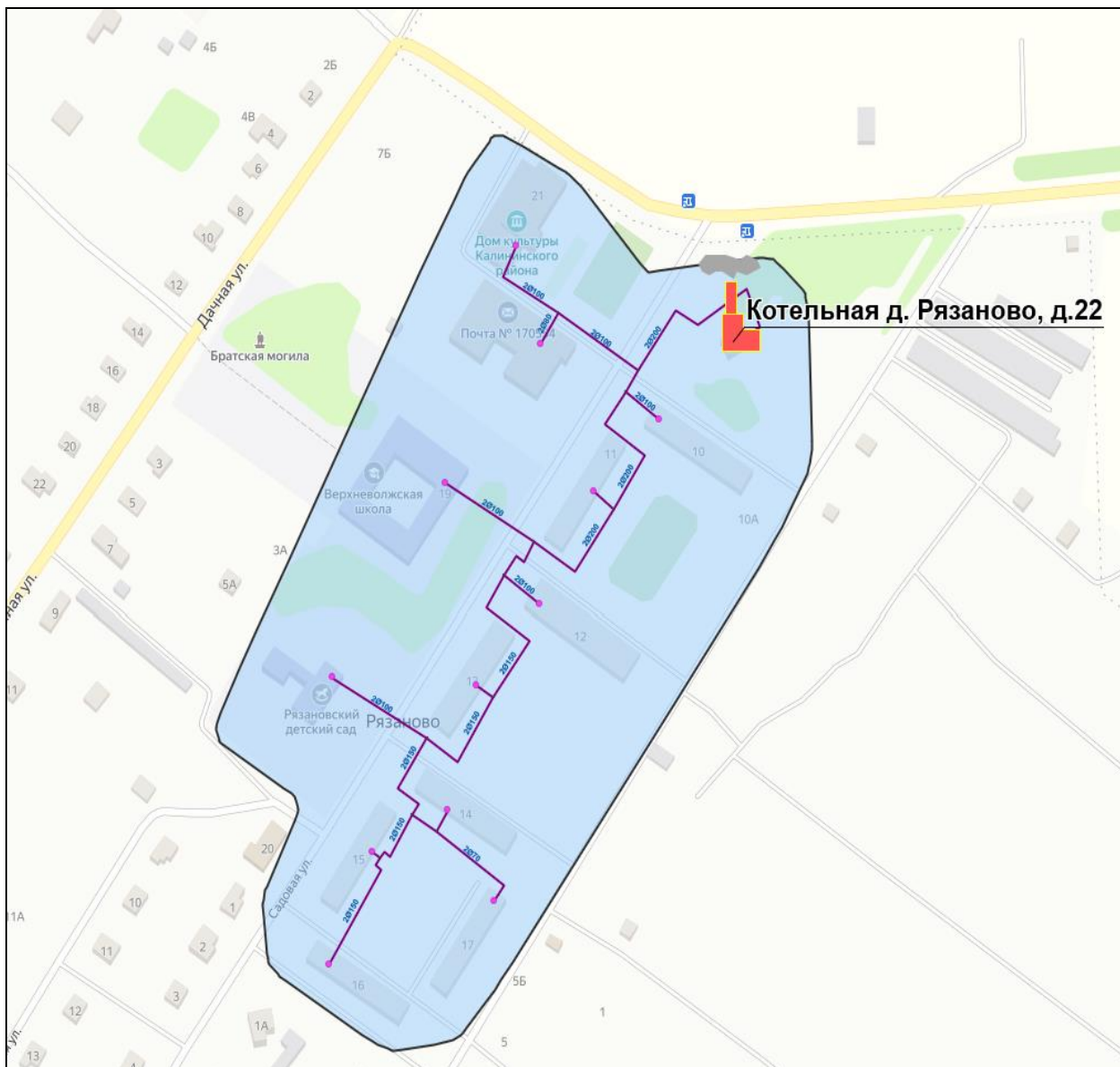


Рисунок 10.5.151 – Зона деятельности ЕТО № 03 (МУП «Верхневолжское») в границах зоны действия системы теплоснабжения № 20 (ИТЭ: Котельная (д. Рязаново, 22))

