



# **СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

Дивеевского муниципального округа  
Нижегородской области

Заказчик: Администрация Дивеевского муниципального округа Нижегородской области

Разработчик: Общество с ограниченной ответственностью «Экспертэнерго»

## СОДЕРЖАНИЕ

<b>СОДЕРЖАНИЕ .....</b>	<b>3</b>
<b>ВВЕДЕНИЕ .....</b>	<b>9</b>
<b>1. РАЗДЕЛ 1. ПОКАЗАТЕЛИ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ТЕРРИТОРИИ ДИВЕЕВСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА .....</b>	<b>11</b>
1.1. Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и приросты отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления.....	11
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.....	17
1.3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе.....	24
1.4. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по поселению, городскому округу, городу федерального значения.....	24
<b>2. РАЗДЕЛ 2. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОМОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОМОЩНОСТИ И ТЕПЛОМОЩНОСТИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ.....</b>	<b>30</b>
2.1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии.....	30
2.2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии.....	45
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.....	45
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 и более административных территорий, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждой административной территории.....	68
2.5. Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения.....	68
<b>3. РАЗДЕЛ 3. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ.....</b>	<b>81</b>
3.1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплоснабжающими установками потребителей.....	81

3.2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения .....	82
<b>4. РАЗДЕЛ 4. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ДИВЕЕВСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА .....</b>	<b>103</b>
4.1. Описание сценариев развития теплоснабжения Дивеевского муниципального округа .....	103
4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения Дивеевского муниципального округа .....	104
<b>5. РАЗДЕЛ 5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ .....</b>	<b>106</b>
5.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях муниципального района, 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 .....	106
5.2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии .....	106
5.3. Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения .....	106
5.4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных .....	107
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 .....	107
5.6. Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии .....	107
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 .....	107
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 .....	108

5.9.	Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей .....	109
5.10.	Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива .....	109
<b>6.</b>	<b>РАЗДЕЛ 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ.....</b>	<b>110</b>
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) .....	110
6.2.	Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку .....	111
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 .....	111
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 .....	111
6.5.	Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей .....	111
<b>7.</b>	<b>РАЗДЕЛ 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ .....</b>	<b>113</b>
7.1.	Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения.....	113
7.2.	Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения .....	113
<b>8.</b>	<b>РАЗДЕЛ 8. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ.....</b>	<b>114</b>

8.1.	Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе .....	114
8.2.	Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии .....	119
8.3.	Вид топлива, его доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемого для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения	119
8.4.	Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения .....	122
8.5.	Приоритетное направление развития топливного баланса .....	122
<b>9.</b>	<b>РАЗДЕЛ 9. ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ.....</b>	<b>123</b>
9.1.	Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе.....	123
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.....	123
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 .....	123
9.4.	Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе .....	123
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 .....	124
<b>10.</b>	<b>РАЗДЕЛ 10. РЕШЕНИЕ О ПРИСВОЕНИИ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЯМ) .....</b>	<b>126</b>
10.1.	Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям) .....	126
10.2.	Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)	127
10.3.	Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации .....	128
10.4.	Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации .....	129
10.5.	Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах Дивеевского муниципального округа .....	129

<b>11. РАЗДЕЛ 11. РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ .....</b>	<b>131</b>
<b>12. РАЗДЕЛ 12. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ .....</b>	<b>132</b>
<b>13. РАЗДЕЛ 13. СИНХРОНИЗАЦИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СО СХемой ГАЗОСНАБЖЕНИЯ И ГАЗИФИКАЦИИ ДИВЕЕВСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА, СХемой И ПРОГРАММОЙ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ, А ТАКЖЕ СО СХемой ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ .....</b>	<b>133</b>
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 .....	133
13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии	133
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.....	133
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.....	133
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	134
13.6. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения и водоотведения поселения) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения .....	134
13.7. Предложения по корректировке, утвержденной (разработке) схемы водоснабжения городского поселения для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения.....	135
<b>14. РАЗДЕЛ 14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ДИВЕЕВСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА.....</b>	<b>136</b>
14.1. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях .....	136

14.2.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии .....	137
14.3.	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных).....	139
14.4.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети .....	141
14.5.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности.....	143
14.6.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке .....	145
14.7.	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения) .....	147
14.8.	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии.....	147
14.9.	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) .....	147
14.10.	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии .....	148
14.11.	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения).....	150
14.12.	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения) .....	152
14.13.	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа, города федерального значения) .....	154
<b>15.</b>	<b>РАЗДЕЛ 15. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ .....</b>	<b>156</b>
15.1.	Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения.....	156
15.2.	Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой единой теплоснабжающей организации .....	156
15.3.	Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения, на основании разработанных тарифно-балансовых моделей .....	156



## ВВЕДЕНИЕ

Разработка схемы теплоснабжения представляет собой решение комплексного развития системы теплоснабжения, от которого во многом зависят масштабы необходимых капитальных вложений в данную инфраструктуру. Прогноз спроса на тепловую энергию основан на прогнозировании развития муниципального округа, в первую очередь его строительной деятельности, определённой генеральными планами территориальных отделов Дивеевского муниципального округа Нижегородской области.

Рассмотрение комплексного развития системы теплоснабжения начинается на стадии разработки генеральных планов в самом общем виде совместно с другими вопросами инфраструктуры, и такие решения носят предварительный характер. Дается обоснование необходимости сооружения новых или расширения существующих источников тепла для покрытия имеющегося дефицита мощности и возрастающих тепловых нагрузок на расчётный срок. При этом рассмотрение вопросов выбора основного оборудования для котельных, а также трасс тепловых сетей производится только после технико-экономического обоснования принимаемых решений. В качестве основного предпроектного документа по развитию теплового хозяйства муниципального округа принята практика составления перспективных схем теплоснабжения.

Схема теплоснабжения разрабатывается на основе анализа фактических тепловых нагрузок потребителей с учётом перспективного развития, структуры топливного баланса региона, оценки состояния существующих источников тепла и тепловых сетей и возможности их дальнейшего использования, рассмотрения вопросов надёжности и экономичности.

Обоснование решений (рекомендаций) при разработке схемы теплоснабжения осуществляется на основе технико-экономического сопоставления вариантов развития системы теплоснабжения в целом и отдельных ее частей (локальных зон теплоснабжения) путем оценки их сравнительной эффективности по критерию минимума суммарных дисконтированных затрат.

С повышением степени централизации, как правило, повышается экономичность выработки тепла, снижаются начальные затраты и расходы по эксплуатации источников теплоснабжения, но одновременно увеличиваются начальные затраты на сооружение тепловых сетей и эксплуатационные расходы на транспорт тепла.

Централизация теплоснабжения всегда экономически выгодна при плотной застройке в пределах рассматриваемой территории источников тепла. При централизации теплоснабжения только от котельных не осуществляется комбинированная выработка электрической энергии на базе теплового потребления (т.е. не реализуется принцип теплофикации), поэтому суммарный расход топлива на удовлетворение теплового потребления больше, чем при теплофикации.

Основой для разработки и реализации схемы теплоснабжения является Федеральный закон от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (Статья 23. Организация развития систем теплоснабжения поселений, городских округов), регулирующий всю систему взаимоотношений в теплоснабжении и направленный на обеспечение устойчивого и надёжного снабжения тепловой энергией потребителей.

При разработке схемы теплоснабжения использовались:

- Федеральный закон от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;

- Федеральный закон от 23.11.2009 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» (в актуализированной редакции);
- РД-10-ВЭП «Методические основы разработки схем теплоснабжения поселений и промышленных узлов Российской Федерации», введенный с 22.05.2006 года взамен аннулированного Эталона «Схем теплоснабжения городов и промузлов», 1992 г., а также результаты проведенных ранее на объекте энергетических обследований, режимно-наладочных работ, регламентных испытаний, разработки энергетических характеристик, данные отраслевой статистической отчетности;
- СНиП 2.04.14-88 «Тепловая изоляция трубопроводов и оборудования»;
- СП 124.13330.2012 «Тепловые сети»;
- СНиП 2.01.01-82 «Строительная климатология и геофизика»;
- Правила организации теплоснабжения в Российской Федерации (утв. постановлением Правительства РФ от 8 августа 2012 г. № 808).

Технической базой при разработке являются:

- генеральные планы территориальных отделов Дивеевского муниципального округа;
- материалы по разработке энергетических характеристик систем транспорта тепловой энергии;
- документы по хозяйственной и финансовой деятельности (действующие нормы и нормативы, тарифы и их составляющие);
- проектная и исполнительная документация по источникам тепла и тепловым сетям (ТС);
- эксплуатационная документация (расчетный температурный график, гидравлические режимы, данные по присоединенным тепловым нагрузкам, их видам и т.п.);
- конструктивные данные по видам прокладки и типам применяемых теплоизоляционных конструкций, сроки эксплуатации тепловых сетей;
- статистическая отчетность организации о выработке и отпуске тепловой энергии и использовании ТЭР в натуральном и стоимостном выражении.

# **1. РАЗДЕЛ 1. ПОКАЗАТЕЛИ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ТЕРРИТОРИИ ДИВЕЕВСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА**

Прогноз перспективного потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя на цели теплоснабжения потребителей Дивеевского муниципального округа Нижегородской области (далее – Дивеевский муниципальный округ) приведен в Главе 2 «Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения» обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения Дивеевского муниципального округа.

## **1.1. Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и приросты отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления**

Село Дивеево является административным центром Дивеевского муниципального округа Нижегородской области. В состав муниципального округа входят три территориальных отдела.

Дивеевский муниципальный округ расположен в южной части Нижегородской области и граничит на западе с Вознесенским и Ардатовским, на севере с Арзамасским районами области, на востоке с городским округом города Первомайска, на юге с ЗАТО города Сарова и Республикой Мордовия. Площадь муниципального округа — 844,8 км<sup>2</sup>.

Источниками централизованного теплоснабжения на территории муниципального округа являются 32 котельные, работающие на природном газе.

Площадь строительных фондов и приросты площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления Дивеевского муниципального округа представлены в Табл. 1.1.

Табл. 1.1. Площадь строительных фондов и приросты площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления Дивеевского муниципального округа

№ п/п	Наименование территории застройки	Единицы измерения	Этапы						
			2021	2022	2023	2024	2025	2026 - 2030	2031 - 2035
<b>котельная «Школьная» с.Верякуши</b>									
1	Многофункциональная общественно-деловая застройка	м <sup>2</sup>	2904,0	2904,0	2904,0	2904,0	2904,0	2904,0	2904,0
<b>Итого:</b>			<b>2904,0</b>	<b>2904,0</b>	<b>2904,0</b>	<b>2904,0</b>	<b>2904,0</b>	<b>2904,0</b>	<b>2904,0</b>
<b>котельная «ДК» с.Ореховец</b>									
1	Многофункциональная общественно-деловая застройка	м <sup>2</sup>	1220,0	1220,0	1220,0	1220,0	1220,0	1220,0	1220,0
<b>Итого:</b>			<b>1220,0</b>	<b>1220,0</b>	<b>1220,0</b>	<b>1220,0</b>	<b>1220,0</b>	<b>1220,0</b>	<b>1220,0</b>
<b>котельная «Школьная» с.Елизарьево</b>									
3	Многофункциональная общественно-деловая застройка	м <sup>2</sup>	1794,0	1794,0	1794,0	1794,0	1794,0	1794,0	1794,0
<b>Итого:</b>			<b>1794,0</b>	<b>1794,0</b>	<b>1794,0</b>	<b>1794,0</b>	<b>1794,0</b>	<b>1794,0</b>	<b>1794,0</b>
<b>котельная «Администрация» с.Елизарьево</b>									
1	Многофункциональная общественно-деловая застройка	м <sup>2</sup>	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0
<b>Итого:</b>			<b>1600,0</b>	<b>1600,0</b>	<b>1600,0</b>	<b>1600,0</b>	<b>1600,0</b>	<b>1600,0</b>	<b>1600,0</b>
<b>котельная «ДК» с.Елизарьево</b>									
1	Многофункциональная общественно-деловая застройка	м <sup>2</sup>	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0
<b>Итого:</b>			<b>240,0</b>	<b>240,0</b>	<b>240,0</b>	<b>240,0</b>	<b>240,0</b>	<b>240,0</b>	<b>240,0</b>
<b>котельная «Сельская адм.» с.Елизарьево</b>									
1	Многофункциональная общественно-деловая застройка	м <sup>2</sup>	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0
<b>Итого:</b>			<b>220,0</b>	<b>220,0</b>	<b>220,0</b>	<b>220,0</b>	<b>220,0</b>	<b>220,0</b>	<b>220,0</b>
<b>котельная «Школьная» с.Глухово</b>									

№ п/п	Наименование территории застройки	Единицы измерения	Этапы						
			2021	2022	2023	2024	2025	2026 - 2030	2031 - 2035
1	Многофункциональная общественно-деловая застройка	м²	3000,0	3000,0	3000,0	3000,0	3000,0	3000,0	3000,0
<b>Итого:</b>			<b>3000,0</b>	<b>3000,0</b>	<b>3000,0</b>	<b>3000,0</b>	<b>3000,0</b>	<b>3000,0</b>	<b>3000,0</b>
<b>котельная «Больница» с.Глухово</b>									
1	Многофункциональная общественно-деловая застройка	м²	1250,0	1250,0	1250,0	1250,0	1250,0	1250,0	1250,0
<b>Итого:</b>			<b>1250,0</b>	<b>1250,0</b>	<b>1250,0</b>	<b>1250,0</b>	<b>1250,0</b>	<b>1250,0</b>	<b>1250,0</b>
<b>котельная «Сельская адм.» с.Глухово</b>									
1	Многофункциональная общественно-деловая застройка	м²	1680,0	1680,0	1680,0	1680,0	1680,0	1680,0	1680,0
<b>Итого:</b>			<b>1680,0</b>	<b>1680,0</b>	<b>1680,0</b>	<b>1680,0</b>	<b>1680,0</b>	<b>1680,0</b>	<b>1680,0</b>
<b>котельная «Школьная» с.Суворово</b>									
1	Многофункциональная общественно-деловая застройка	м²	2560,0	2560,0	2560,0	2560,0	2560,0	2560,0	2560,0
<b>Итого:</b>			<b>2560,0</b>	<b>2560,0</b>	<b>2560,0</b>	<b>2560,0</b>	<b>2560,0</b>	<b>2560,0</b>	<b>2560,0</b>
<b>котельная с.Суворово</b>									
1	Застройка многоквартирными жилыми домами	м²	584,1	584,1	584,1	584,1	584,1	584,1	584,1
<b>Итого:</b>			<b>584,1</b>	<b>584,1</b>	<b>584,1</b>	<b>584,1</b>	<b>584,1</b>	<b>584,1</b>	<b>584,1</b>
<b>котельная «Школьная» с.Ивановское</b>									
1	Многофункциональная общественно-деловая застройка	м²	3430,0	3430,0	3430,0	3430,0	3430,0	3430,0	3430,0
<b>Итого:</b>			<b>3430,0</b>	<b>3430,0</b>	<b>3430,0</b>	<b>3430,0</b>	<b>3430,0</b>	<b>3430,0</b>	<b>3430,0</b>
<b>котельная «Сельская адм.» с.Ивановское</b>									
1	Многофункциональная общественно-деловая застройка	м²	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0
<b>Итого:</b>			<b>240,0</b>	<b>240,0</b>	<b>240,0</b>	<b>240,0</b>	<b>240,0</b>	<b>240,0</b>	<b>240,0</b>
<b>котельная «ДК» с.Ивановское</b>									
1	Многофункциональная общественно-деловая застройка	м²	500,0	500,0	500,0	500,0	500,0	500,0	500,0

№ п/п	Наименование территории застройки	Единицы измерения	Этапы						
			2021	2022	2023	2024	2025	2026 - 2030	2031 - 2035
<b>Итого:</b>			<b>500,0</b>	<b>500,0</b>	<b>500,0</b>	<b>500,0</b>	<b>500,0</b>	<b>500,0</b>	<b>500,0</b>
<b>котельная «ДК» с.Смирново</b>									
1	Многофункциональная общественно-деловая застройка	м <sup>2</sup>	514,0	514,0	514,0	514,0	514,0	514,0	514,0
<b>Итого:</b>			<b>514,0</b>	<b>514,0</b>	<b>514,0</b>	<b>514,0</b>	<b>514,0</b>	<b>514,0</b>	<b>514,0</b>
<b>котельная «Школьная» с.Конново</b>									
1	Многофункциональная общественно-деловая застройка	м <sup>2</sup>	2800,0	2800,0	2800,0	2800,0	2800,0	2800,0	2800,0
<b>Итого:</b>			<b>2800,0</b>	<b>2800,0</b>	<b>2800,0</b>	<b>2800,0</b>	<b>2800,0</b>	<b>2800,0</b>	<b>2800,0</b>
<b>котельная «ФАП» с.Стуклово</b>									
1	Многофункциональная общественно-деловая застройка	м <sup>2</sup>	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0
<b>Итого:</b>			<b>120,0</b>	<b>120,0</b>	<b>120,0</b>	<b>120,0</b>	<b>120,0</b>	<b>120,0</b>	<b>120,0</b>
<b>котельная «ДК» с.Стуклово</b>									
1	Многофункциональная общественно-деловая застройка	м <sup>2</sup>	680,0	680,0	680,0	680,0	680,0	680,0	680,0
<b>Итого:</b>			<b>680,0</b>	<b>680,0</b>	<b>680,0</b>	<b>680,0</b>	<b>680,0</b>	<b>680,0</b>	<b>680,0</b>
<b>котельная «Школьная» с.Б.Череватово</b>									
1	Многофункциональная общественно-деловая застройка	м <sup>2</sup>	2720,0	2720,0	2720,0	2720,0	686,0	686,0	686,0
<b>Итого:</b>			<b>2720,0</b>	<b>2720,0</b>	<b>2720,0</b>	<b>2720,0</b>	<b>686,0</b>	<b>686,0</b>	<b>686,0</b>
<b>котельная «ДК» с.Б.Череватово</b>									
1	Многофункциональная общественно-деловая застройка	м <sup>2</sup>	686,0	686,0	686,0	686,0	2720,0	2720,0	2720,0
<b>Итого:</b>			<b>686,0</b>	<b>686,0</b>	<b>686,0</b>	<b>686,0</b>	<b>2720,0</b>	<b>2720,0</b>	<b>2720,0</b>
<b>котельная «Сельская адм.» с.Б.Череватово</b>									
1	Многофункциональная общественно-деловая застройка	м <sup>2</sup>	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0
<b>Итого:</b>			<b>210,0</b>	<b>210,0</b>	<b>210,0</b>	<b>210,0</b>	<b>210,0</b>	<b>210,0</b>	<b>210,0</b>

№ п/п	Наименование территории застройки	Единицы измерения	Этапы						
			2021	2022	2023	2024	2025	2026 - 2030	2031 - 2035
<b>котельная «Детский сад» с.Дивеево</b>									
1	Многофункциональная общественно-деловая застройка	м <sup>2</sup>	500,0	500,0	500,0	500,0	500,0	500,0	500,0
<b>Итого:</b>			<b>500,0</b>	<b>500,0</b>	<b>500,0</b>	<b>500,0</b>	<b>500,0</b>	<b>500,0</b>	<b>500,0</b>
<b>котельная «Автобусный» с.Дивеево</b>									
1	Многофункциональная общественно-деловая застройка	м <sup>2</sup>	372,0	372,0	372,0	372,0	372,0	372,0	372,0
<b>Итого:</b>			<b>372,0</b>	<b>372,0</b>	<b>372,0</b>	<b>372,0</b>	<b>372,0</b>	<b>372,0</b>	<b>372,0</b>
<b>котельная «Сельсовет» с.Дивеево</b>									
1	Многофункциональная общественно-деловая застройка	м <sup>2</sup>	330,0	330,0	330,0	330,0	330,0	330,0	330,0
<b>Итого:</b>			<b>330,0</b>	<b>330,0</b>	<b>330,0</b>	<b>330,0</b>	<b>330,0</b>	<b>330,0</b>	<b>330,0</b>
<b>котельная №2 с.Дивеево</b>									
1	Застройка многоквартирными жилыми домами	м <sup>2</sup>	6425,0	6425,0	6425,0	6425,0	6425,0	6425,0	6425,0
2	Многофункциональная общественно-деловая застройка	м <sup>2</sup>	17808,0	17808,0	17808,0	17808,0	17808,0	17808,0	17808,0
<b>Итого:</b>			<b>24233,0</b>	<b>24233,0</b>	<b>24233,0</b>	<b>24233,0</b>	<b>24233,0</b>	<b>24233,0</b>	<b>24233,0</b>
<b>котельная №1 с.Дивеево</b>									
1	Застройка многоквартирными жилыми домами	м <sup>2</sup>	28925,5	28925,5	28925,5	28925,5	28925,5	28925,5	28925,5
2	Многофункциональная общественно-деловая застройка	м <sup>2</sup>	26281,4	26281,4	26281,4	26281,4	26281,4	26281,4	26281,4
<b>Итого:</b>			<b>55206,9</b>	<b>55206,9</b>	<b>55206,9</b>	<b>55206,9</b>	<b>55206,9</b>	<b>55206,9</b>	<b>55206,9</b>
<b>котельная «Администрация» с.Дивеево</b>									
1	Многофункциональная общественно-деловая застройка	м <sup>2</sup>	3956,0	3956,0	3956,0	3956,0	3956,0	3956,0	3956,0
<b>Итого:</b>			<b>3956,0</b>	<b>3956,0</b>	<b>3956,0</b>	<b>3956,0</b>	<b>3956,0</b>	<b>3956,0</b>	<b>3956,0</b>
<b>котельная с.Кременки</b>									
1	Застройка многоквартирными жилыми домами	м <sup>2</sup>	7882,4	7882,4	7882,4	7882,4	7882,4	7882,4	7882,4

№ п/п	Наименование территории застройки	Единицы измерения	Этапы						
			2021	2022	2023	2024	2025	2026 - 2030	2031 - 2035
2	Многофункциональная общественно-деловая застройка	м²	4796,0	4796,0	4796,0	4796,0	4796,0	4796,0	4796,0
<b>Итого:</b>			<b>12678,4</b>	<b>12678,4</b>	<b>12678,4</b>	<b>12678,4</b>	<b>12678,4</b>	<b>12678,4</b>	<b>12678,4</b>
<b>котельная «Сельская адм.» п.Сатис</b>									
1	Многофункциональная общественно-деловая застройка	м²	224,0	224,0	224,0	224,0	224,0	224,0	224,0
<b>Итого:</b>			<b>224,0</b>	<b>224,0</b>	<b>224,0</b>	<b>224,0</b>	<b>224,0</b>	<b>224,0</b>	<b>224,0</b>
<b>котельная №1 п.Сатис</b>									
1	Застройка многоквартирными жилыми домами	м²	14639,7	14639,7	14639,7	14639,7	14639,7	14639,7	14639,7
2	Многофункциональная общественно-деловая застройка	м²	1538,0	1538,0	1538,0	1538,0	1538,0	1538,0	1538,0
<b>Итого:</b>			<b>16177,7</b>	<b>16177,7</b>	<b>16177,7</b>	<b>16177,7</b>	<b>16177,7</b>	<b>16177,7</b>	<b>16177,7</b>
<b>БМК №2 п.Сатис</b>									
1	Застройка многоквартирными жилыми домами	м²	3435,6	3435,6	3435,6	3435,6	3435,6	3435,6	3435,6
2	Многофункциональная общественно-деловая застройка	м²	4630,0	4630,0	4630,0	4630,0	4630,0	4630,0	4630,0
3	Промышленная застройка	м²	260,0	260,0	260,0	260,0	260,0	260,0	260,0
<b>Итого:</b>			<b>8325,6</b>	<b>8325,6</b>	<b>8325,6</b>	<b>8325,6</b>	<b>8325,6</b>	<b>8325,6</b>	<b>8325,6</b>
<b>БМК №3 п. Сатис</b>									
1	Застройка многоквартирными жилыми домами	м²	29307,1	29307,1	29307,1	29307,1	29307,1	28892,2	28892,2
2	Многофункциональная общественно-деловая застройка	м²	10150,0	10150,0	10150,0	10150,0	10150,0	10150,0	10150,0
3	Промышленная застройка	м²	926,0	926,0	926,0	926,0	926,0	926,0	926,0
<b>Итого:</b>			<b>40383,1</b>	<b>40383,1</b>	<b>40383,1</b>	<b>40383,1</b>	<b>40383,1</b>	<b>39968,2</b>	<b>39968,2</b>



## **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**

Прогноз прироста тепловых нагрузок на территории Дивеевского муниципального округа сформирован на основании прогноза перспективной застройки на расчетный период действия схемы теплоснабжения. Аналогично прогнозу перспективной застройки, прогноз спроса на тепловую энергию выполнен для каждой единицы территориального деления.

В соответствии с п. 16 Главы 1 Общие положения «Методических рекомендаций по разработке схем теплоснабжения», утвержденных приказом Минэнерго России №565 и Минрегиона России №667 от 29.12.2012 «Об утверждении методических рекомендаций по разработке схем теплоснабжения»: «Для формирования прогноза теплоснабжения на расчетный период рекомендуется принимать нормативные значения удельного теплоснабжения вновь строящихся и реконструируемых зданий в соответствии со СНиП 23-02-2003 «Тепловая защита зданий» (его актуализации) (далее по тексту - СНиП) и на основании Приказа Министерства регионального развития РФ от 17 мая 2011 года №224 «О требованиях энергетической эффективности зданий, строений и сооружений» (далее по тексту - Требования энергетической эффективности зданий, строений и сооружений).

Прогноз прироста тепловых нагрузок на расчетный период схемы теплоснабжения сформирован на основании представленных документов, а также следующих рекомендаций и нормативно-правовых актов:

1) Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 17 мая 2011 г. №224 «Об утверждении требований энергетической эффективности зданий, строений и сооружений»;

2) ГОСТ Р 54964-2012 «Оценка соответствия. Экологические требования к объектам недвижимости» (Дата введения 01.03.2013 г.);

3) СП 50.13330.2012 актуализированная версия СНиП 23-02-2003 «Тепловая защита зданий»;

4) СП 131.13330.2012 актуализированная версия СНиП 23-01-99 «Строительная климатология».

Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения для жилых и общественно-деловых зданий на каждом этапе представлены в Табл. 1.2.

Табл. 1.2. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии

№ п/п	Наименование объекта	Тип нагрузки	Этапы						
			2021	2022	2023	2024	2025	2026 - 2030	2031 - 2035
<b>котельная «Школьная» с.Веряжуши</b>									
1	Общественно-деловые здания	отопление, Гкал/ч	0,2020	0,2020	0,2020	0,2020	0,2020	0,2020	0,2020
<b>Итого:</b>		отопление, Гкал/ч	<b>0,2020</b>	<b>0,2020</b>	<b>0,2020</b>	<b>0,2020</b>	<b>0,2020</b>	<b>0,2020</b>	<b>0,2020</b>
<b>котельная «ДК» с.Ореховец</b>									
1	Общественно-деловые здания	отопление, Гкал/ч	0,0230	0,0230	0,0230	0,0230	0,0230	0,0230	0,0230
<b>Итого:</b>		отопление, Гкал/ч	<b>0,0230</b>	<b>0,0230</b>	<b>0,0230</b>	<b>0,0230</b>	<b>0,0230</b>	<b>0,0230</b>	<b>0,0230</b>
<b>котельная «Школьная» с.Елизарьево</b>									
1	Общественно-деловые здания	отопление, Гкал/ч	0,1480	0,1480	0,1480	0,1480	0,1480	0,1480	0,1480
<b>Итого:</b>		отопление, Гкал/ч	<b>0,1480</b>	<b>0,1480</b>	<b>0,1480</b>	<b>0,1480</b>	<b>0,1480</b>	<b>0,1480</b>	<b>0,1480</b>
<b>котельная «Администрация» с.Елизарьево</b>									
1	Общественно-деловые здания	отопление, Гкал/ч	0,0860	0,0860	0,0860	0,0860	0,0860	0,0860	0,0860
<b>Итого:</b>		отопление, Гкал/ч	<b>0,0860</b>	<b>0,0860</b>	<b>0,0860</b>	<b>0,0860</b>	<b>0,0860</b>	<b>0,0860</b>	<b>0,0860</b>
<b>котельная «ДК» с.Елизарьево</b>									
1	Общественно-деловые здания	отопление, Гкал/ч	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150
<b>Итого:</b>		отопление, Гкал/ч	<b>0,0150</b>	<b>0,0150</b>	<b>0,0150</b>	<b>0,0150</b>	<b>0,0150</b>	<b>0,0150</b>	<b>0,0150</b>
<b>котельная «Сельская адм.» с.Елизарьево</b>									
1	Общественно-деловые здания	отопление, Гкал/ч	0,0270	0,0270	0,0270	0,0270	0,0270	0,0270	0,0270
<b>Итого:</b>		отопление, Гкал/ч	<b>0,0270</b>	<b>0,0270</b>	<b>0,0270</b>	<b>0,0270</b>	<b>0,0270</b>	<b>0,0270</b>	<b>0,0270</b>
<b>котельная «Школьная» с.Глухово</b>									
1	Общественно-деловые здания	отопление, Гкал/ч	0,2430	0,2430	0,2430	0,2430	0,2430	0,2430	0,2430
<b>Итого:</b>		отопление, Гкал/ч	<b>0,2430</b>	<b>0,2430</b>	<b>0,2430</b>	<b>0,2430</b>	<b>0,2430</b>	<b>0,2430</b>	<b>0,2430</b>

№ п/п	Наименование объекта	Тип нагрузки	Этапы						
			2021	2022	2023	2024	2025	2026 - 2030	2031 - 2035
<b>котельная «Больница» с.Глухово</b>									
1	Общественно-деловые здания	отопление, Гкал/ч	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
<b>Итого:</b>		отопление, Гкал/ч	<b>0,0160</b>	<b>0,0160</b>	<b>0,0160</b>	<b>0,0160</b>	<b>0,0160</b>	<b>0,0160</b>	<b>0,0160</b>
<b>котельная «Сельская адм.» с.Глухово</b>									
1	Общественно-деловые здания	отопление, Гкал/ч	0,1120	0,1120	0,1120	0,1120	0,1120	0,1120	0,1120
<b>Итого:</b>		отопление, Гкал/ч	<b>0,1120</b>	<b>0,1120</b>	<b>0,1120</b>	<b>0,1120</b>	<b>0,1120</b>	<b>0,1120</b>	<b>0,1120</b>
<b>котельная «Школьная» с.Суворово</b>									
1	Общественно-деловые здания	отопление, Гкал/ч	0,1720	0,1720	0,1720	0,1720	0,1720	0,1720	0,1720
<b>Итого:</b>		отопление, Гкал/ч	<b>0,1720</b>	<b>0,1720</b>	<b>0,1720</b>	<b>0,1720</b>	<b>0,1720</b>	<b>0,1720</b>	<b>0,1720</b>
<b>котельная с.Суворово</b>									
1	Многоквартирные жилые здания	отопление, Гкал/ч	0,0850	0,0850	0,0850	0,0850	0,0850	0,0850	0,0850
<b>Итого:</b>		отопление, Гкал/ч	<b>0,0850</b>	<b>0,0850</b>	<b>0,0850</b>	<b>0,0850</b>	<b>0,0850</b>	<b>0,0850</b>	<b>0,0850</b>
<b>котельная «Школьная» с.Ивановское</b>									
1	Общественно-деловые здания	отопление, Гкал/ч	0,2640	0,2640	0,2640	0,2640	0,2640	0,2640	0,2640
<b>Итого:</b>		отопление, Гкал/ч	<b>0,2640</b>	<b>0,2640</b>	<b>0,2640</b>	<b>0,2640</b>	<b>0,2640</b>	<b>0,2640</b>	<b>0,2640</b>
<b>котельная «Сельская адм.» с.Ивановское</b>									
1	Общественно-деловые здания	отопление, Гкал/ч	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
<b>Итого:</b>		отопление, Гкал/ч	<b>0,0170</b>	<b>0,0170</b>	<b>0,0170</b>	<b>0,0170</b>	<b>0,0170</b>	<b>0,0170</b>	<b>0,0170</b>
<b>котельная «ДК» с.Ивановское</b>									
1	Общественно-деловые здания	отопление, Гкал/ч	0,0460	0,0460	0,0460	0,0460	0,0460	0,0460	0,0460
<b>Итого:</b>		отопление, Гкал/ч	<b>0,0460</b>	<b>0,0460</b>	<b>0,0460</b>	<b>0,0460</b>	<b>0,0460</b>	<b>0,0460</b>	<b>0,0460</b>
<b>котельная «ДК» с.Смирново</b>									
1	Общественно-деловые здания	отопление, Гкал/ч	0,0900	0,0900	0,0900	0,0900	0,0900	0,0900	0,0900

№ п/п	Наименование объекта	Тип нагрузки	Этапы						
			2021	2022	2023	2024	2025	2026 - 2030	2031 - 2035
<b>Итого:</b>		отопление, Гкал/ч	<b>0,0900</b>	<b>0,0900</b>	<b>0,0900</b>	<b>0,0900</b>	<b>0,0900</b>	<b>0,0900</b>	<b>0,0900</b>
<b>котельная «Школьная» с.Конново</b>									
1	Общественно-деловые здания	отопление, Гкал/ч	0,2270	0,2270	0,2270	0,2270	0,2270	0,2270	0,2270
<b>Итого:</b>		отопление, Гкал/ч	<b>0,2270</b>	<b>0,2270</b>	<b>0,2270</b>	<b>0,2270</b>	<b>0,2270</b>	<b>0,2270</b>	<b>0,2270</b>
<b>котельная «ФАП» с.Стуклово</b>									
1	Общественно-деловые здания	отопление, Гкал/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,0110	0,0110	0,0110
<b>Итого:</b>		отопление, Гкал/ч	<b>0,011</b>	<b>0,011</b>	<b>0,011</b>	<b>0,011</b>	<b>0,0110</b>	<b>0,0110</b>	<b>0,0110</b>
<b>котельная «ДК» с.Стуклово</b>									
1	Общественно-деловые здания	отопление, Гкал/ч	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115
<b>Итого:</b>		отопление, Гкал/ч	<b>0,115</b>	<b>0,115</b>	<b>0,115</b>	<b>0,115</b>	<b>0,115</b>	<b>0,115</b>	<b>0,115</b>
<b>котельная «Школьная» с.Б.Череватово</b>									
1	Общественно-деловые здания	отопление, Гкал/ч	0,2200	0,2200	0,2200	0,2200	0,2200	0,2200	0,2200
<b>Итого:</b>		отопление, Гкал/ч	<b>0,2200</b>	<b>0,2200</b>	<b>0,2200</b>	<b>0,2200</b>	<b>0,2200</b>	<b>0,2200</b>	<b>0,2200</b>
<b>котельная «ДК» с.Б.Череватово</b>									
1	Общественно-деловые здания	отопление, Гкал/ч	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066
<b>Итого:</b>		отопление, Гкал/ч	<b>0,066</b>	<b>0,066</b>	<b>0,066</b>	<b>0,066</b>	<b>0,066</b>	<b>0,066</b>	<b>0,066</b>
<b>котельная «Сельская адм.» с.Б.Череватово</b>									
1	Общественно-деловые здания	отопление, Гкал/ч	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
<b>Итого:</b>		отопление, Гкал/ч	<b>0,017</b>	<b>0,017</b>	<b>0,017</b>	<b>0,017</b>	<b>0,017</b>	<b>0,017</b>	<b>0,017</b>
<b>котельная «Детский сад» с.Дивеево</b>									
1	Общественно-деловые здания	отопление, Гкал/ч	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
<b>Итого:</b>		отопление, Гкал/ч	<b>0,047</b>	<b>0,047</b>	<b>0,047</b>	<b>0,047</b>	<b>0,047</b>	<b>0,047</b>	<b>0,047</b>

