

ООО "Гарант"

Юр. адрес: 614000, г. Пермь, ул. Николая Островского 64 а

Почт. адрес: 614007, г. Пермь, ул. Николая Островского 64 а

ИНН/КПП 5904315349/590401001 ОГРН 1155958073589

Тел. 8-919-468-76-81

Эл. адрес: Profit-taym@yandex.ru

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МИЛЬКОВСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА КАМЧАТСКОГО КРАЯ НА 2025-2040 ГОДЫ

Том 1. Программный документ

Шифр объекта 20-2025-СТ

Пермь 2025

ООО "Гарант"

Юр. адрес: 614000, г. Пермь, ул. Николая Островского 64 а

Почт. адрес: 614007, г. Пермь, ул. Николая Островского 64 а

ИНН/КПП 5904315349/590401001 ОГРН 1155958073589

Тел. 8-919-468-76-81

Эл. адрес: Profit-taym@yandex.ru

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МИЛЬКОВСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА КАМЧАТСКОГО КРАЯ НА 2025-2040 ГОДЫ

Том 1. Программный документ

Директор

С.И. Осиненко

Главный инженер проекта

С.П. Зорин

Пермь 2025

Содержание

Введение.....	10
Общие сведения	12
Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах Мильковского муниципального округа.....	14
а) Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и прироста отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды (далее - этапы)	14
б) Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе ...	18
в) Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе	25
г) Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки по муниципальному округу	25
Раздел 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей	28
а) Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии	28
б) Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии.....	29

в) 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.....	30
г) Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, муниципальных округов либо в границах муниципального округа (поселения) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, муниципального округа, города федерального значения.....	39
д) Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения	40
Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя.....	42
а) Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей	42
б) Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения.....	45
Раздел 4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения Мильковского муниципального округа.....	53
а) Описание сценариев развития теплоснабжения.....	53
б) Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения Мильковского муниципального округа.....	53
Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии	55
а) Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях Мильковского муниципального округа, для которых	

отсутствует возможность или целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей и радиуса эффективного теплоснабжения.....	55
б) Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии.....	55
в) Предложения по техническому перевооружению (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения.....	58
г) Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных	58
д) 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	58
е) Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	59
ж) 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	59
з) Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценка затрат при необходимости его изменения	59

и) Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей.....	65
к) Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива	65
Раздел 6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей	66
а) 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)	66
б) Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки во вновь осваиваемых территориях Мильковского муниципального округа под жилищную, комплексную или производственную застройку	66
в) Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения	67
г) 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	68
д) Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей	69
Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения	118

а) 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.....	118
б) 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	119
Раздел 8. Перспективные топливные балансы.....	120
а) Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе.....	120
б) Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии	130
в) Виды топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения, их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива.....	131
г) Преобладающий в муниципальном округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения в муниципальном округе.....	131
д) Приоритетное направление развития топливного баланса муниципального округа.	131
Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию	132
а) Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе	132

б) Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе .	133
г) Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе	134
д) Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям	135
е) Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период разработки.	136
Раздел 10. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организаций).....	138
а) Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации	138
б) Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации	143
в) Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации	147
г) Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации	149
д) Реестр систем теплоснабжения	149
Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии	150
Раздел 12. Решения по бесхозным тепловым сетям	151
Раздел 13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации Камчатского края и Мильковского муниципального округа, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения Мильковского муниципального округа	154
а) 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.....	154
б) Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии	154
в) 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.....	155
г) 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.....	156
д) 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	156
е) Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения Мильковского муниципального округа) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения.....	156

ж) Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения Мильковского муниципального округа для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения.....	157
Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения Мильковского муниципального округа.....	158
Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия	192
Библиографический список	194
Приложение 1.....	195
Приложение 2.....	198
Графическая часть	

Введение

Схема теплоснабжения — документ, содержащий материалы по обоснованию эффективного и безопасного функционирования системы теплоснабжения, ее развития с учетом правового регулирования в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Система централизованного теплоснабжения представляет собой сложный технологический объект с огромным количеством непростых задач, от правильного решения которых во многом зависят масштабы необходимых капитальных вложений в эти системы. Прогноз спроса на тепловую энергию основан на прогнозировании развития Мильковского муниципального округа.

Конечными целями Схемы теплоснабжения являются:

- определение направления развития системы теплоснабжения Мильковского муниципального округа на расчетный период;
- определение экономической целесообразности и экологической возможности строительства новых, расширения и реконструкции действующих теплоисточников;
- снижение издержек производства, передачи и себестоимости любого вида энергии;
- повышение качества предоставляемых энергоресурсов.

Схема разрабатывается на основе анализа фактических тепловых нагрузок потребителей с учетом перспективного развития на 10 лет, оценки состояния существующих источников тепла и тепловых сетей и возможности их дальнейшего использования, рассмотрения вопросов надежности, экономичности.

Основанием для разработки схемы теплоснабжения Мильковского муниципального округа являются:

- Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;

Основными нормативными документами при разработке схемы являются:

- постановление Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и

утверждения»;

– постановление Правительства РФ от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»;

– приказ Минэнерго России № 565, Минрегиона России № 667 от 29.12.2012 «Об утверждении методических рекомендаций по разработке схем теплоснабжения».

Общие сведения

Мильковский муниципальный округ расположен в центральной части полуострова Камчатка, от верховьев реки Камчатки и до впадения в неё реки Козыревки. Западная граница округа проходит по Срединному хребту, восточная — по Ганальскому, Валагинскому и Тумрокскому хребтам. Население Мильковского муниципального округа составляет 8 890 человек. В состав муниципального округа входит 7 населённых пункта:

- село Долиновка;
- поселок Атласово;
- поселок Лазо;
- село Мильково - административный центр;
- село Пушино;
- село Шаромы;
- поселок Таежный.

Муниципальное образование "Мильковский муниципальный округ" наделено статусом муниципального округа Законом Камчатского края от 26.04.2023 № 218 "О преобразовании поселений, входящих в состав Мильковского муниципального района, и создании вновь образованного муниципального образования" (принят Постановлением Законодательного Собрания Камчатского края от 25.04.2023).

Климат Мильковского муниципального округа умеренно континентальный с продолжительной холодной зимой и теплым, сравнительно продолжительным летом.

Продолжительность периода со среднесуточной температурой ниже 0°C составляет 160 суток; безморозный период составляет 205 дней. Средняя относительная влажность воздуха самого холодного месяца составляет 68%.

Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах Мильковского муниципального округа

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

Современное состояние и прогноз прироста объектов различного назначения составлены на основании материалов, предоставленных администрацией Мильковского муниципального округа.

Жилищный фонд Мильковского муниципального округа представлен многоквартирными домами, а также домами индивидуальной застройки, в том числе многоэтажными.

Жилищный фонд остальных населенных пунктов Мильковского муниципального округа представлен в основном малоэтажной и индивидуальной жилой застройкой.

Общая площадь жилищного фонда Мильковского муниципального округа составляет на 01.01.2025 251,4 тыс.м². Средняя жилищная обеспеченность – 26,14 м² общей площади на 1 жителя.

На территории Мильковского муниципального округа находится 13 котельных, в том числе 9 – в ведении АО "Камчатэнергосервис", 7 из которых находятся на территории с. Мильково, остальные 2 котельные расположены на территории с. Шаромы и с. Пушино. В п. Лазо находится 2 котельные в оперативном управлении Администрации Мильковского муниципального округа. Оставшиеся 2 котельные расположены на территории п. Атласово и с. Долиновка и находятся в ведении АО "ЮЭСК, в остальных населенных пунктов Мильковского муниципального округа централизованное

теплоснабжение отсутствует.

Потребители тепловой энергии в Мильковском муниципальном округе подразделяются на 3 группы:

- I группа потребителей (население);
- II группа потребителей (бюджетные организации);
- III группа потребителей (прочие).

Перечень всех потребителей тепловой энергии, вырабатываемой на территории Мильковского муниципального округа, приведен в Приложении 2.

На территории Мильковского муниципального округа, в рамках разработки схемы теплоснабжения, можно выделить следующие расчетные элементы территориального деления:

- село Долиновка;
- поселок Атласово;
- поселок Лазо;
- село Мильково - административный центр;
- село Пущино;
- село Шаромы;
- поселок Таежный.

При разработке Схемы теплоснабжения Мильковского муниципального округа за базовый год принят 2024 год.

Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и приросты отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления приводятся с разделения объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий, приведены в таблице 1.

Динамика жилищного строительства в Мильковском муниципальном округе в
2024-2040 гг.

Таблица 21

Показатель	Единица измерения	2024 г. (факт.)	2025 г. (план.)	2030 г. (план.)	2040 г. (план.)
------------	-------------------	--------------------	--------------------	--------------------	--------------------

Численность населения	Чел.	9 616	9 510	9 160	9050
Жилищный фонд	м ²	251 389	251 389	259 542	276 980
Средняя обеспеченность жилищным фондом	м ² /чел	26,14	26,43	28,33	30,61

В рамках разработки данной Схемы уточнена информация по объемам нового строительства многоквартирных жилых домов, общественных зданий и прочих объектов, требующих подключения к системам централизованного теплоснабжения. Прирост строительных фондов в Мильковском муниципальном округе по данным генерального плана приведен в таблице 1.1.

Прирост строительных фондов в Мильковском муниципальном округе

Таблица 1.1.