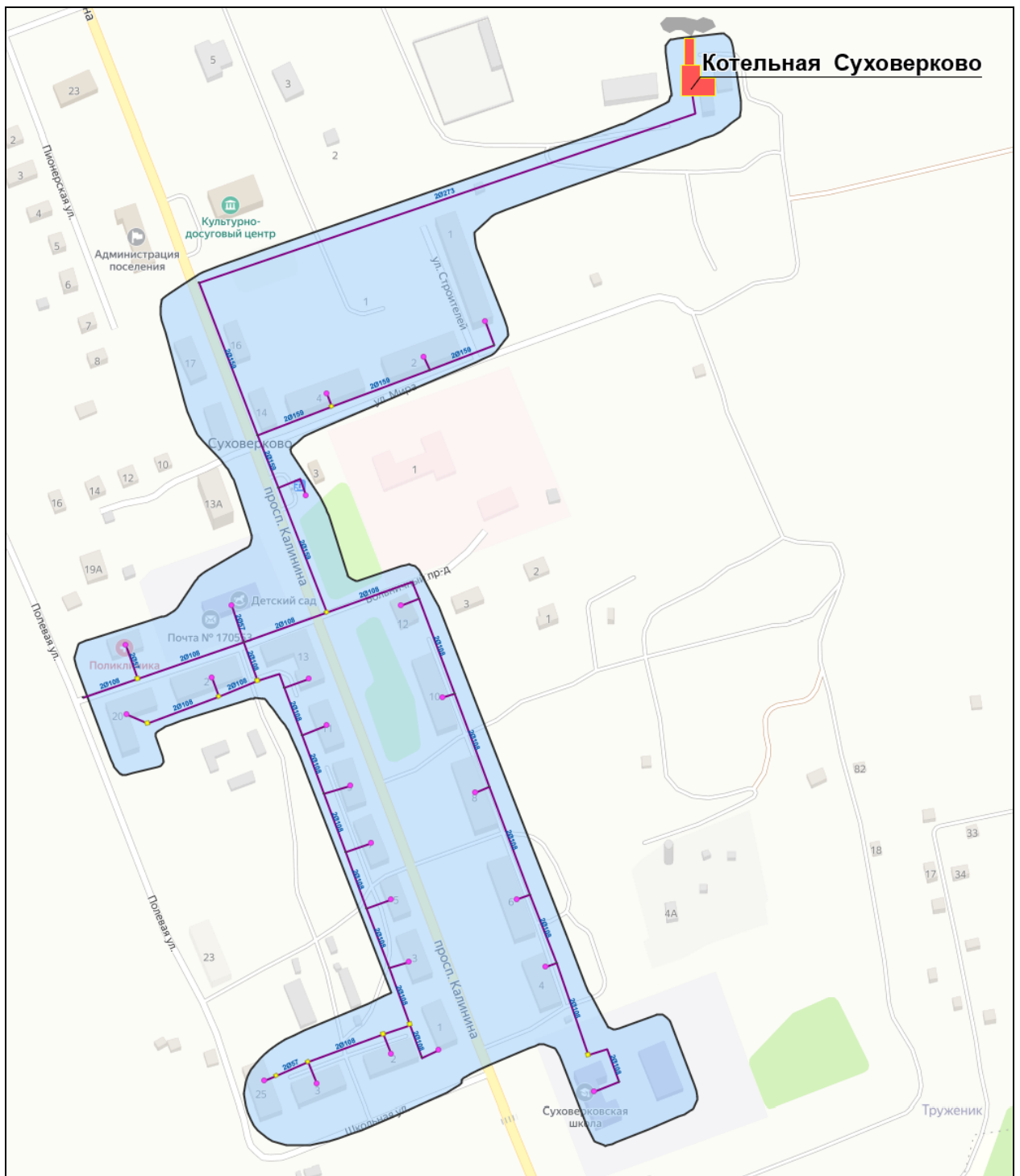


Рисунок 10.5.173 – Зона деятельности ЕТО № 01 (МУП «Коммунальные системы») в границах зоны действия системы теплоснабжения № 11 (ИТЭ: Котельная (пгт. Суховерково, ул. Строителей, 3))

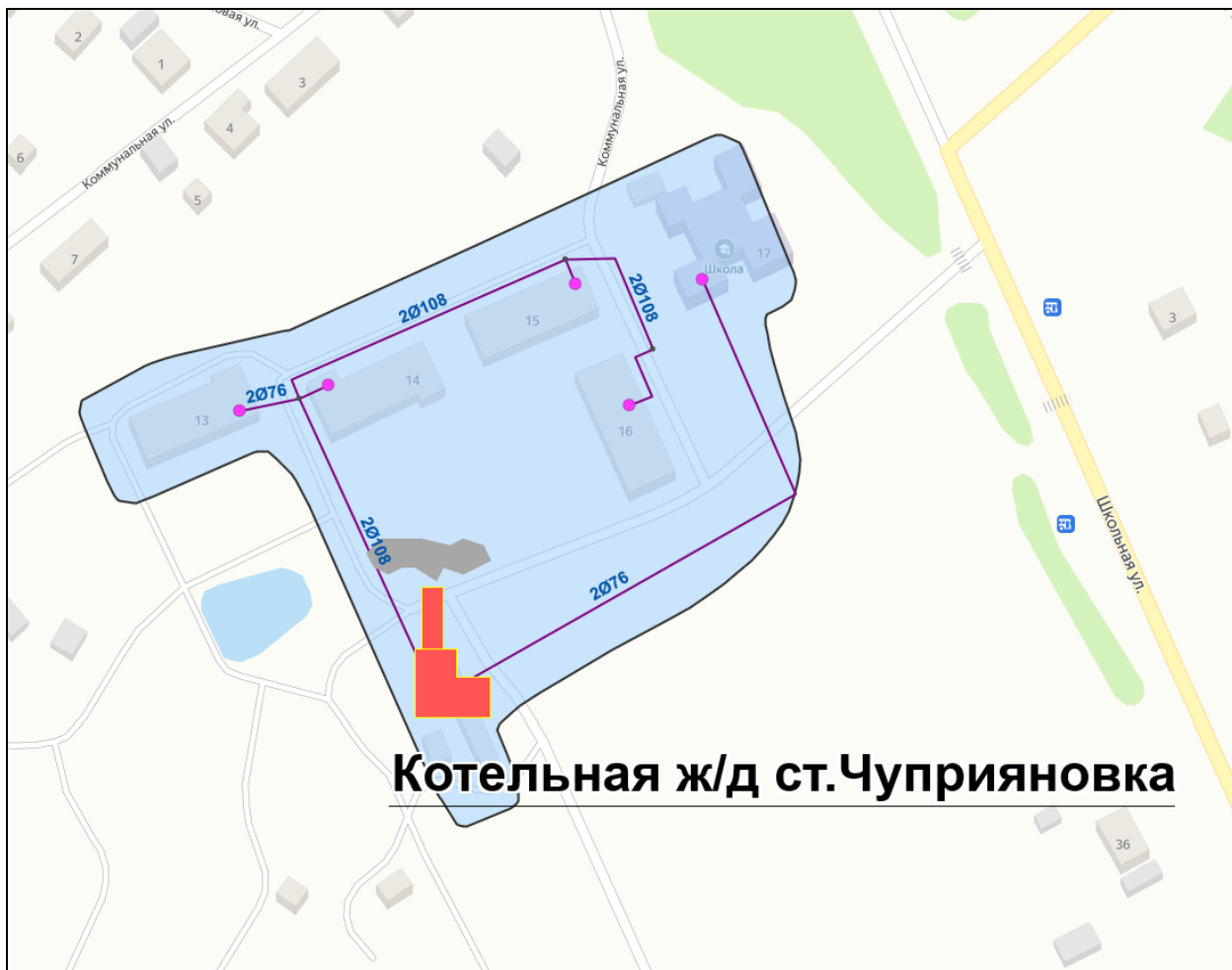


Рисунок 10.5.184 – Зона деятельности ЕТО № 03 (МУП «Верхневолжское») в границах зоны действия системы теплоснабжения № 21 (ИТЭ: Котельная (ж/д ст. Чуприяновка, ул. Коммунальная))