№ п/п	Наименование объекта	Тип нагрузки	Этапы						
			2021	2022	2023	2024	2025	2026 - 2030	2031 - 2035
<b>котельная «Автобусный» с.Дивеево</b>									
1	Общественно-деловые здания	отопление, Гкал/ч	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
	<b>Итого:</b>	отопление, Гкал/ч	<b>0,039</b>	<b>0,039</b>	<b>0,039</b>	<b>0,039</b>	<b>0,039</b>	<b>0,039</b>	<b>0,039</b>
<b>котельная «Сельсовет» с.Дивеево</b>									
1	Общественно-деловые здания	отопление, Гкал/ч	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
	<b>Итого:</b>	отопление, Гкал/ч	<b>0,024</b>	<b>0,024</b>	<b>0,024</b>	<b>0,024</b>	<b>0,024</b>	<b>0,024</b>	<b>0,024</b>
<b>котельная №2 с.Дивеево</b>									
1	Многokвартирные жилые здания	отопление, Гкал/ч	0,876	0,876	0,876	0,876	0,876	0,876	0,876
2	Общественно-деловые здания	отопление, Гкал/ч	1,076	1,076	1,076	1,076	1,076	1,076	1,076
		вентиляция, Гкал/ч	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093
	<b>Итого:</b>	отопление, Гкал/ч	<b>1,952</b>	<b>1,952</b>	<b>1,952</b>	<b>1,952</b>	<b>1,952</b>	<b>1,952</b>	<b>1,952</b>
		вентиляция, Гкал/ч	<b>0,093</b>	<b>0,093</b>	<b>0,093</b>	<b>0,093</b>	<b>0,093</b>	<b>0,093</b>	<b>0,093</b>
<b>котельная №1 с.Дивеево</b>									
1	Многokвартирные жилые здания	отопление, Гкал/ч	2,709	2,709	2,709	2,709	2,608	2,687	2,687
		ГВС, Гкал/ч	0,2672	0,2672	0,2672	0,2672	0,2672	0,2672	0,2672
2	Общественно-деловые здания	отопление, Гкал/ч	1,8259	1,8259	1,8259	1,8259	1,9269	1,8479	1,8479
		вентиляция, Гкал/ч	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542
		ГВС, Гкал/ч	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
	<b>Итого:</b>	отопление, Гкал/ч	<b>4,5349</b>	<b>4,5349</b>	<b>4,5349</b>	<b>4,5349</b>	<b>4,5349</b>	<b>4,5349</b>	<b>4,5349</b>
		вентиляция, Гкал/ч	<b>0,542</b>	<b>0,542</b>	<b>0,542</b>	<b>0,542</b>	<b>0,542</b>	<b>0,542</b>	<b>0,542</b>
		ГВС, Гкал/ч	<b>0,4352</b>	<b>0,4352</b>	<b>0,4352</b>	<b>0,4352</b>	<b>0,4352</b>	<b>0,4352</b>	<b>0,4352</b>

№ п/п	Наименование объекта	Тип нагрузки	Этапы						
			2021	2022	2023	2024	2025	2026 - 2030	2031 - 2035
<b>котельная «Администрация» с.Дивеево</b>									
1	Общественно-деловые здания	отопление, Гкал/ч	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318
<b>Итого:</b>		<b>отопление, Гкал/ч</b>	<b>0,318</b>	<b>0,318</b>	<b>0,318</b>	<b>0,318</b>	<b>0,318</b>	<b>0,318</b>	<b>0,318</b>
<b>котельная с.Кременки</b>									
1	Многоквартирные жилые здания	отопление, Гкал/ч	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022
		ГВС, Гкал/ч	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
2	Общественно-деловые здания	отопление, Гкал/ч	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328
		ГВС, Гкал/ч	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076
<b>Итого:</b>		отопление, Гкал/ч	<b>1,35</b>	<b>1,35</b>	<b>1,35</b>	<b>1,35</b>	<b>1,35</b>	<b>1,35</b>	<b>1,35</b>
		ГВС, Гкал/ч	<b>0,109</b>	<b>0,109</b>	<b>0,109</b>	<b>0,109</b>	<b>0,109</b>	<b>0,109</b>	<b>0,109</b>
<b>котельная «Сельская адм.» п.Сатис</b>									
1	Общественно-деловые здания	отопление, Гкал/ч	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
<b>Итого:</b>		<b>отопление, Гкал/ч</b>	<b>0,017</b>	<b>0,017</b>	<b>0,017</b>	<b>0,017</b>	<b>0,017</b>	<b>0,017</b>	<b>0,017</b>
<b>котельная №1 п.Сатис</b>									
1	Многоквартирные жилые здания	отопление, Гкал/ч	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093
		ГВС, Гкал/ч	0,1287	0,1287	0,1287	0,1287	0,1287	0,1287	0,1287
2	Общественно-деловые здания	отопление, Гкал/ч	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098
		ГВС, Гкал/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
<b>Итого:</b>		<b>отопление, Гкал/ч</b>	<b>1,191</b>	<b>1,191</b>	<b>1,191</b>	<b>1,191</b>	<b>1,191</b>	<b>1,191</b>	<b>1,191</b>
		<b>ГВС, Гкал/ч</b>	<b>0,1337</b>	<b>0,1337</b>	<b>0,1337</b>	<b>0,1337</b>	<b>0,1337</b>	<b>0,1337</b>	<b>0,1337</b>

№ п/п	Наименование объекта	Тип нагрузки	Этапы						
			2021	2022	2023	2024	2025	2026 - 2030	2031 - 2035
<b>БМК №2 п.Сатис</b>									
1	Многokвартирные жилые здания	отопление, Гкал/ч	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288
2	Общественно-деловые здания	отопление, Гкал/ч	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317
<b>Итого:</b>		отопление, Гкал/ч	<b>0,605</b>	<b>0,605</b>	<b>0,605</b>	<b>0,605</b>	<b>0,605</b>	<b>0,605</b>	<b>0,605</b>
<b>БМК №3 п. Сатис</b>									
1	Многokвартирные жилые здания	отопление, Гкал/ч	2,486	2,486	2,486	2,486	2,37	2,383	2,383
2	Общественно-деловые здания	отопление, Гкал/ч	0,588	0,588	0,588	0,588	0,704	0,659	0,659
<b>Итого:</b>		отопление, Гкал/ч	<b>3,074</b>	<b>3,074</b>	<b>3,074</b>	<b>3,074</b>	<b>3,074</b>	<b>3,042</b>	<b>3,042</b>

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

Теплоснабжение объектов производственного и складского назначения, в зависимости от их расположения, предполагается обеспечивать от существующих (собственных) источников теплоснабжения.

Подключение к источникам централизованного теплоснабжения тепловой энергии возможно только при наличии технической возможности и определяется в каждом случае отдельно.

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

В соответствии с утвержденными изменениями от 16 марта 2019 г. №276 к Постановлению Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. №154 выполнены и представлены в таблицах ниже результаты расчетов существующей и перспективной величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки для Дивеевского муниципального округа.

Величина средневзвешенной плотности тепловой нагрузки для каждого расчетного элемента территориального деления определена как частное от деления расчетной тепловой нагрузки потребителей, присоединенных к тепловым сетям системы теплоснабжения, на площадь расчетного элемента соответственно.

Величина средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в зоне действия каждого источника тепловой энергии должна определяться как частное от деления расчетной тепловой нагрузки потребителей, присоединенных к тепловым сетям системы теплоснабжения, на площадь зоны действия системы теплоснабжения.

Величина средневзвешенной плотности тепловой нагрузки по системе теплоснабжения определена как частное от деления расчетной тепловой нагрузки потребителей, присоединенных к тепловым сетям системы теплоснабжения, на отапливаемую площадь всех подключенных централизованно потребителей в каждой системе теплоснабжения.

Величина средневзвешенной плотности тепловой нагрузки по поселению, городскому округу, городу федерального значения должна определяться как частное от деления расчетной тепловой нагрузки потребителей, присоединенных к тепловым сетям всех систем теплоснабжения, действующих в поселении, городском округе, городе федерального значения, на площадь застроенной территории.



Табл. 1.3. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления

№	Наименование кадастрового квартала	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/(ч*га)						
		2021	2022	2023	2024	2025	2026 - 2030	2031 - 2035
1	52:55:0020006	0,000769	0,000769	0,000769	0,000769	0,000769	0,000769	0,000769
2	52:55:0020001	0,001521	0,001521	0,001521	0,001521	0,001521	0,001521	0,001521
3	52:55:0100009	0,017795	0,017795	0,017795	0,017795	0,015616	0,017681	0,017681
4	52:55:0100008	-	-	-	-	-	-	-
5	52:55:0030001	0,001781	0,001781	0,001781	0,001781	0,001781	0,001781	0,001781
6	52:55:0030004	-	-	-	-	-	-	-
7	52:55:0030003	-	-	-	-	-	-	-
8	52:55:0010004	0,001332	0,001332	0,001332	0,001332	0,001332	0,001332	0,001332
9	52:55:0050002	0,002422	0,002422	0,002422	0,002422	0,002422	0,002422	0,002422
10	52:55:0050003	0,001137	0,001137	0,001137	0,001137	0,001137	0,001137	0,001137
11	52:55:0050007	0,001212	0,001212	0,001212	0,001212	0,001212	0,001212	0,001212
12	52:55:0050006	-	-	-	-	-	-	-
13	52:55:0020003	0,001250	0,001250	0,001250	0,001250	0,001250	0,001250	0,001250
14	52:55:0020005	-	-	-	-	-	-	-
15	52:55:0010009	0,000200	0,000200	0,000200	0,000200	0,000200	0,000200	0,000200
16	52:55:0090003	0,004722	0,004722	0,004722	0,004722	0,004722	0,004470	0,004470
17	52:55:0090002	-	-	-	-	-	-	-
18	52:55:0040003	0,004337	0,004337	0,004337	0,004337	0,004337	0,004337	0,004337
19	52:55:0040002	-	-	-	-	-	-	-

№	Наименование кадастрового квартала	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/(ч*га)						
		2021	2022	2023	2024	2025	2026 - 2030	2031 - 2035
20	52:55:0080010	0,021602	0,021602	0,021602	0,021602	0,021602	0,021602	0,021602
21	52:55:0080009	0,042936	0,042936	0,042936	0,042936	0,048548	0,042936	0,042936
22	52:55:0080011	-	-	-	-	-	-	-
23	52:55:0080008	0,011142	0,011142	0,011142	0,011142	0,011142	0,011142	0,011142
24	52:55:0080006	0,000523	0,000523	0,000523	0,000523	0,000523	0,000523	0,000523
25	52:55:0080005	-	-	-	-	-	-	-
26	52:55:0080004	-	-	-	-	-	-	-
27	52:55:0080003	-	-	-	-	-	-	-
28	52:55:0080007	-	-	-	-	-	-	-
29	52:55:0020002	0,001353	0,001353	0,001353	0,001353	0,001353	0,001353	0,001353
30	52:55:0090001	0,000023	0,000023	0,000023	0,000023	0,000023	0,000023	0,000023
31	52:55:0100013	0,000484	0,000484	0,000484	0,000484	0,000484	0,000484	0,000484
32	52:55:0100010	0,000620	0,000620	0,000620	0,000620	0,000544	0,000620	0,000620

Табл. 1.4. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в зоне действия каждого источника тепловой энергии

№	Наименование источника тепловой энергии	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/(ч*га)						
		2021	2022	2023	2024	2025	2026 - 2030	2031 - 2035
1	Котельная «Школьная» с.Верякуши	0,1418	0,1418	0,1418	0,1418	0,1418	0,1418	0,1418
2	Котельная «ДК» с.Ореховец	0,0522	0,0522	0,0522	0,0522	0,0522	0,0522	0,0522
3	Котельная «Школьная» с.Елизарьево	0,1778	0,1778	0,1778	0,1778	0,1778	0,1778	0,1778
4	Котельная «Администрация» с.Елизарьево	0,3349	0,3349	0,3349	0,3349	0,3349	0,3349	0,3349
5	Котельная «ДК» с.Елизарьево	0,1520	0,1520	0,1520	0,1520	0,1520	0,1520	0,1520
6	Котельная «Сельская адм.» с.Елизарьево	0,3047	0,3047	0,3047	0,3047	0,3047	0,3047	0,3047
7	Котельная «Школьная» с.Глухово	0,2985	0,2985	0,2985	0,2985	0,2985	0,2985	0,2985
8	Котельная «Больница» с.Глухово	0,0262	0,0262	0,0262	0,0262	0,0262	0,0262	0,0262
9	Котельная «Сельская адм.» с.Глухово	0,2463	0,2463	0,2463	0,2463	0,2463	0,2463	0,2463
10	Котельная «Школьная» с.Суворово	0,4511	0,4511	0,4511	0,4511	0,4511	0,4511	0,4511
11	Котельная с.Суворово	0,1544	0,1544	0,1544	0,1544	0,1544	0,1544	0,1544
12	Котельная «Школьная» с.Ивановское	0,3142	0,3142	0,3142	0,3142	0,3142	0,3142	0,3142
13	Котельная «Сельская адм.» с.Ивановское	0,1723	0,1723	0,1723	0,1723	0,1723	0,1723	0,1723
14	Котельная «ДК» с.Ивановское	0,2450	0,2450	0,2450	0,2450	0,2450	0,2450	0,2450
15	Котельная «ДК» с.Смирново	0,4957	0,4957	0,4957	0,4957	0,4957	0,4957	0,4957
16	Котельная «Школьная» с.Конново	0,5178	0,5178	0,5178	0,5178	0,5178	0,5178	0,5178
17	Котельная «ФАП» с.Стуклово	0,0930	0,0930	0,0930	0,0930	0,0930	0,0930	0,0930
18	Котельная «ДК» с.Стуклово	0,4333	0,4333	0,4333	0,4333	0,4333	0,4333	0,4333

№	Наименование источника тепловой энергии	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/(ч*га)						
		2021	2022	2023	2024	2025	2026 - 2030	2031 - 2035
19	Котельная «Школьная» с.Б.Череватово	0,7086	0,7086	0,7086	0,7086	0,7086	0,7086	0,7086
20	Котельная «ДК» с.Б.Череватово	0,1359	0,1359	0,1359	0,1359	0,1359	0,1359	0,1359
21	Котельная «Сельская адм.» с.Б.Череватово	0,1873	0,1873	0,1873	0,1873	0,1873	0,1873	0,1873
22	Котельная «Детсад» с.Дивеево	0,2398	0,2398	0,2398	0,2398	0,2398	0,2398	0,2398
23	Котельная «Автобусный» с.Дивеево	0,2354	0,2354	0,2354	0,2354	0,2354	0,2354	0,2354
24	Котельная «Сельсовет» с.Дивеево	0,1520	0,1520	0,1520	0,1520	0,1520	0,1520	0,1520
25	Котельная №2 с.Дивеево	0,2125	0,2125	0,2125	0,2125	0,2125	0,2125	0,2125
26	Котельная №1 с.Дивеево	0,2105	0,2105	0,2105	0,2105	0,2105	0,2105	0,2105
27	Котельная «Администрация» с.Дивеево	0,3411	0,3411	0,3411	0,3411	0,3411	0,3411	0,3411
28	Котельная с.Кременки	0,1531	0,1531	0,1531	0,1531	0,1531	0,1531	0,1531
29	Котельная «Сельская адм.» п.Сатис	0,2763	0,2763	0,2763	0,2763	0,2763	0,2763	0,2763
30	Котельная №1 п.Сатис	0,1776	0,1776	0,1776	0,1776	0,1776	0,1776	0,1776
31	БМК №2 п.Сатис	0,1097	0,1097	0,1097	0,1097	0,1097	0,1097	0,1097
32	БМК №3 п.Сатис	0,0887	0,0887	0,0887	0,0887	0,0887	0,0881	0,0881

Табл. 1.5. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки по каждой системе теплоснабжения

№	Обслуживающая организация	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/(ч*га)						
		2021	2022	2023	2024	2025	2026 - 2030	2031 - 2035
1	МП «Коммунальник»	25,2499	25,2499	25,2499	25,2499	26,9286	26,9286	26,9286
2	МП «Сатисское ЖКХ»	2,3519	2,3519	2,3519	2,3519	2,3519	2,3521	2,3521

Табл. 1.6. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки по муниципальному округу

№	Наименование поселения (городского округа, города федерального значения)	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/(ч*га)						
		2021	2022	2023	2024	2025	2026 - 2030	2031 - 2035
1	Дивеевский территориальный отдел	0,2406	0,2406	0,2406	0,2406	0,2406	0,2406	0,2406
2	Сатисский территориальный отдел	0,4760	0,4760	0,4760	0,4760	0,4760	0,4733	0,4733
3	Северный территориальный отдел	0,0972	0,0972	0,0972	0,0972	0,0972	0,0972	0,0972

## **2. РАЗДЕЛ 2. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ**

Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей приведены в Главе 4 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей» обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения Дивеевского муниципального округа.

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

Существующие эксплуатационные зоны систем теплоснабжения определяются теплоснабжающими и теплосетевыми организациями, обслуживающими эти зоны.

Теплоснабжающей и теплосетевой организацией в Дивеевском и Северном территориальных округах является муниципальное предприятие «Коммунальник» (далее – МП «Коммунальник»). В Сатисском территориальном округе теплоснабжающей организацией является общество с ограниченной ответственностью «Строительная Компания МАДИС» (далее – ООО «СК МАДИС»), теплосетевой организацией – муниципальное предприятие «Сатисское жилищно-коммунальное хозяйства» (далее – МП «Сатисское ЖКХ»).

Ресурсоснабжающие организации Дивеевского муниципального округа отпускают тепловую энергию в виде сетевой воды на нужды теплоснабжения потребителям следующих типов: жилые здания, административные здания, детские сады, поликлиники, больницы, ФАПы, школы, предприятия общественного питания, сельские дома культуры, магазины, пожарные депо, гаражи, бани и гостиницы.

Теплоснабжение объектов производственного и складского назначения, в зависимости от их расположения, предполагается обеспечивать от существующих (собственных) источников теплоснабжения.

Централизованное теплоснабжение Дивеевского муниципального округа осуществляется от тридцати двух тепловых источников.

- в Дивеевском территориальном отделе:
- котельная «Школьная» с. Б.Череватово по ул. Солнечная, д. 10, находящаяся в эксплуатационной ответственности МП «Коммунальник»;
- котельная «ДК» с. Б.Череватово по ул. Солнечная, д. 9А, находящаяся в эксплуатационной ответственности МП «Коммунальник»;
- котельная «Сельская адм.» с. Б.Череватово по ул. Центральная, д. 110, находящаяся в эксплуатационной ответственности МП «Коммунальник»;
- котельная «Детский сад» с. Дивеево по ул. Труда, д. 47, находящаяся в эксплуатационной ответственности МП «Коммунальник»;
- котельная «Автобусный» с. Дивеево по ул. Чкалова, д. 9, находящаяся в эксплуатационной ответственности МП «Коммунальник»;

- котельная «Сельсовет» с. Дивеево по ул. Арзамасская, д. 31, находящаяся в эксплуатационной ответственности МП «Коммунальник»;
- котельная №2 с. Дивеево по ул. Матросова, д. 4 А, находящаяся в эксплуатационной ответственности МП «Коммунальник»;
- котельная №1 с. Дивеево по ул. Чкалова, д. 4 А, находящаяся в эксплуатационной ответственности МП «Коммунальник»;
- котельная «Администрация» с. Дивеево по ул. Октябрьская, д. 28 В, находящаяся в эксплуатационной ответственности МП «Коммунальник»;
- котельная с. Кременки по ул. Новостройка, д. 23, находящаяся в эксплуатационной ответственности МП «Коммунальник»;
- котельная «Школьная» с. Елизарьево по ул. Прокеева, д. 2Б, находящаяся в эксплуатационной ответственности МП «Коммунальник»;
- котельная «Администрация» с. Елизарьево по ул. Молодежная, д. 1А, находящаяся в эксплуатационной ответственности МП «Коммунальник»;
- котельная «ДК» с. Елизарьево по ул. 9 Мая, д. 34А, находящаяся в эксплуатационной ответственности МП «Коммунальник»;
- котельная «Сельская адм.» с. Елизарьево по ул.9 Мая, д. 35А, находящаяся в эксплуатационной ответственности МП «Коммунальник»;

- в Сатисском территориальном отделе:

- котельная «Сельская адм.» п. Сатис по ул. Первомайская, д. 26 Б, находящаяся в эксплуатационной ответственности МП «Коммунальник»;
- котельная №1 п. Сатис, находящаяся в собственности ООО «СК МАДИС»;
- БМК №2 п. Сатис, находящаяся в собственности ООО «СК МАДИС»;
- БМК №3 п. Сатис, находящаяся в собственности ООО «СК МАДИС».

- в Северном территориальном отделе:

- котельная «Школьная» с. Верякуши по ул. Советская, д. 32А, находящаяся в эксплуатационной ответственности МП «Коммунальник»;
- котельная «ДК» с. Ореховец по ул. Шоссейная, д. 31 А, находящаяся в эксплуатационной ответственности МП «Коммунальник»;
- котельная «Школьная» с. Глухово по ул. Школьная, д. 5, находящаяся в эксплуатационной ответственности МП «Коммунальник»;
- котельная «Больница» с. Глухово по ул. Почтовая, д. 2А, находящаяся в эксплуатационной ответственности МП «Коммунальник»;
- котельная «Сельская адм.» с. Глухово по ул. Почтовая, д. 69 Б, находящаяся в эксплуатационной ответственности МП «Коммунальник»;
- котельная «Школьная» с. Суворово по ул. Парковая, д.71А, находящаяся в эксплуатационной ответственности МП «Коммунальник»;
- котельная с. Суворово по ул. Молодежная, д.11 «А», находящаяся в эксплуатационной ответственности МП «Коммунальник»;
- котельная «Школьная» с. Ивановское по ул. Ситнова, д. 14 Б, находящаяся в эксплуатационной ответственности МП «Коммунальник»;
- котельная «Сельская адм.» с. Ивановское по ул. Микрорайон, д. 9 А, находящаяся в эксплуатационной ответственности МП «Коммунальник»;

- котельная «ДК» с. Ивановское по ул. Иванова, д. 26 В, находящаяся в эксплуатационной ответственности МП «Коммунальник»;
- котельная «ДК» с. Смирново по ул. Культурная, д. 31 А, находящаяся в эксплуатационной ответственности МП «Коммунальник»;
- котельная «Школьная» с. Конново по ул. Молодежная, д. 7 Б, находящаяся в эксплуатационной ответственности МП «Коммунальник»;
- котельная «ФАП» с. Стуклово по ул. Пушкива, д. 2 А, находящаяся в эксплуатационной ответственности МП «Коммунальник»;
- котельная «ДК» с. Стуклово по ул. Молодежная, д. 5 Б, находящаяся в эксплуатационной ответственности МП «Коммунальник».

Существующие зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии Дивеевского муниципального округа представлены на Рис. 2.1 - Рис. 2.6.

Перспективные зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии Дивеевского муниципального округа представлены на Рис. 2.7 - Рис. 2.12.

Также на территории Дивеевского муниципального округа осуществляется децентрализованное теплоснабжение от пяти угольных тепловых источников и индивидуальное теплоснабжение от двух газовых теплоисточников, находящихся на балансе Администрации Дивеевского муниципального округа:

- угольная котельная «Школьная» с. Ичалово по ул. Гагарина, д. 7а;
- угольная котельная «СДК» с. Ичалово по пер. Больничный, д. 1а;
- угольная котельная «СДК» с. Конново по ул. Трудовая, д. 47а;
- угольная котельная «Библиотека» с. Онучино по ул. Школьная, д. 6;
- угольная котельная «Детсада» с. Дивеево по ул. Мира, д. 1;
- газовая котельная «Дом интернат» д. Осинковка по ул. Новая, д. 48;
- газовая котельная «Солнечная Поляна» с. Дивеево территория урочище Ломовка.

Информация по тепловым нагрузкам и оборудованию семи вышеперечисленных источников не предоставлена.



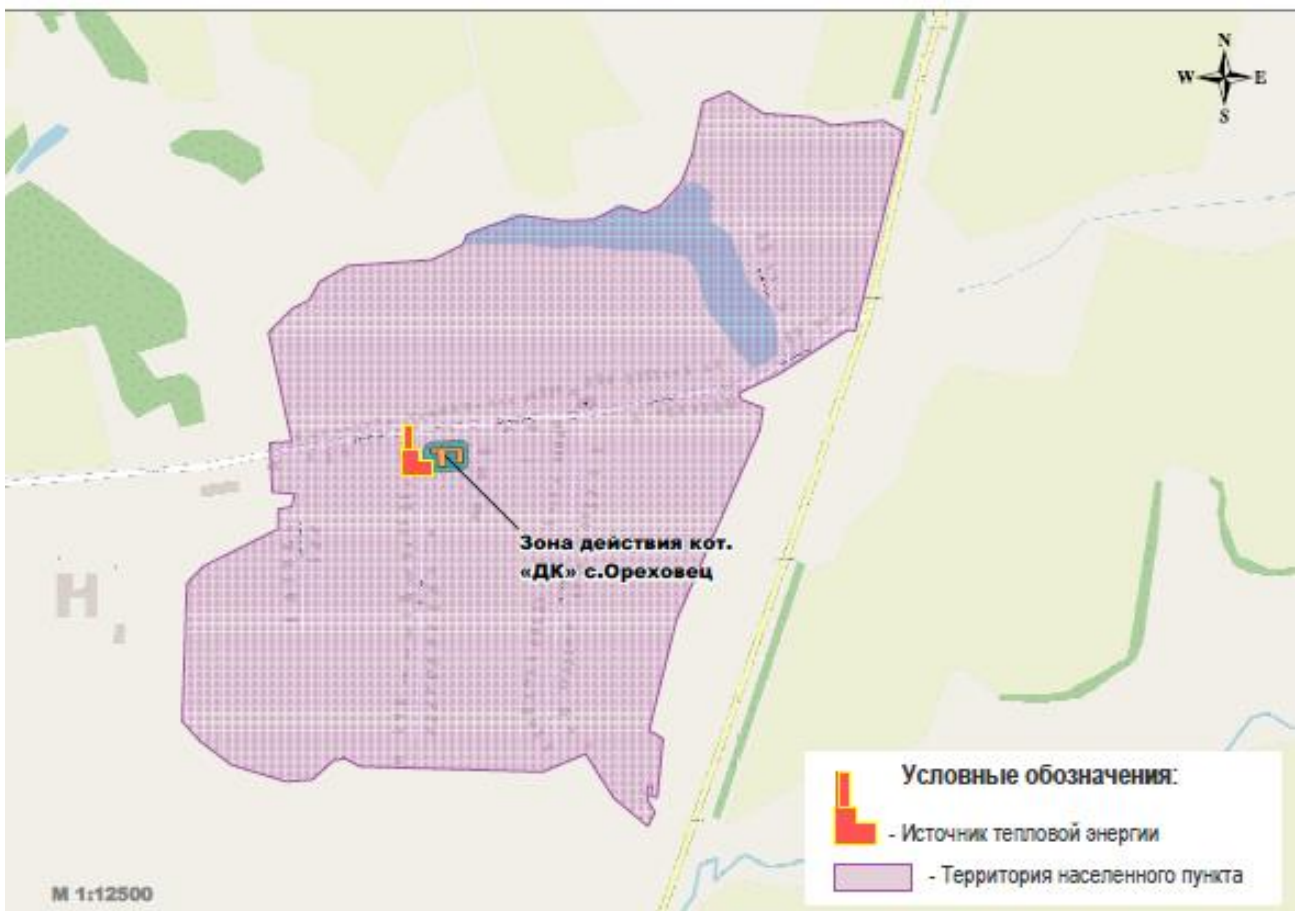
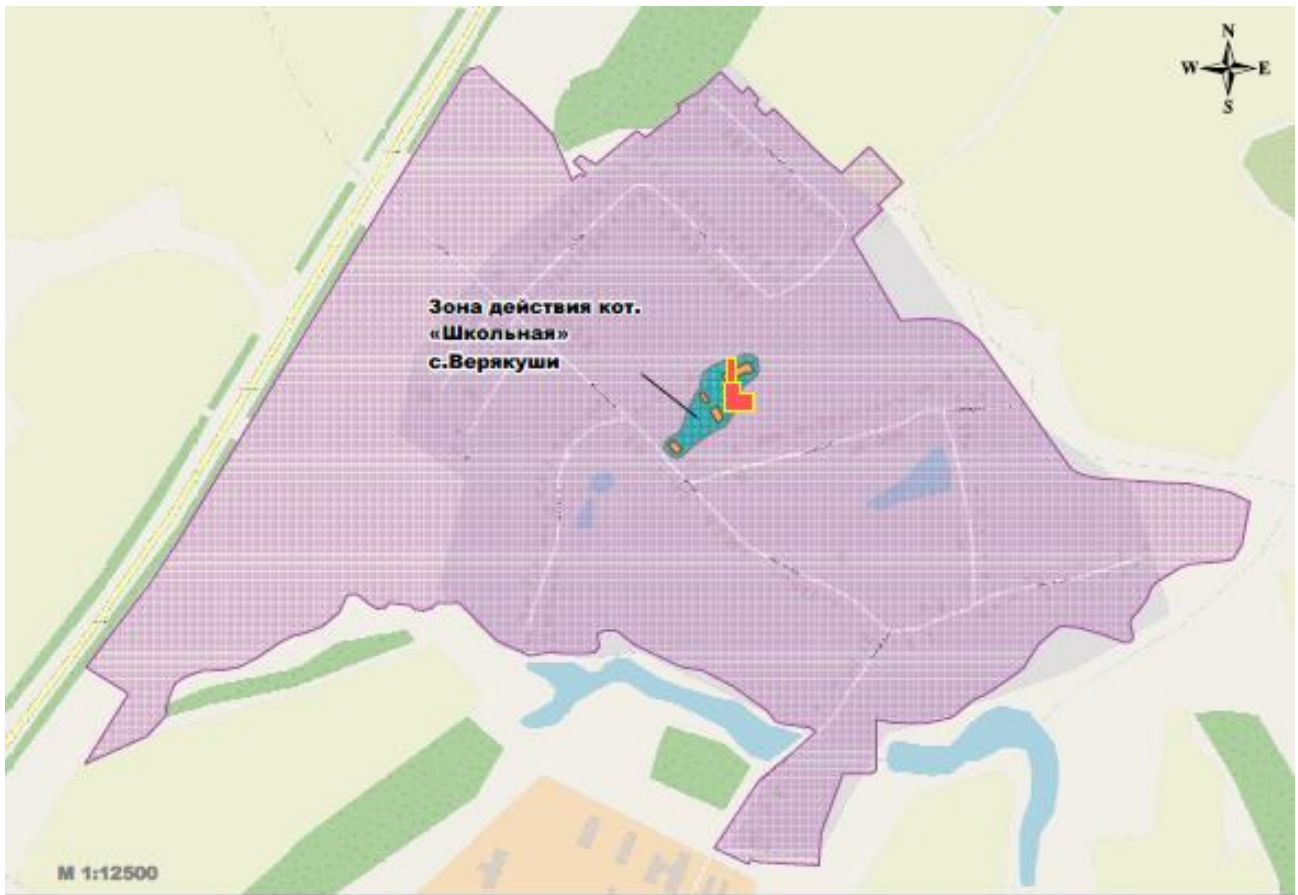


Рис. 2.1. Существующие зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии – котельная «Школьная» с. Верякуши и котельная «ДК» с. Ореховец.

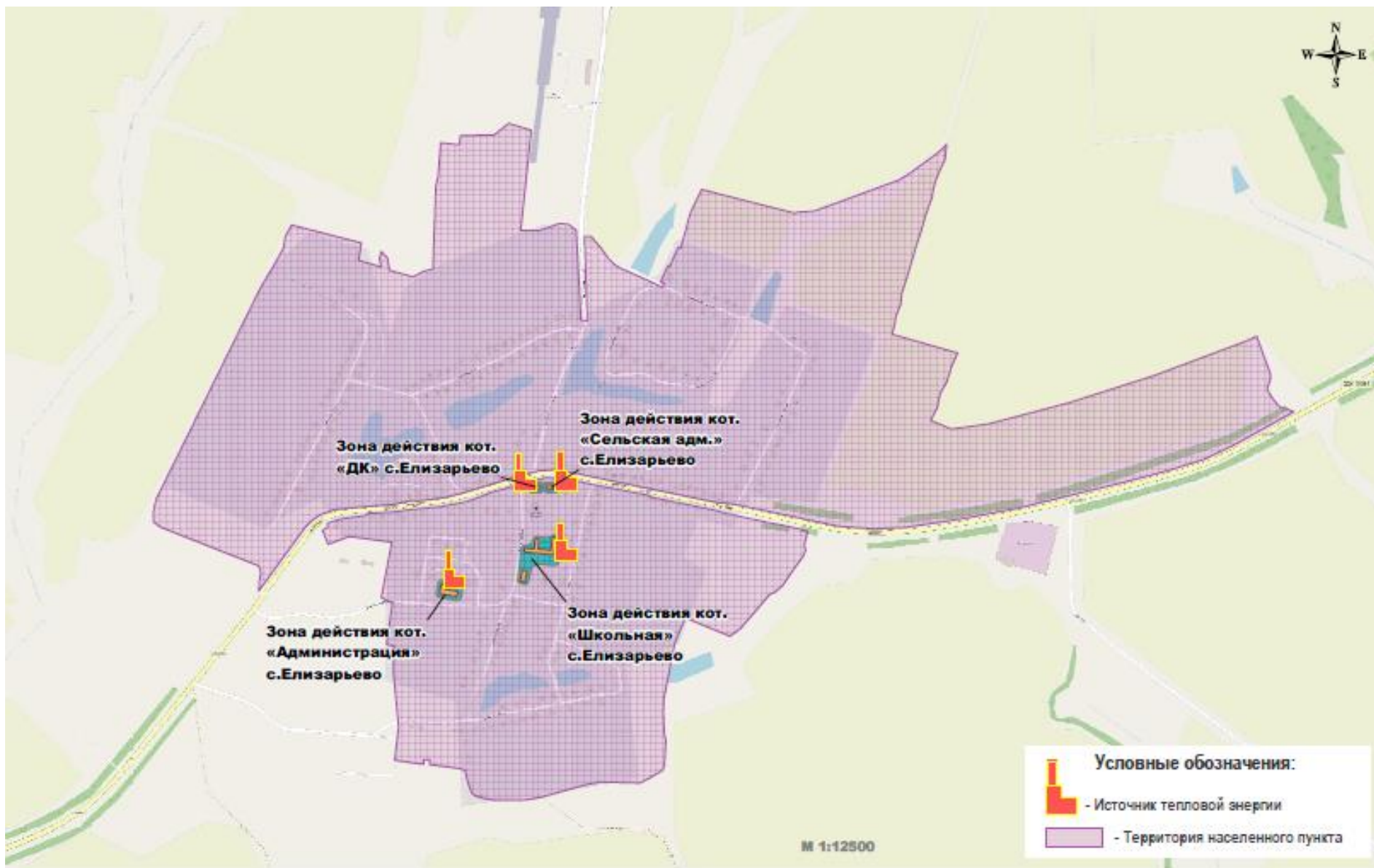


Рис. 2.2. Существующие зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии – котельная «Школьная» с. Елизарьево, котельная «Администрация» с. Елизарьево, котельная «ДК» с. Елизарьево и котельная «Сельская адм.» с. Елизарьево.