Наименование	Единица измерения	2017 год	I очередь (2017-2027)	2027 -2037 г.	Всего за период с 2017 по 2037 г.
Численность постоянного населения	чел.	9 616	9 510	9 160	9050
Средняя обеспеченность жилищным фондом	м ² /чел	26,14	26,43	28,33	30,61
Жилищный фонд на 01.01.2017 г.	м ²	251 389	251 389	259 542	276 980
Убыль жилищного фонда	м ²	X	7 037	7 000	14 037
Существующий сохраняемый жилищный фонд	м ²	X	244 352	252 542	276 980
Объемы нового строительства	м ²	X	15 190	24 438	36 637
Жилищный фонд к концу периода	м ²	X	259 542	276 980	276 980

Планируемый прирост отопливаемой площади с разделением по группам абонентов и территориального деления представлен в Таблице 1.2.

Таблица 1.2.

Источник	Перспективный потребитель	Год
Котельная №10 "ДРСУ" с. Мильково	жилой дом по ул. Березовая д. 9	2026-2028
Котельная №10 "ДРСУ" с. Мильково	жилой дом по ул. Березовая д. 28	2026-2028
Котельная №10 "ДРСУ" с. Мильково	жилой дом по ул. Березовая д. 17	2026-2028
Котельная №10 "ДРСУ" с. Мильково	жилой дом по ул. Березовая д. 11	2026-2028
Котельная №10 "ДРСУ" с. Мильково	жилой дом по ул. Березовая д. 5	2026-2028
Котельная №10 "ДРСУ" с. Мильково	жилой дом по ул. Березовая д. 27	2026-2028
Котельная №10 "ДРСУ" с. Мильково	жилой дом по ул. Березовая д. 3	2026-2028
Котельная №10 "ДРСУ" с. Мильково	жилой дом по ул. Березовая д. 14	2026-2028
Котельная №10 "ДРСУ" с. Мильково	жилой дом по ул. Березовая д. 12	2026-2028
Котельная №1 "Центральная" с. Мильково	жилой дом по пер. Северный 22-1	2026-2028

Котельная №1 "Центральная" с. Мильково	жилой дом по пер. Северный 14	2026-2028
Котельная №1 "Центральная" с. Мильково	жилой дом по пер. Северный 24-1	2026-2028
Котельная №1 "Центральная" с. Мильково	жилой дом по ул. Советская 6а-1	2026-2028
Котельная №1 "Центральная" с. Мильково	жилой дом по пер. Северный 24-2	2026-2028
Котельная №1 "Центральная" с. Мильково	жилой дом по пер. Северный 20	2026-2028
Котельная №1 "Центральная" с. Мильково	жилой дом по ул. Советская 8а-2	2026-2028
Котельная №1 "Центральная" с. Мильково	жилой дом по ул. Советская 4	2026-2028
Котельная №1 "Центральная" с. Мильково	жилой дом по ул. Советская 7	2026-2028
Котельная №1 "Центральная" с. Мильково	жилой дом по ул. Советская 11-1	2026-2028
Котельная №1 "Центральная" с. Мильково	жилой дом по пер. Тепличный 3-1	2026-2028
Котельная №1 "Центральная" с. Мильково	жилой дом по пер. Тепличный 3-2	2026-2028
Котельная №1 "Центральная" с. Мильково	жилой дом по ул. Советская 6а-2	2026-2028
Котельная №1 "Центральная" с. Мильково	жилой дом по пер. Тепличный 5-2	2026-2028
Котельная №1 "Центральная" с. Мильково	жилой дом по ул. Комсомольская 6-1	2026-2028
Котельная №1 "Центральная" с. Мильково	жилой дом по пер. Северный 19-1	2026-2028
Котельная №1 "Центральная" с. Мильково	жилой дом по пер. Северный 22-2	2026-2028
Котельная №1 "Центральная" с. Мильково	жилой дом по ул. Советская 6а-3	2026-2028
Котельная №1 "Центральная" с. Мильково	жилой дом по пер. Северный 16	2026-2028
Котельная №1 "Центральная" с. Мильково	жилой дом по пер. Северный 18-2	2026-2028
Котельная №1 "Центральная" с. Мильково	жилой дом по пер. Северный 19-2	2026-2028

В связи с тем, что индивидуальные жилые дома и производственные здания промышленных предприятий не подключены к системам централизованного теплоснабжения, и не планируется на перспективный срок, приросты площадей по данным группам потребления не рассматриваются и не учитываются в схеме теплоснабжения Мильковского муниципального округа.

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

Объемы потребления тепловой энергии (мощности) и приросты потребления тепловой энергии в Мильковском муниципальном округе в 2024-2040 гг. представлены в таблице 2.

Объемы потребления теплоносителя и приросты потребления теплоносителя в Мильковском муниципальном округе в 2024-2040 гг. представлены в таблице 3.

Объемы потребления тепловой энергии (мощности) в Мильковском муниципальном округе в 2024-2040 гг.

Таблица 2

Населенный пункт	Сущ. объемы потребления тепловой, Гкал/час	Перспективные объемы потребления тепловой энергии, Гкал/час							
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040
-	2024								
Отопление									
с. Мильково	17,863	17,863	18,263	18,663	19,063	19,063	19,063	19,063	19,063
с. Шаромы	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490
с. Пушино	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055
п.Атласово	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810
с.Долиновка	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641
п. Лазо	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180
ГВС									
с. Мильково	2,119	2,119	2,119	2,119	2,119	2,119	2,119	2,119	2,119
с. Шаромы	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139
с. Пушино	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Итого									
с. Мильково	19,982	19,982	20,382	20,782	21,182	21,182	21,182	21,182	21,182
с. Шаромы	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629
с. Пушино	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055
п.Атласово	4,197	4,197	4,197	4,197	4,197	4,197	4,197	4,197	4,197

с.Долиновка	0,912	0,912	0,912	0,912	0,912	0,912	0,912	0,912	0,912
п. Лазо	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300

Таблица П23.1. (МУ) Тепловая нагрузка в муниципальном округе, за 2024 год актуализации схемы теплоснабжения

N з оны	Наименование ЕТО	Расчетные тепловые нагрузки, Гкал/ч						Всего суммарна я нагрузка
		население			прочие			
		отоплени е и вентиляц ия	горячее водоснаб жение	суммарная нагрузка	отопление и вентиляция	горячее водоснабже ние	суммарна я нагрузка	
1	ЕТО №01 АО «Камчатэнергосервис»	12,849	1,965	14,815	6,559	0,292	6,851	21,666
2	ЕТО №02 АО «Южные электрические сети Камчатки»	3,019	-	3,019	-	-	-	3,019
3	ЕТО №03 Администрация Мильковского МО	0,243	-	0,243	-	-	-	0,243
ИТОГО		16,111	1,965	18,076	6,559	0,292	6,851	24,927

Таблица 2.1 Структура спроса на тепловую мощность в зоне источников тепловой энергии

№ п/п	Наименование котельной	Спрос на тепловую мощность, Гкал/ч				
		отопление и вентиляция	ГВС	Мощность на собственные нужды	Потери на тепловых сетях	Всего
ЕТО №01 АО «Камчатэнергосервис»						
1	Котельная №1 "Центральная" с. Мильково	1,958	0,155	0,244	0,511	2,868
2	Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	10,364	1,346	0,832	1,741	14,283
3	Котельная №5 "МПРЭО" с. Мильково	0,825	0,073	0,120	0,373	1,391
4	Котельная №8 "Мелиорация" с. Мильково	1,141	0,102	0,101	0,167	1,511
5	Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	2,934	0,407	0,278	0,893	4,512
6	Котельная №10 "ДРСУ" с. Мильково	0,461	0,017	0,029	0,137	0,644
7	Котельная №15 "Агинская" с. Мильково	0,18	0,019	0,007	0,028	0,234
8	Котельная №6 с. Шаромы	1,49	0,139	0,110	0,338	2,077

9	Котельная №14 с. Пушино	0,055	0	0,005	0,005	0,065
ЕТО №02 АО «Южные электрические сети Камчатки»						
1	Котельная п. Атласово	0,810	-	0,196	0,565	1,571
2	Котельная с. Долиновка	0,641	-	0,156	0,651	1,447
ЕТО №03 Администрация Мильковского муниципального округа						
1	Котельная п. Лазо, школа	0,070	-	0,002	0,025	0,096
2	Котельная п. Лазо, д/сад	0,110	-	0,022	0,015	0,147

Таблица 2.2. Структура спроса на тепловую мощность в расчетных элементах территориального деления

№ п/п	Наименование котельной	Спрос на тепловую мощность, Гкал/ч				
		отопление и вентиляция	ГВС	Мощность на собственные нужды	Потери на тепловых сетях	Всего
ЕТО №01 АО «Камчатэнергосервис»						
1	с. Мильково	17,863	2,119	1,611	3,850	25,443
2	с. Шаромы	1,490	0,139	0,110	0,338	2,077
3	с. Пушино	0,055	0,000	0,005	0,005	0,065
ЕТО №02 АО «Южные электрические сети Камчатки»						
1	п. Атласово	0,810	-	0,196	0,565	1,571
2	с. Долиновка	0,641	-	0,156	0,651	1,447
ЕТО №03 Администрация Мильковского муниципального округа						
1	п. Лазо	0,180	0,000	0,024	0,039	0,243

Объемы потребления тепловой энергии (мощности) потребителями, не подключенными к системе централизованного теплоснабжения, не приводятся, так как данные объемы потребления существуют независимо от системы централизованного теплоснабжения и на перспективный период не изменятся.

На перспективу до 2040 г. изменения объемов потребления теплоносителя на нужды горячего водоснабжения не планируется.