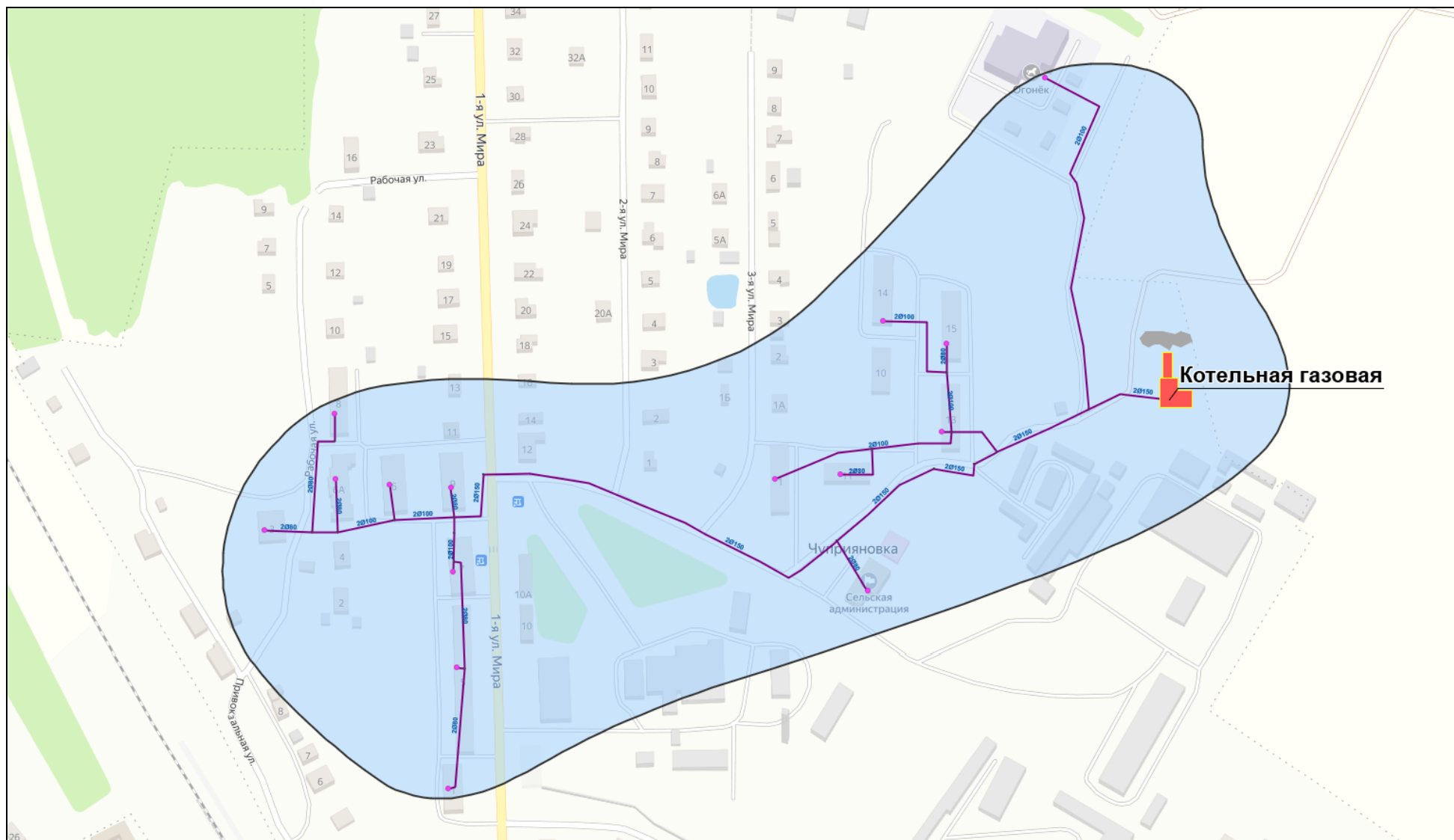


Рисунок 10.5.195 – Зона деятельности ЕТО № 03 (МУП «Верхневолжское») в границах зоны действия системы теплоснабжения № 22 (ИТЭ: Котельная (ж/д ст. Чуприяновка, ул.3-я Мира, 16а))

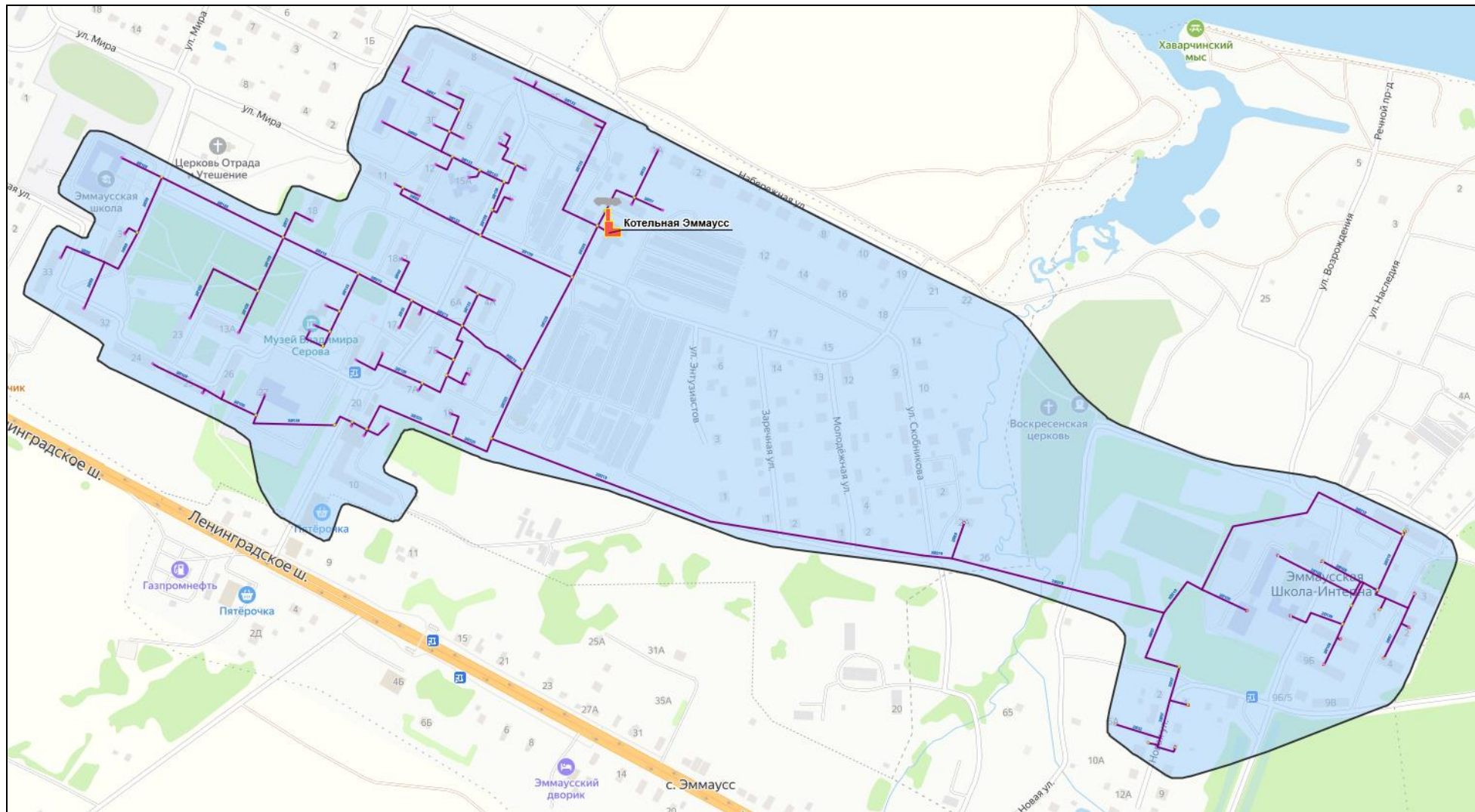


Рисунок 10.5.206 – Зона деятельности ЕТО № 05 (МУП ЖКХ «Эммаус») в границах зоны действия системы теплоснабжения № 27 (ИТЭ: Котельная (п. Эммаус, стр. 1))