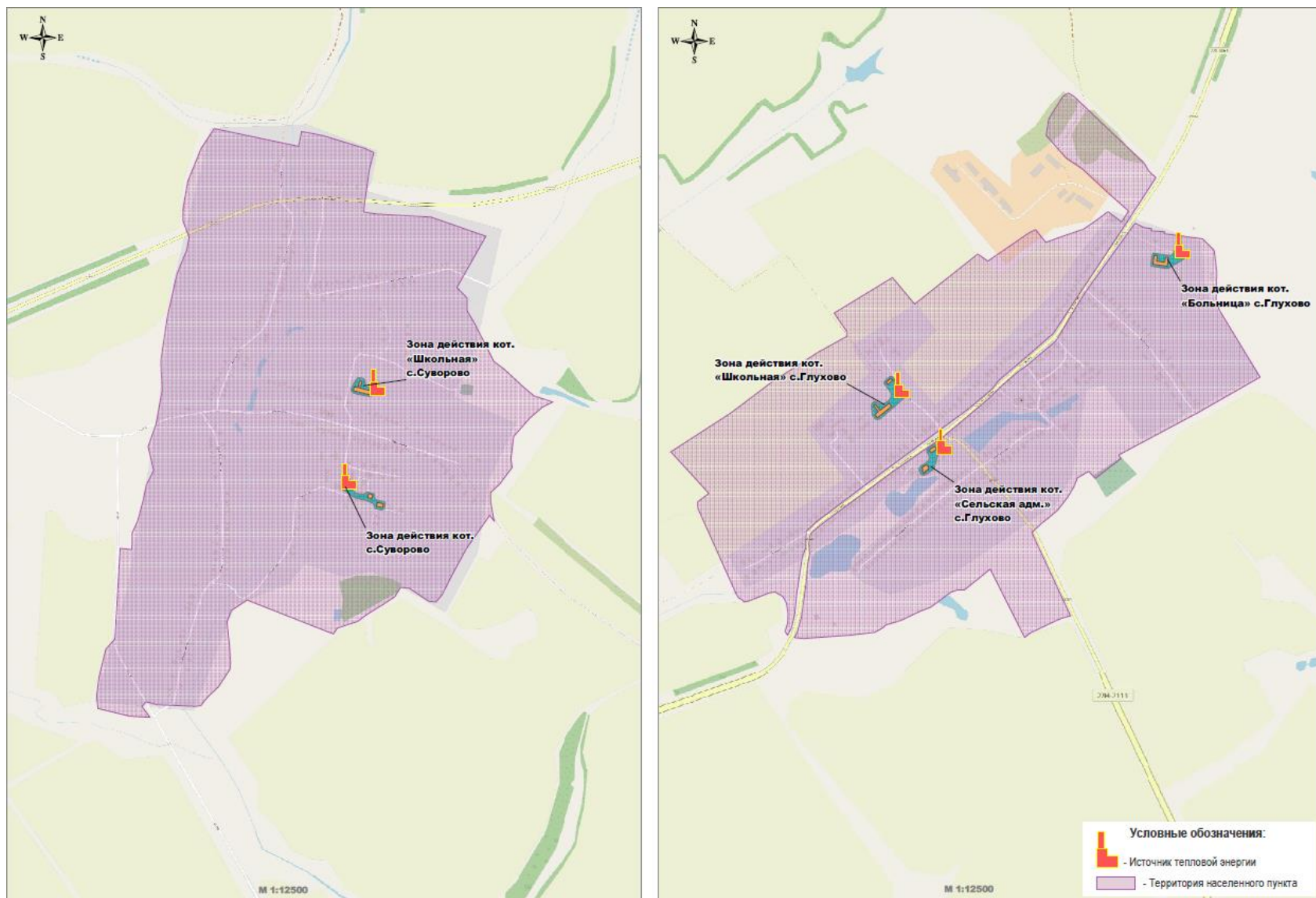


Рис. 2.3. Существующие зоны действия систем теплоснабжения и источники тепловой энергии – котельная «Школьная» с. Глухово, котельная «Больница» с. Глухово, котельная «Сельская адм.» с. Глухово, котельная «Школьная» с. Суворово и котельная с. Суворово.

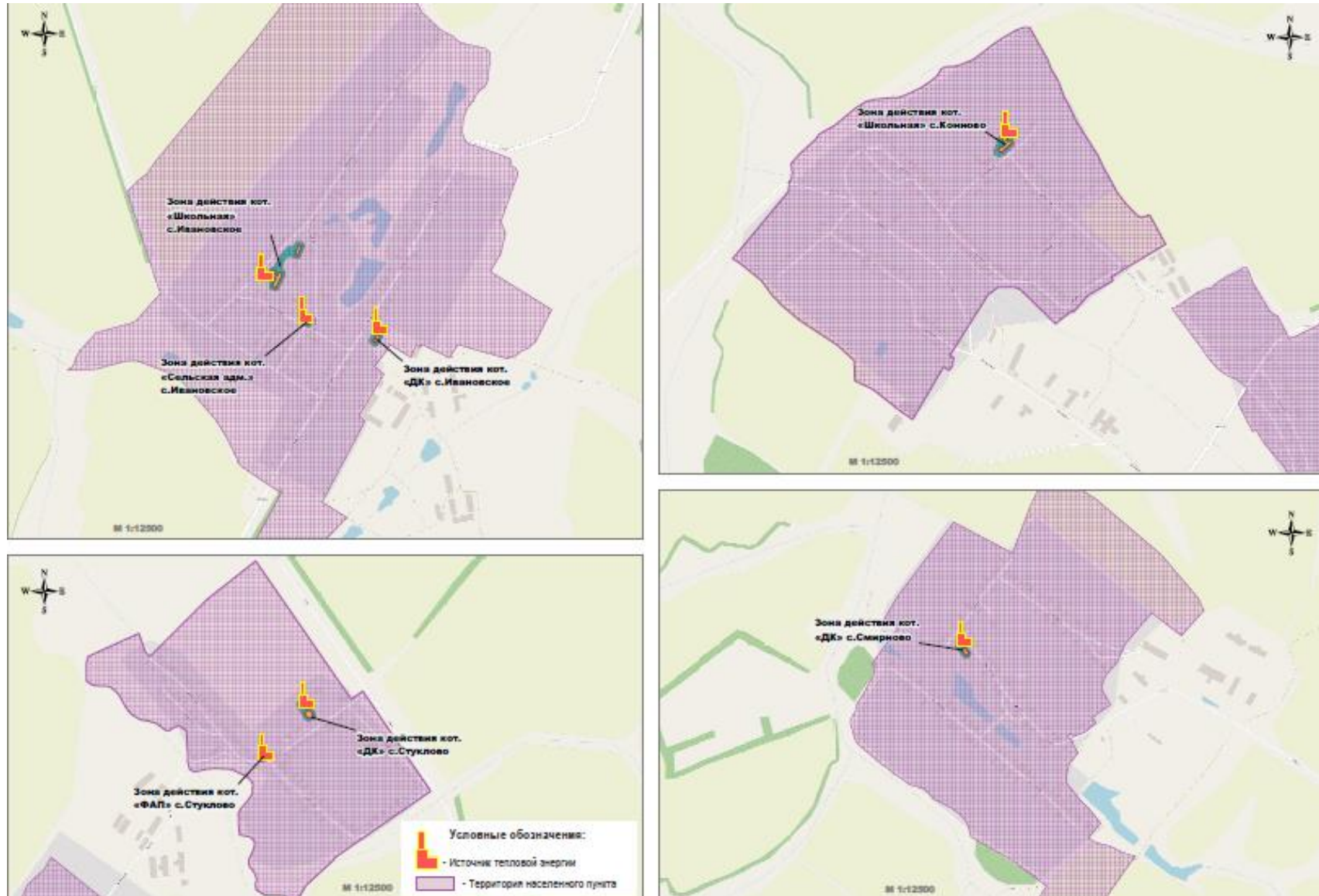


Рис. 2.4. Существующие зоны действия систем теплоснабжения и источники тепловой энергии – котельная «Школьная» с. Ивановское, котельная «Сельская адм.» с. Ивановское, котельная «ДК» с. Ивановское, котельная «ДК» с. Смирново, котельная «Школьная» с. Конново, котельная «ФАП» с. Стуклово и котельная «ДК» с. Стуклово.



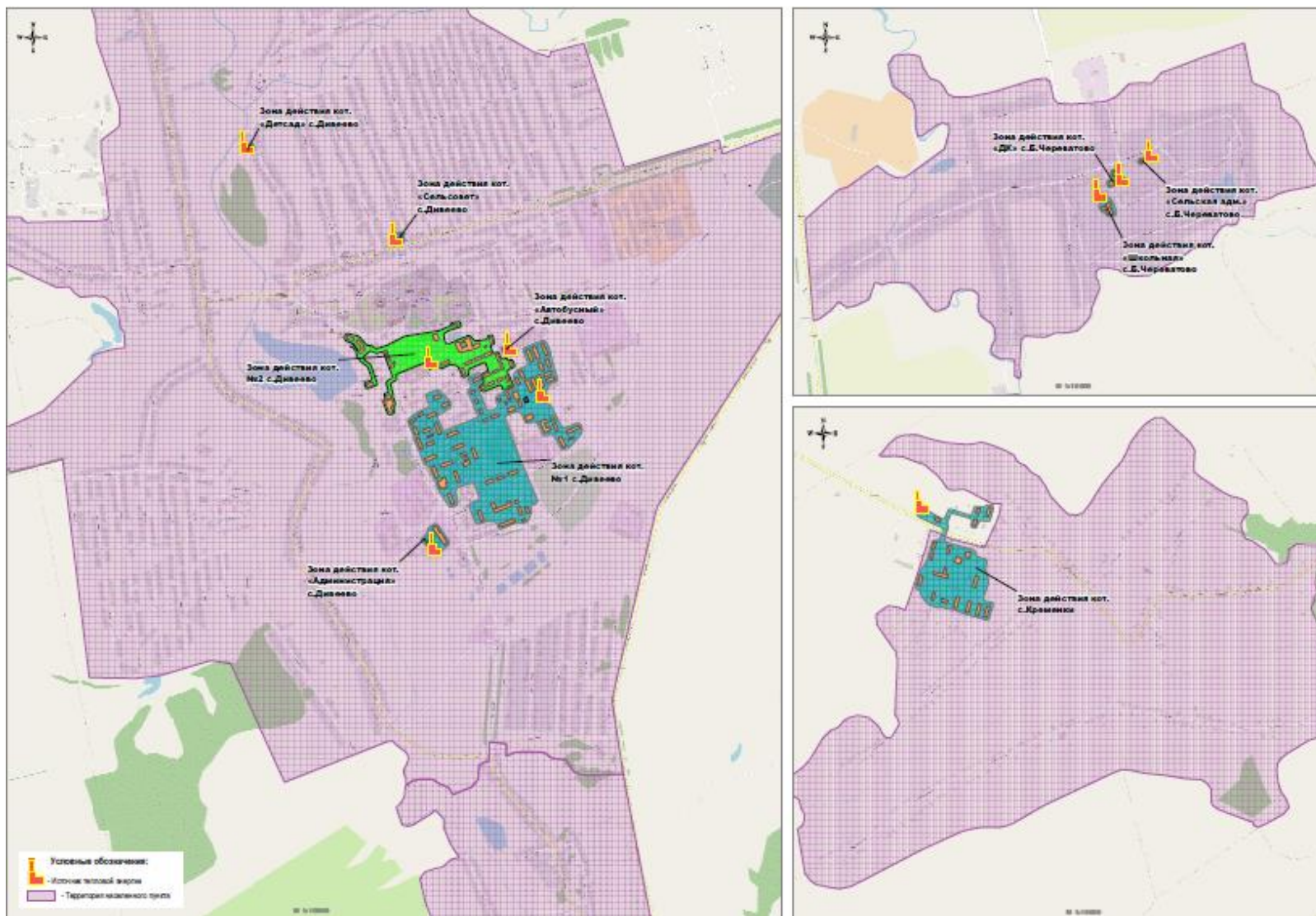


Рис. 2.5. Существующие зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии – котельная «Школьная» с. Б.Череватово, котельная «ДК» с. Б.Череватово, котельная «Сельская адм.» с. Б.Череватово, котельная «Детский сад» с. Дивеево, котельная «Автобусный» с. Дивеево, котельная «Сельсовет» с. Дивеево, котельная №2 с. Дивеево, котельная №1 с. Дивеево, котельная «Администрация» с. Дивеево и котельная с. Кременки.

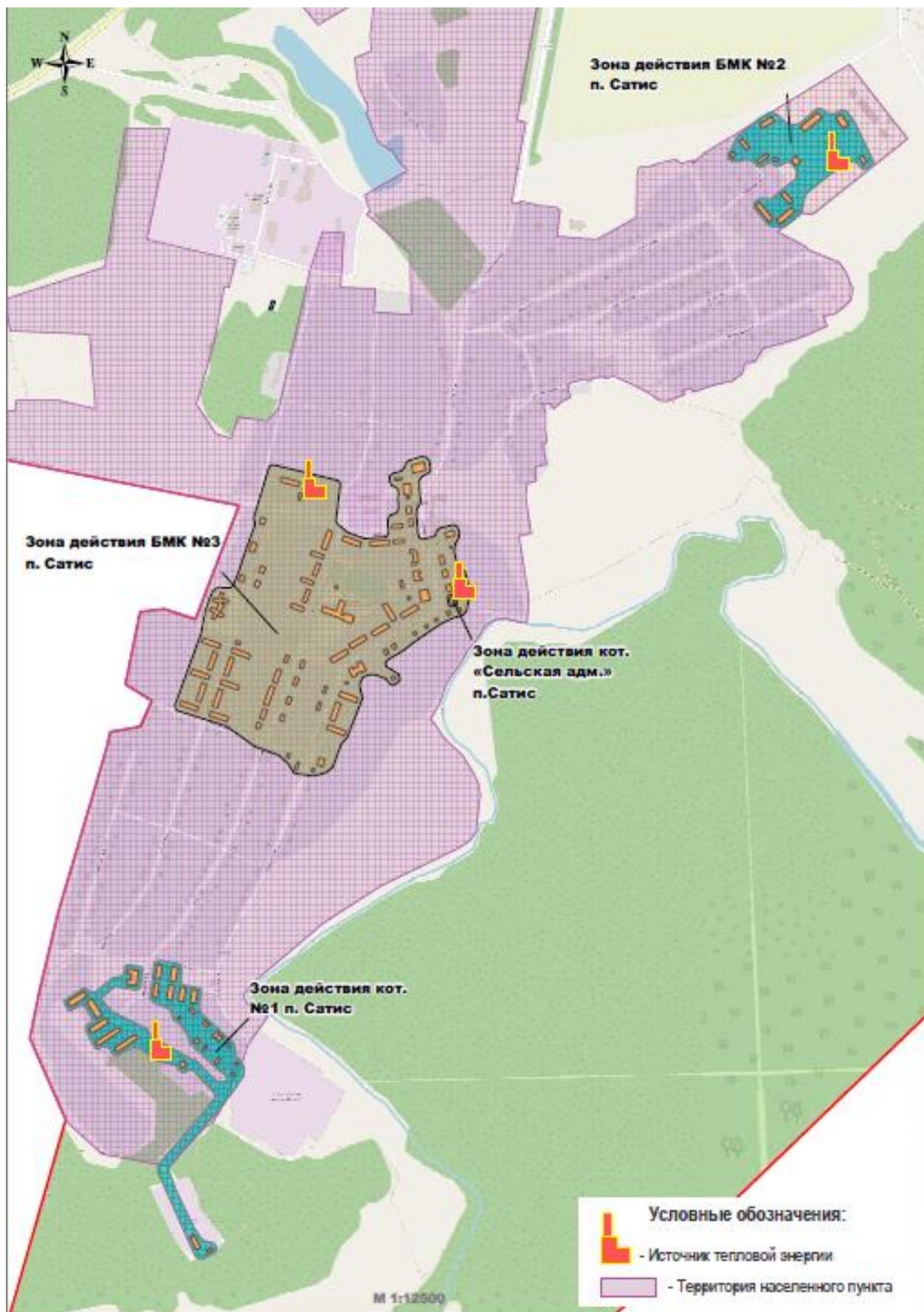


Рис. 2.6. Существующие зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии – котельная «Сельская адм.» п. Сатис, котельная №1 п. Сатис, БМК №2 п. Сатис и БМК №3 п. Сатис.



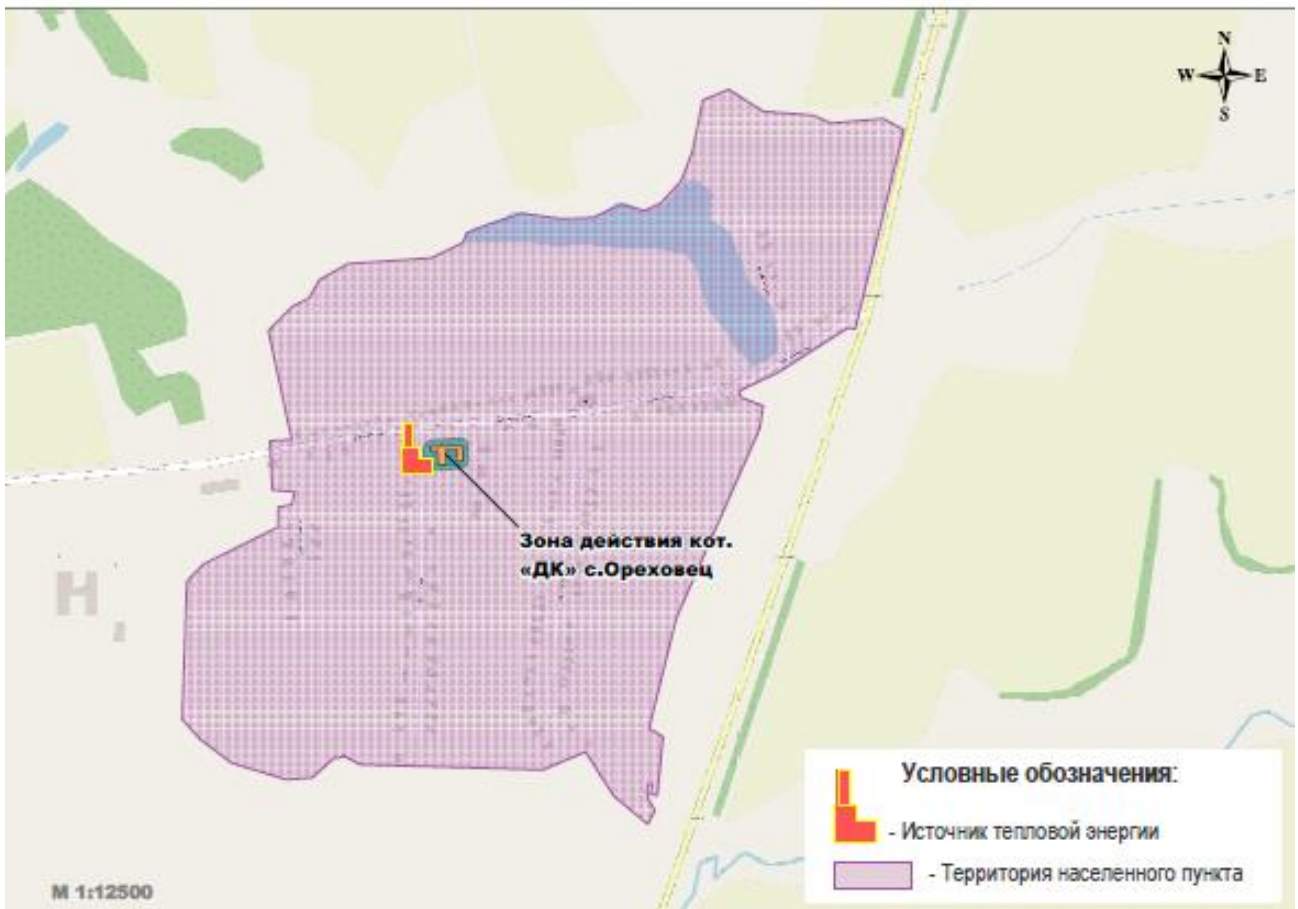
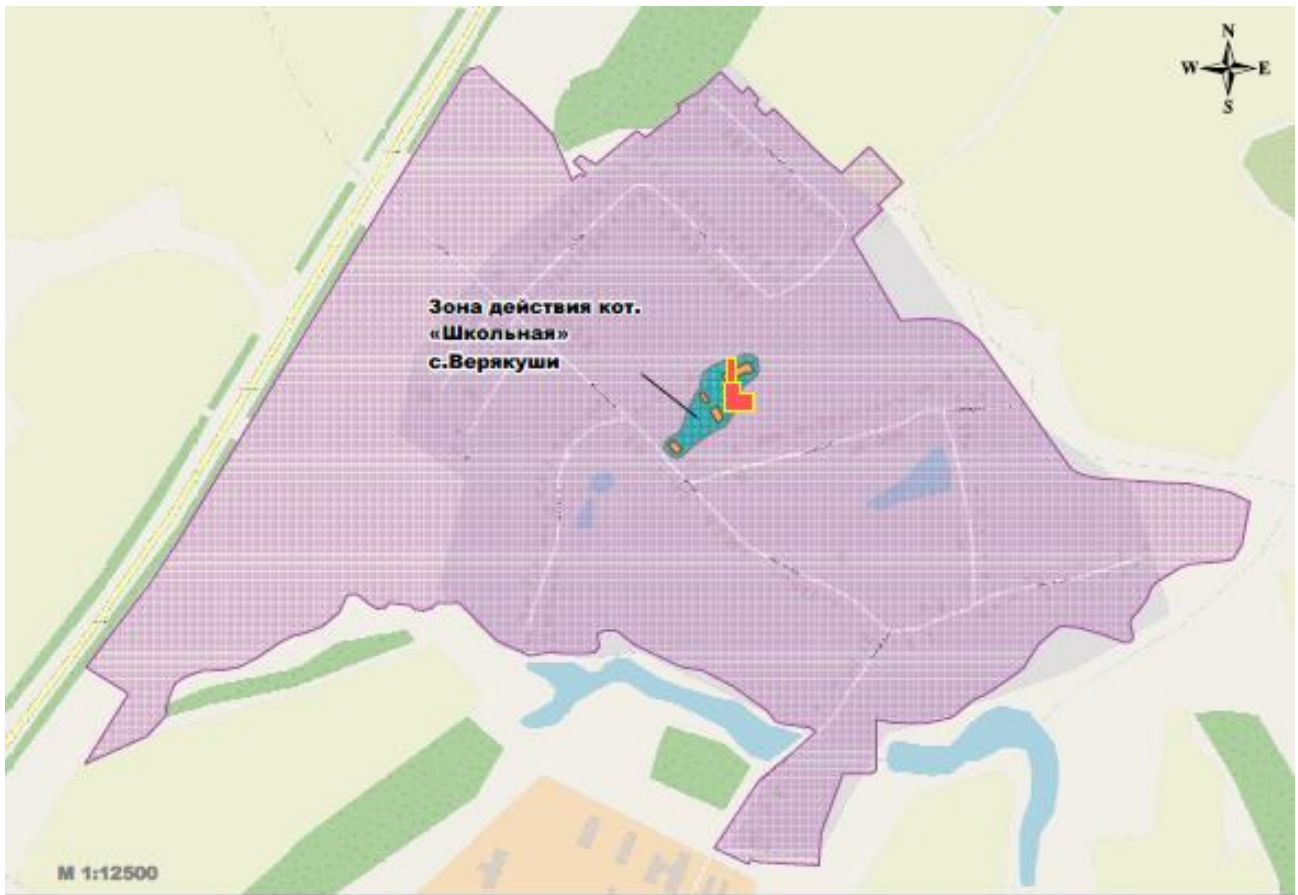


Рис. 2.7. Перспективные зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии – котельная «Школьная» с. Верякуши и котельная «ДК» с. Ореховец.

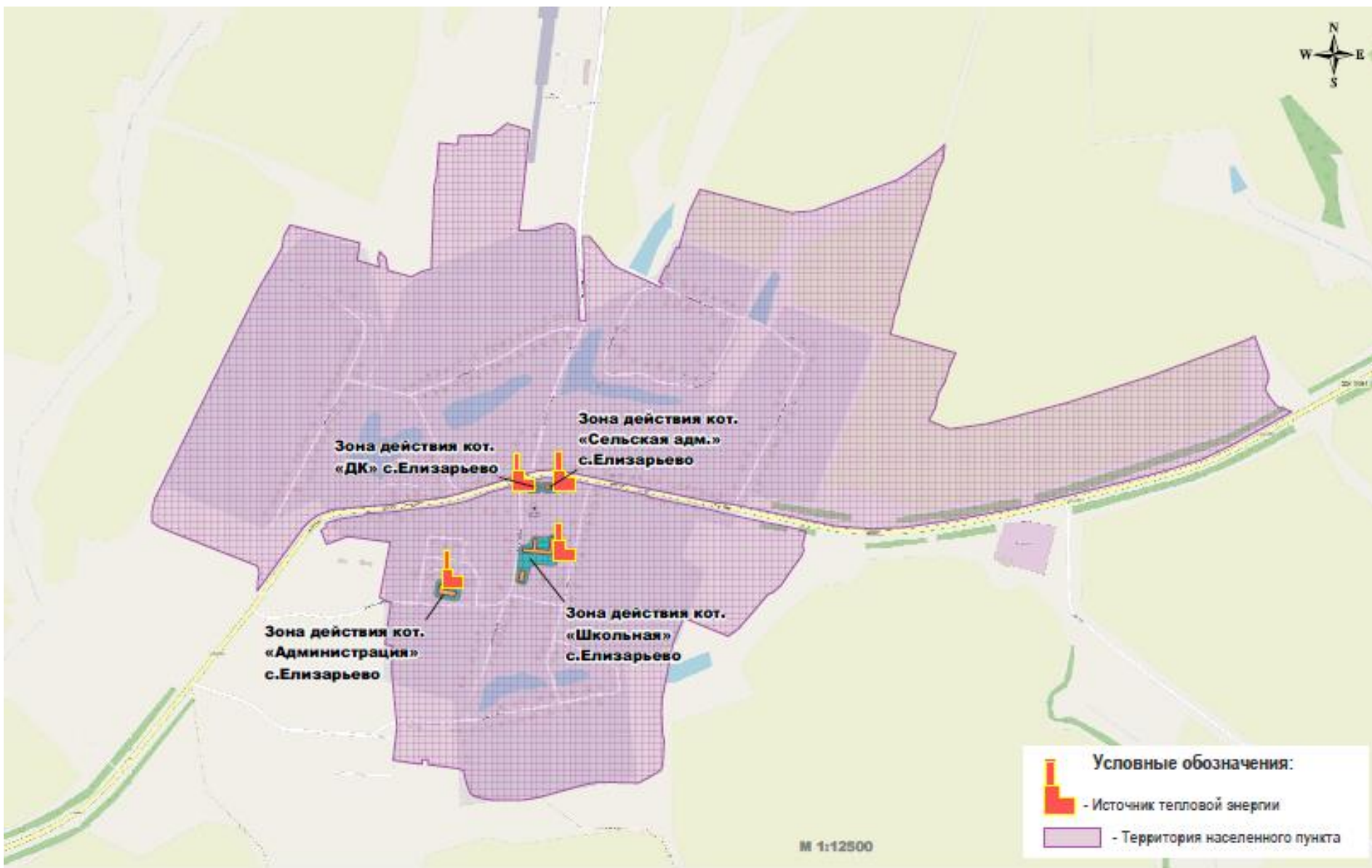


Рис. 2.8. Перспективные зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии – котельная «Школьная» с. Елизарьево, котельная «Администрация» с. Елизарьево, котельная «ДК» с. Елизарьево и котельная «Сельская адм.» с. Елизарьево.



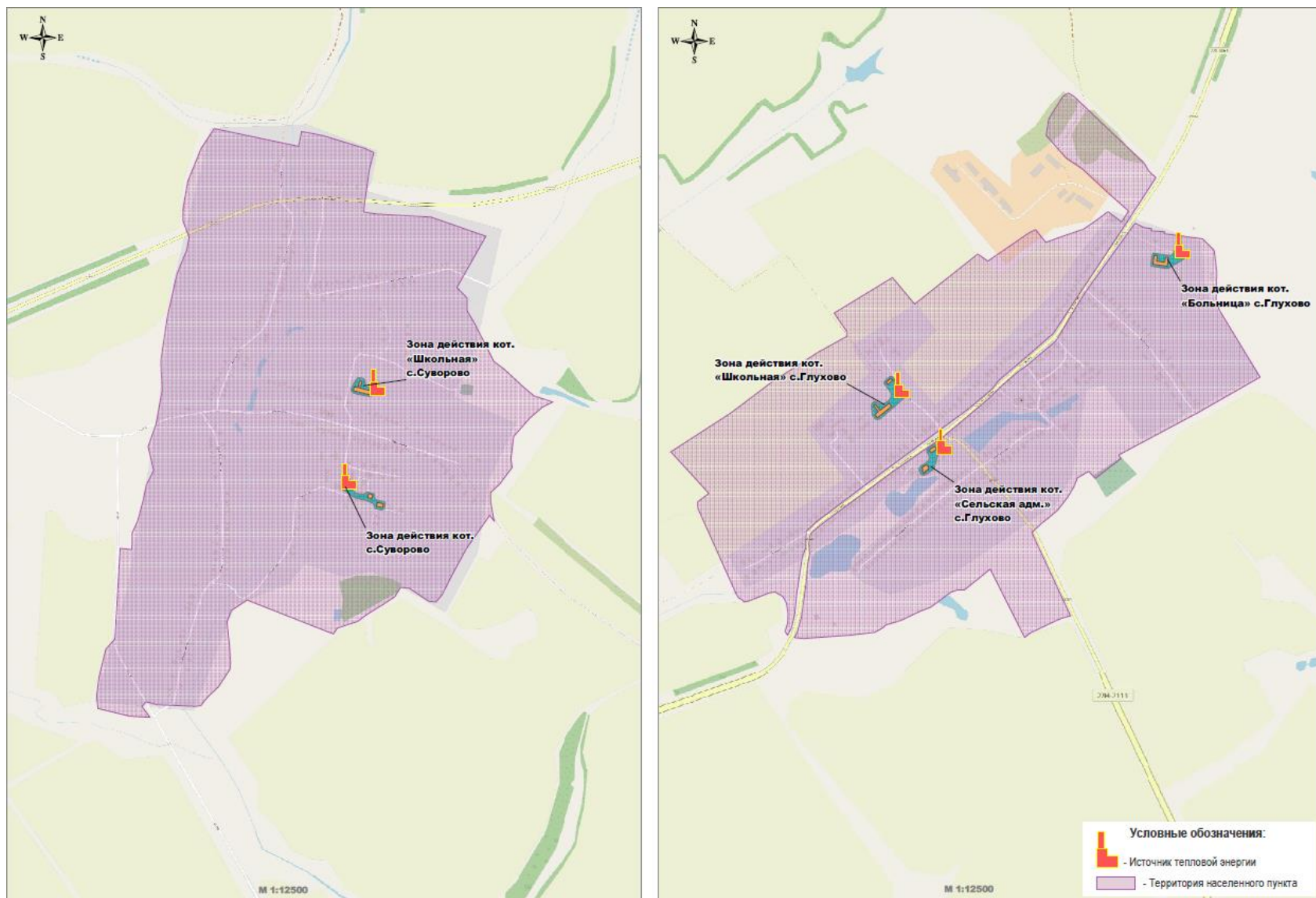


Рис. 2.9. Перспективные зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии – котельная «Школьная» с. Глухово, котельная «Больница» с. Глухово, котельная «Сельская адм.» с. Глухово, котельная «Школьная» с. Суворово и котельная с. Суворово.

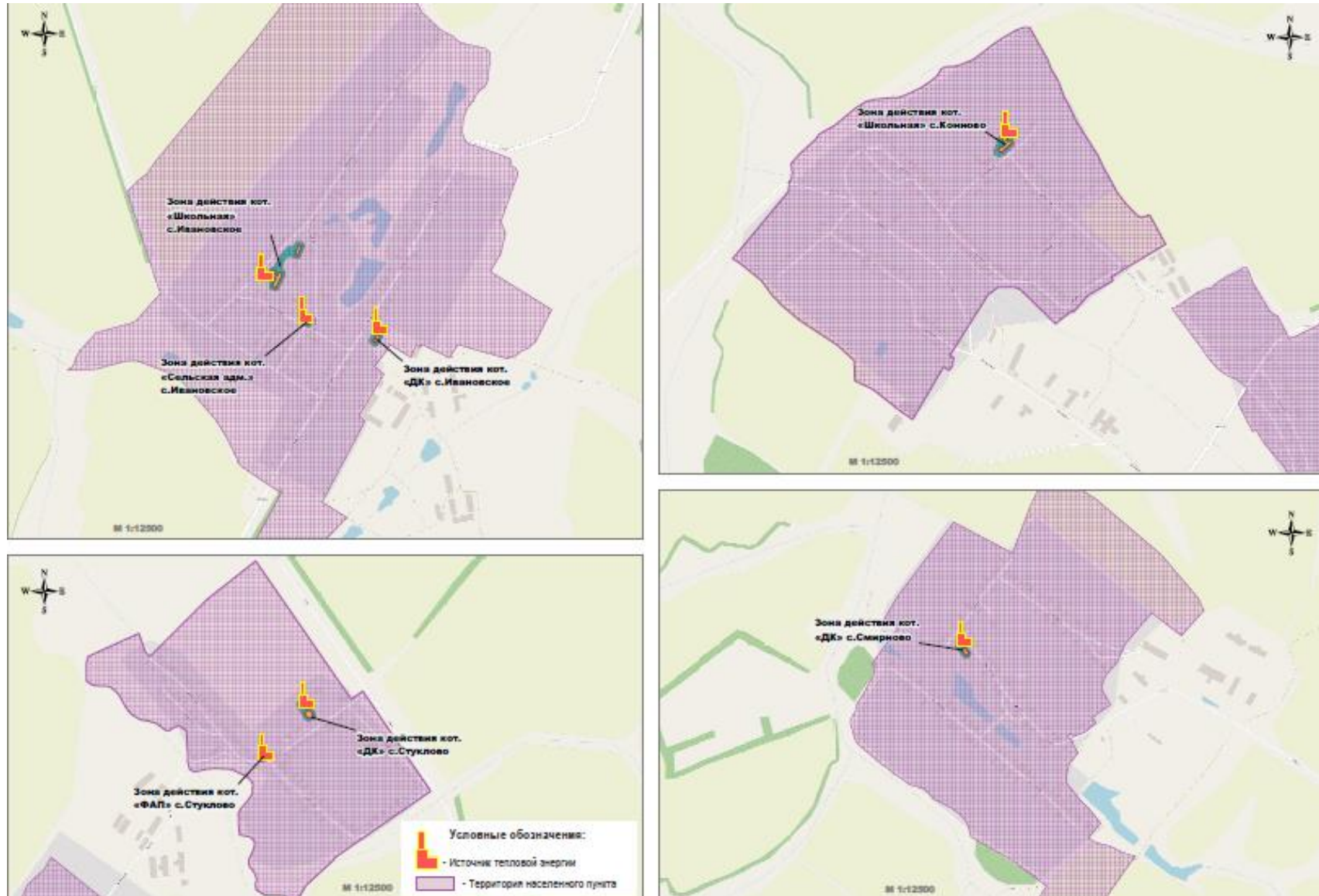


Рис. 2.10. Перспективные зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии – котельная «Школьная» с. Ивановское, котельная «Сельская адм.» с. Ивановское, котельная «ДК» с. Ивановское, котельная «ДК» с. Смирново, котельная «Школьная» с. Конново, котельная «ФАП» с. Стуклово и котельная «ДК» с. Стуклово.