Таблица П35.2.(МУ) Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне действия котельной в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации , тыс. м3

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ЕТО №01 АО «Камчатэнергосервис»																						
Котельная №1 "Центральная" с. Мильково																						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	6,292	5,739	5,739	5,739	5,739	5,739	5,739	5,739	5,739	5,739	5,739	5,739	5,739	5,739	5,739	5,739	5,739
нормативные утечки теплоносителя в сетях	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	2,411	2,411	2,411	2,411	2,411	2,411	2,411	2,411	2,411	2,411	2,411	2,411	2,411	2,411	2,411	2,411	2,411
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,523	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход воды на ГВС	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	3,329	3,329	3,329	3,329	3,329	3,329	3,329	3,329	3,329	3,329	3,329	3,329	3,329	3,329	3,329	3,329	3,329
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково																						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	72,497	69,585	69,585	69,585	69,585	69,585	69,585	69,585	69,585	69,585	69,585	69,585	69,585	69,585	69,585	69,585	69,585
нормативные утечки теплоносителя в сетях	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	9,947	9,947	9,947	9,947	9,947	9,947	9,947	9,947	9,947	9,947	9,947	9,947	9,947	9,947	9,947	9,947	9,947
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	2,912	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	59,639	59,639	59,639	59,639	59,639	59,639	59,639	59,639	59,639	59,639	59,639	59,639	59,639	59,639	59,639	59,639	59,639
Котельная №5 "МПРЭО" с. Мильково																						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	3,207	2,999	2,999	2,999	2,999	2,999	2,999	2,999	2,999	2,999	2,999	2,999	2,999	2,999	2,999	2,999	2,999
нормативные утечки теплоносителя в сетях	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1,083	1,083	1,083	1,083	1,083	1,083	1,083	1,083	1,083	1,083	1,083	1,083	1,083	1,083	1,083	1,083	1,083
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,208	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1,916	1,916	1,916	1,916	1,916	1,916	1,916	1,916	1,916	1,916	1,916	1,916	1,916	1,916	1,916	1,916	1,916
Котельная №8 "Мелиорация" с. Мильково																						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	2,677	2,609	2,609	2,609	2,609	2,609	2,609	2,609	2,609	2,609	2,609	2,609	2,609	2,609	2,609	2,609	2,609
нормативные утечки теплоносителя в сетях	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524

сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,067	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	2,085	2,085	2,085	2,085	2,085	2,085	2,085	2,085	2,085	2,085	2,085	2,085	2,085	2,085	2,085	2,085	2,085
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково																						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	15,113	13,621	13,621	13,621	13,621	13,621	13,621	13,621	13,621	13,621	13,621	13,621	13,621	13,621	13,621	13,621	13,621
нормативные утечки теплоносителя в сетях	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	3,922	3,922	3,922	3,922	3,922	3,922	3,922	3,922	3,922	3,922	3,922	3,922	3,922	3,922	3,922	3,922	3,922
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1,492	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	9,699	9,669	9,669	9,669	9,669	9,669	9,669	9,669	9,669	9,669	9,669	9,669	9,669	9,669	9,669	9,669	9,669
Котельная №10 "ДРСУ" с. Мильково																						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,963	0,933	0,933	0,933	0,933	0,933	0,933	0,933	0,933	0,933	0,933	0,933	0,933	0,933	0,933	0,933	0,933
нормативные утечки теплоносителя в сетях	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437
Котельная №15 "Агинская" с. Мильково																						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338
нормативные утечки теплоносителя в сетях	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292
Котельная №6 с. Шаромы																						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	6,096	6,096	6,096	6,096	6,096	6,096	6,096	6,096	6,096	6,096	6,096	6,096	6,096	6,096	6,096	6,096	6,096
нормативные утечки теплоносителя в сетях	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,954	0,945	0,945	0,945	0,945	0,945	0,945	0,945	0,945	0,945	0,945	0,945	0,945	0,945	0,945	0,945	0,945
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Расход воды на ГВС	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	5,141	5,141	5,141	5,141	5,141	5,141	5,141	5,141	5,141	5,141	5,141	5,141	5,141	5,141	5,141	5,141	5,141
Котельная №14 с. Пушино																						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
нормативные утечки теплоносителя в сетях	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №02 АО «Южные электрические сети Камчатки»																						
Котельная п. Атласово																						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя в сетях	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д																
Котельная с. Долиновка																						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя в сетях	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №03 Администрация Мильковского муниципального округа																						
Котельная п. Лазо, школа																						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя в сетях	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная п. Лазо, д/сад																						

Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя в сетях	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Таблица ПЗ5.3. Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации тыс. м3

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ЕТО №01 АО «Камчатэнергосервис»																						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	107,155	101,924	101,924	101,924	101,924	101,924	101,924	101,924	101,924	101,924	101,924	101,924	101,924	101,924	101,924	101,924	101,924
нормативные утечки теплоносителя в сетях	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	19,387	19,387	19,387	19,387	19,387	19,387	19,387	19,387	19,387	19,387	19,387	19,387	19,387	19,387	19,387	19,387	19,387
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	87,768	82,537	82,537	82,537	82,537	82,537	82,537	82,537	82,537	82,537	82,537	82,537	82,537	82,537	82,537	82,537	82,537
ЕТО №02 АО «Южные электрические сети Камчатки»																						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №03 Администрация Мильковского муниципального округа																						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

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

На период реализации схемы теплоснабжения приросты объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, не планируются. Изменения производственных зон, а также их перепрофилирование на расчетный период не предусматривается.

г) Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки по муниципальному округу

Сводные данные о существующих и перспективных величинах средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии. Существующая и перспективная средневзвешенная плотность тепловой нагрузки по системам теплоснабжения представлена в таблице ниже.

Наименование потребителя	Ед. изм.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028-2032г	2033-2037г.
котельная "Центральная" №1									
Суммарная тепловая нагрузка на источнике теплоснабжения	Гкал/час			2,868	2,868	2,908	3,308	3,708	3,708
Площадь зоны действия источника тепловой энергии	га			4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30
Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га			0,67	0,67	0,68	0,77	0,86	0,86
котельная "ДКВР" №4									
Суммарная тепловая нагрузка на источнике теплоснабжения	Гкал/час			14,283	14,283	14,283	14,283	14,283	14,283
Площадь зоны действия источника тепловой энергии	га			11,60	11,60	11,60	11,60	11,60	11,60

Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га			0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
котельная "МПРЭО" №5									
Суммарная тепловая нагрузка на источнике теплоснабжения	Гкал/час			1,391	1,391	1,391	1,391	1,391	1,391
Площадь зоны действия источника тепловой энергии	га			2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га			0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
котельная "Мелиорация" №8									
Суммарная тепловая нагрузка на источнике теплоснабжения	Гкал/час			1,511	1,511	1,511	1,511	1,511	1,511
Площадь зоны действия источника тепловой энергии	га			1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88
Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га			0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
котельная "РТПХС" №9									
Суммарная тепловая нагрузка на источнике теплоснабжения	Гкал/час			4,512	4,512	4,512	4,512	4,512	4,512
Площадь зоны действия источника тепловой энергии	га			4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79
Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га			0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
котельная "Шаромы" №6									
Суммарная тепловая нагрузка на источнике теплоснабжения	Гкал/час			2,078	2,078	2,078	2,078	2,078	2,078
Площадь зоны действия источника тепловой энергии	га			3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27
Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га			0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
котельная "ДРСУ №10									
Суммарная тепловая нагрузка на источнике теплоснабжения	Гкал/час			0,644	0,644	1,024	1,024	1,024	1,024

Площадь зоны действия источника тепловой энергии	га			2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68
Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га			0,24	0,24	0,38	0,38	0,38	0,38
котельная "Агинская" №15									
Наименование потребителя	Ед. изм.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028-2032г	2033-2037г.
Суммарная тепловая нагрузка на источнике теплоснабжения	Гкал/час			0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235
Площадь зоны действия источника тепловой энергии	га			1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91
Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га			0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
котельная с. Пущино №14									
Суммарная тепловая нагрузка на источнике теплоснабжения	Гкал/час			0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065
Площадь зоны действия источника тепловой энергии	га			0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га			0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
котельная №12									
Суммарная тепловая нагрузка на источнике теплоснабжения	Гкал/час	0,39	0,39	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,39
Площадь зоны действия источника тепловой энергии	га	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52
Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,16	0,16	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,16

**Раздел 2. Существующие и перспективные балансы тепловой
мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки
потребителей**

**а) Описание существующих и перспективных зон действия систем
теплоснабжения и источников тепловой энергии**

Теплоснабжение муниципального округа осуществляется рядом теплосетевых и теплоснабжающих организаций, а также организациями, владеющими источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями на правах собственности, концессионного соглашения или ином законном основании:

1. АО «Камчатэнергосервис» (ЕТО №1) – источники теплоснабжения и тепловые сети;
2. АО «Южные электрические сети Камчатки» (ЕТО №2) - Источники теплоснабжения и тепловые сети;
3. Администрация Мильковского муниципального округа (ЕТО №3) - Источники теплоснабжения и тепловые сети;

В зону эксплуатационной ответственности наиболее крупного генерирующего предприятия АО «Камчатэнергосервис» входят следующие источники теплоснабжения и тепловые сети относящиеся к системам теплоснабжения:

№ п/п	№ котельной	Адрес котельной	№ СТ
1	Котельная №1 "Центральная" с. Мильково	с. Мильково, ул. Партизанская, 33а	№ 1
2	Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	с. Мильково, ул. Лесная, 7	№ 2
3	Котельная №5 "МПРЭО" с. Мильково	с. Мильково, ул. Советская, 48	№ 3
4	Котельная №8 "Мелиорация" с. Мильково	с. Мильково, ул. Полевая, 1а	№ 4
5	Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	с. Мильково, ул. Строительная, 15а	№ 5
6	Котельная №10 "ДРСУ" с. Мильково	с. Мильково, ул. Комарова, 1	№ 6
7	Котельная №15 "Агинская" с. Мильково	с. Мильково, ул. Агинская, 12	№ 7
8	Котельная №6 с. Шаромы	с. Шаромы, ул. Зеленая, 1	№ 8
9	Котельная №14 с. Пушино	с. Пушино, ул. Центральная, 15а	№ 9

В зону эксплуатационной ответственности АО «Южные электрические сети Камчатки» входят следующие источники теплоснабжения и тепловые

сети относящиеся к системам теплоснабжения:

№ п/п	№ котельной	Адрес котельной	№ СТ
1	Котельная п. Атласово	п. Атласово, ул. Зеленая, 12	№ 10
2	Котельная с. Долиновка	с. Долиновка, ул. Центральная, 4	№ 11

В зону оперативное управление Администрации Мильковского муниципального округа входят следующие источники теплоснабжения и тепловые сети относящиеся к системам теплоснабжения:

№ п/п	№ котельной	Адрес котельной	№ СТ
1	Котельная п. Лазо, школа	п. Лазо, ул. Омская, 36а	№ 12
2	Котельная п. Лазо, д/сад	п. Лазо, ул. Омская, 37в	№ 13

На сегодняшний момент все источники теплоснабжения расположены оптимально. На перспективу зоны действия источников и систем теплоснабжения меняться не будут.

Графическое описание зон действия систем теплоснабжения представлено в Томе 2. Глава 1. Часть 1 п. а.

б) Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии

Зона действия индивидуального теплоснабжения (индивидуальных источников тепловой энергии) расположена в частном секторе, где преобладает малоэтажная застройка. Теплоснабжение индивидуальной жилой застройки осуществляется от печного отопления или электроотопление.

Зона действия индивидуального теплоснабжения не является зоной эксплуатационной ответственности теплоснабжающих и теплосетевых организаций.

На перспективу подключение индивидуальной жилой застройки не планируется. Подключение индивидуальных источников тепловой энергии к сетям централизованного теплоснабжения не планируется.

в) 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

Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии в перспективных зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, с выделенными (неизменными в течение отопительного периода) зонами действия на каждом этапе и к окончанию планируемого периода представлены в таблицах 34.2 (МУ) и 4.

Таблица ПЗ4.2.(МУ) Баланс тепловой мощности котельной в системе теплоснабжения, в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, Гкал/ч

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040
ЕТО №01 АО «Камчатэнергосервис»													
Котельная №1 "Центральная"													
с. Мильково													
Установленная тепловая мощность, в том числе:	9,150	9,150	9,150	9,150	9,600	9,600	9,600	9,600	9,600	9,600	9,600	9,600	9,600
Располагаемая тепловая мощность станции	7,550	7,550	7,550	7,550	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,240	0,240	0,240	0,240	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,510	0,510	0,510	0,510	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	2,110	2,110	2,110	2,110	2,113	2,110	2,150	2,550	2,950	2,950	2,950	2,950	2,950
отопление и вентиляция	1,960	1,960	1,960	1,960	1,958	1,958	1,995	2,395	2,795	2,795	2,795	2,795	2,795
горячее водоснабжение	0,160	0,160	0,160	0,160	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155
Резерв/дефицит тепловой мощности	4,690	4,690	4,690	4,690	5,132	5,135	5,095	4,695	4,295	4,295	4,295	4,295	4,295
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	5,810	5,810	5,810	5,810	6,260	6,260	6,260	6,260	6,260	6,260	6,260	6,260	6,260
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	5,810	5,810	5,810	5,810	6,260	6,260	6,260	6,260	6,260	6,260	6,260	6,260	6,260
Котельная №4 "ДКВР"													
с. Мильково													
Установленная тепловая мощность, в том числе:	18,750	18,750	18,750	18,750	18,753	18,753	18,753	18,753	18,753	18,753	18,753	18,753	18,753
Располагаемая тепловая мощность станции	16,830	16,830	16,830	16,830	16,831	16,831	16,831	16,831	16,831	16,831	16,831	16,831	16,831
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,830	0,830	0,830	0,830	0,832	0,832	0,832	0,832	0,832	0,832	0,832	0,832	0,832
Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,740	1,740	1,740	1,740	1,741	1,741	1,741	1,741	1,741	1,741	1,741	1,741	1,741
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060

Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	11,650	11,650	11,650	11,650	11,650	11,650	11,650	11,650	11,650	11,650	11,650	11,650	11,650
отопление и вентиляция	10,304	10,304	10,304	10,304	10,304	10,304	10,304	10,304	10,304	10,304	10,304	10,304	10,304
горячее водоснабжение	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346
Резерв/дефицит тепловой мощности	2,550	2,550	2,550	2,550	2,548	2,548	2,548	2,548	2,548	2,548	2,548	2,548	2,548
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	9,750	9,750	9,750	9,750	9,750	9,750	9,750	9,750	9,750	9,750	9,750	9,750	9,750
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	9,750	9,750	9,750	9,750	9,750	9,750	9,750	9,750	9,750	9,750	9,750	9,750	9,750
Котельная №5 "МПРЭО"													
с. Мильково													
Установленная тепловая мощность, в том числе:	4,150	4,150	4,150	4,150	4,150	4,150	4,150	4,150	4,150	4,150	4,150	4,150	4,150
Располагаемая тепловая мощность станции	4,150	4,150	4,150	4,150	4,150	4,150	4,150	4,150	4,150	4,150	4,150	4,150	4,150
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,898	0,898	0,898	0,898	0,898	0,898	0,898	0,898	0,898	0,898	0,898	0,898	0,898
отопление и вентиляция	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825
горячее водоснабжение	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073
Резерв/дефицит тепловой мощности	2,759	2,759	2,759	2,759	2,759	2,759	2,759	2,759	2,759	2,759	2,759	2,759	2,759
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,730	2,730	2,730	2,730	2,730	2,730	2,730	2,730	2,730	2,730	2,730	2,730	2,730
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,730	2,730	2,730	2,730	2,730	2,730	2,730	2,730	2,730	2,730	2,730	2,730	2,730
Котельная №8 "Мелиорация"													
с. Мильково													

Установленная тепловая мощность, в том числе:	5,250	5,250	5,250	5,250	5,250	5,250	5,250	5,250	5,250	5,250	5,250	5,250	5,250
Располагаемая тепловая мощность станции	2,640	2,640	2,640	2,640	2,640	2,640	2,640	2,640	2,640	2,640	2,640	2,640	2,640
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	1,510	1,510	1,510	1,510	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903
отопление и вентиляция	0,801	0,801	0,801	0,801	0,801	0,801	0,801	0,801	0,801	0,801	0,801	0,801	0,801
горячее водоснабжение	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,522	0,522	0,522	0,522	1,129	1,129	1,129	1,129	1,129	1,129	1,129	1,129	1,129
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290
Котельная №9 "РТПХС"													
с. Мильково													
Установленная тепловая мощность, в том числе:	9,071	9,071	9,071	9,071	9,071	9,071	9,071	9,071	9,071	9,071	9,071	9,071	9,071
Располагаемая тепловая мощность станции	8,263	8,263	8,263	8,263	8,263	8,263	8,263	8,263	8,263	8,263	8,263	8,263	8,263
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	3,251	3,251	3,251	3,251	3,251	3,251	3,251	3,251	3,251	3,251	3,251	3,251	3,251
отопление и вентиляция	2,844	2,844	2,844	2,844	2,844	2,844	2,844	2,844	2,844	2,844	2,844	2,844	2,844
горячее водоснабжение	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407
Резерв/дефицит тепловой мощности	3,751	3,751	3,751	3,751	3,751	3,751	3,751	3,751	3,751	3,751	3,751	3,751	3,751

Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,918	3,918	3,918	3,918	3,918	3,918	3,918	3,918	3,918	3,918	3,918	3,918	3,918
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	3,918	3,918	3,918	3,918	3,918	3,918	3,918	3,918	3,918	3,918	3,918	3,918	3,918
Котельная №10 "ДРСУ" с. Мильково													
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,740	1,740	1,740	2,479	2,479	2,479	2,479	2,479	2,479	2,479	2,479	2,479	2,479
Располагаемая тепловая мощность станции	1,740	1,740	1,740	2,479	2,479	2,479	2,479	2,479	2,479	2,479	2,479	2,479	2,479
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,478	0,478	0,478	0,478	0,48	0,48	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
отопление и вентиляция	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,823	0,823	0,823	0,823	0,823	0,823	0,823
горячее водоснабжение	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,096	1,096	1,096	1,835	1,833	1,833	1,473	1,473	1,473	1,473	1,473	1,473	1,473
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,360	1,360	1,360	1,857	1,857	1,857	1,857	1,857	1,857	1,857	1,857	1,857	1,857
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,360	1,360	1,360	1,857	1,857	1,857	1,857	1,857	1,857	1,857	1,857	1,857	1,857
Котельная №15 "Агинская" с. Мильково													
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400
Располагаемая тепловая мощность станции	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028

Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199
отопление и вентиляция	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180
горячее водоснабжение	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193
Котельная №6 с. Шаромы													
Установленная тепловая мощность, в том числе:	8,134	8,134	8,134	8,134	8,134	8,134	8,134	8,134	8,134	8,134	8,134	8,134	8,134
Располагаемая тепловая мощность станции	6,500	6,500	6,500	6,500	6,500	6,500	6,500	6,500	6,500	6,500	6,500	6,500	6,500
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629
отопление и вентиляция	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490
горячее водоснабжение	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139
Резерв/дефицит тепловой мощности	4,423	4,423	4,423	4,423	4,423	4,423	4,423	4,423	4,423	4,423	4,423	4,423	4,423
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,323	2,323	2,323	2,323	2,323	2,323	2,323	2,323	2,323	2,323	2,323	2,323	2,323
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,323	2,323	2,323	2,323	2,323	2,323	2,323	2,323	2,323	2,323	2,323	2,323	2,323
Котельная №14													

с. Пушино													
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330
Располагаемая тепловая мощность станции	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055
отопление и вентиляция	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055
горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ЕТО №02 АО «Южные электрические сети Камчатки»													
Котельная п. Атласово													
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620
Располагаемая тепловая мощность станции	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,565	0,565	0,565	0,565	0,565	0,565	0,565	0,565	0,565	0,565	0,565	0,565	0,565
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810
отопление и вентиляция	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048

Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318
Котельная с. Долиновка													
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620
Располагаемая тепловая мощность станции	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,651	0,651	0,651	0,651	0,651	0,651	0,651	0,651	0,651	0,651	0,651	0,651	0,651
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641
отопление и вентиляция	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273
ЕТО №03 Администрация Мильковского МО													
Котельная п. Лазо, школа													
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
Располагаемая тепловая мощность станции	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025

Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
отопление и вентиляция	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,09	0,09	0,09	0,09	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,06	0,06	0,06	0,06	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
Котельная п. Лазо, д/сад													
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
Располагаемая тепловая мощность станции	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-									
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110
отопление и вентиляция	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060

Запланированные мероприятия по реконструкции (техническое перевооружению) котельных №9 "РТПХС", №4 "ДКВР", №6 с. Шаромы, №5 "МПРЭО", №15 «Агинская», №1 "Центральная", №10 «ДРСУ», №8 «Мелиорация» позволит повысить эффективность источников теплоснабжения.

Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки по местным котельным (не подключенным к системам централизованного теплоснабжения) не приводятся, так как данные системы самодостаточны и их мощности полностью покрывают присоединенную к ним нагрузку, которая на расчетный срок изменяться не будет.

Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки по местным котельным (не подключенным к системам централизованного теплоснабжения) не приводятся, так как данные системы самодостаточны и их мощности полностью покрывают присоединенную к ним нагрузку, которая на расчетный срок изменяться не будет.

Анализ данных таблицы 34.2 (МУ) показывает, что на перспективу установленная мощность теплогенерирующих источников Мильковского муниципального округа для большинства теплогенерирующих источников превышает потребность в теплоте потребителей, что дает возможность подключения перспективной нагрузки.

г) Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах муниципального округа (поселения) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, муниципального округа, города федерального значения

На территории Мильковского муниципального округа нет источников тепловой энергии, зона действия которых расположена в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах муниципального округа

(поселения) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения.

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

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.

В настоящее время четких критериев оценки и методик определения радиуса эффективного теплоснабжения, утвержденных на федеральном уровне, не существует.

Основные выводы, изложенные в [8]:

1. Радиус эффективного теплоснабжения не просто измеритель, а экономическая категория, которая может быть использована при рассмотрении задач о расширении, сокращении, трансформации, объединении зон действия, как инвестиционных проектов;

2. Для существующих зон действия источников теплоснабжения может быть вычислен только сложившийся радиус зоны действия источника тепловой энергии (мощности) или радиусы действия выводов тепловой мощности. Радиус эффективного теплоснабжения для существующей зоны действия рассчитывать бессмысленно, так как зона действия уже сложилась и, естественно, установлены все индикаторы стоимости товарного отпуска тепловой энергии;

3. Радиусы эффективного теплоснабжения целесообразно вычислять только при возникновении задачи реконструкции (или нового строительства) зоны действия конкретного источника тепловой энергии;

4. Радиус эффективного теплоснабжения, прежде всего, зависит от прогнозируемой конфигурации тепловой нагрузки относительно места

расположения источника тепловой энергии и плотности тепловой нагрузки;

5. При расширении зоны действия источника тепловой энергии в каком-либо направлении (увеличение радиуса действия) следует решить задачу о тарифных последствиях этого действия. Для каждого направления вывода тепловой мощности будет сформирован собственный радиус эффективного теплоснабжения, характеризуемый минимумом совокупных затрат.

Как отмечено в п. «а» главы 7 обосновывающих материалов к Схеме теплоснабжения, применение централизованного теплоснабжения от котельных Мильковского муниципального округа является эффективным. Существующие радиусы эффективного теплоснабжения представлены в таблице ниже.

Таблица 5.1. Существующие радиусы эффективного теплоснабжения систем теплоснабжения на 2024 год.

№ системы теплоснабжения	Радиус эффективного теплоснабжения, м
Котельная №1 "Центральная" с. Мильково, ул. Партизанская, 33а	925,79
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково, ул. Лесная, 7	1474,71
Котельная №5 "МПРЭО" с. Мильково, ул. Советская, 48	576,08
Котельная №8 "Мелиорация" с. Мильково, ул. Полевая, 1а	611,58
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково, ул. Строительная, 15а	921,01
Котельная №10 "ДРСУ" с. Мильково, ул. Комарова, 1	310,22
Котельная №15 "Агинская" с. Мильково, ул. Агинская, 12	96,14
Котельная №6 с. Шаромы, ул. Зеленая, 1	865,35
Котельная №14 с. Пушино, ул. Центральная, 15а	81,26
Котельная п. Атласово	2013
Котельная с. Долиновка	611,58
Котельная п. Лазо, школа	95
Котельная п. Лазо, д/сад	800

Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя

а) Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей

Основным теплоносителем в системе централизованного теплоснабжения Мильковского муниципального округа является вода. Величина подпитки тепловой сети (производительность водоподготовительных установок (ВПУ)) складывается из технологических потерь теплоносителя в процессе передачи тепловой энергии. К нормируемым технологическим потерям теплоносителя относятся технически неизбежные в процессе передачи и распределения тепловой энергии потери теплоносителя с его утечкой через неплотности в арматуре и трубопроводах тепловых сетей в пределах, установленных правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей, а также правилами технической эксплуатации тепловых энергоустановок.

Данные по балансу производительности водоподготовительных установок (далее - ВПУ) за 2024 год представлены в таблице 5.1.

Баланс производительности ВПУ за 2024 год

Таблица 5.1.

№ п/п	Источник теплоснабжения	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	нормативные утечки теплоносителя, т/ч	сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, т/ч
ЕТО №01 АО «Камчатэнергосервис»						
1	Котельная №1 "Центральная" с. Мильково	1,038	5,111	0,357	4,073	0,681
2	Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	8,226	38,089	1,115	29,863	7,111
3	Котельная №5 "МПРЭО" с. Мильково	0,566	2,432	0,222	1,866	0,344
4	Котельная №8 "Мелиорация" с. Мильково	0,576	0,999	0,114	0,423	0,462

5	Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	2,540	3,842	0,478	1,302	2,062
6	Котельная №10 "ДРСУ" с. Мильково	0,144	7,580	0,063	7,436	0,081
7	Котельная №15 "Агинская" с. Мильково	0,080	0,080	0,009	0,000	0,070
8	Котельная №6 с. Шаромы	1,403	1,403	0,565	0,000	0,837
9	Котельная №14 с. Пушино	0,001	0,001	0,001	0,000	0,000

Нормируемый расход теплоносителя рассчитывается в соответствии с приказом Министерства энергетики РФ от 30.12.2008 № 325 «Об утверждении порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя».

Существующие балансы ВПУ системы теплоснабжения от источников тепловой энергии Мильковского муниципального округа

Таблица 6

№ п/п	Источник теплоснабжения	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	нормативные утечки теплоносителя, т/ч	сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, т/ч
ЕТО №01 АО «Камчатэнергосервис»						
1	Котельная №1 "Центральная" с. Мильково	1,038	5,111	0,357	4,073	0,681
2	Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	8,226	38,089	1,115	29,863	7,111
3	Котельная №5 "МПРЭО" с. Мильково	0,566	2,432	0,222	1,866	0,344
4	Котельная №8 "Мелиорация" с. Мильково	0,576	0,999	0,114	0,423	0,462
5	Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	2,540	3,842	0,478	1,302	2,062
6	Котельная №10 "ДРСУ" с. Мильково	0,144	7,580	0,063	7,436	0,081
7	Котельная №15 "Агинская" с. Мильково	0,080	0,080	0,009	0,000	0,070

8	Котельная №6 с. Шаромы	1,403	1,403	0,565	0,000	0,837
9	Котельная №14 с. Пущино	0,001	0,001	0,001	0,000	0,000

Нормируемый расход теплоносителя для АО «Камчатэнергосервис» рассчитан в соответствии с приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края от 28 декабря 2023 г. N 20-598 "Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям АО «Камчатэнергосервис» на 2024 год ".