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 бесхозяйным тепловым сетям»

Бесхозяйные 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 № 403 от 22.02.2024 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 и содержат результаты оценки существующих и перспективных значений следующих индикаторов развития систем теплоснабжения, рассчитанных в соответствии с, 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»

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	01.01.2026– 30.09.2026	01.10.2026– 31.12.2026	01.07.2027– 30.06.2028	01.07.2028– 30.06.2029	01.07.2029– 30.06.2030	01.07.2030– 31.12.2031	01.07.2031– 31.12.2031
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	Однотарифный, руб./Гкал	Вода	Прочие (без НДС)	2287,63	2293,79	2387,38	2482,87	2582,19	2685,47	2792,89
2	МУП «Коммунальные системы»	Городское поселение Васильевский Мох	пгт. Васильевский Мох	На тепловую энергию	Однотарифный, руб./Гкал	Вода	Население (с НДС)	2 508,82	2 798,42	2 912,60	3 029,10	3 150,26	3 276,27	3 407,32
3	МУП «Славновский»	Городское поселение Орша	пгт. Орша	На тепловую энергию	Однотарифный, руб./Гкал	Вода	Прочие (без НДС)	3 592,73	3 592,73	3 919,67	4 111,73	4 276,20	4 447,25	4 625,14
4	МУП «Славновский»	Городское поселение Орша	пгт. Орша	На тепловую энергию	Однотарифный, руб./Гкал	Вода	Население (с НДС)	2 614,08	3 231,00	3 525,02	3 697,75	3 845,66	3 999,49	4 159,47
5	МУП «Коммунальные системы»	Городское поселение Суховерково	пгт. Суховерково	На тепловую энергию	Однотарифный, руб./Гкал	Вода	Прочие (без НДС)	2 431,61	2 720,93	2 831,94	2 945,22	3 063,03	3 185,55	3 312,97
6	МУП «Коммунальные системы»	Городское поселение Суховерково	пгт. Суховерково	На тепловую энергию	Однотарифный, руб./Гкал	Вода	Население (с НДС)	2 727,57	3 319,53	3 454,97	3 593,17	3 736,89	3 886,37	4 041,82
7	МУП «Славновский»	Аввакумовское сельское поселение	д. Аввакумово	На тепловую энергию	Однотарифный, руб./Гкал	Вода	Прочие (без НДС)	3 592,73	3 592,73	3 525,02	3 697,75	3 845,66	3 999,49	4 159,47
8	МУП «Славновский»	Аввакумовское сельское поселение	д. Аввакумово	На тепловую энергию	Однотарифный, руб./Гкал	Вода	Население (с НДС)	1 951,97	2 071,47	1 947,06	1 986,00	2 107,59	2 236,63	3 010,45
9	МУП «Славновский»	Аввакумовское сельское поселение	д. Аввакумово	На горячую воду	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Вода	Прочие (без НДС)	2 405,84	2 982,00	3 525,02	3 697,75	3 845,66	3 999,49	4 159,47
10	МУП «Славновский»	Аввакумовское сельское поселение	д. Аввакумово	На горячую воду	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Вода	Население (с НДС)	1 951,97	2 071,47	2 198,31	2 332,90	2 475,73	2 627,31	3 526,30
11	МУП «Славновский»	Аввакумовское сельское поселение	д. Аввакумово	На горячую воду	Компонент на холодную воду, руб./м³	Вода	Прочие (без НДС)	3 592,73	3 592,73	3 919,67	4 111,73	4 276,20	4 447,25	4 625,14
12	МУП «Славновский»	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	МУП	Бурашевское	с. Бурашево	На тепловую	Однотарифный,	Вода	Прочие	2 639,84	3 601,97	3 929,75	4 122,31	4 324,30	4 536,19	4 758,46

№ п.п.	Наименование регулируемой организации	Наименование муниципального образования (упраздненное, до объединения в Калининский МО)	Наименование населенного пункта	Тариф	Вид тарифа	Вид теплоносителя	Группа потребителей	01.01.2026–30.09.2026	01.10.2026–31.12.2026	01.07.2027–30.06.2028	01.07.2028–30.06.2029	01.07.2029–30.06.2030	01.07.2030–31.12.2031	01.07.2031–31.12.2031
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	«Никулинское»	сельское поселение		энергию	руб./Гкал		(без НДС)							

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
14	МУП «Никулинское»	Бурашевское сельское поселение	с. Бурашево	На тепловую энергию	Одноставочный, руб./Гкал	Вода	Население (без НДС)	2 321,97	2 760,00	3 011,16	3 158,71	3 313,48	3 475,84	3 646,16
15	МУП «Никулинское»	Бурашевское сельское поселение	с. Бурашево	На горячую воду	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Вода	Прочие (без НДС)	2 639,84	3 601,97	3 929,75	4 122,31	4 324,30	4 536,19	4 758,46
16	МУП «Никулинское»	Бурашевское сельское поселение	с. Бурашево	На горячую воду	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Вода	Население (с НДС)	2 321,97	2 760,00	3 011,16	3 158,71	3 313,48	3 475,84	3 646,16
17	МУП «Никулинское»	Бурашевское сельское поселение	с. Бурашево	На горячую воду	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Вода	Прочие (без НДС)	21,84	30,75	33,49	35,46	37,55	39,75	42,09
18	МУП «Никулинское»	Бурашевское сельское поселение	с. Бурашево	На горячую воду	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Вода	Население (с НДС)	22,93	32,29	35,16	37,23	39,42	41,74	44,20
19	МУП «Верхневолжское»	Верхневолжское сельское поселение	д. Квакшино	На тепловую энергию	Одноставочный, руб./Гкал	Вода	Прочие (без НДС)	3 330,52	3 330,52	3 493,72	3 664,91	3 844,49	4 032,87	4 230,48
20	МУП «Верхневолжское»	Верхневолжское сельское поселение	д. Квакшино	На тепловую энергию	Одноставочный, руб./Гкал	Вода	Население (с НДС)	3 497,05	3 497,05	3 668,40	3 848,15	4 036,71	4 234,51	4 442,00
21	МУП «Верхневолжское»	Верхневолжское сельское поселение	д. Квакшино	На горячую воду	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Вода	Прочие (без НДС)	3 330,52	3 330,52	3 493,72	3 664,91	3 844,49	4 032,87	4 230,48
22	МУП «Верхневолжское»	Верхневолжское сельское поселение	д. Квакшино	На горячую воду	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Вода	Население (с НДС)	3 497,05	3 497,05	3 668,40	3 848,15	4 036,71	4 234,51	4 442,00
23	МУП «Верхневолжское»	Верхневолжское сельское поселение	д. Квакшино	На горячую воду	Компонент на холодную воду, руб./м ³	Вода	Прочие (без НДС)	23,8	33,44	33,44	35,08	36,80	38,60	40,49
24	МУП «Верхневолжское»	Верхневолжское сельское поселение	д. Квакшино	На горячую воду	Компонент на холодную воду, руб./м ³	Вода	Население (с НДС)	23,8	33,44	33,44	35,08	36,80	38,60	40,49
25	МУП «Верхневолжское»	Верхневолжское сельское поселение	д. Рязаново	На тепловую энергию	Одноставочный, руб./Гкал	Вода	Прочие (без НДС)	3 275,02	3 275,02	3 435,50	3 603,84	3 780,42	3 965,66	4 159,98
26	МУП «Верхневолжское»	Верхневолжское сельское поселение	д. Рязаново	На тепловую энергию	Одноставочный, руб./Гкал	Вода	Население (с НДС)	3 275,02	3 275,02	3 435,50	3 603,84	3 780,42	3 965,66	4 159,98
27	МУП	Верхневолжское	д. Рязаново	На горячую	Компонент на	Вода	Прочие	3 275,02	3 275,02	3 435,50	3 603,84	3 780,42	3 965,66	4 159,98