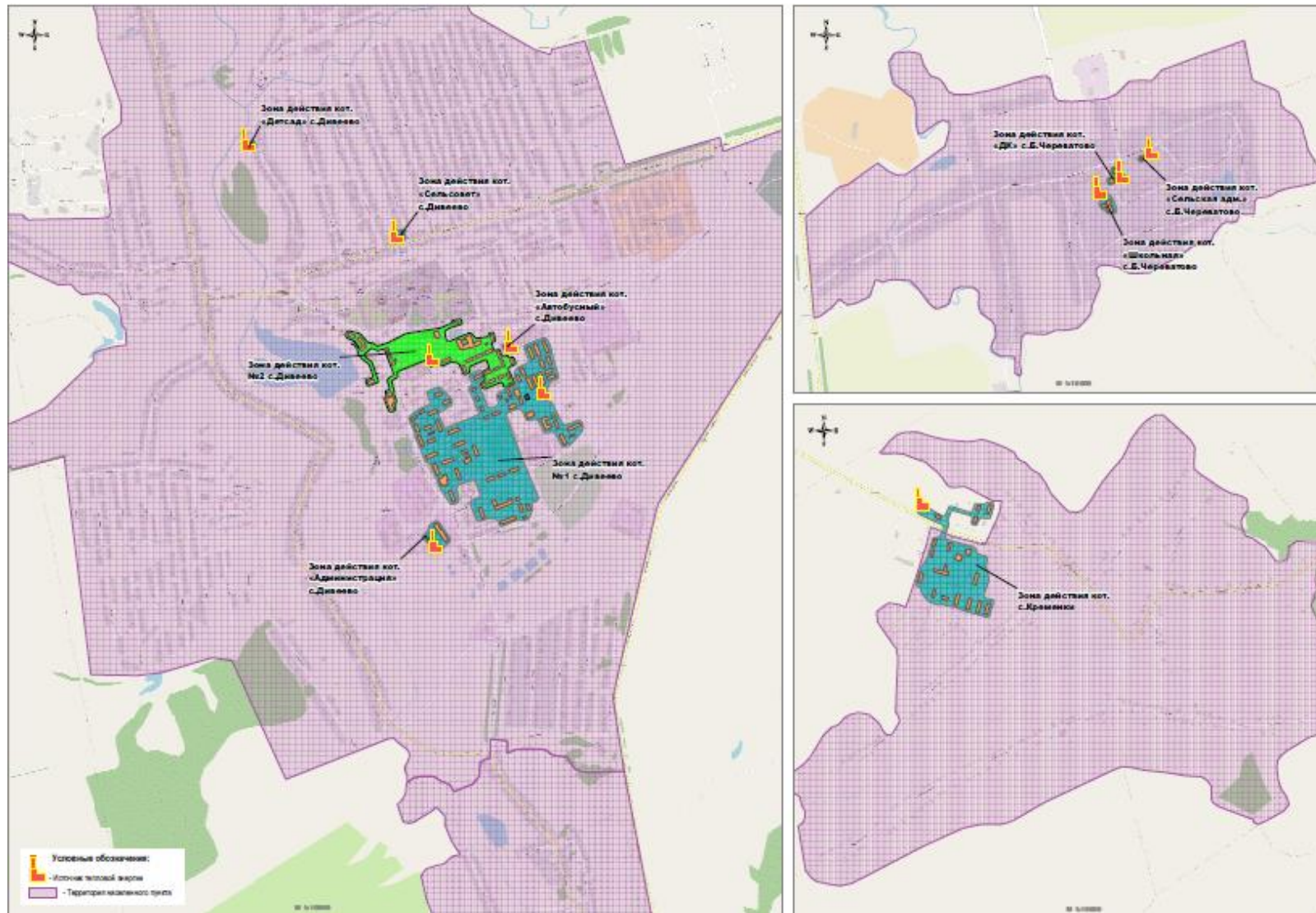


Рис. 2.11. Перспективные зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии – котельная «Школьная» с. Б.Череватово, котельная «ДК» с. Б.Череватово, котельная «Сельская адм.» с. Б.Череватово, котельная «Детский сад» с. Дивеево, котельная «Автобусный» с. Дивеево, котельная «Сельсовет» с. Дивеево, котельная №2 с. Дивеево, котельная №1 с. Дивеево, котельная «Администрация» с. Дивеево и котельная с. Кременки.

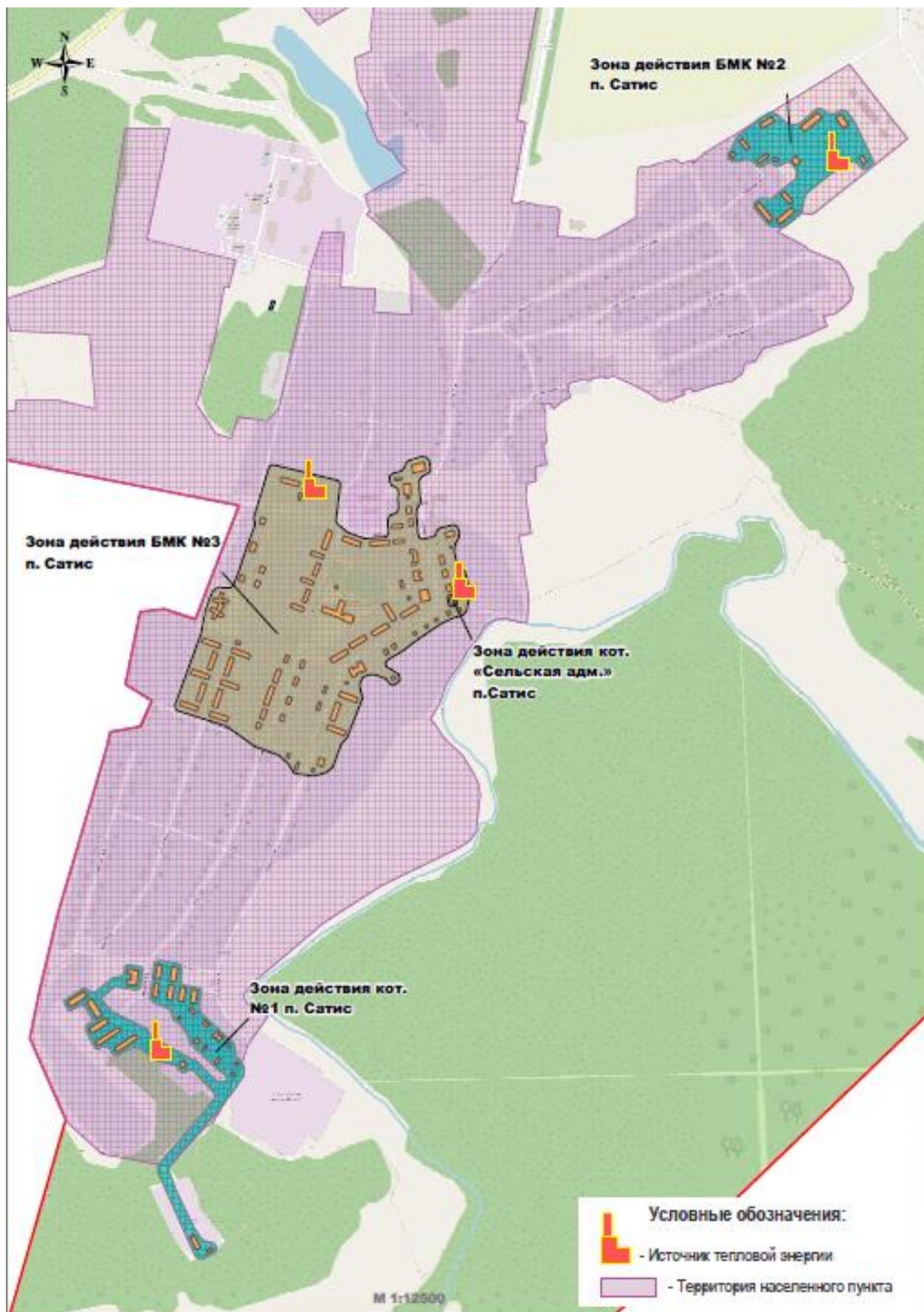


Рис. 2.12. Перспективные зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии – котельная «Сельская адм.» п. Сатис, котельная №1 п. Сатис, БМК №2 п. Сатис и БМК №3 п. Сатис.

## **2.2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии**

В Главе 7 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии» обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения Дивеевского муниципального округа представлены условия организации индивидуального теплоснабжения.

Согласно данным генеральных планов территориальных отделов Дивеевского муниципального округа зоны действия индивидуального теплоснабжения в настоящее время ограничиваются индивидуальными отдельно стоящими жилыми домами с приусадебными участками от индивидуальных источников тепла (печи, камины, котлы), работающие на различных видах топлива. В качестве источника горячего водоснабжения используются проточные водонагреватели.

При выборе подключения индивидуальной жилой застройки к централизованному или децентрализованному источнику, необходимо учесть плотность тепловой нагрузки и протяженность тепловых сетей. Большая протяженность и малый диаметр участков тепловых сетей повлечет за собой неоправданные финансовые затраты, потери тепловой энергии через теплоизоляционные материалы и высокую вероятность замерзания теплоносителя, приводящего к аварийным ситуациям.

## **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**

Балансы существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии и перспективной тепловой нагрузки в зоне действия источников тепловой энергии (прогнозируемые в соответствии с Методическими рекомендациями по разработке схем теплоснабжения) определяются по балансам существующей тепловой мощности «нетто» источников тепловой энергии и тепловой нагрузки на коллекторах источников.

Балансы существующей тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зоне действия источников тепловой энергии Дивеевского муниципального округа приведены в таблице ниже.



Табл. 2.1. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть

Наименование параметра	Этапы						
	2021	2022	2023	2024	2025	2026 - 2030	2031 - 2035
котельная «Школьная» с.Верякуши							
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Технические ограничения на использование	Режимная наладка горелочных устройств						
Потребление тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источника тепловой энергии, Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источника тепловой энергии, млн.руб.	0,00001	0,00001	0,00001	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176
Суммарная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202
Тепловые потери через утечки, Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловые потери через теплоизоляцию, Гкал/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,017	0,011
Затраты теплоносителя на компенсацию тепловых потерь, млн.руб.	0,00006	0,00007	0,00007	0,00008	0,00008	0,00007	0,00007
Присоединенная тепловая нагрузка(с учетом тепловых потерь в тепловых сетях), Гкал/ч	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,220	0,214
Дефицит (резерв) тепловой мощности источника тепловой энергии, Гкал/ч	-0,046	-0,046	-0,046	-0,046	-0,046	-0,044	-0,038
котельная «ДК» с.Ореховец							
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077
Технические ограничения на использование	Режимная наладка горелочных устройств						
Потребление тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002

Наименование параметра	Этапы						
	2021	2022	2023	2024	2025	2026 - 2030	2031 - 2035
источника тепловой энергии, Гкал/ч							
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источника тепловой энергии, млн.руб	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075
Суммарная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
Тепловые потери через утечки, Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловые потери через теплоизоляцию, Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Затраты теплоносителя на компенсацию тепловых потерь, млн.руб.	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
Присоединенная тепловая нагрузка(с учетом тепловых потерь в тепловых сетях), Гкал/ч	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
Дефицит (резерв) тепловой мощности источника тепловой энергии, Гкал/ч	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
котельная «Школьная» с.Елизарьево							
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180
Технические ограничения на использование	Режимная наладка горелочных устройств						
Потребление тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источника тепловой энергии, Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источника тепловой энергии, млн.руб	0,00001	0,00001	0,00001	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176
Суммарная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148
Тепловые потери через утечки, Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловые потери через теплоизоляцию, Гкал/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Затраты теплоносителя на компенсацию тепловых потерь, млн.руб.	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00003

Наименование параметра	Этапы						
	2021	2022	2023	2024	2025	2026 - 2030	2031 - 2035
Присоединенная тепловая нагрузка(с учетом тепловых потерь в тепловых сетях), Гкал/ч	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154
Дефицит (резерв) тепловой мощности источника тепловой энергии, Гкал/ч	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
котельная «Администрация» с.Елизарьево							
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077
Технические ограничения на использование	Режимная наладка горелочных устройств						
Потребление тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источника тепловой энергии, Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источника тепловой энергии, млн.руб	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077
Суммарная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
Тепловые потери через утечки, Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловые потери через теплоизоляцию, Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Затраты теплоносителя на компенсацию тепловых потерь, млн.руб.	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00001
Присоединенная тепловая нагрузка(с учетом тепловых потерь в тепловых сетях), Гкал/ч	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087
Дефицит (резерв) тепловой мощности источника тепловой энергии, Гкал/ч	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01
котельная «ДК» с.Елизарьево							
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
Технические ограничения на использование	Режимная наладка горелочных устройств						
Потребление тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000



Наименование параметра	Этапы						
	2021	2022	2023	2024	2025	2026 - 2030	2031 - 2035
источника тепловой энергии, Гкал/ч							
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источника тепловой энергии, млн.руб	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
Суммарная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Тепловые потери через утечки, Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловые потери через теплоизоляцию, Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00018	0,00018
Затраты теплоносителя на компенсацию тепловых потерь, млн.руб.	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
Присоединенная тепловая нагрузка(с учетом тепловых потерь в тепловых сетях), Гкал/ч	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Дефицит (резерв) тепловой мощности источника тепловой энергии, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
котельная «Сельская адм.» с.Елизарьево							
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
Технические ограничения на использование	Режимная наладка горелочных устройств						
Потребление тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источника тепловой энергии, Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источника тепловой энергии, млн.руб	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00001
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
Суммарная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
Тепловые потери через утечки, Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловые потери через теплоизоляцию, Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00012	0,00012
Затраты теплоносителя на компенсацию тепловых потерь, млн.руб.	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000

Наименование параметра	Этапы						
	2021	2022	2023	2024	2025	2026 - 2030	2031 - 2035
Присоединенная тепловая нагрузка(с учетом тепловых потерь в тепловых сетях), Гкал/ч	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
Дефицит (резерв) тепловой мощности источника тепловой энергии, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
котельная «Школьная» с.Глухово							
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202
Технические ограничения на использование	Режимная наладка горелочных устройств						
Потребление тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источника тепловой энергии, Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источника тепловой энергии, млн.руб	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202
Суммарная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243
Тепловые потери через утечки, Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловые потери через теплоизоляцию, Гкал/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,00790	0,00790
Затраты теплоносителя на компенсацию тепловых потерь, млн.руб.	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00005
Присоединенная тепловая нагрузка(с учетом тепловых потерь в тепловых сетях), Гкал/ч	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251
Дефицит (резерв) тепловой мощности источника тепловой энергии, Гкал/ч	-0,049	-0,049	-0,049	-0,049	-0,049	-0,049	-0,049
котельная «Больница» с.Глухово							
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129
Технические ограничения на использование	Режимная наладка горелочных устройств						
Потребление тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003

Наименование параметра	Этапы						
	2021	2022	2023	2024	2025	2026 - 2030	2031 - 2035
источника тепловой энергии, Гкал/ч							
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источника тепловой энергии, млн.руб	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00002
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126
Суммарная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
Тепловые потери через утечки, Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловые потери через теплоизоляцию, Гкал/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,002
Затраты теплоносителя на компенсацию тепловых потерь, млн.руб.	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00001
Присоединенная тепловая нагрузка(с учетом тепловых потерь в тепловых сетях), Гкал/ч	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,018
Дефицит (резерв) тепловой мощности источника тепловой энергии, Гкал/ч	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,108
котельная «Сельская адм.» с.Глухово							
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
Технические ограничения на использование	Режимная наладка горелочных устройств						
Потребление тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источника тепловой энергии, Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источника тепловой энергии, млн.руб	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00002	0,00002	0,00002
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
Суммарная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112
Тепловые потери через утечки, Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловые потери через теплоизоляцию, Гкал/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Затраты теплоносителя на компенсацию тепловых потерь, млн.руб.	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00005	0,00005	0,00007

Наименование параметра	Этапы						
	2021	2022	2023	2024	2025	2026 - 2030	2031 - 2035
Присоединенная тепловая нагрузка(с учетом тепловых потерь в тепловых сетях), Гкал/ч	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124
Дефицит (резерв) тепловой мощности источника тепловой энергии, Гкал/ч	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
котельная «Школьная» с.Суворово							
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,164	0,164	0,164	0,2	0,2	0,2	0,2
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,164	0,164	0,164	0,2	0,2	0,2	0,2
Технические ограничения на использование	Режимная наладка горелочных устройств						
Потребление тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источника тепловой энергии, Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источника тепловой энергии, млн.руб	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00002
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160
Суммарная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
Тепловые потери через утечки, Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловые потери через теплоизоляцию, Гкал/ч	0,006	0,006	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Затраты теплоносителя на компенсацию тепловых потерь, млн.руб.	0,00001	0,00001	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002
Присоединенная тепловая нагрузка(с учетом тепловых потерь в тепловых сетях), Гкал/ч	0,178	0,178	0,178	0,177	0,177	0,177	0,177
Дефицит (резерв) тепловой мощности источника тепловой энергии, Гкал/ч	-0,018	-0,018	-0,017	-0,017	-0,017	-0,017	-0,017
котельная с.Суворово							
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Технические ограничения на использование	Режимная наладка горелочных устройств						
Потребление тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004

Наименование параметра	Этапы						
	2021	2022	2023	2024	2025	2026 - 2030	2031 - 2035
источника тепловой энергии, Гкал/ч							
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источника тепловой энергии, млн.руб	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00002
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160
Суммарная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085
Тепловые потери через утечки, Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловые потери через теплоизоляцию, Гкал/ч	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,016
Затраты теплоносителя на компенсацию тепловых потерь, млн.руб.	0,00004	0,00004	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00007
Присоединенная тепловая нагрузка(с учетом тепловых потерь в тепловых сетях), Гкал/ч	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,101
Дефицит (резерв) тепловой мощности источника тепловой энергии, Гкал/ч	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,059
котельная «Школьная» с.Ивановское							
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348
Технические ограничения на использование	Режимная наладка горелочных устройств						
Потребление тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источника тепловой энергии, Гкал/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источника тепловой энергии, млн.руб	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00004
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340
Суммарная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264
Тепловые потери через утечки, Гкал/ч	0,00027	0,00027	0,00027	0,00027	0,00027	0,00027	0,00027
Тепловые потери через теплоизоляцию, Гкал/ч	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
Затраты теплоносителя на компенсацию тепловых потерь, млн.руб.	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00009

Наименование параметра	Этапы						
	2021	2022	2023	2024	2025	2026 - 2030	2031 - 2035
Присоединенная тепловая нагрузка(с учетом тепловых потерь в тепловых сетях), Гкал/ч	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281
Дефицит (резерв) тепловой мощности источника тепловой энергии, Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
котельная «Сельская адм.» с.Ивановское							
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Технические ограничения на использование	Режимная наладка горелочных устройств						
Потребление тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источника тепловой энергии, Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источника тепловой энергии, млн.руб	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Суммарная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
Тепловые потери через утечки, Гкал/ч	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001
Тепловые потери через теплоизоляцию, Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Затраты теплоносителя на компенсацию тепловых потерь, млн.руб.	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
Присоединенная тепловая нагрузка(с учетом тепловых потерь в тепловых сетях), Гкал/ч	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
Дефицит (резерв) тепловой мощности источника тепловой энергии, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
котельная «ДК» с.Ивановское							
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
Технические ограничения на использование	Режимная наладка горелочных устройств						
Потребление тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001

Наименование параметра	Этапы						
	2021	2022	2023	2024	2025	2026 - 2030	2031 - 2035
источника тепловой энергии, Гкал/ч							
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источника тепловой энергии, млн.руб	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00001
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
Суммарная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,0460
Тепловые потери через утечки, Гкал/ч	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00003558
Тепловые потери через теплоизоляцию, Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00012
Затраты теплоносителя на компенсацию тепловых потерь, млн.руб.	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
Присоединенная тепловая нагрузка(с учетом тепловых потерь в тепловых сетях), Гкал/ч	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
Дефицит (резерв) тепловой мощности источника тепловой энергии, Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
котельная «ДК» с.Смирново							
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077
Технические ограничения на использование	Режимная наладка горелочных устройств						
Потребление тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источника тепловой энергии, Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источника тепловой энергии, млн.руб	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075
Суммарная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,0900
Тепловые потери через утечки, Гкал/ч	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008
Тепловые потери через теплоизоляцию, Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,00195	0,002
Затраты теплоносителя на компенсацию тепловых потерь, млн.руб.	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001

Наименование параметра	Этапы						
	2021	2022	2023	2024	2025	2026 - 2030	2031 - 2035
Присоединенная тепловая нагрузка(с учетом тепловых потерь в тепловых сетях), Гкал/ч	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092
Дефицит (резерв) тепловой мощности источника тепловой энергии, Гкал/ч	-0,017	-0,017	-0,017	-0,017	-0,017	-0,017	-0,017
котельная «Школьная» с.Конново							
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254
Технические ограничения на использование	Режимная наладка горелочных устройств						
Потребление тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источника тепловой энергии, Гкал/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источника тепловой энергии, млн.руб	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00003
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248
Суммарная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227
Тепловые потери через утечки, Гкал/ч	0,00020	0,00020	0,00020	0,00020	0,00020	0,00020	0,00020
Тепловые потери через теплоизоляцию, Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Затраты теплоносителя на компенсацию тепловых потерь, млн.руб.	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
Присоединенная тепловая нагрузка(с учетом тепловых потерь в тепловых сетях), Гкал/ч	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228
Дефицит (резерв) тепловой мощности источника тепловой энергии, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
котельная «ФАП» с.Стуклово							
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
Технические ограничения на использование	Режимная наладка горелочных устройств						
Потребление тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000



Наименование параметра	Этапы						
	2021	2022	2023	2024	2025	2026 - 2030	2031 - 2035
источника тепловой энергии, Гкал/ч							
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источника тепловой энергии, млн.руб	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
Суммарная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
Тепловые потери через утечки, Гкал/ч	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001
Тепловые потери через теплоизоляцию, Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Затраты теплоносителя на компенсацию тепловых потерь, млн.руб.	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
Присоединенная тепловая нагрузка(с учетом тепловых потерь в тепловых сетях), Гкал/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
Дефицит (резерв) тепловой мощности источника тепловой энергии, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
котельная «ДК» с.Стуклово							
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
Технические ограничения на использование	Режимная наладка горелочных устройств						
Потребление тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источника тепловой энергии, Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источника тепловой энергии, млн.руб	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00002	0,00002	0,00002
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
Суммарная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115
Тепловые потери через утечки, Гкал/ч	0,00012	0,00012	0,00012	0,00012	0,00012	0,00012	0,00012
Тепловые потери через теплоизоляцию, Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,0038	0,0038
Затраты теплоносителя на компенсацию тепловых потерь, млн.руб.	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00002	0,00002	0,00002

Наименование параметра	Этапы						
	2021	2022	2023	2024	2025	2026 - 2030	2031 - 2035
Присоединенная тепловая нагрузка(с учетом тепловых потерь в тепловых сетях), Гкал/ч	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119
Дефицит (резерв) тепловой мощности источника тепловой энергии, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
котельная «Школьная» с.Б.Череватово							
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
Технические ограничения на использование	Режимная наладка горелочных устройств						
Потребление тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источника тепловой энергии, Гкал/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источника тепловой энергии, млн.руб	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00003
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252
Суммарная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220
Тепловые потери через утечки, Гкал/ч	0,00020	0,00020	0,00020	0,00020	0,00020	0,00020	0,00020
Тепловые потери через теплоизоляцию, Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Затраты теплоносителя на компенсацию тепловых потерь, млн.руб.	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001
Присоединенная тепловая нагрузка(с учетом тепловых потерь в тепловых сетях), Гкал/ч	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222
Дефицит (резерв) тепловой мощности источника тепловой энергии, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
котельная «ДК» с.Б.Череватово							
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
Технические ограничения на использование	Режимная наладка горелочных устройств						
Потребление тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001

Наименование параметра	Этапы						
	2021	2022	2023	2024	2025	2026 - 2030	2031 - 2035
источника тепловой энергии, Гкал/ч							
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источника тепловой энергии, млн.руб	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00001
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
Суммарная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066
Тепловые потери через утечки, Гкал/ч	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006
Тепловые потери через теплоизоляцию, Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,00257
Затраты теплоносителя на компенсацию тепловых потерь, млн.руб.	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001
Присоединенная тепловая нагрузка(с учетом тепловых потерь в тепловых сетях), Гкал/ч	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
Дефицит (резерв) тепловой мощности источника тепловой энергии, Гкал/ч	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02
котельная «Сельская адм.» с.Б.Череватово							
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
Технические ограничения на использование	Режимная наладка горелочных устройств						
Потребление тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источника тепловой энергии, Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источника тепловой энергии, млн.руб	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
Суммарная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
Тепловые потери через утечки, Гкал/ч	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001
Тепловые потери через теплоизоляцию, Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00031
Затраты теплоносителя на компенсацию тепловых потерь, млн.руб.	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000

Наименование параметра	Этапы						
	2021	2022	2023	2024	2025	2026 - 2030	2031 - 2035
Присоединенная тепловая нагрузка(с учетом тепловых потерь в тепловых сетях), Гкал/ч	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
Дефицит (резерв) тепловой мощности источника тепловой энергии, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
котельная «Детский сад» с.Дивеево							
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
Технические ограничения на использование	Режимная наладка горелочных устройств						
Потребление тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источника тепловой энергии, Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источника тепловой энергии, млн.руб	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
Суммарная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
Тепловые потери через утечки, Гкал/ч	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005
Тепловые потери через теплоизоляцию, Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Затраты теплоносителя на компенсацию тепловых потерь, млн.руб.	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
Присоединенная тепловая нагрузка(с учетом тепловых потерь в тепловых сетях), Гкал/ч	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
Дефицит (резерв) тепловой мощности источника тепловой энергии, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
котельная «Автобусный» с.Дивеево							
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
Технические ограничения на использование	Режимная наладка горелочных устройств						
Потребление тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001

Наименование параметра	Этапы						
	2021	2022	2023	2024	2025	2026 - 2030	2031 - 2035
источника тепловой энергии, Гкал/ч							
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источника тепловой энергии, млн.руб	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
Суммарная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
Тепловые потери через утечки, Гкал/ч	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004
Тепловые потери через теплоизоляцию, Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Затраты теплоносителя на компенсацию тепловых потерь, млн.руб.	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
Присоединенная тепловая нагрузка(с учетом тепловых потерь в тепловых сетях), Гкал/ч	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
Дефицит (резерв) тепловой мощности источника тепловой энергии, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
котельная «Сельсовет» с.Дивеево							
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
Технические ограничения на использование	Режимная наладка горелочных устройств						
Потребление тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источника тепловой энергии, Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источника тепловой энергии, млн.руб	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
Суммарная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
Тепловые потери через утечки, Гкал/ч	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002
Тепловые потери через теплоизоляцию, Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Затраты теплоносителя на компенсацию тепловых потерь, млн.руб.	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000

Наименование параметра	Этапы						
	2021	2022	2023	2024	2025	2026 - 2030	2031 - 2035
Присоединенная тепловая нагрузка(с учетом тепловых потерь в тепловых сетях), Гкал/ч	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
Дефицит (резерв) тепловой мощности источника тепловой энергии, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
котельная №2 с.Дивеево							
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	4,172	4,172	4,172	4,172	4,172	4,172	4,172
Технические ограничения на использование	Режимная наладка горелочных устройств						
Потребление тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источника тепловой энергии, Гкал/ч	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источника тепловой энергии, млн.руб	0,00021	0,00022	0,00024	0,00025	0,00026	0,00028	0,00037
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч	4,075	4,075	4,075	4,075	4,075	4,075	4,075
Суммарная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	2,045	2,045	2,045	2,045	2,045	2,045	2,045
Тепловые потери через утечки, Гкал/ч	0,00314	0,00317	0,00321	0,00324	0,00327	0,00327	0,00327
Тепловые потери через теплоизоляцию, Гкал/ч	0,191	0,191	0,190	0,189	0,189	0,189	0,186
Затраты теплоносителя на компенсацию тепловых потерь, млн.руб.	0,00042	0,00044	0,00047	0,00049	0,00052	0,00055	0,00073
Присоединенная тепловая нагрузка(с учетом тепловых потерь в тепловых сетях), Гкал/ч	2,239	2,239	2,238	2,238	2,237	2,237	2,235
Дефицит (резерв) тепловой мощности источника тепловой энергии, Гкал/ч	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84
котельная №1 с.Дивеево							
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	5,600	6,030	6,030	6,030	6,030	6,030	6,030
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	5,291	5,730	5,730	5,730	5,730	5,730	5,730
Технические ограничения на использование	Режимная наладка горелочных устройств						
Потребление тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды	0,127	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136

Наименование параметра	Этапы						
	2021	2022	2023	2024	2025	2026 - 2030	2031 - 2035
источника тепловой энергии, Гкал/ч							
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источника тепловой энергии, млн.руб	0,00027	0,00031	0,00033	0,00035	0,00037	0,00039	0,00053
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч	5,164	5,594	5,594	5,594	5,594	5,594	5,594
Суммарная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	5,512	5,512	5,512	5,512	5,512	5,512	5,512
Тепловые потери через утечки, Гкал/ч	0,00684	0,00686	0,00688	0,00690	0,00693	0,00695	0,00706
Тепловые потери через теплоизоляцию, Гкал/ч	0,477	0,471	0,466	0,461	0,455	0,385	0,275
Затраты теплоносителя на компенсацию тепловых потерь, млн.руб.	0,00104	0,00109	0,00114	0,00120	0,00126	0,00113	0,00109
Присоединенная тепловая нагрузка(с учетом тепловых потерь в тепловых сетях), Гкал/ч	5,996	5,990	5,985	5,980	5,974	5,904	5,794
Дефицит (резерв) тепловой мощности источника тепловой энергии, Гкал/ч	-0,83	-0,40	-0,39	-0,39	-0,38	-0,31	-0,20
котельная «Администрация» с.Дивеево							
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,863	0,863	0,863	0,863	0,863	0,863	0,863
Технические ограничения на использование	Режимная наладка горелочных устройств						
Потребление тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источника тепловой энергии, Гкал/ч	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источника тепловой энергии, млн.руб	0,00004	0,00004	0,00005	0,00005	0,00005	0,00006	0,00007
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч	0,844	0,844	0,844	0,844	0,844	0,844	0,844
Суммарная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318
Тепловые потери через утечки, Гкал/ч	0,00034	0,00034	0,00034	0,00034	0,00034	0,00034	0,00034
Тепловые потери через теплоизоляцию, Гкал/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Затраты теплоносителя на компенсацию тепловых потерь, млн.руб.	0,00001	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00003

Наименование параметра	Этапы						
	2021	2022	2023	2024	2025	2026 - 2030	2031 - 2035
Присоединенная тепловая нагрузка(с учетом тепловых потерь в тепловых сетях), Гкал/ч	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325
Дефицит (резерв) тепловой мощности источника тепловой энергии, Гкал/ч	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
котельная с.Кременки							
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3,735	3,735	3,735	3,735	3,735	3,735	3,735
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	3,227	3,227	3,227	3,227	3,227	3,227	3,227
Технические ограничения на использование	Режимная наладка горелочных устройств						
Потребление тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источника тепловой энергии, Гкал/ч	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источника тепловой энергии, млн.руб	0,00019	0,00021	0,00022	0,00023	0,00024	0,00026	0,00035
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч	3,143	3,143	3,143	3,143	3,143	3,143	3,143
Суммарная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	1,459	1,459	1,459	1,459	1,459	1,459	1,459
Тепловые потери через утечки, Гкал/ч	0,00241	0,00242	0,00243	0,00244	0,00244	0,00243	0,00241
Тепловые потери через теплоизоляцию, Гкал/ч	0,217	0,210	0,202	0,195	0,188	0,126	0,101
Затраты теплоносителя на компенсацию тепловых потерь, млн.руб.	0,00050	0,00052	0,00053	0,00054	0,00055	0,00040	0,00043
Присоединенная тепловая нагрузка(с учетом тепловых потерь в тепловых сетях), Гкал/ч	1,678	1,671	1,664	1,656	1,649	1,588	1,563
Дефицит (резерв) тепловой мощности источника тепловой энергии, Гкал/ч	1,46	1,47	1,48	1,49	1,49	1,55	1,58
котельная «Сельская адм.» п.Сатис							
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
Технические ограничения на использование	Режимная наладка горелочных устройств						
Потребление тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001



Наименование параметра	Этапы						
	2021	2022	2023	2024	2025	2026 - 2030	2031 - 2035
источника тепловой энергии, Гкал/ч							
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источника тепловой энергии, млн.руб	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
Суммарная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
Тепловые потери через утечки, Гкал/ч	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001
Тепловые потери через теплоизоляцию, Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Затраты теплоносителя на компенсацию тепловых потерь, млн.руб.	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
Присоединенная тепловая нагрузка(с учетом тепловых потерь в тепловых сетях), Гкал/ч	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
Дефицит (резерв) тепловой мощности источника тепловой энергии, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
котельная №1 п.Сатис							
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,780	1,780	1,780	1,780	1,780	1,780	1,780
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,691	1,691	1,691	1,691	1,691	1,691	1,691
Технические ограничения на использование	Режимная наладка горелочных устройств						
Потребление тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источника тепловой энергии, Гкал/ч	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источника тепловой энергии, млн.руб	0,00010	0,00011	0,00011	0,00012	0,00013	0,00014	0,00018
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч	1,651	1,651	1,651	1,651	1,651	1,651	1,651
Суммарная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325
Тепловые потери через утечки, Гкал/ч	0,00216	0,00217	0,00217	0,00218	0,00218	0,00219	0,00196
Тепловые потери через теплоизоляцию, Гкал/ч	0,233	0,232	0,230	0,228	0,226	0,218	0,140
Затраты теплоносителя на компенсацию тепловых потерь, млн.руб.	0,00060	0,00063	0,00066	0,00070	0,00073	0,00075	0,00064

Наименование параметра	Этапы						
	2021	2022	2023	2024	2025	2026 - 2030	2031 - 2035
Присоединенная тепловая нагрузка(с учетом тепловых потерь в тепловых сетях), Гкал/ч	1,560	1,558	1,557	1,555	1,553	1,544	1,466
Дефицит (резерв) тепловой мощности источника тепловой энергии, Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,10	0,10	0,11	0,18
БМК №2 п.Сатис							
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
Технические ограничения на использование	Режимная наладка горелочных устройств						
Потребление тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источника тепловой энергии, Гкал/ч	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источника тепловой энергии, млн.руб	0,00005	0,00005	0,00006	0,00006	0,00006	0,00007	0,00009
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч	0,841	0,841	0,841	0,841	0,841	0,841	0,841
Суммарная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622
Тепловые потери через утечки, Гкал/ч	0,00090	0,00090	0,00091	0,00091	0,00092	0,00096	0,00093
Тепловые потери через теплоизоляцию, Гкал/ч	0,109	0,108	0,107	0,106	0,105	0,079	0,070
Затраты теплоносителя на компенсацию тепловых потерь, млн.руб.	0,00028	0,00029	0,00031	0,00032	0,00034	0,00027	0,00032
Присоединенная тепловая нагрузка(с учетом тепловых потерь в тепловых сетях), Гкал/ч	0,732	0,731	0,730	0,729	0,727	0,702	0,693
Дефицит (резерв) тепловой мощности источника тепловой энергии, Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,14	0,15
БМК №3 п.Сатис							
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,820	4,820	4,820	4,820	4,820	4,820	4,820
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	4,820	4,820	4,820	4,820	4,820	4,820	4,820
Технические ограничения на использование	Режимная наладка горелочных устройств						
Потребление тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109

Наименование параметра	Этапы						
	2021	2022	2023	2024	2025	2026 - 2030	2031 - 2035
источника тепловой энергии, Гкал/ч							
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источника тепловой энергии, млн.руб	0,00028	0,00029	0,00031	0,00033	0,00035	0,00037	0,00050
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч	4,711	4,711	4,711	4,711	4,711	4,711	4,711
Суммарная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	3,174	3,174	3,174	3,174	3,174	3,142	3,142
Тепловые потери через утечки, Гкал/ч	0,00882	0,00886	0,00890	0,00895	0,00899	0,00875	0,00821
Тепловые потери через теплоизоляцию, Гкал/ч	0,626	0,620	0,614	0,608	0,602	0,560	0,503
Затраты теплоносителя на компенсацию тепловых потерь, млн.руб.	0,00161	0,00169	0,00178	0,00187	0,00196	0,00193	0,00233
Присоединенная тепловая нагрузка(с учетом тепловых потерь в тепловых сетях), Гкал/ч	3,808	3,802	3,797	3,791	3,785	3,711	3,654
Дефицит (резерв) тепловой мощности источника тепловой энергии, Гкал/ч	0,90	0,91	0,91	0,92	0,93	1,00	1,06

## **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 и более административных территорий, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждой административной территории**

Действующими генеральными планами территориальных отделов Дивеевского муниципального округа не предусматриваются зоны действия источников тепловой энергии, расположенных в границах двух и более поселений. Все источники тепловой энергии расположены в границах Дивеевского муниципального округа.

Перспективные тепловые нагрузки потребителей, находящихся в зонах действия источников тепловой энергии, расположены в пределах границы Дивеевского муниципального округа.