Нормативы технологических потерь при передаче тепловой
энергии, теплоносителя по тепловым сетям АО
«Камчатэнергосервис»
на 2024 год

Организация	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя на 2024 год		
	Потери и затраты теплоносителя, м3	Потери тепловой энергии, Гкал	Расход электроэнергии, кВт · ч
АО «Камчатэнергосервис» (684090, Камчатский край, г. Вилучинск, ул. Мира, д. 16), в том числе:	<i>Сети от источников тепловой энергии</i>		
	<i>Теплоноситель – вода</i>		
	83 660,978	70 759,088	-
Усть-Большерецкий МР	7 277,122	7 764,843	-
Вилучинский ГО	49 088,472	24 458,251	-
Мильковский МО	20 002,806	26 303,133	-
Николаевское СП	3 380,317	4 882,201	-
Начикинское СП	825,548	1 342,647	-
Ключевское СП	3 086,713	6 008,013	-

Нормируемый расход теплоносителя для АО «Южные электрические сети Камчатки» рассчитан в соответствии с приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края от 04 октября 2024 г. N 20-422 "Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче

тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям АО «Южные электрические сети Камчатки» " на 2025 год".

Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии,
теплоносителя по тепловым сетям АО «Южные электрические сети
Камчатки» на 2025 год

Организация	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя на 2025 год		
	Потери и затраты теплоносителя, (м³)	Потери тепловой энергии, Гкал	Расход электроэнергии, кВт*ч
1	2	3	4
АО «Южные электрические сети Камчатки», 683009, Камчатский край, г. Петропавловск-Камчатский, ул. Тундровая, д. 2.	<i>Теплоноситель - вода</i>		
Всего по Тигильскому ЭР	3 105,15	4 158,65	26 976,00
Всего по Алеутскому ЭР	2 245,70	2 306,92	67 200,0
Всего по Средне-Камчатскому ЭР	1 018,85	1 496,12	-
Всего по Пенжинскому ЭР	3 677,39	6 366,89	-
ИТОГО:	10 047,09	14 328,58	94 176,00

На перспективу максимальное потребление теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей не изменится.

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

Необходимая аварийная подпитка систем теплоснабжения Мильковского муниципального округа составляет 2% от фактического объема воды в трубопроводах тепловых сетей за час

Существующие балансы ВПУ системы теплоснабжения от источников тепловой энергии Мильковского муниципального округа в аварийных режимах работы систем теплоснабжения

Таблица 7

Параметр	Единицы измерения	Котельная №1 "Центральная" с. Мильково	Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	Котельная №5 "МПРЭО" с. Мильково	Котельная №8 "Мелиорация" с. Мильково	Котельная №9 "РТНХС" с. Мильково	Котельная №10 "ДРСУ" с. Мильково	Котельная №15 "Агинская" с. Мильково	Котельная №6 с. Шаромы	Котельная №14 с. Пушино
Производительность ВПУ	т/ч	-	50	-	-	15	-	-	25	-
Срок службы	лет	-	5	-	-	5	-	-	10	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-		-	-		-	-		-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-		-	-		-	-		-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,038	8,226	0,566	0,576	2,540	0,144	0,080	1,403	0,001
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	5,111	38,089	2,432	0,999	3,842	7,580	0,080	1,403	0,001
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,357	1,115	0,222	0,114	0,478	0,063	0,009	0,565	0,001
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	4,073	29,863	1,866	0,423	1,302	7,436			
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,681	7,111	0,344	0,462	2,062	0,081	0,070	0,837	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч									
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч									
Доля резерва	%									

Данные по котельным, не принадлежащим АО «Камчатэнергосервис», отсутствуют.

Так как согласно пункту 6.22 СП 124.13330.2012 «Тепловые сети» для открытых и закрытых систем теплоснабжения допускается осуществлять аварийную подпитку химически не обработанной и не деаэрированной водой, мощность существующих ВПУ котельных достаточна для покрытия и компенсации потерь теплоносителя при возникновении аварийных ситуаций в системе теплоснабжения объектов на территории Мильковского муниципального округа.

Таблица П35.5. Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети котельной в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации.

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ЕТО №01 АО «Камчатэнергосервис»																							
Котельная №1 "Центральная" с. Мильково																							
Производительность ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	5,111	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	4,073																
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-																
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-																
Доля резерва	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-																
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково																							
Производительность ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
Количество баков-аккумуляторов	ед.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д																	
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д																	
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	8,226	8,226	8,226	8,226	8,226	8,226	8,226	8,226	8,226	8,226	8,226	8,226	8,226	8,226	8,226	8,226	8,226
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	38,089	8,226	8,226	8,226	8,226	8,226	8,226	8,226	8,226	8,226	8,226	8,226	8,226	8,226	8,226	8,226	8,226
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	29,863																
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	7,111	7,111	7,111	7,111	7,111	7,111	7,111	7,111	7,111	7,111	7,111	7,111	7,111	7,111	7,111	7,111	7,111
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д																	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	11,91	41,77	41,77	41,77	41,77	41,77	41,77	41,77	41,77	41,77	41,77	41,77	41,77	41,77	41,77	41,77	41,77
Доля резерва	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	23,82%	83,55%	83,55%	83,55%	83,55%	83,55%	83,55%	83,55%	83,55%	83,55%	83,55%	83,55%	83,55%	83,55%	83,55%	83,55%	83,55%
Котельная №5 "МПРЭО" с. Мильково																							
Производительность ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-																
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-																
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	2,432	2,432	2,432	2,432	2,432	2,432	2,432	2,432	2,432	2,432	2,432	2,432	2,432	2,432	2,432	2,432	2,432

Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1,866																
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,000																
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №8 "Мелиорация" с. Мильково																							
Производительность ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-																
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-																
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,423																
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково																							
Производительность ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
Количество баков-аккумуляторов	ед.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д																	
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д																	
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	2,540	2,540	8,226	8,226	8,226	8,226	8,226	8,226	8,226	8,226	8,226	8,226	8,226	8,226	8,226	8,226	8,226
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	3,842	2,540	2,540	2,540	2,540	2,540	2,540	2,540	2,540	2,540	2,540	2,540	2,540	2,540	2,540	2,540	2,540
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,478	0,478	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1,302																
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	2,062	2,062	7,111	7,111	7,111	7,111	7,111	7,111	7,111	7,111	7,111	7,111	7,111	7,111	7,111	7,111	7,111
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д																	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	11,16	12,46	12,46	12,46	12,46	12,46	12,46	12,46	12,46	12,46	12,46	12,46	12,46	12,46	12,46	12,46	12,46
Доля резерва	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	74,39%	83,07%	83,07%	83,07%	83,07%	83,07%	83,07%	83,07%	83,07%	83,07%	83,07%	83,07%	83,07%	83,07%	83,07%	83,07%	83,07%
Котельная №10 "ДРСУ" с. Мильково																							
Производительность ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-																
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-																

Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	7,580	7,580	7,580	7,580	7,580	7,580	7,580	7,580	7,580	7,580	7,580	7,580	7,580	7,580	7,580	7,580	7,580	
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	7,436																	
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Доля резерва	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Котельная №15 "Агинская" с. Мильково																								
Производительность ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Количество баков-аккумуляторов	ед.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-																	
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-																	
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д																		
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Доля резерва	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Котельная №6 с. Шаромы																								
Производительность ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
Количество баков-аккумуляторов	ед.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1,403	1,403	8,226	8,226	8,226	8,226	8,226	8,226	8,226	8,226	8,226	8,226	8,226	8,226	8,226	8,226	8,226	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1,403	2,540	2,540	2,540	2,540	2,540	2,540	2,540	2,540	2,540	2,540	2,540	2,540	2,540	2,540	2,540	2,540	
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,565	0,565	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115	
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,837	0,837	7,111	7,111	7,111	7,111	7,111	7,111	7,111	7,111	7,111	7,111	7,111	7,111	7,111	7,111	7,111	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	23,60	22,46	22,46	22,46	22,46	22,46	22,46	22,46	22,46	22,46	22,46	22,46	22,46	22,46	22,46	22,46	22,46	
Доля резерва	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	94,39%	89,84%	89,84%	89,84%	89,84%	89,84%	89,84%	89,84%	89,84%	89,84%	89,84%	89,84%	89,84%	89,84%	89,84%	89,84%	89,84%	
Котельная №14 с. Пущино																								
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

[illegible]

ЕТО №03 Администрация Мильковского муниципального округа																							
Котельная п. Лазо, школа																							
Производительность ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов	ед.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Доля резерва	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная п. Лазо, д/сад																							
Производительность ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов	ед.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Доля резерва	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Раздел 4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения Мильковского муниципального округа

а) Описание сценариев развития теплоснабжения

Проектом Схемы теплоснабжения предусматривается два сценария развития системы теплоснабжения Мильковского муниципального округа.

Сценарий № 1, оптимистичный: Реконструкция (техническое перевооружение) котельных с учетом замены морально устаревшего, и изношенного оборудования на современное. Данные мероприятия позволят увеличить КПД котельных, снизить аварийность, а так же улучшить и оптимизировать производственные процессы.

Планируется подключение новых потребителей к системе теплоснабжения посредством строительства новых тепловых сетей.

На существующих тепловых сетях будут производиться работы по замене, капитальному ремонту и реконструкции. Будут проводиться мероприятия, направленные на поддержание функционирования системы теплоснабжения.

Сценарий № 2, пессимистичный: Мероприятия, предусматриваемые сценарием № 1, не будут реализовываться. Подключение новых потребителей к системе централизованного теплоснабжения будет невозможно. Будут проводиться лишь мероприятия, направленные на поддержание функционирования системы теплоснабжения.

б) Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения

Приоритетным сценарием перспективного развития систем теплоснабжения Мильковского муниципального округа предлагается принять сценарий № 1, так как в этом случае будет обеспечено подключение новых потребителей к системе централизованного теплоснабжения согласно заявкам на получение технических условий на подключение. Кроме того, данный

сценарий позволит повысить эффективность системы теплоснабжения, что приведет к существенной экономии средств.

Предварительная стоимость реконструкции (технического перевооружения) существующих объектов системы централизованного теплоснабжения Мильковского муниципального округа на время действия схемы теплоснабжения составляет 966 304,56 тыс. руб. (178 510,78 тыс. руб. – источники; 787 793,78 тыс. руб. – сети и др.). Финансовые потребности, необходимые для реализации данных мероприятий, обеспечиваются за счет собственных средств АО «Камчатэнергосервис» (прибыль направляемая на инвестиции и амортизационные отчисления), АО «Южные электрические сети Камчатки» и внебюджетных источников. Источником инвестиций служит инвестиционная программа АО «Камчатэнергосервис» на 2023-2027 годы, приказ от 20.11.2024 №40-Н «О внесении изменений в приказ Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края от 07.11.2023 №52-Н "Об утверждении инвестиционной программы АО «Камчатэнергосервис» в сфере теплоснабжения на территории Мильковского муниципального округа на 2023-2027 годы» с объемом финансирования 232 077,286 тыс. руб. (без НДС). В соответствии с которой реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии, а также приобретение основных средств планируется выполнить за счет средств АО «Камчатэнергосервис», полученных за счет амортизационных отчислений и прибыли из утвержденного тарифа на тепловую энергию, направленной на инвестиции. Негативных ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации приоритетного сценария перспективного развития систем теплоснабжения Мильковского муниципального округа не ожидается.

Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии

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

Дефицит тепловой мощности на существующих котельных отсутствует. Но для увеличения надежности теплоснабжения планируется строительство блочно-модульной котельной в с. Шаромы.

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

Реконструкция существующих источников теплоснабжения для обеспечения перспективных приростов тепловой энергии не планируется.

Расширения зоны действия котельных на территории Мильковского муниципального округа не планируется.

Таблица П41.1. Капитальные вложения в реализацию мероприятий по реконструкции котельной в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, тыс. руб.

Стоимость проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036-2040
ЕТО №01 АО «Камчатэнергосервис»									
Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №9 «РТПХС»									
Всего капитальные затраты	31 625,39	12 290,00	0,00	27 400,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Непредвиденные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
НДС	6 325,08	2 458,00	0,00	5 480,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость мероприятия	37 950,46	14 748,00	0,00	32 880,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №4 «ДКВР»									
Всего капитальные затраты	7 595,87	25 625,52	20 000,00	4 322,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Непредвиденные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
НДС	1 519,17	5 125,10	4 000,00	864,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость мероприятия	9 115,05	30 750,62	24 000,00	5 186,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №6 с. Шаромы									
Всего капитальные затраты	0,00	0,00	13 463,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Непредвиденные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
НДС	0,00	0,00	2 692,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость мероприятия	0,00	0,00	16 156,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №5 «МПРЭО»									
Всего капитальные затраты	0,00	6 900,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Непредвиденные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
НДС	0,00	1 380,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость мероприятия	0,00	8 280,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №1 «Центральная»									

Всего капитальные затраты	1 961,15	0,00	0,00	19 617,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Непредвиденные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
НДС	392,23	0,00	0,00	3 923,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость мероприятия	2 353,38	0,00	0,00	23 540,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №10 «ДРСУ»									
Всего капитальные затраты	4 726,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Непредвиденные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
НДС	945,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость мероприятия	5 671,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Приобретение специализированной техники									
Всего капитальные затраты	0,00	3 038,89	16 101,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Непредвиденные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
НДС	0,00	607,78	3 220,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость мероприятия	0,00	3 646,67	19 322,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Проектирование и монтаж инженерно-технических средств охраны котельной с установкой ограждения									
Всего капитальные затраты	295,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Непредвиденные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
НДС	59,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость мероприятия	355,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Приобретение сварочного генератора									
Всего капитальные затраты	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Непредвиденные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
НДС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость мероприятия	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

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

На период действия схемы теплоснабжения запланированы мероприятия по техническому перевооружению и модернизации существующих источников тепловой энергии, а именно:

1. Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №9 "РТПХС";
2. Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №4 "ДКВР";
3. Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №6 с. Шаромы;
4. Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №5 "МПРЭО";
5. Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №1 "Центральная";
6. Приобретение специализированной техники.

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

Источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на территории Мильковского муниципального округа отсутствуют.

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

Мероприятия по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу

избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы при разработке схемы теплоснабжения не запланировано.

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

Реконструкция котельных для выработки электроэнергии в комбинированном цикле на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок не планируется.

ж) 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 в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергией не планируется.

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

В системах централизованного теплоснабжения Мильковского муниципального округа принято централизованное качественное регулирование отпуска тепловой энергии по отопительной нагрузке.

Основной задачей регулирования отпуска теплоты в системах теплоснабжения является поддержание заданной температуры воздуха в отапливаемых помещениях при изменяющихся в течение отопительного периода внешних климатических условиях и заданной температуре горячей воды, поступающей в системы горячего водоснабжения, при изменяющемся в

течение суток расходе этой воды.

Регулирование отпуска тепловой энергии в виде горячей воды осуществляется качественно. Качественное регулирование предполагает изменение температуры теплоносителя без изменения расхода.

Существующие температурные графики отпуска тепловой энергии для котельных Мильковского муниципального округа приведены ниже.

Утвержденный температурный график качественного регулирования котельных
Мильковского муниципального округа с открытым водоразбором:

№4 "ДКВР"

110/70 со срезками на 60/75

температура воздуха	температура под. тр-од.	температура обр. тр-од.
8	60,0	51,7
7	60,0	51,0
6	60,0	50,3
5	60,0	49,7
4	60,0	49,0
3	60,0	48,3
2	60,0	47,6
1	60,0	46,9
0	60,0	46,2
-1	60,0	45,5
-2	60,0	44,8
-3	61,3	45,5
-4	62,8	46,3
-5	64,3	47,1
-6	65,8	47,9
-7	67,3	48,7
-8	68,7	49,4
-9	70,2	50,2
-10	71,7	51,0
-11	73,1	51,7
-12	74,5	52,5
-13	75,0	52,2
-14	75,0	51,6
-15	75,0	50,9
-16	75,0	50,2
-17	75,0	49,5
-18	75,0	48,8
-19	75,0	48,1
-20	75,0	47,4
-21	75,0	46,7
-22	75,0	46,0

-23	75,0	45,3
-24	75,0	44,7
-25	75,0	44,0
-26	75,0	43,3
-27	75,0	42,6
-28	75,0	41,9
-29	75,0	41,2
-30	75,0	40,5
-31	75,0	39,8
-32	75,0	39,1
-33	75,0	38,4
-34	75,0	37,8
-35	75,0	37,1
-36	75,0	36,4
-37	75,0	35,7
-38	75,0	35,0

Утвержденный температурный график качественного регулирования котельных
Мильковского муниципального округа с открытым водоразбором:
№1 "Центральная", №9 "РТПХС", №5 "МПРЭО", №8 "Мелиорация", №10 "ДРСУ", №15
"Агинская", №6 с. Шаромы, №14 с. Пушино
95/70 со срезками на 60/75