	«Верхневолжское»	сельское поселение		воду	тепловую энергию, руб./Гкал		(без НДС)							
28	МУП «Верхневолжское»	Верхневолжское сельское поселение	д. Рязаново	На горячую воду	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Вода	Население (с НДС)	3 275,02	3 275,02	3 435,50	3 603,84	3 780,42	3 965,66	4 159,98

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
29	МУП «Верхневолжское»	Верхневолжское сельское поселение	д. Рязаново	На горячую воду	Компонент на холодную воду, руб./м ³	Вода	Прочие (без НДС)	23,18	33,44	33,44	35,08	36,80	38,60	40,49
30	МУП «Верхневолжское»	Верхневолжское сельское поселение	д. Рязаново	На горячую воду	Компонент на холодную воду, руб./м ³	Вода	Население (с НДС)	16,82	17,35	17,91	19,42	21,07	22,85	34,29
31	МУП «Верхневолжское»	Верхневолжское сельское поселение	с. Пушкино	На тепловую энергию	Одноставочный, руб./Гкал	Вода	Прочие (без НДС)	3 866,93	3 866,93	4 056,41	4 255,17	4 463,68	4 682,40	4 911,83
32	МУП «Верхневолжское»	Верхневолжское сельское поселение	с. Пушкино	На тепловую энергию	Одноставочный, руб./Гкал	Вода	Население (с НДС)	3 866,93	3 866,93	4 056,41	4 255,17	4 463,68	4 682,40	4 911,83
33	МУП «Коммунальные системы»	Заволжское сельское поселение	п. Заволжский	На тепловую энергию	Одноставочный, руб./Гкал	Вода	Прочие (без НДС)	2 112,50	2 491,97	2 147,85	2 223,02	2 311,94	2 404,42	2 500,60
34	МУП «Коммунальные системы»	Заволжское сельское поселение	п. Заволжский	На тепловую энергию	Одноставочный, руб./Гкал	Вода	Население (с НДС)	2 577,25	3 040,20	2 361,04	2 443,68	2 541,43	2 643,08	2 748,81
35	МУП «Коммунальные системы»	Заволжское сельское поселение	п. Заволжский	На горячую воду	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Вода	Прочие (без НДС)	2 112,50	2 491,97	2 147,85	2 223,02	2 311,94	2 404,42	2 500,60
36	МУП «Коммунальные системы»	Заволжское сельское поселение	п. Заволжский	На горячую воду	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Вода	Население (с НДС)	2 577,25	3 040,20	2 361,04	2 443,68	2 541,43	2 643,08	2 748,81
37	МУП «Коммунальные системы»	Заволжское сельское поселение	п. Заволжский	На горячую воду	Компонент на холодную воду, руб./м ³	Вода	Прочие (без НДС)	23,43	28,11	25,34	26,35	27,41	28,50	29,64
38	МУП «Коммунальные системы»	Заволжское сельское поселение	п. Заволжский	На горячую воду	Компонент на холодную воду, руб./м ³	Вода	Население (с НДС)	28,58	34,29	30,41	31,63	32,89	34,21	35,58
39	МУП «Коммунальные системы»	Красногорское сельское поселение	д. Колталово	На тепловую энергию	Одноставочный, руб./Гкал	Вода	Прочие (без НДС)	2 263,76	2 538,99	2 642,58	2 748,28	2 858,22	2 972,54	3 091,45
40	МУП «Коммунальные системы»	Красногорское сельское поселение	д. Колталово	На тепловую энергию	Одноставочный, руб./Гкал	Вода	Население (с НДС)	2 491,42	3 097,57	3 223,95	3 352,91	3 487,03	3 626,51	3 771,57
41	МУП «Коммунальные системы»	Красногорское сельское поселение	д. Колталово	На горячую воду	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Вода	Прочие (без НДС)	2 263,76	2 538,99	2 642,58	2 748,28	2 858,22	2 972,54	3 091,45
42	МУП «Коммунальные системы»	Красногорское сельское поселение	д. Колталово	На горячую воду	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Вода	Население (с НДС)	2 491,42	3 097,57	3 223,95	3 352,91	3 487,03	3 626,51	3 771,57