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

Согласно п. 30 г. 2 ФЗ №190 от 27.07.2010 г.:

«Радиус эффективного теплоснабжения - максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения».

Основными критериями оценки целесообразности подключения новых потребителей в зоне действия системы централизованного теплоснабжения являются:

- затраты на строительство новых участков тепловой сети и реконструкция существующих участков;
- пропускная способность существующих магистральных тепловых сетей;
- затраты на перекачку теплоносителя в тепловых сетях;
- потери тепловой энергии в тепловых сетях при ее передаче;
- надежность системы теплоснабжения.

Комплексная оценка вышеперечисленных факторов, определяет величину эффективных радиусов теплоснабжения.

В настоящее время в Дивеевском муниципальном округе действует 32 централизованных и 4 децентрализованных источника теплоснабжения. Карта-схемы муниципального округа с делением на зоны действия централизованных источников тепловой энергии Дивеевского муниципального округа приведена на Рис. 2.1 - Рис. 2.6.

Радиус эффективного теплоснабжения, позволяет определить условия, при которых подключение новых или увеличения тепловых нагрузок теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе на единицу тепловой мощности.

Перечень исходных данных для расчета радиусов эффективного теплоснабжения по каждому централизованному источнику тепловой энергии Дивеевского муниципального округа приведен в Табл. 2.2.

Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый для зоны действия каждого источника тепловой энергии представлен в Табл. 2.3.

Схемы Дивеевского муниципального округа с указанием радиусов эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии представлена на Рис. 2.13 - Рис. 2.18.

Табл. 2.2. Исходные данные для расчета радиуса эффективного теплоснабжения по источникам тепловой энергии Дивеевского муниципального округа

№ п/п	Источник тепловой энергии	Площадь зоны действия источника тепловой энергии по площадям элементов территориального деления, тыс.м <sup>2</sup>	Номер условного участка зоны действия	Расстояние от источника до центра условного участка, м	Суммарная тепловая нагрузка Потребителей, Гкал/ч	Продолжительность отопительного периода, ч	Тариф на отпуск тепловой энергии, руб./Гкал
1	Котельная «Школьная» с.Верякуши	14,2456	1	54	0,13	4992	2999
2			2	88	0,072		
3	Котельная «ДК» с.Ореховец	4,4035	1	57	0,023	4992	2999
4	Котельная «Школьная» с.Елизарьево	8,3254	1	44	0,12	4992	2999
5			2	108	0,028		
6	Котельная «Администрация» с.Елизарьево	2,5676	1	27	0,086	4992	2999
7	Котельная «ДК» с.Елизарьево	0,9869	1	21	0,015	4992	2999
8	Котельная «Сельская адм.» с.Елизарьево	0,8862	1	21	0,027	4992	2999
9	Котельная «Школьная» с.Глухово	8,1419	1	60	0,018	4992	2999
10			2	96	0,225		
11	Котельная «Больница» с.Глухово	6,0953	1	110	0,016	4992	2999
12	Котельная «Сельская адм.» с.Глухово	4,5476	1	30	0,076	4992	2999
13			2	85	0,036		
14	Котельная «Школьная» с.Суворово	3,8128	1	89	0,172	4992	2271,38
15	Котельная с.Суворово	5,5058	1	122	0,085	4992	2271,38
16	Котельная «Школьная» с.Ивановское	8,4017	1	53	0,209	4992	2999
17			2	156	0,055		
18	Котельная «Сельская адм.» с.Ивановское	0,9866	1	23	0,017	4992	2999
19	Котельная «ДК» с.Ивановское	1,8776	1	38	0,046	4992	2999
20	Котельная «ДК»	1,8155	1	46	0,09	4992	2999

№ п/п	Источник тепловой энергии	Площадь зоны действия источника тепловой энергии по площадям элементов территориального деления, тыс.м <sup>2</sup>	Номер условного участка зоны действия	Расстояние от источника до центра условного участка, м	Суммарная тепловая нагрузка Потребителей, Гкал/ч	Продолжительность отопительного периода, ч	Тариф на отпуск тепловой энергии, руб./Гкал
	с.Смирново						
21	Котельная «Школьная» с.Конново	4,3837	1	78	0,227	4992	2999
22	Котельная «ФАП» с.Стуклово	1,1829	1	23	0,011	4992	2999
23	Котельная «ДК» с.Стуклово	2,6543	1	56	0,115	4992	2999
24	Котельная «Школьная» с.Б.Череватово	3,1049	1	79	0,22	4992	2999
25	Котельная «ДК» с.Б.Череватово	4,8555	1	40	0,066	4992	2999
26	Котельная «Сельская адм.» с.Б.Череватово	0,9078	1	23	0,017	4992	2999
27	Котельная «Детсад» с.Дивеево	1,96	1	34	0,047	4992	2999
28	Котельная «Автобусный» с.Дивеево	1,657	1	22	0,039	4992	2999
29	Котельная «Сельсовет» с.Дивеево	1,5786	1	26	0,024	4992	2030,71
30	Котельная №2 с.Дивеево	96,2198	1	220	0,433	4992	2030,71
31			2	250	0,581		
32			3	260	0,835		
33	Котельная №1 с.Дивеево	261,8499	1	145	1,282	4992	2030,71
34			2	148	1,7092		
35			3	368	2,7169		
36	Котельная «Администрация» с.Дивеево	9,3207	1	46	0,064	4992	2030,71
37			2	72	0,2539		
38	Котельная с.Кременки	95,269	1	186	0,131	4992	2162,54
39			2	335	1,328		
40	Котельная «Сельская адм.» п.Сатис	0,6152	1	18	0,017	4992	2999
41	Котельная №1 п.Сатис	74,5815	1	168	0,8927	4992	2396,57

№ п/п	Источник тепловой энергии	Площадь зоны действия источника тепловой энергии по площадям элементов территориального деления, тыс.м <sup>2</sup>	Номер условного участка зоны действия	Расстояние от источника до центра условного участка, м	Суммарная тепловая нагрузка Потребителей, Гкал/ч	Продолжительность отопительного периода, ч	Тариф на отпуск тепловой энергии, руб./Гкал
42			2	230	0,432		
43	БМК №2 п.Сатис	56,7256	1	78	0,068	4992	2396,57
44			2	157	0,35		
45			3	192	0,204		
46	БМК №3 п.Сатис	357,6788	1	335	1,082	4992	2396,57
47			2	406	2,092		



Табл. 2.3. Результаты расчета радиуса эффективного теплоснабжения

№ п/п	Источник тепловой энергии	Подключенная тепловая энергия, Гкал/ч	Расчетный годовой отпуск, тыс. Гкал	Радиус эффективного теплоснабжения, м
1	Котельная «Школьная» с.Верякуши	0,202	0,597923591	71
2	Котельная «ДК» с.Ореховец	0,023	0,059584337	57
3	Котельная «Школьная» с.Елизарьево	0,148	0,391802196	76
4	Котельная «Администрация» с.Елизарьево	0,086	0,215559448	27
5	Котельная «ДК» с.Елизарьево	0,015	0,0377865	21
6	Котельная «Сельская адм.» с.Елизарьево	0,027	0,067009173	21
7	Котельная «Школьная» с.Глухово	0,243	0,637364815	78
8	Котельная «Больница» с.Глухово	0,016	0,065710234	110
9	Котельная «Сельская адм.» с.Глухово	0,112	0,333237537	58
10	Котельная «Школьная» с.Суворово	0,172	0,454194716	89
11	Котельная с.Суворово	0,085	0,293294289	122
12	Котельная «Школьная» с.Ивановское	0,264	0,730717368	105
13	Котельная «Сельская адм.» с.Ивановское	0,017	0,042097958	23
14	Котельная «ДК» с.Ивановское	0,046	0,113718108	38
15	Котельная «ДК» с.Смирново	0,09	0,231121244	46
16	Котельная «Школьная» с.Конново	0,227	0,561393125	78
17	Котельная «ФАП» с.Стуклово	0,011	0,027366464	23
18	Котельная «ДК» с.Стуклово	0,115	0,301915284	56
19	Котельная «Школьная» с.Б.Череватово	0,22	0,550146863	79
20	Котельная «ДК» с.Б.Череватово	0,066	0,175171898	40
21	Котельная «Сельская адм.» с.Б.Череватово	0,017	0,043345958	23
22	Котельная «Детсад» с.Дивеево	0,047	0,116032883	34
23	Котельная «Автобусный» с.Дивеево	0,039	0,096381606	22
24	Котельная «Сельсовет» с.Дивеево	0,024	0,059493666	26
25	Котельная №2 с.Дивеево	1,849	5,993711905	247
26	Котельная №1 с.Дивеево	5,7081	18,18331665	227

№ п/п	Источник тепловой энергии	Подключенная тепловая энергия, Гкал/ч	Расчетный годовой отпуск, тыс. Гкал	Радиус эффективного теплоснабжения, м
27	Котельная «Администрация» с.Дивеево	0,3179	0,84464143	59
28	Котельная с.Кременки	1,459	5,267198522	261
29	Котельная «Сельская адм.» п.Сатис	0,017	0,042547238	18
30	Котельная №1 п.Сатис	1,3247	5,116073747	199
31	БМК №2 п.Сатис	0,622	2,084326977	162
32	БМК №3 п.Сатис	3,174	10,9890633	371

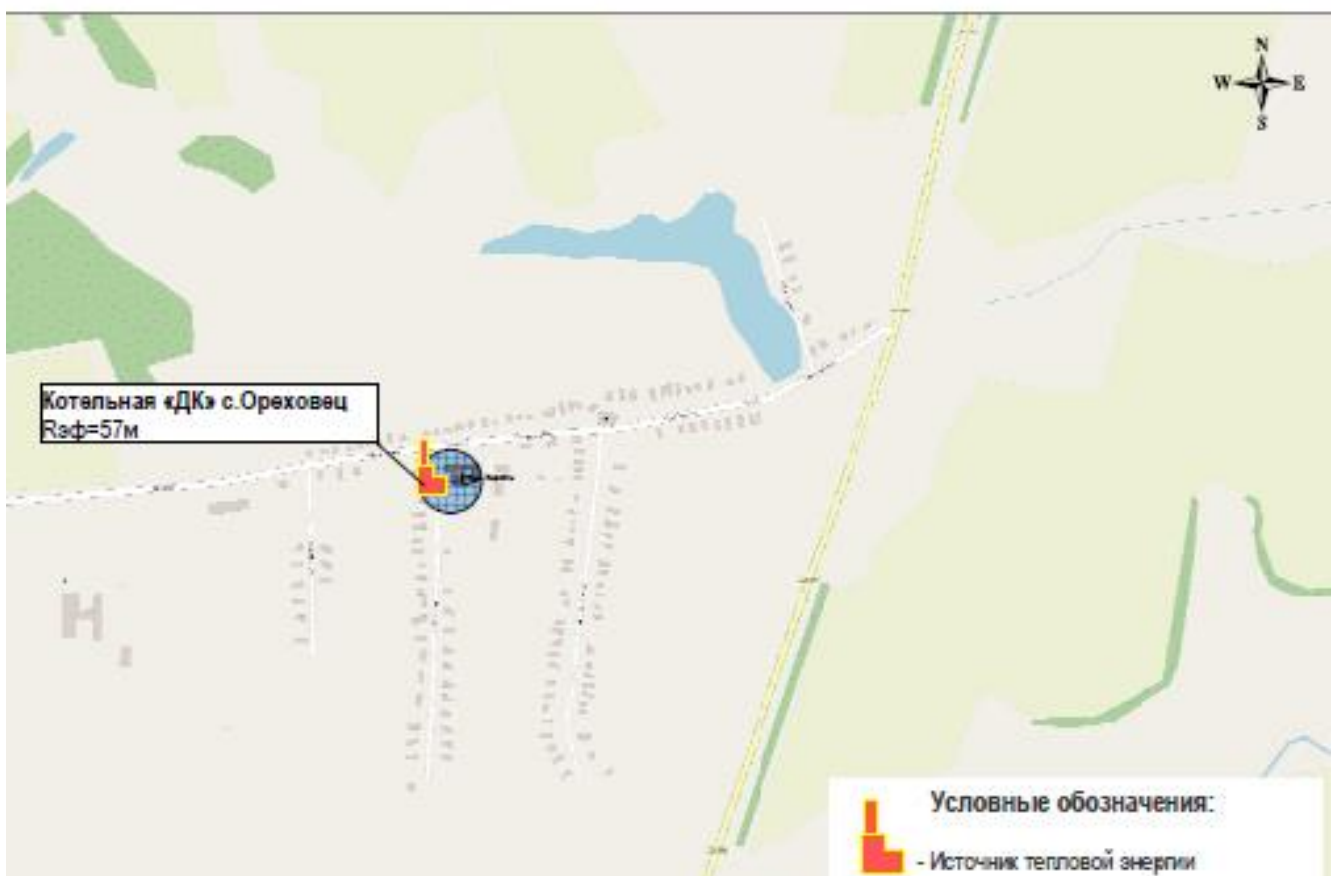
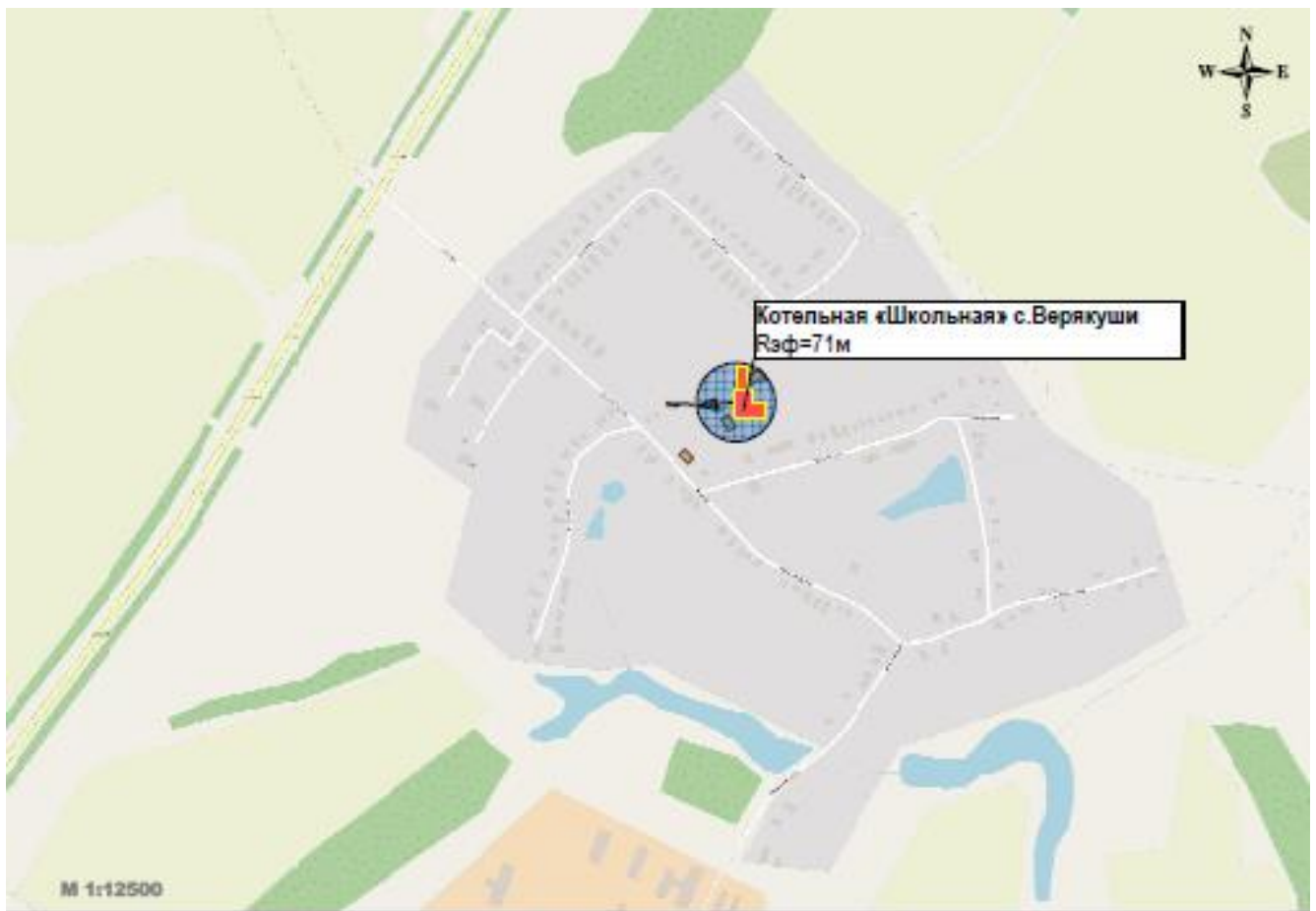


Рис. 2.13. Схема существующих радиусов эффективного теплоснабжения от котельной «Школьная» с. Верякуши и котельной «ДК» с. Ореховец.

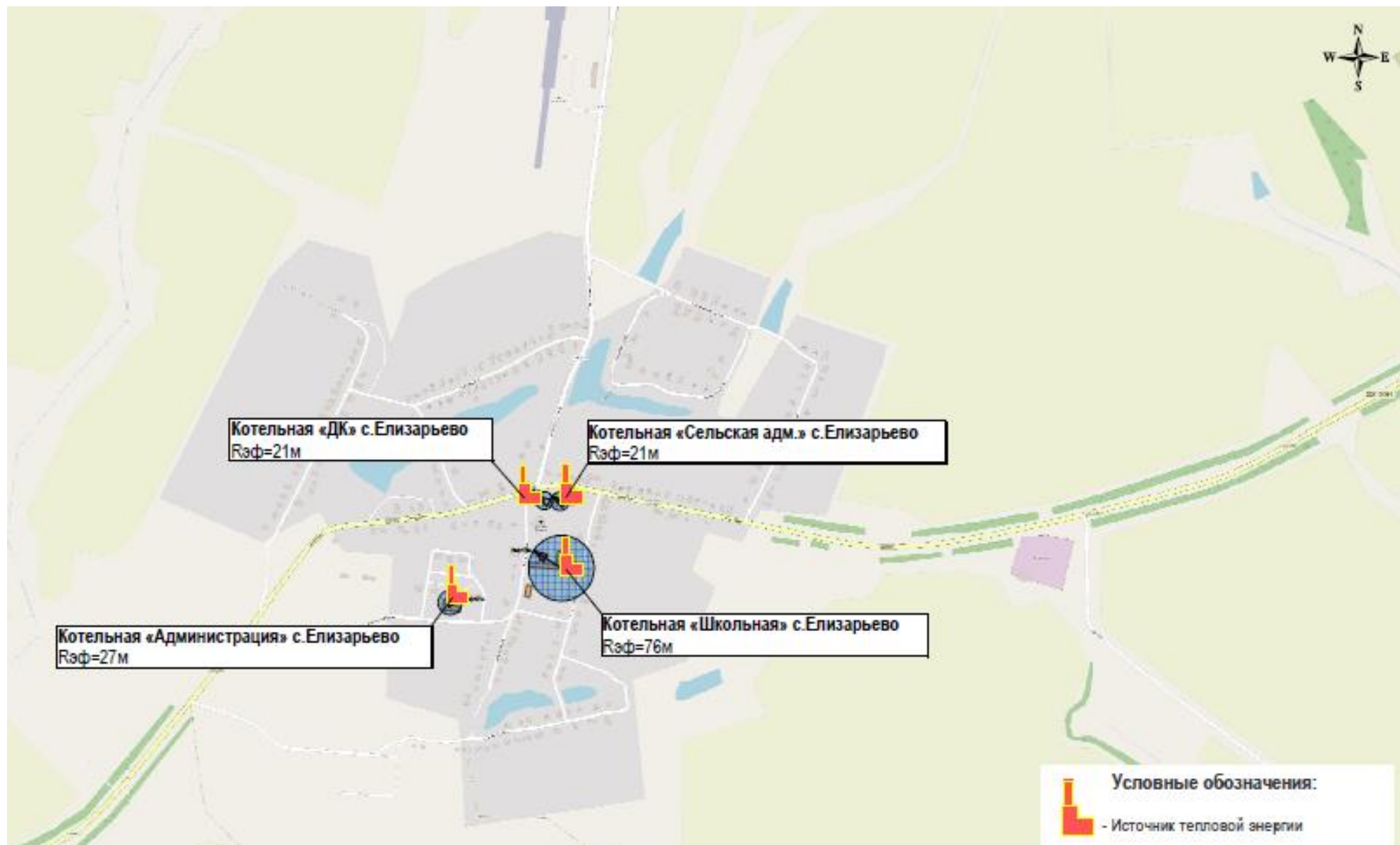


Рис. 2.14. Схема существующих радиусов эффективного теплоснабжения от котельной «Школьная» с. Елизарьево, котельной «Администрация» с. Елизарьево, котельной «ДК» с. Елизарьево и котельной «Сельская адм.» с. Елизарьево.

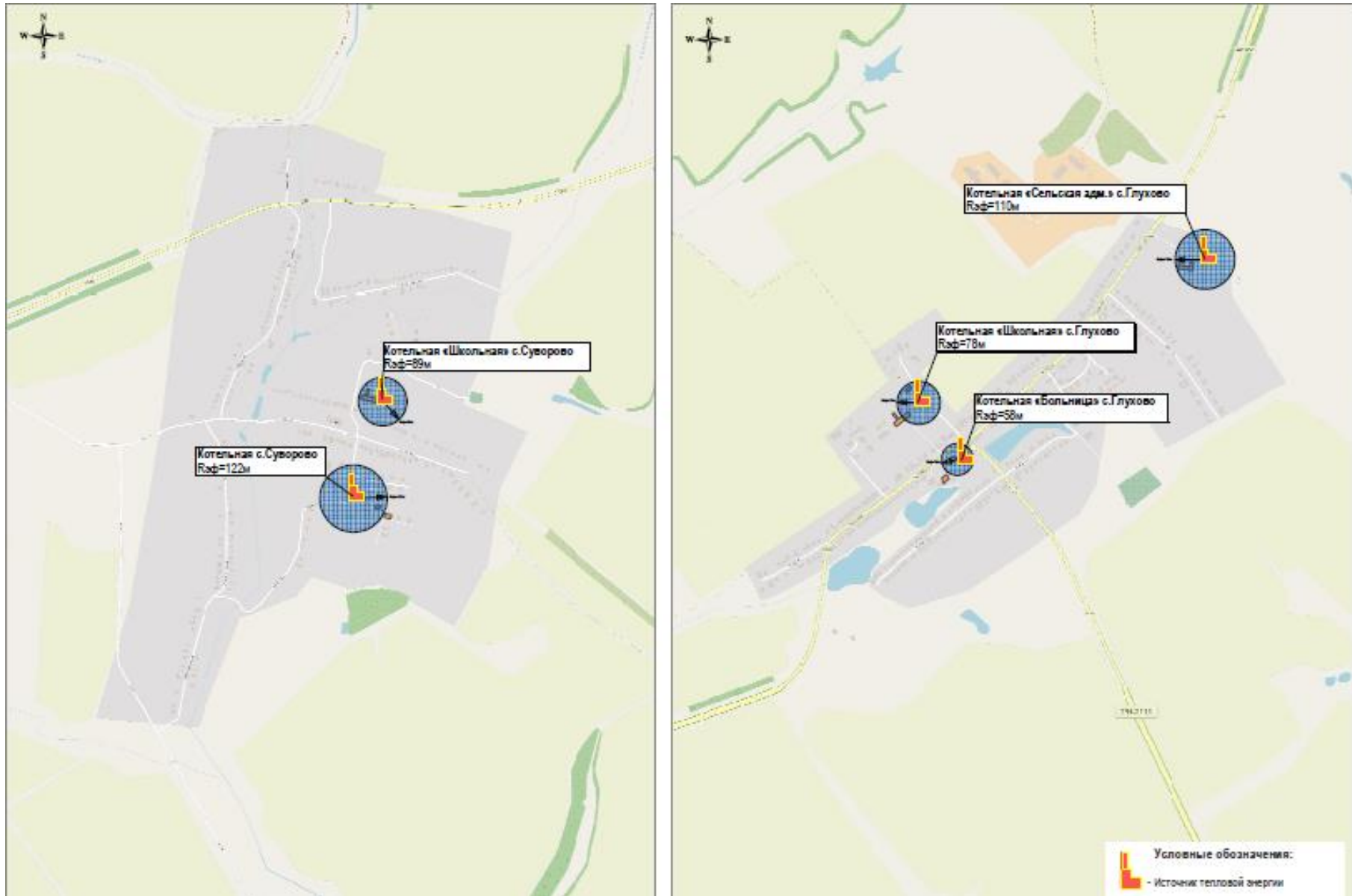


Рис. 2.15. Схема существующих радиусов эффективного теплоснабжения от котельной «Школьная» с. Глухово, котельной «Больница» с. Глухово, котельной «Сельская адм.» с. Глухово, котельной «Школьная» с. Суворово и котельной с. Суворово.

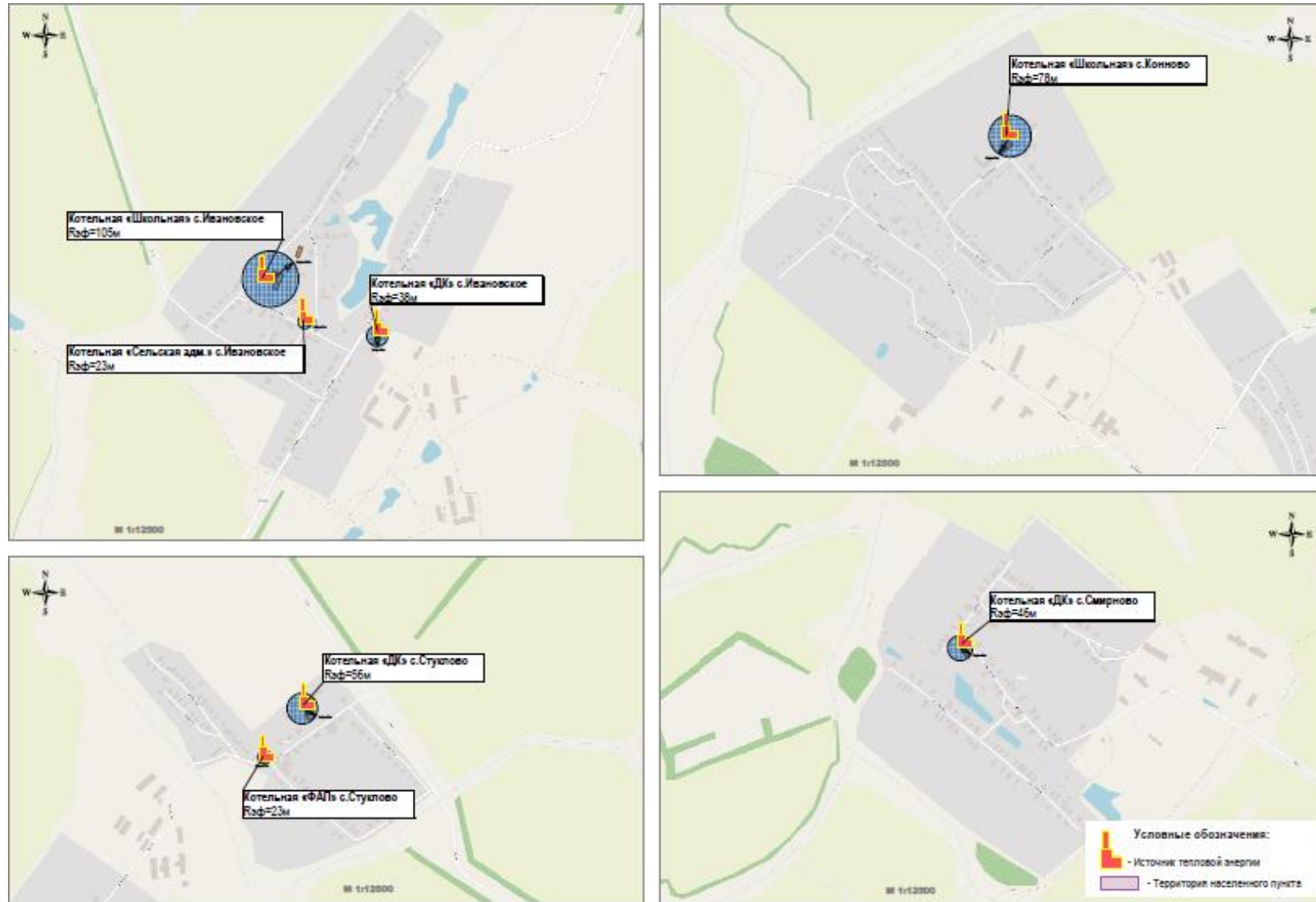


Рис. 2.16. Схема существующих радиусов эффективного теплоснабжения от котельной «Школьная» с. Ивановское, котельной «Сельская адм.» с. Ивановское, котельной «ДК» с. Ивановское, котельной «ДК» с. Смирново, котельной «Школьная» с. Конново, котельной «ФАП» с. Стуклово и котельной «ДК» с. Стуклово.



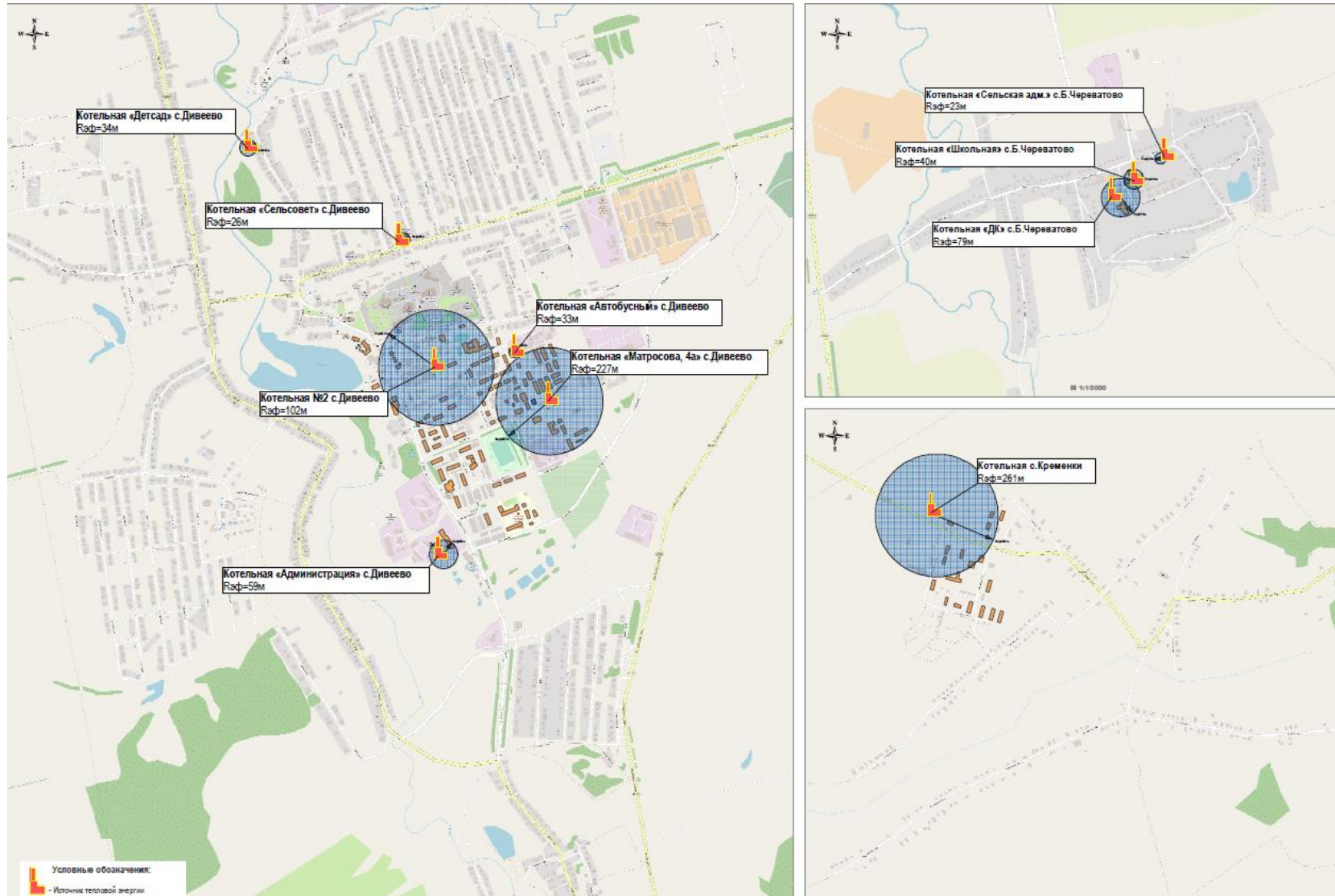


Рис. 2.17. Схема существующих радиусов эффективного теплоснабжения от котельной «Школьная» с. Б.Череватово, котельной «ДК» с. Б.Череватово, котельной «Сельская адм.» с. Б.Череватово, котельной «Детский сад» с. Дивеево, котельной «Автобусный» с. Дивеево, котельной «Сельсовет» с. Дивеево, котельной №2 с. Дивеево, котельной №1 с. Дивеево, котельной «Администрация» с. Дивеево и котельной с. Кременки.

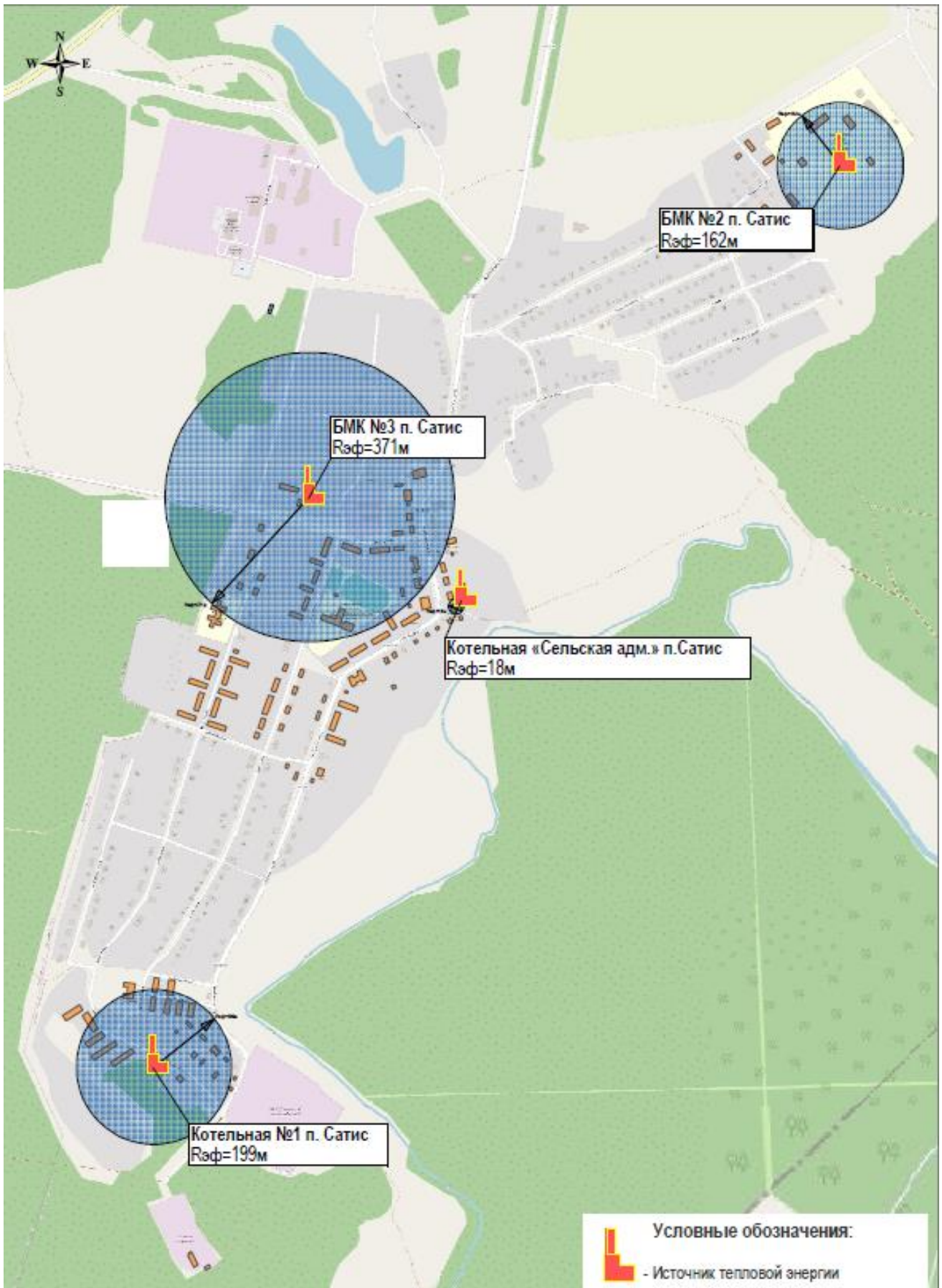


Рис. 2.18. Схема существующих радиусов эффективного теплоснабжения от котельной «Сельская адм.» п. Сатис, котельной №1 п. Сатис, БМК №2 п. Сатис и БМК №3 п. Сатис.