43	МУП «Коммунальные системы»	Красногорское сельское поселение	д. Колталово	На горячую воду	Компонент на холодную воду, руб./м ³	Вода	Прочие (без НДС)	19,41	23,56	20,99	21,83	22,70	23,61	24,56
44	МУП «Коммунальные системы»	Красногорское сельское поселение	д. Колталово	На горячую воду	Компонент на холодную воду, руб./м ³	Вода	Население (с НДС)	23,68	28,74	25,19	26,20	27,25	28,34	29,47
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
45	МУП «Коммунальные системы»	Красногорское сельское поселение	с. Красная Гора	На тепловую энергию	Одноставочный, руб./Гкал	Вода	Прочие (без НДС)	2 407,78	2 843,90	2 959,93	3 078,33	3 201,46	3 329,52	3 462,70
46	МУП «Коммунальные системы»	Красногорское сельское поселение	с. Красная Гора	На тепловую энергию	Одноставочный, руб./Гкал	Вода	Население (с НДС)	2 937,49	3 469,56	3 611,12	3 755,56	3 905,79	4 062,02	4 224,50
47	МУП «Коммунальные системы»	Красногорское сельское поселение	с. Красная Гора	На горячую воду	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Вода	Прочие (без НДС)	2 407,78	2 843,90	2 959,93	3 078,33	3 201,46	3 329,52	3 462,70
48	МУП «Коммунальные системы»	Красногорское сельское поселение	с. Красная Гора	На горячую воду	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Вода	Население (с НДС)	2 937,49	3 469,56	3 611,12	3 755,56	3 905,79	4 062,02	4 224,50
49	МУП «Коммунальные системы»	Красногорское сельское поселение	с. Красная Гора	На горячую воду	Компонент на холодную воду, руб./м ³	Вода	Прочие (без НДС)	21,13	26,32	22,85	23,76	24,71	25,70	26,73
50	МУП «Коммунальные системы»	Красногорское сельское поселение	с. Красная Гора	На горячую воду	Компонент на холодную воду, руб./м ³	Вода	Население (с НДС)	25,78	32,11	27,43	28,53	29,67	30,86	32,09
51	МУП «Коммунальные системы»	Красногорское сельское поселение	д. Некрасово	На тепловую энергию	Одноставочный, руб./Гкал	Вода	Прочие (без НДС)	2 391,63	2 856,24	2 972,77	3 091,69	3 215,35	3 343,97	3 477,73
52	МУП «Коммунальные системы»	Красногорское сельское поселение	д. Некрасово	На тепловую энергию	Одноставочный, руб./Гкал	Вода	Население (с НДС)	2 917,79	3 484,61	3 626,78	3 771,85	3 922,73	4 079,64	4 242,82
53	МУП «Коммунальные системы»	Красногорское сельское поселение	д. Некрасово	На горячую воду	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Вода	Прочие (без НДС)	2 391,63	2 856,24	2 972,77	3 091,69	3 215,35	3 343,97	3 477,73
53	МУП «Коммунальные системы»	Красногорское сельское поселение	д. Некрасово	На горячую воду	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Вода	Население (с НДС)	2 917,79	3 484,61	3 626,78	3 771,85	3 922,73	4 079,64	4 242,82
55	МУП «Коммунальные системы»	Красногорское сельское поселение	д. Некрасово	На горячую воду	Компонент на холодную воду, руб./м ³	Вода	Прочие (без НДС)	21,13	26,32	22,85	23,76	24,71	25,70	26,73
56	МУП «Коммунальные системы»	Красногорское сельское поселение	д. Некрасово	На горячую воду	Компонент на холодную воду, руб./м ³	Вода	Население (с НДС)	25,78	32,11	27,43	28,53	29,67	30,86	32,09

57	МУП «Славновский»	Каблуковское сельское поселение	д. Савватьево	На тепловую энергию	Одноставочный, руб./Гкал	Вода	Прочие (без НДС)	3 592,73	3 592,73	3 919,67	4 111,73	4 276,20	4 447,25	4 625,14
58	МУП «Славновский»	Каблуковское сельское поселение	д. Савватьево	На тепловую энергию	Одноставочный, руб./Гкал	Вода	Население (с НДС)	2 861,05	3 231,00	3 525,02	3 697,75	3 845,66	3 999,49	4 159,47
59	МУП «Коммунальные системы»	Кулицкое сельское поселение	ж/д ст. Кулицкая	На тепловую энергию	Одноставочный, руб./Гкал	Вода	Прочие (без НДС)	2 368,86	2 487,00	2 588,47	2 692,01	2 799,69	2 911,68	3 028,14
60	МУП «Коммунальные системы»	Кулицкое сельское поселение	ж/д ст. Кулицкая	На тепловую энергию	Одноставочный, руб./Гкал	Вода	Население (с НДС)	2 455,26	3 034,14	3 157,93	3 284,25	3 415,62	3 552,25	3 694,33
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
61	МУП «Коммунальные системы»	Кулицкое сельское поселение	ж/д ст. Кулицкая	На горячую воду	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Вода	Прочие (без НДС)	2 368,86	2 487,00	2 588,47	2 692,01	2 799,69	2 911,68	3 028,14
62	МУП «Коммунальные системы»	Кулицкое сельское поселение	ж/д ст. Кулицкая	На горячую воду	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Вода	Население (с НДС)	2 455,26	3 034,14	3 157,93	3 284,25	3 415,62	3 552,25	3 694,33
63	МУП «Коммунальные системы»	Кулицкое сельское поселение	ж/д ст. Кулицкая	На горячую воду	Компонент на холодную воду, руб./м ³	Вода	Прочие (без НДС)	20,07	23,82	21,71	22,58	23,48	24,42	25,40
64	МУП «Коммунальные системы»	Кулицкое сельское поселение	ж/д ст. Кулицкая	На горячую воду	Компонент на холодную воду, руб./м ³	Вода	Население (с НДС)	24,49	29,06	26,05	27,09	28,18	29,30	30,47
65	МУП «Коммунальные системы»	Медновское сельское поселение	с. Медное	На тепловую энергию	Одноставочный, руб./Гкал	Вода	Прочие (без НДС)	2 775,83	2 890,95	3 008,90	3 129,26	3 254,43	3 384,60	3 519,99
66	МУП «Коммунальные системы»	Медновское сельское поселение	с. Медное	На тепловую энергию	Одноставочный, руб./Гкал	Вода	Население (с НДС)	3 386,51	3 526,96	3 670,86	3 817,69	3 970,40	4 129,22	4 294,39
67	МУП «Коммунальные системы»	Медновское сельское поселение	с. Медное	На горячую воду	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Вода	Прочие (без НДС)	2 775,83	2 890,95	3 008,90	3 129,26	3 254,43	3 384,60	3 519,99
68	МУП «Коммунальные системы»	Медновское сельское поселение	с. Медное	На горячую воду	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Вода	Население (с НДС)	3 386,51	3 526,96	3 670,86	3 817,69	3 970,40	4 129,22	4 294,39
69	МУП «Коммунальные системы»	Медновское сельское поселение	с. Медное	На горячую воду	Компонент на холодную воду, руб./м ³	Вода	Прочие (без НДС)	20,04	24,41	21,68	22,55	23,45	24,39	25,36
70	МУП «Коммунальные системы»	Медновское сельское поселение	с. Медное	На горячую воду	Компонент на холодную воду, руб./м ³	Вода	Население (с НДС)	24,45	29,78	26,01	27,05	28,13	29,26	30,43

71	ООО «Теплый Дом»	Медновское сельское поселение	с. Медное	На тепловую энергию	Одноставочный, руб./Гкал	Вода	Прочие (без НДС)	2 517,54	3 057,31	3 207,12	3 364,27	3 529,12	3 702,04	3 883,44
72	ООО «Теплый Дом»	Медновское сельское поселение	с. Медное	На тепловую энергию	Одноставочный, руб./Гкал	Вода	Население (без НДС)	2 643,42	3 210,17	3 367,47	3 532,47	3 705,57	3 887,14	4 077,61
73	ООО «ТСК-69»	Медновское сельское поселение	д. Мермерины	На тепловую энергию	Одноставочный, руб./Гкал	Вода	Прочие (без НДС)	2 430,86	2 672,49	2 803,44	2 940,81	3 084,91	3 236,07	3 394,64
74	ООО «ТСК-69»	Медновское сельское поселение	д. Мермерины	На тепловую энергию	Одноставочный, руб./Гкал	Вода	Население (с НДС)	2 965,65	3 260,44	3 420,20	3 587,79	3 763,59	3 948,01	4 141,46
75	ООО «ТСК-69»	Медновское сельское поселение	д. Мермерины	На горячую воду	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Вода	Прочие (без НДС)	2 917,03	3 206,99	3 364,13	3 528,98	3 701,89	3 883,29	4 073,57
76	ООО «ТСК-69»	Медновское сельское поселение	д. Мермерины	На горячую воду	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Вода	Население (с НДС)	2 965,65	3 260,44	3 420,20	3 587,79	3 763,59	3 948,01	4 141,46
77	ООО «ТСК-69»	Медновское сельское поселение	д. Мермерины	На горячую воду	Компонент на холодную воду, руб./м ³	Вода	Прочие (без НДС)	21,24	25,37	26,61	27,92	29,29	30,72	32,23

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
78	ООО «ТСК-69»	Медновское сельское поселение	д. Мермерины	На горячую воду	Компонент на холодную воду, руб./м ³	Вода	Население (с НДС)	21,24	25,37	26,61	27,92	29,29	30,72	32,23
79	МУП «Славновский»	Михайловское сельское поселение	п. Загородный	На тепловую энергию	Одноставочный, руб./Гкал	Вода	Прочие (без НДС)	3 592,73	3 592,73	3 919,67	3 697,75	3 845,66	3 999,49	4 159,47
80	МУП «Славновский»	Михайловское сельское поселение	п. Загородный	На тепловую энергию	Одноставочный, руб./Гкал	Вода	Население (с НДС)	2 154,37	2 750,00	3 000,25	3 147,26	3 273,15	3 404,08	3 540,24
81	МУП «Славновский»	Михайловское сельское поселение	п. Загородный	На горячую воду	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Вода	Прочие (без НДС)	3 592,73	3 592,73	3 919,67	3 697,75	3 845,66	3 999,49	4 159,47
82	МУП «Славновский»	Михайловское сельское поселение	п. Загородный	На горячую воду	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Вода	Население (с НДС)	2 154,37	2 750,00	3 000,25	3 147,26	3 273,15	3 404,08	3 540,24
83	МУП «Славновский»	Михайловское сельское поселение	п. Загородный	На горячую воду	Компонент на холодную воду, руб./м ³	Вода	Прочие (без НДС)	24,05	24,05	25,23	26,46	27,76	29,12	30,55
84	МУП «Славновский»	Михайловское сельское поселение	п. Загородный	На горячую воду	Компонент на холодную воду, руб./м ³	Вода	Население (с НДС)	28,82	28,82	30,23	31,71	33,27	34,90	36,61
85	ООО «Теплосеть»	Михайловское сельское поселение	п. Металлистов	На тепловую энергию	Одноставочный, руб./Гкал	Вода	Прочие (без НДС)	2151,14	2320,03	2412,83	2509,34	2609,72	2714,11	2822,67
86	ООО «Теплосеть»	Михайловское сельское поселение	п. Металлистов	На тепловую энергию	Одноставочный, руб./Гкал	Вода	Население (без НДС)	2624,39	2830,44	2943,66	3061,40	3183,86	3311,21	3443,66
87	МУП «Никулинское»	Никулинское сельское поселение	д. Даниловское	На тепловую энергию	Одноставочный, руб./Гкал	Вода	Прочие (без НДС)	3 016,08	4 793,28	5 229,47	5 485,71	5 754,51	6 036,48	6 332,27
88	МУП «Никулинское»	Никулинское сельское поселение	д. Даниловское	На тепловую энергию	Одноставочный, руб./Гкал	Вода	Население (без НДС)	3 085,31	3 690,00	4 025,79	4 223,05	4 429,98	4 647,05	4 874,76
89	МУП «Никулинское»	Никулинское сельское поселение	с. Никольское	На тепловую энергию	Одноставочный, руб./Гкал	Вода	Прочие (без НДС)	2 684,72	3 385,00	3 693,04	3 873,99	4 063,82	4 262,95	4 471,83
90	МУП «Никулинское»	Никулинское сельское поселение	с. Никольское	На тепловую энергию	Одноставочный, руб./Гкал	Вода	Население (без НДС)	2 136,78	2 259,55	2 386,02	2 587,87	2 806,79	3 044,23	4 558,97
91	МУП «Никулинское»	Никулинское сельское поселение	с. Никольское	На горячую воду	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Вода	Прочие (без НДС)	2 684,72	3 385,00	3 693,04	3 873,99	4 063,82	4 262,95	4 471,83
92	МУП	Никулинское	с. Никольское	На горячую	Компонент на	Вода	Население	2 136,78	2 259,55	2 386,02	2 587,87	2 806,79	3 044,23	4 558,97