### **3. РАЗДЕЛ 3. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ**

Существующие и перспективные балансы теплоносителя приведены в Главе 6 «Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах» обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения Дивеевского муниципального округа.

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

В ходе сопоставления нормативных и фактических потерь теплоносителя в существующих системах транспорта тепловой энергии от источников централизованного теплоснабжения, было выявлено, что фактические потери теплоносителя в тепловых сетях превышают нормативные потери теплоносителя, рассчитанные в соответствии с существующими характеристиками тепловых сетей. Несмотря на несоответствие фактических и нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях в существующих системах теплоснабжения может быть выполнен ряд организационных и технических мероприятий. К организационным мероприятиям следует отнести составление планов и проведение энергетического аудита и энергетического обследования тепловых сетей на предмет выявления наибольших потерь теплоносителя в тепловых сетях.

Для снижения коммерческих потерь теплоносителя рекомендуется оснащение приборами учета потребителей тепловой энергии.

Для снижения потерь теплоносителя при транспортировке тепловой энергии потребителям рекомендуются следующие мероприятия:

1) проведение мероприятий по снижению аварийности на тепловых сетях в соответствии с Главой 11 «Оценка надежности теплоснабжения»;

2) перекладка трубопроводов тепловых сетей в соответствии с планами развития теплоснабжающей организацией;

3) применение при прокладке магистральных трубопроводов тепловых сетей трубопроводов в монолитной тепловой изоляции с системами дистанционной диагностики состояния трубопроводов;

4) использование мобильных измерительных комплексов для диагностики состояния тепловых сетей.

Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети с учетом увеличения нормативных расходов теплоносителя приведены в Табл. 3.1.

Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети с учетом увеличения нормативных расходов теплоносителя приведены в Главе 6 «Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах»

обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения Дивеевского муниципального округа.

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

Прогнозируемые приросты нормативных потерь теплоносителя определяются, как произведение нормативной среднегодовой утечки на прогнозируемые приросты объемов теплоносителя.

Существующие балансы производительности водоподготовительных установок, нормативного, максимального фактического потребления и компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы системы теплоснабжения теплопотребляющими установками потребителей приведены в составе таблиц предыдущего пункта.

Данные величины показывают, что на перспективу увеличение производительности существующих ВПУ не требуется. На расчетный период нагрузка на ВПУ источников тепловой энергии будет складываться из следующих составляющих:

- собственные нужды теплоисточника;
- подпитка тепловой сети.

Табл. 3.1. Существующие балансы производительности водоподготовительных установок, нормативного, максимального фактического потребления теплоносителя и компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения теплотребляющими установками потребителей

Показатель	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026 - 2030	2031 - 2035
котельная «Школьная» с.Верякуши								
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0
Средневзвешенный срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	т/ч	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	т/ч	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-
котельная «ДК» с.Ореховец								
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0
Средневзвешенный срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	т/ч	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026 - 2030	2031 - 2035
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	т/ч	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-
котельная «Школьная» с.Елизарьево								
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0
Средневзвешенный срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	т/ч	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	т/ч	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-
котельная «Администрация» с.Елизарьево								

Показатель	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026 - 2030	2031 - 2035
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0
Средневзвешенный срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	т/ч	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	т/ч	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-
котельная «ДК» с.Елизарьево								
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0
Средневзвешенный срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	т/ч	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026 - 2030	2031 - 2035
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	т/ч	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-
котельная «Сельская адм.» с.Елизарьево								
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0
Средневзвешенный срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	т/ч	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	т/ч	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-
котельная «Школьная» с.Глухово								
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0
Средневзвешенный срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	т/ч	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02

Показатель	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026 - 2030	2031 - 2035
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	т/ч	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-
котельная «Больница» с.Глухово								
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0
Средневзвешенный срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	т/ч	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	т/ч	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-
котельная «Сельская адм.» с.Глухово								

Показатель	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026 - 2030	2031 - 2035
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0
Средневзвешенный срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	т/ч	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,010	0,010	0,010	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,010	0,010	0,010	0,01	0,01	0,01	0,01
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	т/ч	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-
котельная «Школьная» с.Суворово								
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0
Средневзвешенный срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	т/ч	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02



Показатель	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026 - 2030	2031 - 2035
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	т/ч	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-
котельная с.Суворово								
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0
Средневзвешенный срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	т/ч	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	т/ч	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-
котельная «Школьная» с.Ивановское								
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0
Средневзвешенный срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	т/ч	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,024	0,024	0,024	0,024

Показатель	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026 - 2030	2031 - 2035
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,024	0,024	0,024	0,024
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	т/ч	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-
котельная «Сельская адм.» с.Ивановское								
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0
Средневзвешенный срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	т/ч	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,001	0,001	0,001	0,001
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,001	0,001	0,001	0,001
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	т/ч	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-
котельная «ДК» с.Ивановское								

Показатель	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026 - 2030	2031 - 2035
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0
Средневзвешенный срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	т/ч	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,003	0,003	0,003	0,003
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,003	0,003	0,003	0,003
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	т/ч	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-
котельная «ДК» с.Смирново								
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0
Средневзвешенный срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	т/ч	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,007	0,007	0,007	0,007
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,007	0,007	0,007	0,007
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	0,0	0,0	0,0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01

Показатель	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026 - 2030	2031 - 2035
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	т/ч	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-
котельная «Школьная» с.Конново								
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0
Средневзвешенный срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	т/ч	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,017	0,017	0,017	0,017
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,017	0,017	0,017	0,017
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	т/ч	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-
котельная «ФАП» с.Стуклово								
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0
Средневзвешенный срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	т/ч	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,001	0,001	0,001	0,001

Показатель	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026 - 2030	2031 - 2035
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,001	0,001	0,001	0,001
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	т/ч	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-
котельная «ДК» с.Стуклово								
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0
Средневзвешенный срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	т/ч	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,011	0,011	0,011	0,011
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,011	0,011	0,011	0,011
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	т/ч	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-
котельная «Школьная» с.Б.Череватово								

Показатель	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026 - 2030	2031 - 2035
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0
Средневзвешенный срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	т/ч	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,017	0,017	0,017	0,017
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,017	0,017	0,017	0,017
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	т/ч	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-
котельная «ДК» с.Б.Череватово								
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0
Средневзвешенный срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	т/ч	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,005	0,005	0,005	0,005
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,005	0,005	0,005	0,005
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01

Показатель	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026 - 2030	2031 - 2035
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	т/ч	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-
котельная «ДК» с.Б.Череватово								
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0
Средневзвешенный срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	т/ч	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,001	0,001	0,001	0,001
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,001	0,001	0,001	0,001
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	т/ч	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-
котельная «Детский сад» с.Дивеево								
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0
Средневзвешенный срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	т/ч	-	-	-	-	-	-	-

Показатель	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026 - 2030	2031 - 2035
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,004	0,004	0,004	0,004
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,004	0,004	0,004	0,004
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	т/ч	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-
котельная «Автобусный» с.Дивеево								
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0
Средневзвешенный срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	т/ч	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,003	0,003	0,003	0,003
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,003	0,003	0,003	0,003
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	т/ч	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-



Показатель	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026 - 2030	2031 - 2035
котельная «Сельсовет» с.Дивеево								
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0
Средневзвешенный срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	т/ч	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,002	0,002	0,002	0,002
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,002	0,002	0,002	0,002
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	т/ч	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-
котельная №2 с.Дивеево								
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0
Средневзвешенный срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	т/ч	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,27	0,27	0,27	0,276	0,276	0,276	0,276
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,27	0,27	0,27	0,276	0,276	0,276	0,276
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026 - 2030	2031 - 2035
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	0,94	0,97	0,99	1,05	1,06	1,06	1,05
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	т/ч	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-
котельная №1 с.Дивеево								
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0
Средневзвешенный срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	т/ч	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,58	0,58	0,58	0,584	0,584	0,586	0,594
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,58	0,58	0,58	0,584	0,584	0,586	0,594
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	2,60	2,61	2,62	2,66	2,68	2,69	2,69
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	т/ч	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-
котельная «Администрация» с.Дивеево								
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0
Средневзвешенный срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	т/ч	-	-	-	-	-	-	-

Показатель	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026 - 2030	2031 - 2035
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,029	0,029	0,029	0,029
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,029	0,029	0,029	0,029
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	т/ч	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-
котельная с.Кременки								
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0
Средневзвешенный срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	т/ч	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,20	0,20	0,20	0,205	0,205	0,205	0,203
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,20	0,20	0,20	0,205	0,205	0,205	0,203
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	1,11	1,11	1,13	1,14	1,14	1,13	1,10
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	т/ч	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-

Показатель	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026 - 2030	2031 - 2035
котельная «Сельская адм.» п.Сатис								
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0
Средневзвешенный срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	т/ч	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,001	0,001	0,001	0,001
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,001	0,001	0,001	0,001
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	т/ч	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-
котельная №1 п.Сатис								
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0
Средневзвешенный срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	т/ч	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,18	0,18	0,18	0,183	0,183	0,185	0,165
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,18	0,18	0,18	0,183	0,183	0,185	0,165
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026 - 2030	2031 - 2035
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	1,04	1,04	1,05	1,05	1,05	1,06	0,86
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	т/ч	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-
<b>БМК №2 п.Сатис</b>								
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0
Средневзвешенный срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	т/ч	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,07	0,07	0,07	0,069	0,069	0,071	0,069
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,07	0,07	0,07	0,069	0,069	0,071	0,069
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	0,22	0,23	0,24	0,24	0,24	0,27	0,25
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	т/ч	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-
<b>БМК №3 п. Сатис</b>								
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0
Средневзвешенный срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	т/ч	-	-	-	-	-	-	-

Показатель	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026 - 2030	2031 - 2035
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,66	0,66	0,66	0,666	0,666	0,648	0,608
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,66	0,66	0,66	0,666	0,666	0,648	0,608
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	4,06	4,13	4,15	4,16	4,18	4,03	3,67
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	т/ч	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-

#### 4. РАЗДЕЛ 4. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ДИВЕЕВСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА

Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения Дивеевского муниципального округа приведены в Главе 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения Дивеевского муниципального округа» обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения Дивеевского муниципального округа.

##### 4.1. Описание сценариев развития теплоснабжения Дивеевского муниципального округа

По согласованию с администрацией Дивеевского муниципального округа Нижегородской области схемой теплоснабжения в соответствии с генеральными планами территориальных отделов предусмотрен один единственный сценарий развития систем теплоснабжения Дивеевского муниципального округа. А также с учетом предложений для обеспечения качественного и надежного теплоснабжения Дивеевского муниципального округа в перспективный сценарий развития включены следующие мероприятия:

1) по Дивеевскому территориальному отделу:

- проектируемый индивидуальный жилой фонд оборудуется – индивидуальными котлами на газовом топливе.
- для объектов культурно-бытового назначения – от локальных котельных на газовом топливе, в том числе:

- по с. Дивеево:

- а) строительство для поликлиники котельной мощностью 0,29 МВт;
- б) строительство для спортивного зала и бассейна котельной мощностью 0,43

МВт;

- в) строительство для гостиницы котельной мощностью 0,29 МВт;
- г) строительство для мотеля на 84 места котельной мощностью 0,44 МВт;
- д) строительство для магазина котельной мощностью 0,07 МВт.

- по с. Кременки:

- а) строительство для пожарного депо котельной мощностью 0,05 МВт.

- по д. Полупочинки:

- а) строительство для пожарного депо котельной мощностью 0,05 МВт.

2) по Сатисскому территориальному отделу:

- проектируемый индивидуальный жилой фонд оборудуется – индивидуальными котлами на газовом топливе.
- для объектов культурно-бытового назначения – от локальных котельных на газовом топливе, в том числе:

- по п. Сатис:

- а) строительство для магазина на первую очередь котельной мощностью 0,12

МВт;

- б) строительство для пожарного депо на первую очередь котельной 0,1 МВт.

- По п. Хвошево:

а) строительство для магазина на первую очередь котельной мощностью 0,05 МВт.

- 3) Реконструкция и (или) модернизация тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса.
- 4) Строительство, реконструкция и (или) модернизация тепловых сетей для повышения эффективности функционирования систем теплоснабжения, в том числе за счет перевода в пиковый режим работы или ликвидации котельных.
- 5) Строительство тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения.
- 6) Техническое перевооружение котельной №1 с. Дивеево.
- 7) Установка приборов учета тепловой энергии на источниках тепловой энергии МП «Коммунальник» (котельная №1, котельная №2 и котельная с. Кременки).
- 8) Наладка тепловых сетей от централизованных источников тепловой энергии (котельная «Школьная» с. Верякуши, котельная №1, котельная №2, котельная с. Кременки, котельная №1 п. Сатис, БМК №2 п. Сатис и БМК №3 п. Сатис).
- 9) Строительство для административного здания с. Ичалово газовой котельной мощностью 0,2 МВт;
- 10) Строительство для школьного учреждения с. Ичалово газовой котельной мощностью 0,3 МВт;
- 11) Строительство для административного здания с. Конново газовой котельной мощностью 0,1 МВт;
- 12) Строительство для административного здания с. Онучино газовой котельной мощностью 0,2 МВт;
- 13) Строительство для дошкольного учреждения с. Дивеево территория урочище Ломовка газовой котельной мощностью 0,15 МВт.

## 4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения Дивеевского муниципального округа

Ориентировочная стоимость запланированных мероприятий представлена в Табл. 4.1.

Табл. 4.1. Объем инвестиций на развитие систем теплоснабжения Дивеевского муниципального округа

№ п/п	Наименование мероприятия	Объем инвестиций, тыс. рублей
1. Дивеевский территориальный отдел		
1.1.с. Дивеево		
1.1.1	строительство для поликлиники котельной мощностью 0,29 МВт	1 311,25
1.1.2	строительство для спортивного зала и бассейна котельной мощностью 0,43 МВт	1 566,25



№ п/п	Наименование мероприятия	Объем инвестиций, тыс. рублей
1.1.3	строительство для гостиницы котельной мощностью 0,29 МВт	1 311,25
1.1.4	строительство для мотеля на 84 места котельной мощностью 0,44 МВт	1 473,25
1.1.5	строительство для магазина котельной мощностью 0,07 МВт	757,50
1.2.с. Кременки		
1.2.1	строительство для пожарного депо котельной мощностью 0,05 МВт	753,75
1.3.д. Полупочинки		
1.3.1	строительство для пожарного депо котельной мощностью 0,05 МВт	753,75
2. Сатисский территориальный отдел		
2.1.п. Сатис		
2.1.1	строительство для магазина на первую очередь котельной мощностью 0,12 МВт	853,75
2.1.2	строительство для пожарного депо на первую очередь котельной 0,1 МВт	804,40
2.2.п. Хвощево		
2.2.1	строительство для магазина на первую очередь котельной мощностью 0,05 МВт	750,00
3	реконструкция и (или) модернизация тепловых сетей, подлежащих замене в связи с истощением эксплуатационного ресурса	95 834,66
4	строительство, реконструкция и (или) модернизация тепловых сетей для повышения эффективности функционирования систем теплоснабжения, в том числе за счет перевода в пиковый режим работы или ликвидации котельных	142 260,77
5	строительство тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения	34 562,86
6	техническое перевооружение котельной №1 с. Дивеево	8 500,00
7	установка приборов учета тепловой энергии на источниках тепловой энергии МП «Коммунальник» (котельная №1, котельная №2 и котельная с. Кременки)	1 000,00
8	наладка тепловых сетей от централизованных источников тепловой энергии (котельная «Школьная» с. Верякуши, котельная №1, котельная №2, котельная с. Кременки, котельная №1 п. Сатис, БМК №2 п. Сатис и БМК №3 п. Сатис)	1 500,00
9	строительство для административного здания с. Ичалово газовой котельной мощностью 0,2 МВт	2 237,5
10	строительство для школьного учреждения с. Ичалово газовой котельной мощностью 0,3 МВт	2 512,5
11	строительство для административного здания с. Конново газовой котельной мощностью 0,1 МВт	1 912,5
12	строительство для административного здания с. Онучино газовой котельной мощностью 0,2 МВт	2 237,5
13	строительство для дошкольного учреждения с. Дивеево территория урочище Ломовка газовой котельной мощностью 0,15 МВт	2 080,0
<b>Итого по сценарию развития:</b>		<b>304 973,44</b>

Реализация сценария развития потребует объем инвестиций, как бюджетных, так и внебюджетных средств.

## **5. РАЗДЕЛ 5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ**

Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии расположенных на территории Дивеевского муниципального округа в первую очередь определяются генеральными планами территориальных отделов Дивеевского муниципального округа.

### **5.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях муниципального района, 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 перспективе не планируется строительство новых источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях муниципального округа, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих источников тепловой энергии.

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

Предложения по реконструкции существующих источников тепловой энергии не разрабатываются, т.к. отсутствует перспективная тепловая нагрузка от существующих котельных.

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

С целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения Дивеевского муниципального округа в данной схеме теплоснабжения предусмотрены мероприятия по техническому перевооружению котельной №1 в с. Дивеево.

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

На территории Дивеевского муниципального округа не предусматривается совместная работа источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и существующих котельных в виду отсутствия источников тепловой энергии, функционирующих 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**

В данной схеме теплоснабжения меры по выводу из эксплуатации, консервации и (или) демонтажу существующих источников тепловой энергии не требуется.

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

Переоборудование действующих котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на каждом этапе и к окончанию планируемого периода, для обеспечения электроэнергией на собственные нужды котельных и для снижения себестоимости вырабатываемой тепловой энергии, данной схемой теплоснабжения не предполагается.

#### **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**

Перевод котельных, размещенных в существующей и расширяемой зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в пиковый режим работы по отношению к источникам тепловой энергии, функционирующим в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, данной схемой теплоснабжения не предполагается.

## 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

Разработанной схемой теплоснабжения предполагается сохранение фактических (текущих) температурных графиков отпуска тепла в тепловые сети, которые соответствуют утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети и представлены в Табл. 5.1. Изменение режимов отпуска тепловой энергии не требуется.

Табл. 5.1. Фактический температурный режим отпуска тепла в Дивеевском муниципальном округе

№ п/п	Теплоснабжающая/эксплуатирующая организация	Наименование источника тепловой энергии	Температурный график, °С
1	МП «Коммунальник»	котельная «Школьная» с. Верякуши	95-70
2	МП «Коммунальник»	котельная «ДК» с. Ореховец	95-70
3	МП «Коммунальник»	котельная «Школьная» с. Елизарьево	95-70
4	МП «Коммунальник»	котельная «Администрация» с. Елизарьево	95-70
5	МП «Коммунальник»	котельная «ДК» с. Елизарьево	95-70
6	МП «Коммунальник»	котельная «Сельская адм.» с. Елизарьево	95-70
7	МП «Коммунальник»	котельная «Школьная» с. Глухово	95-70
8	МП «Коммунальник»	котельная «Больница» с. Глухово	95-70
9	МП «Коммунальник»	котельная «Сельская адм.» с. Глухово	95-70
10	МП «Коммунальник»	котельная «Школьная» с. Суворово	95-70
11	МП «Коммунальник»	котельная с. Суворово	95-70
12	МП «Коммунальник»	котельная «Школьная» с. Ивановское	95-70
13	МП «Коммунальник»	котельная «Сельская адм.» с. Ивановское	95-70
14	МП «Коммунальник»	котельная «ДК» с. Ивановское	95-70
15	МП «Коммунальник»	котельная «ДК» с. Смирново	95-70
16	МП «Коммунальник»	котельная «Школьная» с. Конново	95-70
17	МП «Коммунальник»	котельная «ФАП» с. Стуклово	95-70
18	МП «Коммунальник»	котельная «ДК» с. Стуклово	95-70
19	МП «Коммунальник»	котельная «Школьная» с. Б.Череватово	95-70
20	МП «Коммунальник»	котельная «ДК» с. Б.Череватово	95-70
21	МП «Коммунальник»	котельная «Сельская адм.» с. Б.Череватово	95-70
22	МП «Коммунальник»	котельная «Детский сад» с. Дивеево	95-70
23	МП «Коммунальник»	котельная «Автобусный» с. Дивеево	95-70
24	МП «Коммунальник»	котельная «Сельсовет» с. Дивеево	95-70
25	МП «Коммунальник»	котельная №2 с. Дивеево	95-70

№ п/п	Теплоснабжающая/эксплуатирующая организация	Наименование источника тепловой энергии	Температурный график, °С
26	МП «Коммунальник»	котельная №1 с. Дивеево	95-70
27	МП «Коммунальник»	котельная «Администрация» с. Дивеево	95-70
28	МП «Коммунальник»	котельная с. Кременки	95-70
29	МП «Коммунальник»	котельная «Сельская адм.» п. Сатис	95-70
30	ООО «СК МАДИС»	котельная №1 п. Сатис	95-70
31	ООО «СК МАДИС»	БМК №2 п. Сатис	95-70
32	ООО «СК МАДИС»	БМК №3 п. Сатис	95-70

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

В данной схеме теплоснабжения предложение по перспективной установленной тепловой мощности источников тепловой энергии по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей не предусматривается.

### **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 существующего источника тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива с точки зрения сложившейся системы теплоснабжения Дивеевского муниципального округа можно считать не целесообразным.

## **6. РАЗДЕЛ 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ**

Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей приведены в Главе 8 «Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей» обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения Дивеевского муниципального округа.

Решения о необходимости строительства, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей приняты на основании расчетов, выполненных с использованием электронной модели системы теплоснабжения Дивеевского муниципального округа, описание которой приведено в Главе 3 «Электронная модель системы теплоснабжения Дивеевского муниципального округа» обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения.

Структура организации проектов по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей представлена ниже:

1) строительство или реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных;

2) строительство тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения;

3) реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса.

Основными эффектами от реализации этих проектов являются:

- расширение и сохранение теплоснабжения потребителей на уровне современных проектных требований к надежности и безопасности теплоснабжения;
- повышение эффективности передачи тепловой энергии в тепловых сетях.

Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, представлены в Табл. 1.3 Приложения к обосновывающим материалам схемы теплоснабжения Дивеевского муниципального округа.

### **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)**

В зоне эксплуатационной ответственности МП «Коммунальник» и МП «Сатисское ЖКХ» не требуется строительство и реконструкция тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности.

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

В зоне эксплуатационной ответственности МП «Коммунальник» и МП «Сатисское ЖКХ» не требуется строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах Дивеевского муниципального округа под жилищную, комплексную или производственную застройку.

## **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 зоне эксплуатационной ответственности МП «Коммунальник» и МП «Сатисское ЖКХ» не требуется строительство, реконструкция и (или) модернизация тепловых сетей в целях обеспечения условий, 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**

Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и (или) модернизацию тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных по перспективному сценарию развития представлены в Табл. 1.4 Приложения к обосновывающим материалам схемы теплоснабжения Дивеевского муниципального округа.

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

Мероприятия, направленные на повышение надежности теплоснабжения условно можно разделить на две группы:

- мероприятия по строительству и реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметров, обеспечивающие резервирование;

- мероприятия по реконструкции и (или) модернизации ветхих тепловых сетей.

Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей представлены в Табл. 1.5 Приложения к обосновывающим материалам схемы теплоснабжения Дивеевского муниципального округа.



## **7. РАЗДЕЛ 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ**

В соответствии с п. 8 и 9 ст. 29 Федерального закона от 27.07.2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении»:

«С 1 января 2013 года подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства потребителей к централизованным открытым системам теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, не допускается.

С 1 января 2022 года использование централизованных открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, не допускается».

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

В данной схеме теплоснабжения мероприятия по переводу открытых систем теплоснабжения в закрытые системы ГВС не рассматриваются, поскольку от котельной №1 с. Дивеево, котельной «Администрация» с. Дивеево, котельной с. Кременки и котельной №1 п. Сатис горячее водоснабжение осуществляется по отдельным сетям. По остальным централизованным источникам тепловой энергии Дивеевского муниципального округа - горячее водоснабжение потребителей не осуществляется.

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

В зданиях, оборудованных газовыми колонками необходимость строительства индивидуальных и центральных тепловых пунктов для приготовления горячего водоснабжения отсутствует.

## **8. 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**

Основным видом топлива для всех источников тепловой энергии Дивеевского муниципального округа является природный газ.

Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии, отапливающего здания расположенные на территории Дивеевского муниципального округа по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе представлены в Табл. 8.1.

В соответствии с требованиями п.13.45 СП 89.13330.2012 «Котельные установки» вместимость резервуара хранения резервного топлива колеблется в пределах от трех до десяти дней теплотребления в самый холодный месяц года и подбирается исходя из условий:

- вид топлива;
- способ доставки.

Табл. 8.1. Перспективные расчетные топливные балансы.

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии (номер, адрес)	Тип топлива	Вид топлива	Этапы						
				2021	2022	2023	2024	2025	2026 - 2030	2031 - 2035
1	котельная «Школьная» с.Верякуши	основное	природный газ, м³	78857,9	78857,9	78857,9	78857,9	78857,9	384973,5	365413,5
		резервное (аварийное)	не предусмотрено	-	-	-	-	-	-	-
2	котельная «ДК» с.Ореховец	основное	природный газ, м³	8031,1	8031,1	8031,1	8031,1	8031,1	40155,5	40155,5
		резервное (аварийное)	не предусмотрено	-	-	-	-	-	-	-
3	котельная «Школьная» с.Елизарьево	основное	природный газ, м³	51673,3	51673,3	51673,3	51673,3	51673,3	258366,5	258366,5
		резервное (аварийное)	не предусмотрено	-	-	-	-	-	-	-
4	котельная «Администрация» с.Елизарьево	основное	природный газ, м³	29054,2	29054,2	29054,2	29054,2	29054,2	145271,0	145271,0
		резервное (аварийное)	не предусмотрено	-	-	-	-	-	-	-
5	котельная «ДК» с.Елизарьево	основное	природный газ, м³	5149,6	5149,6	5149,6	5149,6	5149,6	25748,0	25748,0
		резервное (аварийное)	не предусмотрено	-	-	-	-	-	-	-
6	котельная «Сельская адм.» с.Елизарьево	основное	природный газ, м³	9132,2	9132,2	9132,2	9132,2	9132,2	27396,6	45661,0
		резервное (аварийное)	не предусмотрено	-	-	-	-	-	-	-
7	котельная «Школьная» с.Глухово	основное	природный газ, м³	86893,8	86893,8	86893,8	86893,8	86893,8	260681,4	434469,0
		резервное (аварийное)	не предусмотрено	-	-	-	-	-	-	-
8	котельная «Больница» с.Глухово	основное	природный газ, м³	9158,7	9158,7	9158,7	9158,7	9158,7	27476,1	33756,5
		резервное (аварийное)	не предусмотрено	-	-	-	-	-	-	-
9	котельная «Сельская адм.» с.Глухово	основное	природный газ, м³	44,9	44,9	44,9	44,9	44,9	134,7	224,5

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии (номер, адрес)	Тип топлива	Вид топлива	Этапы						
				2021	2022	2023	2024	2025	2026 - 2030	2031 - 2035
		резервное (аварийное)	не предусмотрено	-	-	-	-	-	-	-
10	котельная «Школьная» с.Суворово	основное	природный газ, м³	61,7	61,5	61,3	61,1	61,0	183,0	305,0
		резервное (аварийное)	не предусмотрено	-	-	-	-	-	-	-
11	котельная с.Суворово	основное	природный газ, м³	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	120,0	197,0
		резервное (аварийное)	не предусмотрено	-	-	-	-	-	-	-
12	котельная «Школьная» с.Ивановское	основное	природный газ, м³	98,5	98,5	98,5	98,5	98,5	492,5	492,5
		резервное (аварийное)	не предусмотрено	-	-	-	-	-	-	-
13	котельная «Сельская адм.» с.Ивановское	основное	природный газ, м³	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	28,5	28,5
		резервное (аварийное)	не предусмотрено	-	-	-	-	-	-	-
14	котельная «ДК» с.Ивановское	основное	природный газ, м³	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	79,5	79,5
		резервное (аварийное)	не предусмотрено	-	-	-	-	-	-	-
15	котельная «ДК» с.Смирново	основное	природный газ, м³	31,2	31,2	31,2	31,2	31,2	156,0	156,0
		резервное (аварийное)	не предусмотрено	-	-	-	-	-	-	-
16	котельная «Школьная» с.Конново	основное	природный газ, м³	77,4	77,4	77,4	77,4	77,4	387,0	387,0
		резервное (аварийное)	не предусмотрено	-	-	-	-	-	-	-
17	котельная «ФАП» с.Стуклово	основное	природный газ, м³	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	20,5	20,5
		резервное (аварийное)	не предусмотрено	-	-	-	-	-	-	-
18	котельная «ДК» с.Стуклово	основное	природный газ, м³	40,7	40,7	40,7	40,7	40,7	203,5	203,5
		резервное (аварийное)	не предусмотрено	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии (номер, адрес)	Тип топлива	Вид топлива	Этапы						
				2021	2022	2023	2024	2025	2026 - 2030	2031 - 2035
19	котельная «Школьная» с.Б.Череватово	основное	природный газ, м³	74,1	74,1	74,1	74,1	74,1	370,5	370,5
		резервное (аварийное)	не предусмотрено	-	-	-	-	-	-	-
20	котельная «ДК» с.Б.Череватово	основное	природный газ, м³	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	118,5	118,5
		резервное (аварийное)	не предусмотрено	-	-	-	-	-	-	-
21	котельная «Сельская адм.» с.Б.Череватово	основное	природный газ, м³	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	30,5	30,5
		резервное (аварийное)	не предусмотрено	-	-	-	-	-	-	-
22	котельная «Детский сад» с.Дивеево	основное	природный газ, м³	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	78,0	78,0
		резервное (аварийное)	не предусмотрено	-	-	-	-	-	-	-
23	котельная «Автобусный» с.Дивеево	основное	природный газ, м³	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	69,0	69,0
		резервное (аварийное)	не предусмотрено	-	-	-	-	-	-	-
24	котельная «Сельсовет» с. Дивеево котельная №2 с. Дивеево	основное	природный газ, м³	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	40,5	40,5
		резервное (аварийное)	не предусмотрено	-	-	-	-	-	-	-
25	котельная №1 с. Дивеево котельная «Администрация» с. Дивеево	основное	природный газ, м³	800,9	800,5	800,1	799,7	799,4	3997,0	3989,0
		резервное (аварийное)	не предусмотрено	-	-	-	-	-	-	-
26	котельная с. Кременки котельная «Сельская адм.» п. Сатис	основное	природный газ, м³	2449,3	2443,7	2440,1	2436,5	2432,9	11927,5	11557,0
		резервное (аварийное)	не предусмотрено	-	-	-	-	-	-	-
27	котельная №1 п. Сатис БМК №2 п. Сатис	основное	природный газ, м³	109,9	109,9	109,9	109,9	109,9	549,5	549,5
		резервное (аварийное)	не предусмотрено	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии (номер, адрес)	Тип топлива	Вид топлива	Этапы						
				2021	2022	2023	2024	2025	2026 - 2030	2031 - 2035
28	БМК №3 п. Сатис котельная «Сельсовет» с. Дивеево	основное	природный газ, м³	719,3	714,2	709,2	704,2	699,1	3286,0	3200,0
		резервное (аварийное)	не предусмотрено	-	-	-	-	-	-	-
29	котельная №2 с. Дивеево котельная №1 с. Дивеево	основное	природный газ, м³	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	30,5	30,5
		резервное (аварийное)	не предусмотрено	-	-	-	-	-	-	-
30	котельная «Администрация» с. Дивеево котельная с. Кременки	основное	природный газ, м³	711,8	710,6	709,3	708,1	706,8	3504,0	646,5
		резервное (аварийное)	не предусмотрено	-	-	-	-	-	-	-
31	котельная «Сельская адм.» п. Сатис котельная №1 п. Сатис	основное	природный газ, м³	268,3	267,5	266,7	265,9	265,2	1243,0	242,7
		резервное (аварийное)	не предусмотрено	-	-	-	-	-	-	-
32	БМК №2 п. Сатис	основное	природный газ, м³	1461,1	1457,2	1453,3	1449,3	1445,4	7036,5	1369,0
		резервное (аварийное)	не предусмотрено	-	-	-	-	-	-	-

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

Поскольку основным топливом для всех источников теплоснабжения в Дивеевского муниципального округа является природный газ, то местные виды топлива, в том числе возобновляемые источники энергии не используются.

## **8.3. Вид топлива, его доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемого для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения**

Основным видом топлива, используемого для производства тепловой энергии на источниках тепловой энергии является природный газ.

Паспорт качества газа горючего природного, используемого на котельных МП «Коммунальник» для производства тепловой энергии, представлены на Рис. 8.1 - Рис. 8.2.

Паспорт качества газа горючего природного, используемого на котельных ООО «СК МАДИС» для производства тепловой энергии не предоставлен.

ПАО "Газпром"  
ООО "Газпром трансгаз Нижний Новгород"  
Филиал  
Инженерно-технический центр  
(ИТЦ)

Адрес: ул. Ларина, д.11, г. Нижний Новгород, Российская Федерация, 603152

УТВЕРЖДАЮ

Главный инженер - заместитель  
начальника ИТЦ - филиала ООО "Газпром  
трансгаз Нижний Новгород"  
О.В. Пустовалов  
2021 г.

М.П. ИТЦ

ПАСПОРТ № Н-06-21-ГП

качества газа горючего природного за июнь 2021 г.

1. Паспорт распространяется на объемы газа, поданного в общем потоке по газопроводу **Пермь - Горький 1, Пермь-Горький 2, Саратов-Горький** покупателям (потребителям) Российской Федерации с 10 часов 1-го дня месяца до 10 часов 1-го дня последующего месяца через газораспределительные станции:  
*Ворганы, Клязьмино, Кремницкое, Котово (Лукойл), КС Лысково, Белатка, Воротинец, д/о Волга, Запрудновский, Зеленый Город, Летнево, Лысково, Нива, Подлесовская п/ф-ка, Просек, Ройки, Чулуны, Березовский, Богородск, Ворель, Вязовка, Дружный, Кудьма, Павлово, Новогорьковская ТЭЦ (Мокрое), Горький-3, КС Ворель, Нижегородец, Ардавов, Арзамас АМЗ, Берсениха-1, Берсениха-2, Вад, Волчиха, Выкса, Выкса-2, Грелючево, Крушина, Кулебаки, Вознесенс Кульмит-Усад, Мухомолово, Навишино, Перовоз, Протополовка, Саваслейка, Саконы, Ушай, Тилишино, М.Махотелем, Шатки, Арзамас-2 (Саров), Казаково, Пешелать-2, Дивеево, Кремники, Вотнесенское, Нарышкино, Лукоянов, Тольский Майдан, Ния, Первомайск, Арзанка, Власть Советов, 117,2 км МГ "Саратов-Горький", АГНКС №1 г. Нижний Новгород, Держинск-1, Володарск-1, Володарск-2, Ильингорск, Ильингорск-2, Музино, Смолино, Юганец, АГНКС г. Держинск. -*
2. Паспорт распространяется на газы горючие природные по Общероссийскому классификатору продукции ОК 034-2014.
3. Паспорт оформлен на основании результатов измерений физико-химических показателей газа в соответствии с методами испытаний по ГОСТ 5542-2014, условиями договора поставки (транспортировка), технических соглашений.
4. Место отбора проб газа: *Новогорьковская ТЭЦ, КС Лысково*
5. Физико-химические (качественные) показатели газа горючего природного указаны в таблице 1.