	«Никулинское»	сельское поселение		воду	тепловую энергию, руб./Гкал		(без НДС)												
--	---------------	--------------------	--	------	-----------------------------	--	-----------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
93	МУП «Никулинское»	Никулинское сельское поселение	с. Никольское	На горячую воду	Компонент на холодную воду, руб./м ³	Вода	Прочие (без НДС)	23,64	31,64	33,19	34,82	36,52	38,31	40,19
94	МУП «Никулинское»	Никулинское сельское поселение	с. Никольское	На горячую воду	Компонент на холодную воду, руб./м ³	Вода	Население (без НДС)	24,82	33,22	34,85	36,56	38,35	40,23	42,20
95	МУП «Никулинское»	Никулинское сельское поселение	д. Никулино	На тепловую энергию	Одноставочный, руб./Гкал	Вода	Прочие (без НДС)	3 016,08	4 793,28	5 229,47	5 485,71	5 754,51	6 036,48	6 332,27
96	МУП «Никулинское»	Никулинское сельское поселение	д. Никулино	На тепловую энергию	Одноставочный, руб./Гкал	Вода	Население (без НДС)	3 067,35	3 690,00	4 028,79	4 223,05	4 429,98	4 647,05	4 874,76
97	МУП «Никулинское»	Бурашевское сельское поселение	д. Березино	На тепловую энергию	Одноставочный, руб./Гкал	Вода	Прочие (без НДС)	3 016,08	4 793,28	5 229,47	5 485,71	5 754,51	6 036,48	6 332,27
98	МУП «Никулинское»	Бурашевское сельское поселение	д. Березино	На тепловую энергию	Одноставочный, руб./Гкал	Вода	Население (с НДС)	2 733,00	3 400,00	3 709,40	3 891,16	4 081,80	4 281,84	4 491,68
99	МУП «Никулинское»	Бурашевское сельское поселение	д. Березино	На горячую воду	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Вода	Население (с НДС)	2 733,00	3 400,00	3 709,40	3 891,16	4 081,83	4 281,84	4 491,64
100	МУП «Никулинское»	Бурашевское сельское поселение	д. Березино	На горячую воду	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Вода	Население (с НДС)	20,76	32,29	35,16	37,24	39,44	41,78	44,25
101	ООО «Тепловик»	Никулинское сельское поселение	д. Кривцово	На тепловую энергию	Одноставочный, руб./Гкал	Вода	Прочие (без НДС)	2418,15	2777,61	2888,71	3004,26	3124,43	3249,4	3379,39
102	ООО «Тепловик»	Никулинское сельское поселение	д. Кривцово	На тепловую энергию	Одноставочный, руб./Гкал	Вода	Население (без НДС)	2539,06	2916,49	3033,15	3154,48	3280,65	3411,88	3548,36
103	ГБУЗ детский санаторий «Прометей»	Черногубовское сельское поселение	д. Городище	На тепловую энергию	Одноставочный, руб./Гкал	Вода	Прочие (без НДС)	2300,88	2778,83	2889,98	3005,58	3125,81	3250,83	3380,87
104	ГБУЗ детский санаторий «Прометей»	Черногубовское сельское поселение	д. Городище	На тепловую энергию	Одноставочный, руб./Гкал	Вода	Население (без НДС)	2300,88	2778,83	2889,98	3005,58	3125,81	3250,83	3380,87
105	ГКУЗ «Черногубовский туберкулезный госпиталь для ветеранов войн»	Черногубовское сельское поселение	нп Отдельные Дома Госпиталя Инвалидов Отечественной Войны	На тепловую энергию	Одноставочный, руб./Гкал	Вода	Прочие (без НДС)	3042,11	3549,53	3691,51	3839,17	3992,74	4152,45	4318,55
106	ГКУЗ «Черногубовский	Черногубовское сельское	нп Отдельные Дома	На тепловую энергию	Одноставочный, руб./Гкал	Вода	Население (без НДС)	2176,46	2524,69	2625,68	2730,70	2839,93	3953,53	3071,67

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	туберкулезный госпиталь для ветеранов войн»	поселение	Госпиталя Инвалидов Отечественной Войны											
107	МУП «Коммунальные системы»	Черногубовское сельское поселение	д. Андрианово	На тепловую энергию	Одноставочный, руб./Гкал	Вода	Прочие (без НДС)	12 275,16	12 963,09	13 022,71	13 543,62	14 085,36	14 648,78	15 234,73
108	МУП «Коммунальные системы»	Черногубовское сельское поселение	д. Андрианово	На тепловую энергию	Одноставочный, руб./Гкал	Вода	Население (с НДС)	2 494,20	3 200,00	2 653,51	2 759,65	2 870,04	2 984,84	3 104,23
109	МУП «Верхневолжское»	Щербининское сельское поселение	ж/д ст. Чуприяновка	На тепловую энергию	Одноставочный, руб./Гкал	Вода	Прочие (без НДС)	3 348,50	3 348,50	3 512,58	3 684,69	3 865,24	4 054,64	4 253,32
110	МУП «Верхневолжское»	Щербининское сельское поселение	ж/д ст. Чуприяновка	На тепловую энергию	Одноставочный, руб./Гкал	Вода	Население (без НДС)	3 515,93	3 515,93	3 688,21	3 868,93	4 058,50	4 257,37	4 465,98
111	МУП «Верхневолжское»	Щербининское сельское поселение	ж/д ст. Чуприяновка	На тепловую энергию	Одноставочный, руб./Гкал	Вода	Прочие (без НДС)	3 348,50	3 348,50	3 512,58	3 684,69	3 865,24	4 054,64	4 253,32
112	МУП «Верхневолжское»	Щербининское сельское поселение	ж/д ст. Чуприяновка	На тепловую энергию	Одноставочный, руб./Гкал	Вода	Население (с НДС)	3 515,93	3 515,93	3 688,21	3 868,93	4 058,50	4 257,37	4 465,98
113	МУП ЖКХ «Эммаусс»	Эммаусское сельское поселение	п. Эммаусс	На тепловую энергию	Одноставочный, руб./Гкал	Вода	Прочие (без НДС)	3 451,07	3 682,21	4017,29	4214,14	4382,71	4558,01	4740,33
114	МУП ЖКХ «Эммаусс»	Эммаусское сельское поселение	п. Эммаусс	На тепловую энергию	Одноставочный, руб./Гкал	Вода	Население (с НДС)	2 395,04	3 040,00	3316,64	3479,16	3618,33	3763,06	3913,58
115	МУП ЖКХ «Эммаусс»	Эммаусское сельское поселение	п. Эммаусс	На теплоноситель	Одноставочный, руб./м ³	Вода	без НДС	23,97	34,8	36,22	37,67	39,18	40,74	42,37
116	МУП ЖКХ «Эммаусс»	Эммаусское сельское поселение	п. Эммаусс	На горячую воду	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Вода	Прочие (без НДС)	3 451,07	3 682,21	3832,44	3985,74	4145,17	4310,98	4483,42
117	МУП ЖКХ «Эммаусс»	Эммаусское сельское поселение	п. Эммаусс	На горячую воду	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Вода	Население (с НДС)	2 395,04	3 040,00	3164,03	3290,59	3422,22	3559,11	3701,47
118	МУП ЖКХ «Эммаусс»	Эммаусское сельское поселение	п. Эммаусс	На горячую воду	Компонент на холодную воду, руб./м ³	Вода	Прочие (без НДС)	23,97	34,8	36,22	37,67	39,18	40,74	42,37
119	МУП ЖКХ «Эммаусс»	Эммаусское сельское поселение	п. Эммаусс	На горячую воду	Компонент на холодную воду, руб./м ³	Вода	Население (с НДС)	25,17	36,54	38,03	39,55	41,13	42,78	44,49

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 промышленной 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 № 403 от 22.02.2024.