стр. 1 из 2 Паспорт № Н-06-21-ГП

Рис. 8.1. Паспорт № Н-06-21-ГП качества газа горючего природного за июнь 2021 г. (начало)



№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытаний	Норма по ГОСТ 5542	Среднемесячный показатель
1	Компонентный состав, молярная доля:	%	ГОСТ 31371.7- 2008		
	метан			не норм.	93,11
	этан			не норм.	3,45
	пропан			не норм.	0,94
	изо-бутан			не норм.	0,113
	н-бутан			не норм.	0,114
	нео-пентан			не норм.	0,0016
	изо-пентан			не норм.	0,0177
	н-пентан			не норм.	0,0127
	гексаны + высш. углеводороды			не норм.	0,0115
	диоксид углерода			не более 2,5	0,207
	азот			не норм.	2,00
	кислород			не более 0,050	0,0063
водород	не норм.	0,0110			
гелий	не норм.	0,0119			
2	Нижшая теплота сгорания при стандартных условиях	МДж/м <sup>3</sup> (ккал/м <sup>3</sup> )	ГОСТ 31369-2008	не менее 31,80 не менее 7600	34,30 (8192)
3	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м <sup>3</sup> (ккал/м <sup>3</sup> )	ГОСТ 31369-2008	41,20 - 54,50 9840 - 13020	49,26 (11765)
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м <sup>3</sup>	ГОСТ 31369-2008	не норм.	0,7168
5	Массовая концентрация сероводорода	г/м <sup>3</sup>	ГОСТ Р 53367-2009	не более 0,020	менее 0,0010
6	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м <sup>3</sup>	ГОСТ Р 53367-2009	не более 0,036	менее 0,0030
7	Массовая концентрация механических примесей	г/м <sup>3</sup>	ГОСТ 22387.4-77	не более 0,001	отс.
8	Температура точки росы по воде при давлении в точке отбора пробы	°С	ГОСТ Р 53763-2009, ГОСТ 20060-83	ниже температуры газа	минус 22,1
9	Температура газа в точке отбора пробы при определении температуры точки росы	°С	-	не нормируется	8,9
10*	Интенсивность запаха при объемной доле 1% в воздухе	балл	ГОСТ 22387.5-2014	не менее 3	не опр.

\* Показатель определяется газораспределительной организацией и распространяется только на ГПП коммунально-бытового назначения. Для ГПП промышленного назначения показатель устанавливает по согласованию с потребителем.

Стандартные условия в п.п. 2-4: стандартные условия сгорания газа - температура 25 °С, давление 101,325 кПа; стандартные условия измерений объема газа - температура 20 °С, давление

При расчётах показателей в п.п. 2 и 3 принимают 1 кал равной 4,1868 Дж.

Молярная доля гелия и водорода, показатели по п.п. 5, 6 определены в Центральном секторе, показатель по п.п. 7, 8 определены в Приокском секторе Испытательной лаборатории газа ООО "Газпром трансгаз Нижний Новгород".

Значения показателей по п.п. 1-4 (кроме кислорода, гелия и водорода) определены потоковым средством измерений, установленным на ГРС Новогорьковская ТЭЦ.

Начальник ОФХИ



М.А. Соболева

Заполняется региональной компанией по реализации газа

Копия паспорта выдана

\_\_\_\_\_ наименование региональной компании по реализации газа или филиала

покупателю (потребителю) \_\_\_\_\_ по его запросу

\_\_\_\_\_ наименование предприятия

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г.

стр. 2 из 2 Паспорт № Н-06-21-ГП

Рис. 8.2. Паспорт № Н-06-21-ГП качества газа горючего природного за июнь 2021 г. (начало)

#### **8.4. Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения**

Преобладающим видом топлива в Дивеевском муниципальном округе является природный газ.

#### **8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса**

Приоритетное направление развития топливного баланса Дивеевского муниципального округа планируется в соответствии с перспективным сценарием развития.

## **9. РАЗДЕЛ 9. ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, 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**

Предложения МП «Коммунальник» по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе представлены в Главе 12 «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение».

Предложений от ООО «СК МАДИС» по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии не было предоставлено.

### **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 на каждом этапе представлены в Главе 12 «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию».

### **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**

Строительство, реконструкция, техническое перевооружение и (или) модернизация в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы систем теплоснабжения в зоне эксплуатационной ответственности МП «Коммунальник» и ООО «СК МАДИС» в разработанной схеме теплоснабжения не планируется.

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

Мероприятия по переводу открытых систем теплоснабжения в закрытые системы ГВС не рассматриваются, поскольку от котельной №1 с. Дивеево, котельной «Администрация» с. Дивеево, котельной с. Кременки и котельной №1 п. Сатис горячее водоснабжение осуществляется по 4-х трубной закрытой системе теплоснабжения, от остальных

централизованных источников тепловой энергии Дивеевского муниципального округа - горячее водоснабжение потребителей не осуществляется.

## **9.5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям**

Расчеты ценовых последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации систем теплоснабжения выполнены с учетом:

- прогнозов индексов предельного роста цен и тарифов на топливо и энергию Минэкономразвития РФ до 2028 г.;
- коэффициента распределения финансовых затрат по годам.

Для включения в инвестиционную надбавку к тарифу предлагаются мероприятия по реконструкции и модернизации тепловых сетей для повышения надежности теплоснабжения, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса.

Для смягчения денежной нагрузки на жителей, необходимо привлечь дополнительные источники финансирования:

- областной бюджет, в рамках областных программ по модернизации в сфере энергетики;
- государственно-частное партнерство;
- федеральный бюджет, в рамках федеральных целевых программ в сфере теплоэнергетики.

Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям представлена в Главе 12 «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию» обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения Дивеевского муниципального округа.

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

Информация о фактической величине осуществлённых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения МП «Коммунальник» не предоставлена.

Ниже представлены экономические эффекты от реализации мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации объектов теплоснабжения МП «Сатисское ЖКХ» за 2020 – 2021 гг.:

- экономический эффект за 2020 год в размере 4 013,59 тыс. рублей обусловлен реализацией следующих мероприятий:
- переключение потребителей центральной части п. Сатис с тепловой энергии Саровской ТЭЦ на котельную мощностью 6,0 МВт за счет разницы тарифов тепловой энергии ресурсоснабжающих компаний;

- снижение тепловых потерь при транспортировке, связанного с выводом из эксплуатации тепловой магистрали от ЦТП № 1 до потребителя Ду-350 мм, протяженностью 1,2 км в двухтрубном исчислении;
- оптимизации численности оперативного персонала.
  - экономический эффект за 2021 год в размере 1 005,93 тыс. рублей обусловлен реализацией следующего мероприятия:
- ввод в эксплуатацию котельной мощностью 1,1 МВт и переключение тепловой нагрузки ЦТП №2 (экономия затрат на приобретаемую тепловую энергию).

## **10. РАЗДЕЛ 10. РЕШЕНИЕ О ПРИСВОЕНИИ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЯМ)**

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

Решение по установлению единой теплоснабжающей организации осуществляется на основании критериев определения единой теплоснабжающей организации, установленных в правилах организации теплоснабжения, утверждаемых Правительством Российской Федерации.

В соответствии со статьей 2 пунктом 28 Федерального закона 190 «О теплоснабжении»: «Единая теплоснабжающая организация в системе теплоснабжения (далее - единая теплоснабжающая организация) - теплоснабжающая организация, которая определяется в схеме теплоснабжения федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения (далее - федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения), или органом местного самоуправления на основании критериев и в порядке, которые установлены правилами организации теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации».

Предложения по установлению единой теплоснабжающей организации осуществляются на основании критериев определения единой теплоснабжающей организации, установленных в Правилах организации теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 8 августа 2012 г. № 808 (далее Правила).

Схемой теплоснабжения предлагается наделить статусом единой теплоснабжающей организации в Дивеевском муниципальном округе:

- муниципальное предприятие «Коммунальник» в зоне действия следующих источников тепловой энергии – котельной «Школьная» с. Верякуши, котельной «ДК» с. Ореховец, котельная «Школьная» с. Елизарьево, котельной «Администрация» с. Елизарьево, котельной «ДК» с. Елизарьево, котельной «Сельская адм.» с. Елизарьево, котельной «Школьная» с. Глухово, котельной «Больница» с. Глухово, котельной «Сельская адм.» с. Глухово, котельной «Школьная» с. Суворово, котельной с. Суворово, котельной «Школьная» с. Ивановское, котельной «Сельская адм.» с. Ивановское, котельной «ДК» с. Ивановское, котельной «ДК» с. Смирново, котельной «Школьная» с. Конново, котельной «ФАП» с. Стуклово, котельной «ДК» с. Стуклово, котельной «Школьная» с. Б.Череватово, котельной «ДК» с. Б.Череватово, котельной «Сельская адм.» с. Б.Череватово, котельной «Детский сад» с. Дивеево, котельной «Автобусный» с. Дивеево, котельной «Сельсовет» с. Дивеево, котельной №2 с. Дивеево, котельной №1 с. Дивеево, котельной «Администрация» с. Дивеево, котельной с. Кременки и котельной «Сельская адм.» п. Сатис;

- муниципальное предприятие «Сатисское жилищно-коммунальное хозяйства» в зоне действия котельных – котельной №1 п. Сатис, БМК №2 п. Сатис и БМК №3 п. Сатис.

## 10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации приведен в Табл. 10.1.

Табл. 10.1. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации

№ п/п	Наименование ЕТО	Наименование источника
1	МП «Коммунальник»	котельная «Школьная» с.Верякуши
2	МП «Коммунальник»	котельная «ДК» с.Ореховец
3	МП «Коммунальник»	котельная «Школьная» с.Елизарьево
4	МП «Коммунальник»	котельная «Администрация» с.Елизарьево
5	МП «Коммунальник»	котельная «ДК» с.Елизарьево
6	МП «Коммунальник»	котельная «Сельская адм.» с.Елизарьево
7	МП «Коммунальник»	котельная «Школьная» с.Глухово
8	МП «Коммунальник»	котельная «Больница» с.Глухово
9	МП «Коммунальник»	котельная «Сельская адм.» с.Глухово
10	МП «Коммунальник»	котельная «Школьная» с.Суворово
11	МП «Коммунальник»	котельная с.Суворово
12	МП «Коммунальник»	котельная «Школьная» с.Ивановское
13	МП «Коммунальник»	котельная «Сельская адм.» с.Ивановское
14	МП «Коммунальник»	котельная «ДК» с.Ивановское
15	МП «Коммунальник»	котельная «ДК» с.Смирново
16	МП «Коммунальник»	котельная «Школьная» с.Конново
17	МП «Коммунальник»	котельная «ФАП» с.Стуклово
18	МП «Коммунальник»	котельная «ДК» с.Стуклово
19	МП «Коммунальник»	котельная «Школьная» с.Б.Череватово
20	МП «Коммунальник»	котельная «ДК» с.Б.Череватово
21	МП «Коммунальник»	котельная «Сельская адм.» с.Б.Череватово
22	МП «Коммунальник»	котельная «Детский сад» с.Дивеево
23	МП «Коммунальник»	котельная «Автобусный» с.Дивеево
24	МП «Коммунальник»	котельная «Сельсовет» с.Дивеево
25	МП «Коммунальник»	котельная №2 с.Дивеево

№ п/п	Наименование ЕТО	Наименование источника
26	МП «Коммунальник»	котельная №1 с.Дивеево
27	МП «Коммунальник»	котельная «Администрация» с.Дивеево
28	МП «Коммунальник»	котельная с.Кременки
29	МП «Коммунальник»	котельная «Сельская адм.» п.Сатис
30	МП «Сатисское ЖКХ»	котельная №1 п.Сатис
31	МП «Сатисское ЖКХ»	БМК №2 п.Сатис
32	МП «Сатисское ЖКХ»	БМК №3 п. Сатис

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

Статус единой теплоснабжающей организации присваивается органом местного самоуправления или федеральным органом исполнительной власти (далее – уполномоченные органы) при утверждении схемы теплоснабжения поселения, городского округа, а в случае смены единой теплоснабжающей организации – при актуализации схемы теплоснабжения.

Для присвоения статуса единой теплоснабжающей организации впервые на территории поселения, городского округа, лица, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями на территории поселения, городского округа вправе подать в течение одного месяца с даты размещения на сайте поселения, городского округа, города федерального значения проекта схемы теплоснабжения в орган местного самоуправления заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации с указанием зоны деятельности, в которой указанные лица планируют исполнять функции единой теплоснабжающей организации. Орган местного самоуправления обязан разместить сведения о принятых заявках на сайте поселения, городского округа.

В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана одна заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей системе теплоснабжения, то статус единой теплоснабжающей организации присваивается указанному лицу. В случае, если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подано несколько заявок от лиц, владеющих на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей системе теплоснабжения, орган местного самоуправления присваивает статус единой теплоснабжающей организации в соответствии с критериями настоящих Правил.

Критериями определения единой теплоснабжающей организации являются:

- владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или)



тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;

- размер собственного капитала;
- способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Единая теплоснабжающая организация при осуществлении своей деятельности обязана:

- заключать и исполнять договоры теплоснабжения с любыми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии, теплопотребляющие установки которых находятся в данной системе теплоснабжения при условии соблюдения указанными потребителями выданных им в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности технических условий подключения к тепловым сетям;
- заключать и исполнять договоры поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя в отношении объема тепловой нагрузки, распределенной в соответствии со схемой теплоснабжения;
- заключать и исполнять договоры оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя в объеме, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей тепловой энергии с учетом потерь тепловой энергии, теплоносителя при их передаче.

Основанием присвоения статуса единой теплоснабжающей организации МП «Коммунальник» и МП «Сатисское жилищно-коммунальное хозяйства» является направленные в Администрацию Дивеевского муниципального округа соответствующие заявки с указанием всех необходимых данных, в соответствии с критериями настоящих Правил.

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

На момент разработки схемы теплоснабжения Дивеевского муниципального округа заявок на присвоение статуса ЕТО от теплоснабжающих организаций не поступало.

#### **10.5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах Дивеевского муниципального округа**

Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах Дивеевского муниципального округа приведен в Табл. 10.2.

Табл. 10.2. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения

№ п/п	Наименование теплоснабжающей организации	Наименование источника
1	МП «Коммунальник»	котельная «Школьная» с.Верякуши
2	МП «Коммунальник»	котельная «ДК» с.Ореховец
3	МП «Коммунальник»	котельная «Школьная» с.Елизарьево
4	МП «Коммунальник»	котельная «Администрация» с.Елизарьево
5	МП «Коммунальник»	котельная «ДК» с.Елизарьево
6	МП «Коммунальник»	котельная «Сельская адм.» с.Елизарьево
7	МП «Коммунальник»	котельная «Школьная» с.Глухово
8	МП «Коммунальник»	котельная «Больница» с.Глухово
9	МП «Коммунальник»	котельная «Сельская адм.» с.Глухово
10	МП «Коммунальник»	котельная «Школьная» с.Суворово
11	МП «Коммунальник»	котельная с.Суворово
12	МП «Коммунальник»	котельная «Школьная» с.Ивановское
13	МП «Коммунальник»	котельная «Сельская адм.» с.Ивановское
14	МП «Коммунальник»	котельная «ДК» с.Ивановское
15	МП «Коммунальник»	котельная «ДК» с.Смирново
16	МП «Коммунальник»	котельная «Школьная» с.Конново
17	МП «Коммунальник»	котельная «ФАП» с.Стуклово
18	МП «Коммунальник»	котельная «ДК» с.Стуклово
19	МП «Коммунальник»	котельная «Школьная» с.Б.Череватово
20	МП «Коммунальник»	котельная «ДК» с.Б.Череватово
21	МП «Коммунальник»	котельная «Сельская адм.» с.Б.Череватово
22	МП «Коммунальник»	котельная «Детский сад» с.Дивеево
23	МП «Коммунальник»	котельная «Автобусный» с.Дивеево
24	МП «Коммунальник»	котельная «Сельсовет» с.Дивеево
25	МП «Коммунальник»	котельная №2 с.Дивеево
26	МП «Коммунальник»	котельная №1 с.Дивеево
27	МП «Коммунальник»	котельная «Администрация» с.Дивеево
28	МП «Коммунальник»	котельная с.Кременки
29	МП «Коммунальник»	котельная «Сельская адм.» п.Сатис
30	ООО «СК МАДИС»	котельная №1 п.Сатис
31	ООО «СК МАДИС»	БМК №2 п.Сатис
32	ООО «СК МАДИС»	БМК №3 п. Сатис

## **11. РАЗДЕЛ 11. РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ**

В разработанной схеме теплоснабжения перераспределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии в Дивеевском муниципальном округе не планируется.

## 12. РАЗДЕЛ 12. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ

Вопросы, связанные с бесхозными участками тепловых сетей, имеют весьма важное и практическое значение, так как отсутствие четкого правового регулирования в сфере теплоснабжения не способствует формированию единообразной правоприменительной практики, направленной как на защиту интересов слабой стороны этих отношений, т.е. потребителей тепловой энергии, так и на оперативное устранение причин и условий, способствующих существованию бесхозных тепловых сетей.

В соответствии со статьей 15, пункт 6 Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ: «В случае выявления бесхозных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) орган местного самоуправления поселения или городского округа до признания права собственности на указанные бесхозные тепловые сети в течение тридцати дней с даты их выявления обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с указанными бесхозными тепловыми сетями, или единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные бесхозные тепловые сети и которая осуществляет содержание и обслуживание указанных бесхозных тепловых сетей. Орган регулирования обязан включить затраты на содержание и обслуживание бесхозных тепловых сетей в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования».

На момент разработки схемы теплоснабжения на территории Дивеевского муниципального округа бесхозных тепловых сетей нет.

### **13. РАЗДЕЛ 13. СИНХРОНИЗАЦИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СО СХЕМОЙ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ И ГАЗИФИКАЦИИ ДИВЕЕВСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА, СХЕМОЙ И ПРОГРАММОЙ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ, А ТАКЖЕ СО СХЕМОЙ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ**

#### **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**

Газоснабжение потребителей Нижегородской области обеспечивается через систему магистральных газопроводов и газораспределительных сетей, эксплуатируемых в основном ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород» и ПАО «Газпром газораспределение Нижний Новгород». В систему газоснабжения области входят - магистральные газопроводы, компрессорные станции, газораспределительные станции, наружные газораспределительные сети, газорегуляторные пункты (установки), газонаполнительные станции и сливная эстакада.

#### **13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии**

В настоящее время отсутствуют проблемы организации газоснабжения существующих источников тепловой энергии в Дивеевском муниципальном округе.

#### **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 программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для Дивеевского муниципального округа не предусматриваются.

#### **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**

Планов (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) по строительству, реконструкции, техническому перевооружению, выводу из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, на территории муниципального округа не предусмотрено.

**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**

Мероприятий по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в данной схеме теплоснабжения не предполагается.

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

Согласно схемы водоснабжения и водоотведения Дивеевского муниципального округа развитие соответствующих систем водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения, предусматривает реализацию в полном объеме положений ст. 29 Федерального закона от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении».

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

Корректировка схемы водоснабжения и водоотведения Дивеевского муниципального округа в разрезе развития централизованных (существующих) источников тепловой энергии и систем теплоснабжения муниципального округа не требуется.

## 14. РАЗДЕЛ 14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ДИВЕЕВСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА

### 14.1. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях

Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях приведено в Табл. 14.1.

Табл. 14.1. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в  
результате технологических нарушений на тепловых сетях

№ п/п	Наименование параметра	Ед. измерения	2016	2017	2018	2019	2020
1	котельная «Школьная» с.Верякуши	шт	-	-	-	-	-
2	котельная «ДК» с.Ореховец	шт	-	-	-	-	-
3	котельная «Школьная» с.Елизарьево	шт	-	-	-	-	-
4	котельная «Администрация» с.Елизарьево	шт	-	-	-	-	-
5	котельная «ДК» с.Елизарьево	шт	-	-	-	-	-
6	котельная «Сельская адм.» с.Елизарьево	шт	-	-	-	-	-
7	котельная «Школьная» с.Глухово	шт	-	-	-	-	-
8	котельная «Больница» с.Глухово	шт	-	-	-	-	-
9	котельная «Сельская адм.» с.Глухово	шт	-	-	-	-	-
10	котельная «Школьная» с.Суворово	шт	-	-	-	-	-
11	котельная с.Суворово	шт	-	-	-	-	-
12	котельная «Школьная» с.Ивановское	шт	-	-	-	-	-
13	котельная «Сельская адм.» с.Ивановское	шт	-	-	-	-	-
14	котельная «ДК» с.Ивановское	шт	-	-	-	-	-
15	котельная «ДК» с.Смирново	шт	-	-	-	-	-
16	котельная «Школьная» с.Конново	шт	-	-	-	-	-
17	котельная «ФАП» с.Стуклово	шт	-	-	-	-	-
18	котельная «ДК» с.Стуклово	шт	-	-	-	-	-
19	котельная «Школьная» с.Б.Череватово	шт	-	-	-	-	-
20	котельная «ДК» с.Б.Череватово	шт	-	-	-	-	-
21	котельная «Сельская адм.» с.Б.Череватово	шт	-	-	-	-	-
22	котельная «Детский сад» с.Дивеево	шт	-	-	-	-	-
23	котельная «Автобусный» с.Дивеево	шт	-	-	-	-	-
24	котельная «Сельсовет» с.Дивеево	шт	-	-	-	-	-
25	котельная №2 с.Дивеево	шт	-	-	-	-	-



№ п/п	Наименование параметра	Ед. измерения	2016	2017	2018	2019	2020
26	котельная №1 с.Дивеево	шт	-	-	-	-	-
27	котельная «Администрация» с.Дивеево	шт	-	-	-	-	-
28	котельная с.Кременки	шт	-	-	-	-	-
29	котельная «Сельская адм.» п.Сатис	шт	-	-	-	-	-
30	котельная №1 п.Сатис	шт	-	-	-	-	-
31	БМК №2 п.Сатис	шт	-	-	-	-	-
32	БМК №3 п. Сатис	шт	-	-	-	-	-

## 14.2. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии

Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии приведено в Табл. 14.2.

Табл. 14.2. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии

с	Наименование параметра	Ед. измерения	2016	2017	2018	2019	2020
1	котельная «Школьная» с.Верякуши	шт	-	-	-	-	-
2	котельная «ДК» с.Ореховец	шт	-	-	-	-	-
3	котельная «Школьная» с.Елизарьево	шт	-	-	-	-	-
4	котельная «Администрация» с.Елизарьево	шт	-	-	-	-	-
5	котельная «ДК» с.Елизарьево	шт	-	-	-	-	-
6	котельная «Сельская адм.» с.Елизарьево	шт	-	-	-	-	-
7	котельная «Школьная» с.Глухово	шт	-	-	-	-	-
8	котельная «Больница» с.Глухово	шт	-	-	-	-	-
9	котельная «Сельская адм.» с.Глухово	шт	-	-	-	-	-
10	котельная «Школьная» с.Суворово	шт	-	-	-	-	-
11	котельная с.Суворово	шт	-	-	-	-	-
12	котельная «Школьная» с.Ивановское	шт	-	-	-	-	-
13	котельная «Сельская адм.» с.Ивановское	шт	-	-	-	-	-
14	котельная «ДК» с.Ивановское	шт	-	-	-	-	-
15	котельная «ДК» с.Смирново	шт	-	-	-	-	-
16	котельная «Школьная» с.Конново	шт	-	-	-	-	-
17	котельная «ФАП» с.Стуклово	шт	-	-	-	-	-
18	котельная «ДК» с.Стуклово	шт	-	-	-	-	-
19	котельная «Школьная» с.Б.Череватово	шт	-	-	-	-	-
20	котельная «ДК» с.Б.Череватово	шт	-	-	-	-	-

с	Наименование параметра	Ед. измерения	2016	2017	2018	2019	2020
21	котельная «Сельская адм.» с.Б.Череватово	шт	-	-	-	-	-
22	котельная «Детский сад» с.Дивеево	шт	-	-	-	-	-
23	котельная «Автобусный» с.Дивеево	шт	-	-	-	-	-
24	котельная «Сельсовет» с.Дивеево	шт	-	-	-	-	-
25	котельная №2 с.Дивеево	шт	-	-	-	-	-
26	котельная №1 с.Дивеево	шт	-	-	-	-	-
27	котельная «Администрация» с.Дивеево	шт	-	-	-	-	-
28	котельная с.Кременки	шт	-	-	-	-	-
29	котельная «Сельская адм.» п.Сатис	шт	-	-	-	-	-
30	котельная №1 п.Сатис	шт	-	-	-	-	-
31	БМК №2 п.Сатис	шт	-	-	-	-	-
32	БМК №3 п. Сатис	шт	-	-	-	-	-

### 14.3. Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)

Расчетный удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии приведен в Табл. 14.3.

Табл. 14.3. Расчетный удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии

№ п/п	Наименование параметра	Ед. измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026 - 2030	2031 - 2035
1	котельная «Школьная» с.Верякуши	кг.у.т/Гкал	157,436	157,436	157,436	157,436	157,436	157,436	157,436
2	котельная «ДК» с.Ореховец	кг.у.т/Гкал	156,986	156,986	156,986	156,986	156,986	156,986	156,986
3	котельная «Школьная» с.Елизарьево	кг.у.т/Гкал	153,610	153,610	153,610	153,610	153,610	153,610	153,610
4	котельная «Администрация» с.Елизарьево	кг.у.т/Гкал	156,986	156,986	156,986	156,986	156,986	156,986	156,986
5	котельная «ДК» с.Елизарьево	кг.у.т/Гкал	158,730	158,730	158,730	158,730	158,730	158,730	158,730
6	котельная «Сельская адм.» с.Елизарьево	кг.у.т/Гкал	158,730	158,730	158,730	158,730	158,730	158,730	158,730
7	котельная «Школьная» с.Глухово	кг.у.т/Гкал	158,789	158,789	158,789	158,789	158,789	158,789	158,789
8	котельная «Больница» с.Глухово	кг.у.т/Гкал	166,617	166,617	166,617	166,617	166,617	166,617	166,617
9	котельная «Сельская адм.» с.Глухово	кг.у.т/Гкал	160,984	160,984	160,984	160,984	160,984	160,984	160,984
10	котельная «Школьная» с.Суворово	кг.у.т/Гкал	162,819	162,819	162,819	162,819	162,819	162,819	162,819
11	котельная с.Суворово	кг.у.т/Гкал	162,819	162,819	162,819	162,819	162,819	162,819	162,819
12	котельная «Школьная» с.Ивановское	кг.у.т/Гкал	160,984	160,984	160,984	160,984	160,984	160,984	160,984
13	котельная «Сельская адм.» с.Ивановское	кг.у.т/Гкал	162,819	162,819	162,819	162,819	162,819	162,819	162,819
14	котельная «ДК» с.Ивановское	кг.у.т/Гкал	167,496	167,496	167,496	167,496	167,496	167,496	167,496
15	котельная «ДК» с.Смирново	кг.у.т/Гкал	160,984	160,984	160,984	160,984	160,984	160,984	160,984
16	котельная «Школьная» с.Конново	кг.у.т/Гкал	164,791	164,791	164,791	164,791	164,791	164,791	164,791
17	котельная «ФАП» с.Стуклово	кг.у.т/Гкал	179,041	179,041	179,041	179,041	179,041	179,041	179,041
18	котельная «ДК» с.Стуклово	кг.у.т/Гкал	160,984	160,984	160,984	160,984	160,984	160,984	160,984
19	котельная «Школьная» с.Б.Череватово	кг.у.т/Гкал	160,984	160,984	160,984	160,984	160,984	160,984	160,984

№ п/п	Наименование параметра	Ед. измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026 - 2030	2031 - 2035
20	котельная «ДК» с.Б.Череватово	кг.у.т/Гкал	161,896	161,896	161,896	161,896	161,896	161,896	161,896
21	котельная «Сельская адм.» с.Б.Череватово	кг.у.т/Гкал	168,483	168,483	168,483	168,483	168,483	168,483	168,483
22	котельная «Детский сад» с.Дивеево	кг.у.т/Гкал	160,984	160,984	160,984	160,984	160,984	160,984	160,984
23	котельная «Автобусный» с.Дивеево	кг.у.т/Гкал	171,466	171,466	171,466	171,466	171,466	171,466	171,466
24	котельная «Сельсовет» с.Дивеево	кг.у.т/Гкал	162,819	162,819	162,819	162,819	162,819	162,819	162,819
25	котельная №2 с.Дивеево	кг.у.т/Гкал	159,630	159,630	159,630	159,630	159,630	159,630	159,630
26	котельная №1 с.Дивеево	кг.у.т/Гкал	161,122	160,984	160,984	160,984	160,984	160,984	160,984
27	котельная «Администрация» с.Дивеево	кг.у.т/Гкал	155,229	155,229	155,229	155,229	155,229	155,229	155,229
28	котельная с.Кременки	кг.у.т/Гкал	164,324	164,324	164,324	164,324	164,324	164,324	164,324
29	котельная «Сельская адм.» п.Сатис	кг.у.т/Гкал	172,658	172,658	172,658	172,658	172,658	172,658	172,658
30	котельная №1 п.Сатис	кг.у.т/Гкал	166,617	166,617	166,617	166,617	166,617	166,617	166,617
31	БМК №2 п.Сатис	кг.у.т/Гкал	154,040	154,040	154,040	154,040	154,040	154,040	154,040
32	БМК №3 п. Сатис	кг.у.т/Гкал	159,190	159,190	159,190	159,190	159,190	159,190	159,190

#### 14.4. Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети

Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети приведено в Табл. 14.4.

Табл. 14.4. Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети

№ п/п	Наименование параметра	Ед. измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026 - 2030	2031 - 2035
1	котельная «Школьная» с.Верякуши	Гкал/(м2)	3,360	3,360	3,360	3,360	3,360	2,905	2,070
2	котельная «ДК» с.Ореховец	Гкал/(м2)	3,114	3,114	3,114	3,114	3,114	3,114	3,114
3	котельная «Школьная» с.Елизарьево	Гкал/(м2)	2,067	2,067	2,067	2,067	2,067	2,067	2,067
4	котельная «Администрация» с.Елизарьево	Гкал/(м2)	2,401	2,401	2,401	2,401	2,401	2,401	2,401
5	котельная «ДК» с.Елизарьево	Гкал/(м2)	7,483	7,483	7,483	7,483	7,483	7,483	7,483
6	котельная «Сельская адм.» с.Елизарьево	Гкал/(м2)	5,605	5,605	5,605	5,605	5,605	5,605	5,605
7	котельная «Школьная» с.Глухово	Гкал/(м2)	1,852	1,852	1,852	1,852	1,852	1,852	1,852
8	котельная «Больница» с.Глухово	Гкал/(м2)	3,908	3,908	3,908	3,908	3,908	3,908	1,832
9	котельная «Сельская адм.» с.Глухово	Гкал/(м2)	3,894	3,891	3,887	3,884	3,881	3,881	3,881
10	котельная «Школьная» с.Суворово	Гкал/(м2)	4,986	4,760	3,352	3,185	3,018	3,018	3,018
11	котельная с.Суворово	Гкал/(м2)	4,077	4,077	4,077	4,077	4,077	4,077	3,926
12	котельная «Школьная» с.Ивановское	Гкал/(м2)	3,057	3,057	3,057	3,057	3,057	3,057	3,057
13	котельная «Сельская адм.» с.Ивановское	Гкал/(м2)	2,803	2,803	2,803	2,803	2,803	2,803	2,803
14	котельная «ДК» с.Ивановское	Гкал/(м2)	6,068	6,068	6,068	6,068	6,068	6,068	6,068
15	котельная «ДК» с.Смирново	Гкал/(м2)	4,326	4,326	4,326	4,326	4,326	4,326	4,326
16	котельная «Школьная» с.Конново	Гкал/(м2)	2,465	2,483	2,501	1,738	1,751	1,751	1,751

№ п/п	Наименование параметра	Ед. измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026 - 2030	2031 - 2035
17	котельная «ФАП» с.Стуклово	Гкал/(м2)	2,803	2,803	2,803	2,803	2,803	2,803	2,803
18	котельная «ДК» с.Стуклово	Гкал/(м2)	3,493	3,493	3,493	3,493	3,493	3,493	3,493
19	котельная «Школьная» с.Б.Череватово	Гкал/(м2)	2,844	2,806	1,743	1,720	1,696	1,696	1,696
20	котельная «ДК» с.Б.Череватово	Гкал/(м2)	2,626	2,626	2,626	2,626	2,626	2,626	2,626
21	котельная «Сельская адм.» с.Б.Череватово	Гкал/(м2)	5,021	5,021	5,021	5,021	5,021	5,021	5,021
22	котельная «Детский сад» с.Дивеево	Гкал/(м2)	3,119	3,119	3,119	3,119	3,119	3,119	3,119
23	котельная «Автобусный» с.Дивеево	Гкал/(м2)	3,918	3,918	3,918	3,918	3,918	3,918	3,918
24	котельная «Сельсовет» с.Дивеево	Гкал/(м2)	3,548	3,548	3,548	3,548	3,548	3,548	3,548
25	котельная №2 с.Дивеево	Гкал/(м2)	2,003	1,868	1,841	1,820	1,777	1,777	1,758
26	котельная №1 с.Дивеево	Гкал/(м2)	2,267	2,231	2,201	2,170	2,116	1,783	1,261
27	котельная «Администрация» с.Дивеево	Гкал/(м2)	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893
28	котельная с.Кременки	Гкал/(м2)	2,234	2,159	2,083	1,969	1,889	1,298	1,057
29	котельная «Сельская адм.» п.Сатис	Гкал/(м2)	3,961	3,961	3,961	3,961	3,961	3,961	3,961
30	котельная №1 п.Сатис	Гкал/(м2)	2,487	2,457	2,418	2,390	2,359	2,252	1,673
31	БМК №2 п.Сатис	Гкал/(м2)	4,250	4,203	4,050	3,921	3,799	2,691	2,443
32	БМК №3 п. Сатис	Гкал/(м2)	2,458	2,425	2,350	2,313	2,283	2,168	2,062

## 14.5. Коэффициент использования установленной тепловой мощности

Коэффициенты использования установленной тепловой мощности приведены в Табл. 14.5.

Табл. 14.5. Коэффициент использования установленной тепловой мощности

№ п/п	Наименование параметра	Ед. измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026 - 2030	2031 - 2035
1	котельная «Школьная» с.Верякуши	%	37,920	37,920	37,920	37,920	37,920	37,024	35,143
2	котельная «ДК» с.Ореховец	%	8,834	8,834	8,834	8,834	8,834	8,834	8,834
3	котельная «Школьная» с.Елизарьево	%	24,848	24,848	24,848	24,848	24,848	24,848	24,848
4	котельная «Администрация» с.Елизарьево	%	31,957	31,957	31,957	31,957	31,957	31,957	31,957
5	котельная «ДК» с.Елизарьево	%	10,784	10,784	10,784	10,784	10,784	10,784	10,784
6	котельная «Сельская адм.» с.Елизарьево	%	19,124	19,124	19,124	19,124	19,124	19,124	19,124
7	котельная «Школьная» с.Глухово	%	36,019	36,019	36,019	36,019	36,019	36,019	36,019
8	котельная «Больница» с.Глухово	%	5,815	5,815	5,815	5,815	5,815	5,815	4,286
9	котельная «Сельская адм.» с.Глухово	%	22,113	22,110	22,107	22,104	22,100	22,100	22,100
10	котельная «Школьная» с.Суворово	%	31,519	31,423	31,327	31,231	31,135	31,135	31,135
11	котельная с.Суворово	%	20,415	20,415	20,415	20,415	20,415	20,415	20,113
12	котельная «Школьная» с.Ивановское	%	23,970	23,970	23,970	23,970	23,970	23,970	23,970
13	котельная «Сельская адм.» с.Ивановское	%	32,038	32,038	32,038	32,038	32,038	32,038	32,038
14	котельная «ДК» с.Ивановское	%	25,454	25,454	25,454	25,454	25,454	25,454	25,454
15	котельная «ДК» с.Смирново	%	34,265	34,265	34,265	34,265	34,265	34,265	34,265
16	котельная «Школьная» с.Конново	%	25,232	25,233	25,235	25,236	25,237	25,237	25,237
17	котельная «ФАП» с.Стуклово	%	14,200	14,200	14,200	14,200	14,200	14,200	14,200
18	котельная «ДК» с.Стуклово	%	20,038	20,038	20,038	20,038	20,038	20,038	20,038

№ п/п	Наименование параметра	Ед. измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026 - 2030	2031 - 2035
19	котельная «Школьная» с.Б.Череватово	%	24,336	24,330	24,325	24,319	24,313	24,313	24,313
20	котельная «ДК» с.Б.Череватово	%	42,546	42,546	42,546	42,546	42,546	42,546	42,546
21	котельная «Сельская адм.» с.Б.Череватово	%	13,373	13,373	13,373	13,373	13,373	13,373	13,373
22	котельная «Детский сад» с.Дивеево	%	29,435	29,435	29,435	29,435	29,435	29,435	29,435
23	котельная «Автобусный» с.Дивеево	%	31,080	31,080	31,080	31,080	31,080	31,080	31,080
24	котельная «Сельсовет» с.Дивеево	%	16,979	16,979	16,979	16,979	16,979	16,979	16,979
25	котельная №2 с.Дивеево	%	15,905	15,897	15,890	15,882	15,875	15,875	15,844
26	котельная №1 с.Дивеево	%	37,012	34,322	34,272	34,222	34,171	33,506	32,465
27	котельная «Администрация» с.Дивеево	%	11,173	11,173	11,173	11,173	11,173	11,173	11,173
28	котельная с.Кременки	%	15,987	15,875	15,763	15,651	15,539	14,606	14,224
29	котельная «Сельская адм.» п.Сатис	%	15,668	15,668	15,668	15,668	15,668	15,668	15,668
30	котельная №1 п.Сатис	%	32,753	32,696	32,638	32,581	32,523	32,246	29,747
31	БМК №2 п.Сатис	%	27,586	27,505	27,423	27,342	27,261	25,558	24,948
32	БМК №3 п. Сатис	%	25,956	25,886	25,816	25,747	25,677	25,000	24,320



## 14.6. Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке

Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке приведена в Табл. 14.6.

Табл. 14.6. Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке

№ п/п	Наименование параметра	Ед. измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026 - 2030	2031 - 2035
1	котельная «Школьная» с.Верякуши	м <sup>2</sup> /(Гкал/ч)	150,21	150,21	150,21	150,21	150,21	149,66	139,10
2	котельная «ДК» с.Ореховец	м <sup>2</sup> /(Гкал/ч)	43,48	43,48	43,48	43,48	43,48	43,48	43,48
3	котельная «Школьная» с.Елизарьево	м <sup>2</sup> /(Гкал/ч)	92,91	92,91	92,91	92,91	92,91	92,91	92,91
4	котельная «Администрация» с.Елизарьево	м <sup>2</sup> /(Гкал/ч)	21,35	21,35	21,35	21,35	21,35	21,35	21,35
5	котельная «ДК» с.Елизарьево	м <sup>2</sup> /(Гкал/ч)	8,53	8,53	8,53	8,53	8,53	8,53	8,53
6	котельная «Сельская адм.» с.Елизарьево	м <sup>2</sup> /(Гкал/ч)	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74
7	котельная «Школьная» с.Глухово	м <sup>2</sup> /(Гкал/ч)	90,53	90,53	90,53	90,53	90,53	90,53	90,53
8	котельная «Больница» с.Глухово	м <sup>2</sup> /(Гкал/ч)	422,63	422,63	422,63	422,63	422,63	422,63	312,38
9	котельная «Сельская адм.» с.Глухово	м <sup>2</sup> /(Гкал/ч)	133,45	133,45	133,45	133,45	133,45	133,45	133,45
10	котельная «Школьная» с.Суворово	м <sup>2</sup> /(Гкал/ч)	35,58	35,58	48,14	48,14	48,14	48,14	48,14
11	котельная с.Суворово	м <sup>2</sup> /(Гкал/ч)	244,09	244,09	244,09	244,09	244,09	244,09	240,47
12	котельная «Школьная» с.Ивановское	м <sup>2</sup> /(Гкал/ч)	102,27	102,27	102,27	102,27	102,27	102,27	102,27
13	котельная «Сельская адм.» с.Ивановское	м <sup>2</sup> /(Гкал/ч)	7,53	7,53	7,53	7,53	7,53	7,53	7,53
14	котельная «ДК» с.Ивановское	м <sup>2</sup> /(Гкал/ч)	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78
15	котельная «ДК» с.Смирново	м <sup>2</sup> /(Гкал/ч)	26,07	26,07	26,07	26,07	26,07	26,07	26,07
16	котельная «Школьная» с.Конново	м <sup>2</sup> /(Гкал/ч)	7,30	7,30	7,30	10,57	10,57	10,57	10,57
17	котельная «ФАП» с.Стуклово	м <sup>2</sup> /(Гкал/ч)	11,64	11,64	11,64	11,64	11,64	11,64	11,64

№ п/п	Наименование параметра	Ед. измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026 - 2030	2031 - 2035
18	котельная «ДК» с.Стуклово	м <sup>2</sup> /(Гкал/ч)	48,70	48,70	48,70	48,70	48,70	48,70	48,70
19	котельная «Школьная» с.Б.Череватово	м <sup>2</sup> /(Гкал/ч)	15,76	15,76	25,04	25,04	25,04	25,04	25,04
20	котельная «ДК» с.Б.Череватово	м <sup>2</sup> /(Гкал/ч)	75,73	75,73	75,73	75,73	75,73	75,73	75,73
21	котельная «Сельская адм.» с.Б.Череватово	м <sup>2</sup> /(Гкал/ч)	18,82	18,82	18,82	18,82	18,82	18,82	18,82
22	котельная «Детский сад» с.Дивеево	м <sup>2</sup> /(Гкал/ч)	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34
23	котельная «Автобусный» с.Дивеево	м <sup>2</sup> /(Гкал/ч)	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10
24	котельная «Сельсовет» с.Дивеево	м <sup>2</sup> /(Гкал/ч)	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67
25	котельная №2 с.Дивеево	м <sup>2</sup> /(Гкал/ч)	236,77	253,18	256,15	258,30	263,76	263,76	263,47
26	котельная №1 с.Дивеево	м <sup>2</sup> /(Гкал/ч)	193,19	194,12	194,55	195,15	197,81	199,00	202,24
27	котельная «Администрация» с.Дивеево	м <sup>2</sup> /(Гкал/ч)	120,398	120,398	120,398	120,398	120,398	120,398	120,398
28	котельная с.Кременки	м <sup>2</sup> /(Гкал/ч)	335,938	335,938	336,259	343,017	344,239	339,646	335,945
29	котельная «Сельская адм.» п.Сатис	м <sup>2</sup> /(Гкал/ч)	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000
30	котельная №1 п.Сатис	м <sup>2</sup> /(Гкал/ч)	356,925	358,596	361,535	362,993	364,894	367,710	319,121
31	БМК №2 п.Сатис	м <sup>2</sup> /(Гкал/ч)	208,457	208,457	213,865	218,392	222,849	237,952	231,842
32	БМК №3 п. Сатис	м <sup>2</sup> /(Гкал/ч)	405,907	407,579	416,663	419,201	420,705	417,024	394,147

**14.7. Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)**

В Дивеевском муниципальном округе отсутствуют источники тепловой энергии, работающие в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии реализуемой внешним потребителям.

**14.8. Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии**

В Дивеевском муниципальном округе отсутствуют источники тепловой энергии, работающие в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии реализуемой внешним потребителям.

**14.9. Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)**

В Дивеевском муниципальном округе отсутствуют источники тепловой энергии, работающие в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии реализуемой внешним потребителям.

#### 14.10. Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии

Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии приведена в Табл. 14.7.

Табл. 14.7. Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии

№ п/п	Наименование параметра	Ед. измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026 - 2030	2031 - 2035
1	котельная «Школьная» с.Верякуши	-	-	-	-	-	-	-	-
2	котельная «ДК» с.Ореховец	-	-	-	-	-	-	-	-
3	котельная «Школьная» с.Елизарьево	-	-	-	-	-	-	-	-
4	котельная «Администрация» с.Елизарьево	-	-	-	-	-	-	-	-
5	котельная «ДК» с.Елизарьево	-	-	-	-	-	-	-	-
6	котельная «Сельская адм.» с.Елизарьево	-	-	-	-	-	-	-	-
7	котельная «Школьная» с.Глухово	-	-	-	-	-	-	-	-
8	котельная «Больница» с.Глухово	-	-	-	-	-	-	-	-
9	котельная «Сельская адм.» с.Глухово	-	-	-	-	-	-	-	-
10	котельная «Школьная» с.Суворово	-	-	-	-	-	-	-	-
11	котельная с.Суворово	-	-	-	-	-	-	-	-
12	котельная «Школьная» с.Ивановское	-	-	-	-	-	-	-	-
13	котельная «Сельская адм.» с.Ивановское	-	-	-	-	-	-	-	-
14	котельная «ДК» с.Ивановское	-	-	-	-	-	-	-	-
15	котельная «ДК» с.Смирново	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование параметра	Ед. измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026 - 2030	2031 - 2035
16	котельная «Школьная» с.Конново	-	-	-	-	-	-	-	-
17	котельная «ФАП» с.Стуклово	-	-	-	-	-	-	-	-
18	котельная «ДК» с.Стуклово	-	-	-	-	-	-	-	-
19	котельная «Школьная» с.Б.Череватово	-	-	-	-	-	-	-	-
20	котельная «ДК» с.Б.Череватово	-	-	-	-	-	-	-	-
21	котельная «Сельская адм.» с.Б.Череватово	-	-	-	-	-	-	-	-
22	котельная «Детский сад» с.Дивеево	-	-	-	-	-	-	-	-
23	котельная «Автобусный» с.Дивеево	-	-	-	-	-	-	-	-
24	котельная «Сельсовет» с.Дивеево	-	-	-	-	-	-	-	-
25	котельная №2 с.Дивеево	-	0,246	0,246	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247
26	котельная №1 с.Дивеево	-	0,626	0,627	0,628	0,629	0,630	0,642	0,663
27	котельная «Администрация» с.Дивеево	-	-	-	-	-	-	-	-
28	котельная с.Кременки	-	0,258	0,260	0,262	0,264	0,266	0,283	0,290
29	котельная «Сельская адм.» п.Сатис	-	-	-	-	-	-	-	-
30	котельная №1 п.Сатис	-	0,492	0,493	0,493	0,494	0,495	0,499	0,541
31	БМК №2 п.Сатис	-	-	-	-	-	-	-	-
32	БМК №3 п. Сатис	-	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,066	0,068

### 14.11. Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)

Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей приведен в Табл. 14.8.

Табл. 14.8. Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей

№ п/п	Наименование параметра	Ед. измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026 - 2030	2031 - 2035
1	котельная «Школьная» с.Верякуши	-	36,14	37,14	38,14	39,14	40,14	36,34	26,86
2	котельная «ДК» с.Ореховец	-	32,00	33,00	34,00	35,00	36,00	41,00	47,00
3	котельная «Школьная» с.Елизарьево	-	15,60	16,60	17,60	18,60	19,60	24,60	30,60
4	котельная «Администрация» с.Елизарьево	-	24,00	25,00	26,00	27,00	28,00	33,00	39,00
5	котельная «ДК» с.Елизарьево	-	39,00	40,00	41,00	42,00	43,00	48,00	54,00
6	котельная «Сельская адм.» с.Елизарьево	-	44,00	45,00	46,00	47,00	48,00	53,00	59,00
7	котельная «Школьная» с.Глухово	-	26,95	27,95	28,95	29,95	30,95	35,95	41,95
8	котельная «Больница» с.Глухово	-	43,00	44,00	45,00	46,00	47,00	52,00	4,00
9	котельная «Сельская адм.» с.Глухово	-	35,43	36,43	37,43	38,43	39,43	44,43	50,43
10	котельная «Школьная» с.Суворово	-	44,00	34,00	24,00	14,00	4,00	9,00	15,00
11	котельная с.Суворово	-	39,21	40,21	41,21	42,21	43,21	48,21	51,32
12	котельная «Школьная» с.Ивановское	-	24,49	25,49	26,49	27,49	28,49	33,49	39,49
13	котельная «Сельская адм.» с.Ивановское	-	25,00	26,00	27,00	28,00	29,00	34,00	40,00
14	котельная «ДК» с.Ивановское	-	36,00	37,00	38,00	39,00	40,00	45,00	51,00
15	котельная «ДК» с.Смирново	-	40,00	41,00	42,00	43,00	44,00	49,00	55,00
16	котельная «Школьная» с.Конново	-	19,80	15,60	11,40	7,20	3,00	8,00	14,00
17	котельная «ФАП» с.Стуклово	-	24,00	25,00	26,00	27,00	28,00	33,00	39,00

№ п/п	Наименование параметра	Ед. измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026 - 2030	2031 - 2035
18	котельная «ДК» с.Стуклово	-	37,00	38,00	39,00	40,00	41,00	46,00	52,00
19	котельная «Школьная» с.Б.Череватово	-	24,80	19,60	14,40	9,20	4,00	9,00	15,00
20	котельная «ДК» с.Б.Череватово	-	34,00	35,00	36,00	37,00	38,00	43,00	49,00
21	котельная «Сельская адм.» с.Б.Череватово	-	38,00	39,00	40,00	41,00	42,00	47,00	53,00
22	котельная «Детский сад» с.Дивеево	-	15,00	16,00	17,00	18,00	19,00	24,00	30,00
23	котельная «Автобусный» с.Дивеево	-	34,00	35,00	36,00	37,00	38,00	43,00	49,00
24	котельная «Сельсовет» с.Дивеево	-	27,00	28,00	29,00	30,00	31,00	36,00	42,00
25	котельная №2 с.Дивеево	-	28,04	27,99	27,95	27,91	27,87	32,87	37,79
26	котельная №1 с.Дивеево	-	33,89	34,01	34,12	34,23	34,35	28,55	12,27
27	котельная «Администрация» с.Дивеево	-	3,00	4,00	5,00	6,00	7,00	12,00	18,00
28	котельная с.Кременки	-	47,56	44,73	41,89	39,06	36,23	14,82	9,86
29	котельная «Сельская адм.» п.Сатис	-	42,00	43,00	44,00	45,00	46,00	51,00	57,00
30	котельная №1 п.Сатис	-	40,37	40,83	41,29	41,76	42,22	44,73	17,90
31	БМК №2 п.Сатис	-	37,71	37,01	36,31	35,61	34,91	18,35	16,59
32	БМК №3 п. Сатис	-	35,82	35,93	36,05	36,16	36,28	37,05	36,79

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

Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей приведено в Табл. 14.9.

Табл. 14.9. Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей

№ п/п	Наименование параметра	Ед. измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026 - 2030	2031 - 2035
1	котельная «Школьная» с.Верякуши	-	-	-	-	-	-	0,182	0,352
2	котельная «ДК» с.Ореховец	-	-	-	-	-	-	-	-
3	котельная «Школьная» с.Елизарьево	-	-	-	-	-	-	-	-
4	котельная «Администрация» с.Елизарьево	-	-	-	-	-	-	-	-
5	котельная «ДК» с.Елизарьево	-	-	-	-	-	-	-	-
6	котельная «Сельская адм.» с.Елизарьево	-	-	-	-	-	-	-	-
7	котельная «Школьная» с.Глухово	-	-	-	-	-	-	-	-
8	котельная «Больница» с.Глухово	-	-	-	-	-	-	-	1,353
9	котельная «Сельская адм.» с.Глухово	-	-	-	-	-	-	-	-
10	котельная «Школьная» с.Суворово	-	-	1,000	-	-	-	-	-
11	котельная с.Суворово	-	-	-	-	-	-	-	0,070
12	котельная «Школьная» с.Ивановское	-	-	-	-	-	-	-	-
13	котельная «Сельская адм.» с.Ивановское	-	-	-	-	-	-	-	-
14	котельная «ДК» с.Ивановское	-	-	-	-	-	-	-	-



№ п/п	Наименование параметра	Ед. измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026 - 2030	2031 - 2035
15	котельная «ДК» с.Смирново	-	-	-	-	-	-	-	-
16	котельная «Школьная» с.Конново	-	-	-	1,000	-	-	-	-
17	котельная «ФАП» с.Стуклово	-	-	-	-	-	-	-	-
18	котельная «ДК» с.Стуклово	-	-	-	-	-	-	-	-
19	котельная «Школьная» с.Б.Череватово	-	-	1,000	-	-	-	-	-
20	котельная «ДК» с.Б.Череватово	-	-	-	-	-	-	-	-
21	котельная «Сельская адм.» с.Б.Череватово	-	-	-	-	-	-	-	-
22	котельная «Детский сад» с.Дивеево	-	-	-	-	-	-	-	-
23	котельная «Автобусный» с.Дивеево	-	-	-	-	-	-	-	-
24	котельная «Сельсовет» с.Дивеево	-	-	-	-	-	-	-	-
25	котельная №2 с.Дивеево	-	0,065	0,012	0,008	0,021	0,006	-	-
26	котельная №1 с.Дивеево	-	0,005	0,002	0,003	0,013	0,003	0,006	0,016
27	котельная «Администрация» с.Дивеево	-	-	-	-	-	-	-	-
28	котельная с.Кременки	-	-	0,001	0,020	0,004	0,006	-	-
29	котельная «Сельская адм.» п.Сатис	-	-	-	-	-	-	-	-
30	котельная №1 п.Сатис	-	0,005	0,008	0,004	0,005	0,002	0,008	-
31	БМК №2 п.Сатис	-	-	0,025	0,021	0,020	-	0,063	-
32	БМК №3 п. Сатис	-	0,004	0,022	0,006	0,004	0,005	-	-

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

Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии приведено в Табл. 14.10.

Табл. 14.10. Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии

№ п/п	Наименование параметра	Ед. измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026 - 2030	2031 - 2035
1	котельная «Школьная» с.Верякуши	-	-	-	-	-	-	-	-
2	котельная «ДК» с.Ореховец	-	-	-	-	-	-	-	-
3	котельная «Школьная» с.Елизарьево	-	-	-	-	-	-	-	-
4	котельная «Администрация» с.Елизарьево	-	-	-	-	-	-	-	-
5	котельная «ДК» с.Елизарьево	-	-	-	-	-	-	-	-
6	котельная «Сельская адм.» с.Елизарьево	-	-	-	-	-	-	-	-
7	котельная «Школьная» с.Глухово	-	-	-	-	-	-	-	-
8	котельная «Больница» с.Глухово	-	-	-	-	-	-	-	-
9	котельная «Сельская адм.» с.Глухово	-	-	-	-	-	-	-	-
10	котельная «Школьная» с.Суворово	-	-	-	-	-	-	-	-
11	котельная с.Суворово	-	-	-	-	-	-	-	-
12	котельная «Школьная» с.Ивановское	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование параметра	Ед. измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026 - 2030	2031 - 2035
13	котельная «Сельская адм.» с.Ивановское	-	-	-	-	-	-	-	-
14	котельная «ДК» с.Ивановское	-	-	-	-	-	-	-	-
15	котельная «ДК» с.Смирново	-	-	-	-	-	-	-	-
16	котельная «Школьная» с.Конново	-	-	-	-	-	-	-	-
17	котельная «ФАП» с.Стуклово	-	-	-	-	-	-	-	-
18	котельная «ДК» с.Стуклово	-	-	-	-	-	-	-	-
19	котельная «Школьная» с.Б.Череватово	-	-	-	-	-	-	-	-
20	котельная «ДК» с.Б.Череватово	-	-	-	-	-	-	-	-
21	котельная «Сельская адм.» с.Б.Череватово	-	-	-	-	-	-	-	-
22	котельная «Детский сад» с.Дивеево	-	-	-	-	-	-	-	-
23	котельная «Автобусный» с.Дивеево	-	-	-	-	-	-	-	-
24	котельная «Сельсовет» с.Дивеево	-	-	-	-	-	-	-	-
25	котельная №2 с.Дивеево	-	-	-	-	-	-	-	-
26	котельная №1 с.Дивеево	-	-	0,357	-	-	-	-	-
27	котельная «Администрация» с.Дивеево	-	-	-	-	-	-	-	-
28	котельная с.Кременки	-	-	-	-	-	-	-	-
29	котельная «Сельская адм.» п.Сатис	-	-	-	-	-	-	-	-
30	котельная №1 п.Сатис	-	-	-	-	-	-	-	-
31	БМК №2 п.Сатис	-	-	-	-	-	-	-	-
32	БМК №3 п. Сатис	-	-	-	-	-	-	-	-

## **15. РАЗДЕЛ 15. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ**

### **15.1. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения**

Тариф для ООО «СК МАДИС» утвержден непосредственно на эксплуатацию источников тепловой энергии, для МП «Коммунальник» - на эксплуатацию источников тепловой энергии и тепловые сети, для МП «Сатисское ЖКХ» - на эксплуатацию тепловых сетей. Изменение тарифа для потребителей тепловой энергии происходит с учетом предельного индекса на изменения размера платы за коммунальные услуги.

### **15.2. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой единой теплоснабжающей организации**

Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по ЕТО будут совпадать с моделями по потребителям систем теплоснабжения.

### **15.3. Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения, на основании разработанных тарифно-балансовых моделей**

Динамика изменения тарифов на тепловую энергию для МП «Коммунальник» отображена на Рис. 15.1 - Рис. 15.5.

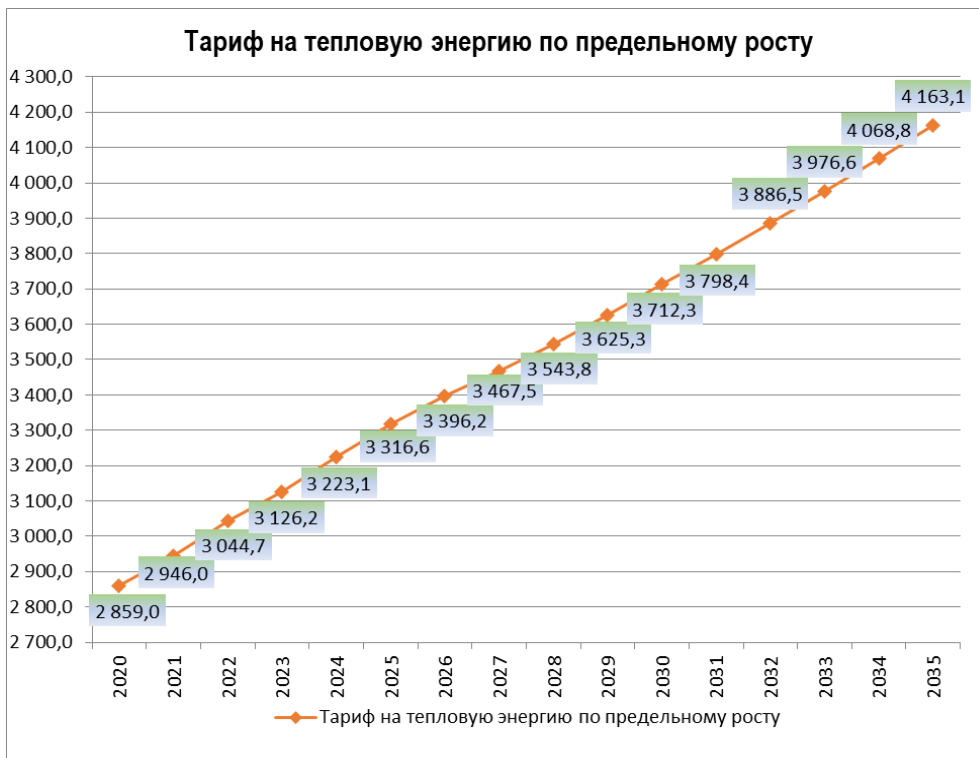


Рис. 15.1. Динамика изменения тарифа на тепловую энергию для МП «Коммунальник» по предельному росту для потребителей на территории с. Дивеево Нижегородской области (котельные по ул. Труда и ул. Чкалова), с. Большое Череватово Дивеевского территориального отдела, Сатисского и Северного территориальных отделов.

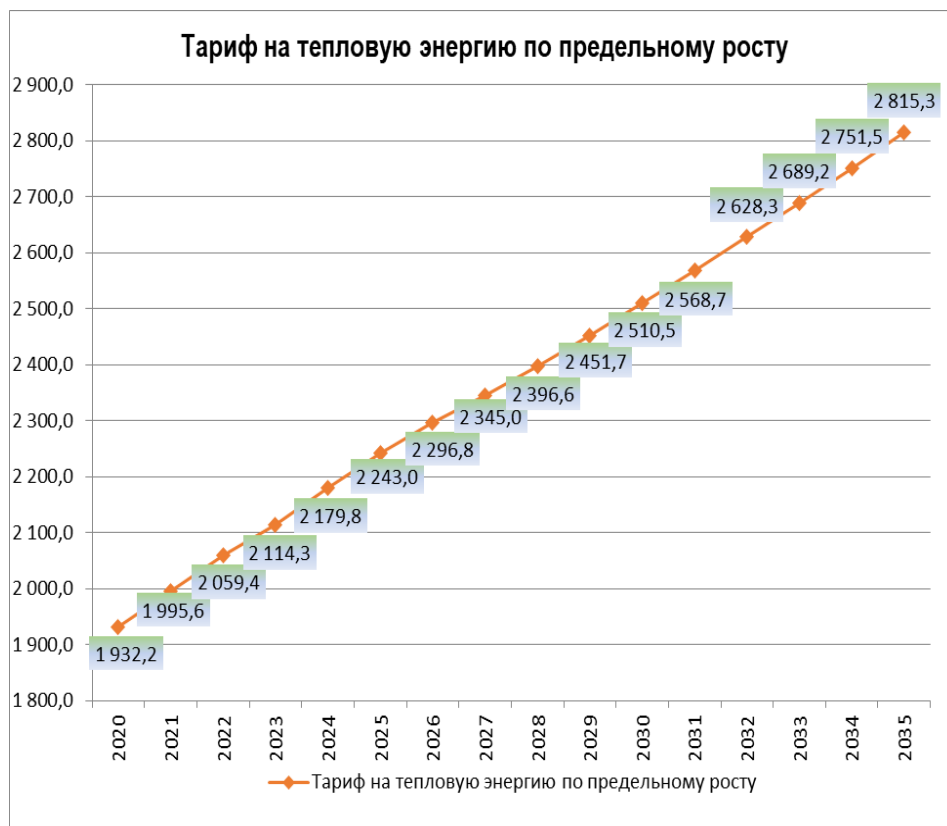


Рис. 15.2. Динамика изменения тарифа на тепловую энергию для МП «Коммунальник» по предельному росту для потребителей на территории с. Дивеево (Дивеевский территориальный отдел).

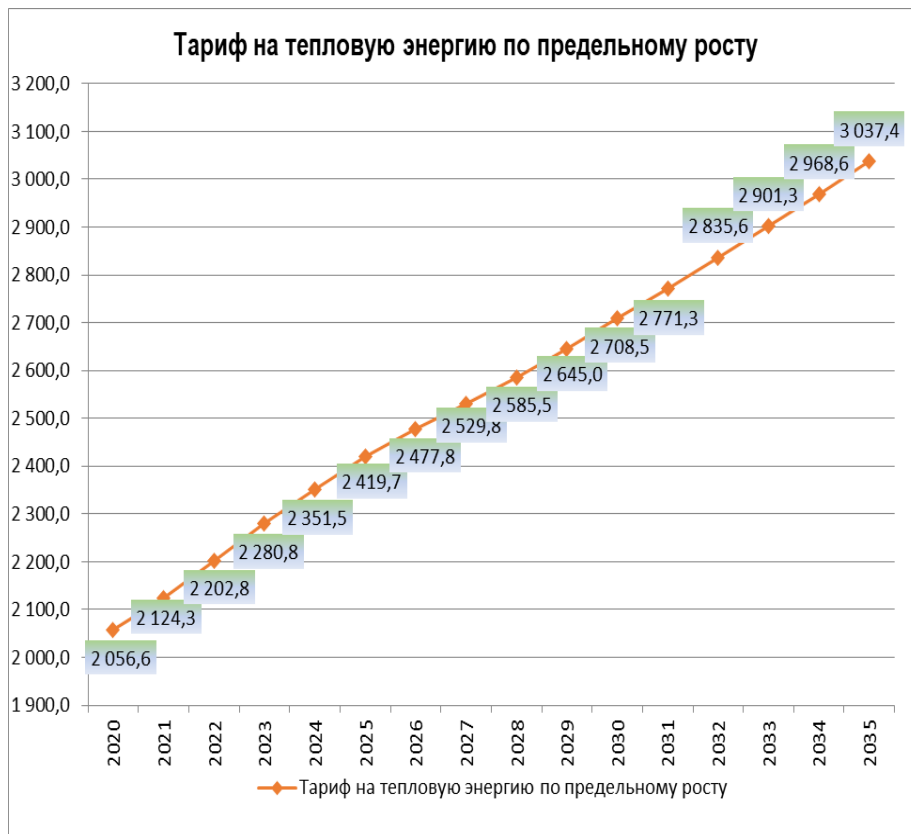


Рис. 15.3. Динамика изменения тарифа на тепловую энергию для МП «Коммунальник» по предельному росту для потребителей на территории с. Кременки (Дивеевский территориальный отдел).



Рис. 15.4. Динамика изменения тарифа на тепловую энергию для МП «Коммунальник» по предельному росту для потребителей на территории с. Суворово (Северный территориальный отдел).

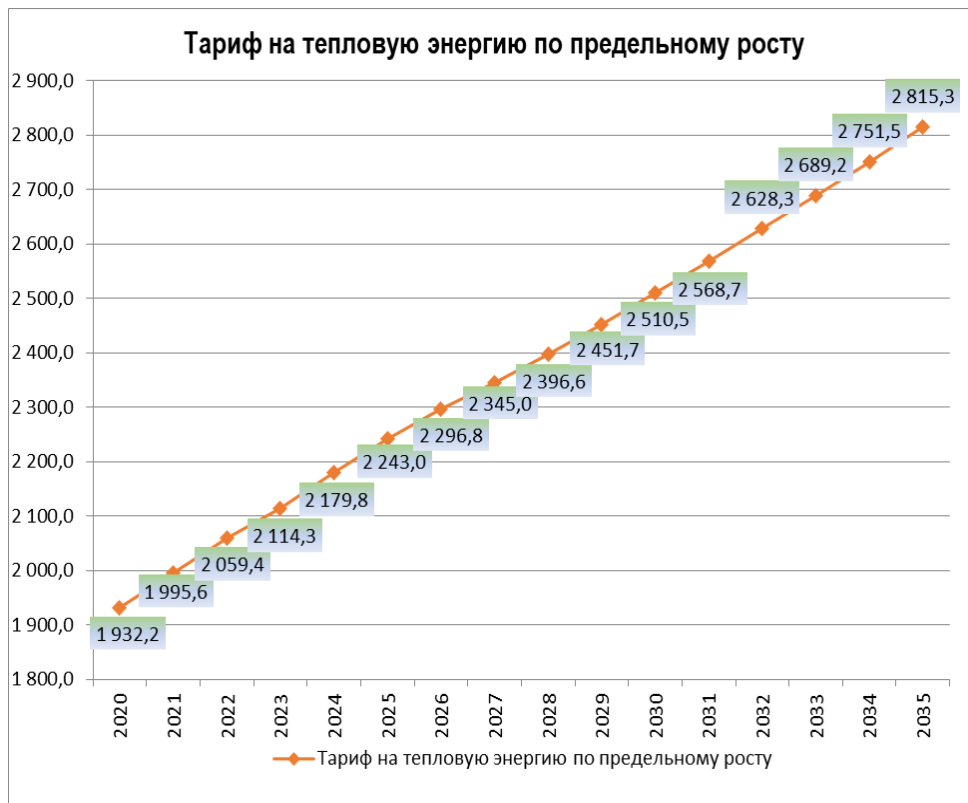


Рис. 15.5. Динамика изменения тарифа на тепловую энергию для МП «Коммунальник» по предельному росту для потребителей с. Дивеево, ул. Октябрьская, д. 28 В (Дивеевский территориальный отдел).

Динамика изменения тарифа на тепловую энергию для МП «Сатисское ЖКХ» отображена на Рис. 15.6.

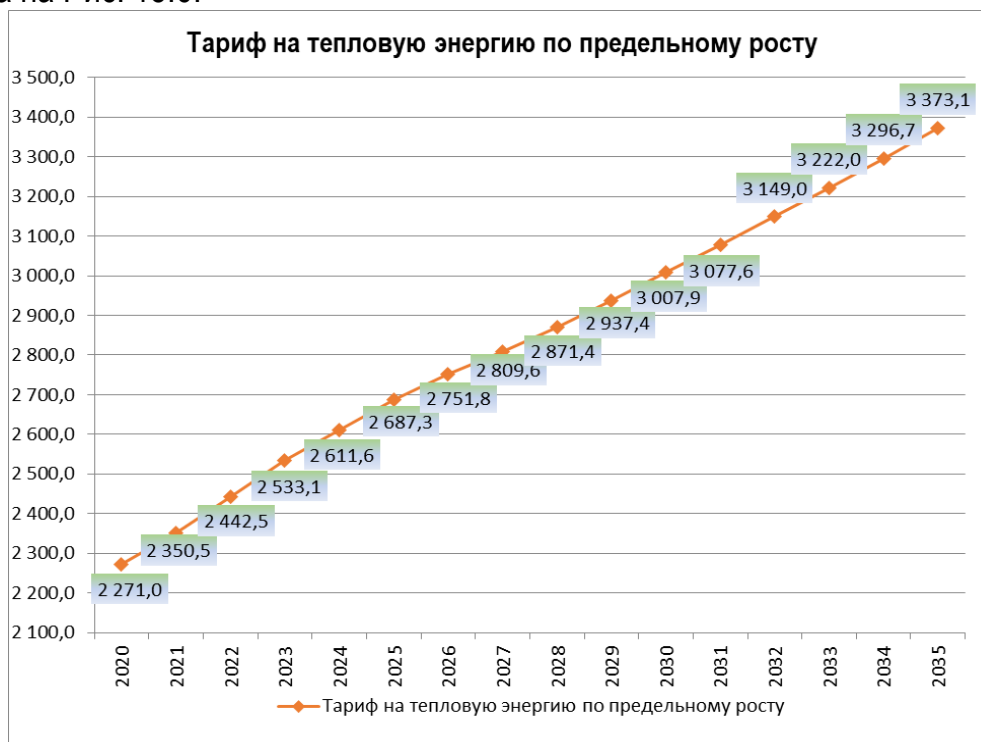


Рис. 15.6. Динамика изменения тарифа на тепловую энергию для МП «Сатисское ЖКХ» по предельному росту (Сатисский территориальный отдел).

Представленные модели динамики изменения тарифов построены на основании утвержденных величин для МП «Коммунальник» и МП «Сатисское ЖКХ». Реализация мероприятий по снижению тепловых потерь на тепловых сетях может замедлить темпы роста тарифа. Это позволит и в дальнейшем реализовывать экономически обоснованные расходы на развитие систем теплоснабжения в рамках настоящего оценочного прогноза тарифа.

Источником финансирования мероприятий, предложенных в схеме теплоснабжения, могут быть:

- включение в тариф;
- республиканский бюджет, в рамках программ по модернизации в сфере энергетики;
- государственно-частное партнерство;
- федеральный бюджет, в рамках федеральных целевых программ в сфере теплоснабжения;
- заемные средства.