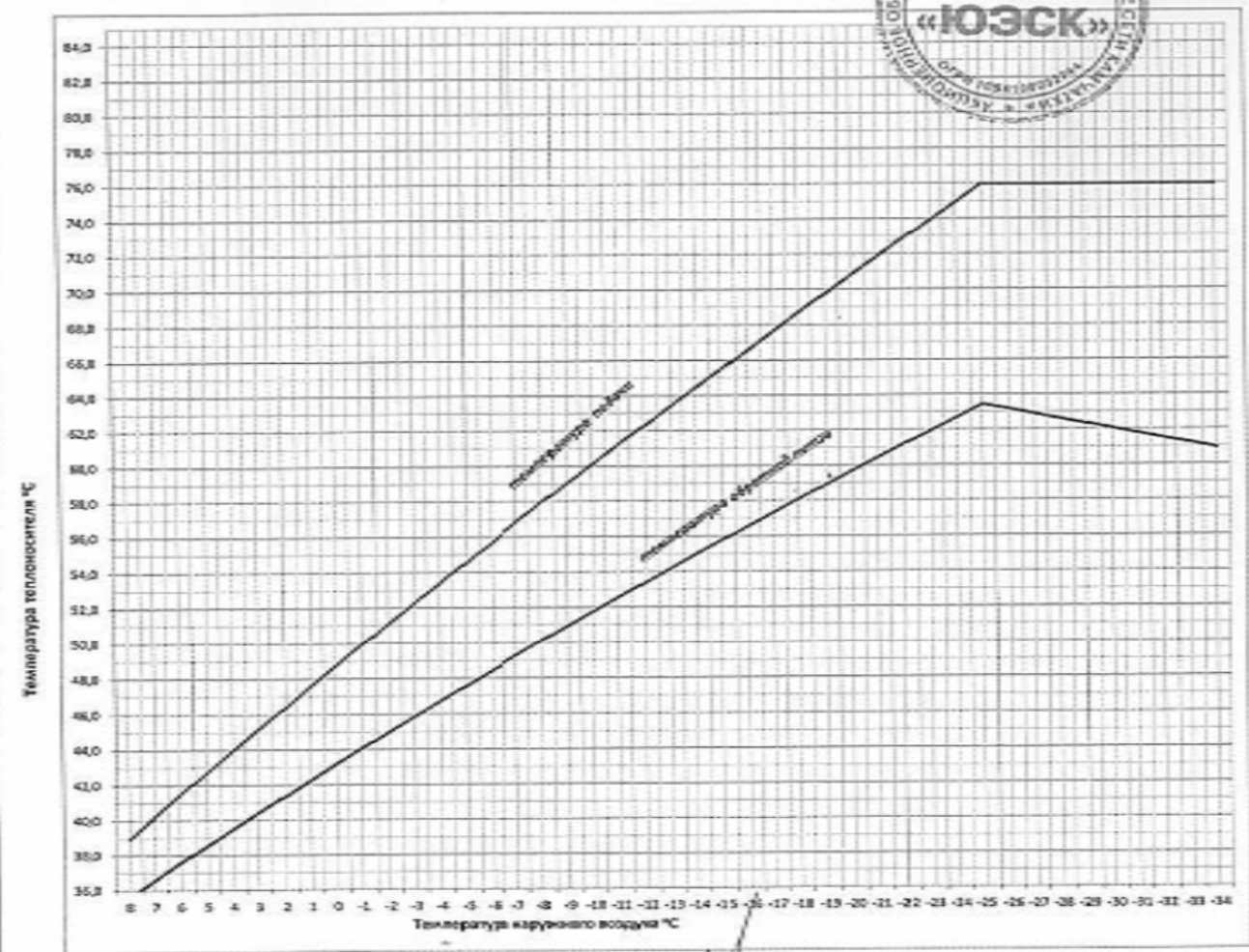
температура воздуха	температура под. тр-од.	температура обр. тр-од.
8	60,0	54,8
7	60,0	54,4
6	60,0	54,0
5	60,0	53,5
4	60,0	53,1
3	60,0	52,7
2	60,0	52,2
1	60,0	51,8
0	60,0	51,4
-1	60,0	50,9
-2	60,0	50,5
-3	60,0	50,1
-4	60,0	49,7
-5	60,0	49,2
-6	60,0	48,8
-7	60,0	48,4
-8	60,9	48,9
-9	62,1	49,6
-10	63,3	50,4
-11	64,5	51,2
-12	65,7	51,9
-13	66,9	52,7
-14	68,1	53,4
-15	69,3	54,2

-16	70,4	54,9
-17	71,6	55,6
-18	72,8	56,4
-19	73,9	57,1
-20	75,0	57,8
-21	75,0	57,3
-22	75,0	56,9
-23	75,0	56,5
-24	75,0	56,0
-25	75,0	55,6
-26	75,0	55,2
-27	75,0	54,7
-28	75,0	54,3
-29	75,0	53,9
-30	75,0	53,4
-31	75,0	53,0
-32	75,0	52,6
-33	75,0	52,2
-34	75,0	51,7
-35	75,0	51,3
-36	75,0	50,9
-37	75,0	50,4
-38	75,0	50,0



Т.в. °C	Входная тр. °C	Входная тр. °C	Δt °C
8	38,9	35,6	3,3
7	40,2	36,6	3,6
6	41,5	37,6	3,9
5	42,7	38,6	4,2
4	44,0	39,5	4,4
3	45,2	40,4	4,7
2	46,4	41,4	5,0
1	47,6	42,3	5,3
0	48,8	43,2	5,6
-1	49,9	44,1	5,8
-2	51,1	45,1	6,1
-3	52,2	45,9	6,4
-4	53,4	46,7	6,7
-5	54,5	47,6	6,9
-6	55,7	48,4	7,2
-7	56,8	49,3	7,5
-8	57,9	50,1	7,8
-9	59,0	50,9	8,1
-10	60,1	51,8	8,3
-11	61,2	52,6	8,6
-12	62,3	53,4	8,9
-13	63,4	54,2	9,2
-14	64,4	55,0	9,4
-15	65,5	55,8	9,7
-16	66,6	56,6	10,0
-17	67,6	57,4	10,3
-18	68,7	58,1	10,6
-19	69,7	58,9	10,8
-20	70,8	59,7	11,1
-21	71,8	60,4	11,4
-22	72,9	61,2	11,7
-23	73,9	61,9	11,9
-24	74,9	62,7	12,2
-25	75,8	63,4	12,5
-26	75,9	63,2	12,8
-27	75,9	62,9	13,1
-28	75,9	62,6	13,3
-29	75,9	62,3	13,6
-30	75,9	62,1	13,9
-31	75,9	61,8	14,2
-32	75,9	61,5	14,4
-33	75,9	61,2	14,7
-34	75,9	60,9	15,0

Температурный график 85-70 котельной с.Атласово. Срезка при $T_{нар.в} = -25^{\circ}\text{C}$



Зам. главного инженера по коммунальным ресурсам

Handwritten signature

Щербанов О.В.

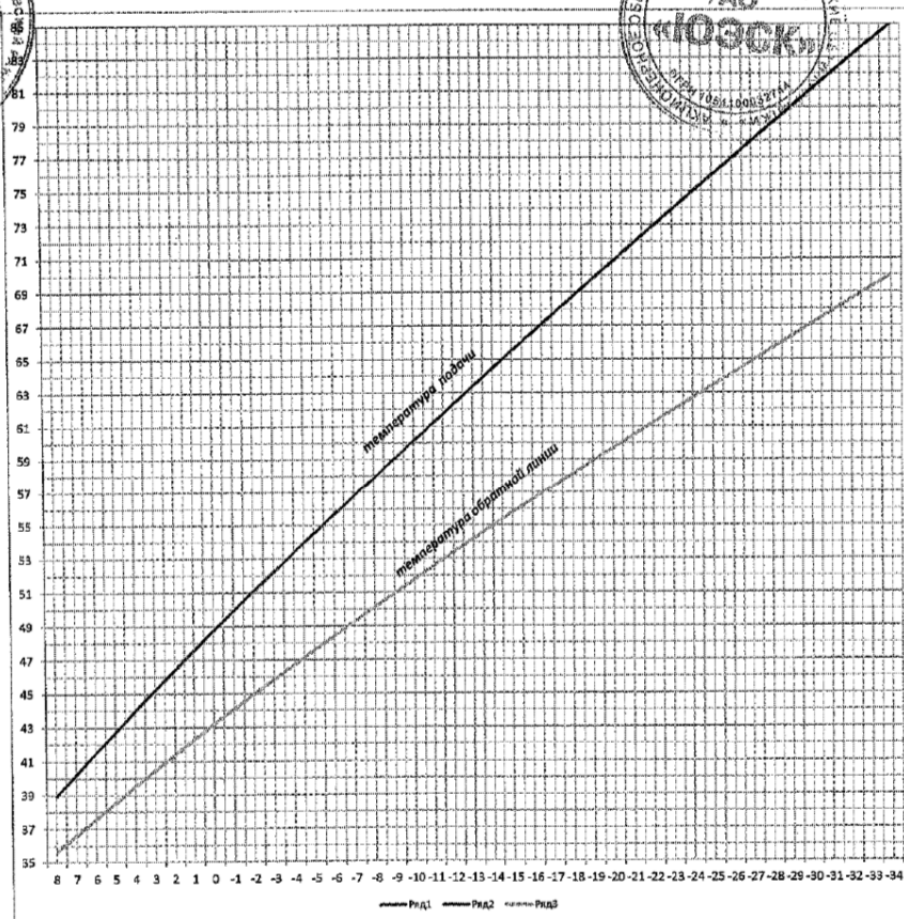
"Согласовано"
Глава администрации Милыковского
сельского поселения
И.В. Гусев

Температурный график 85-70 котельной с.Долиновка

"Утверждаю"
Зам.исполнительного директора
инженер А.О. ЮЗСК
С.П. Влугарь
27 апреля 2018

Тем. °C	В подающей линии	В обратной линии	Δt, °C
8	38,9	35,6	3,3
7	40,2	36,6	3,6
6	41,5	37,6	3,9
5	42,7	38,6	4,2
4	44,0	39,5	4,4
3	45,2	40,4	4,7
2	46,4	41,4	5,0
1	47,6	42,3	5,3
0	48,8	43,2	5,6
-1	49,9	44,1	5,8
-2	51,1	45,0	6,1
-3	52,2	45,9	6,4
-4	53,4	46,7	6,7
-5	54,5	47,6	6,9
-6	55,7	48,4	7,2
-7	56,8	49,3	7,5
-8	57,9	50,1	7,8
-9	59,0	50,9	8,1
-10	60,1	51,8	8,3
-11	61,2	52,6	8,6
-12	62,3	53,4	8,9
-13	63,4	54,2	9,2
-14	64,4	55,0	9,4
-15	65,5	55,8	9,7
-16	66,6	56,6	10,0
-17	67,6	57,4	10,3
-18	68,7	58,1	10,6
-19	69,7	58,9	10,8
-20	70,8	59,7	11,1
-21	71,8	60,4	11,4
-22	72,9	61,2	11,7
-23	73,9	61,9	11,9
-24	74,9	62,7	12,2
-25	75,9	63,4	12,5
-26	77,0	64,2	12,8
-27	78,0	64,9	13,1
-28	79,0	65,7	13,3
-29	80,0	66,4	13,6
-30	81,0	67,1	13,9
-31	82,0	67,8	14,2
-32	83,0	68,6	14,4
-33	84,0	69,3	14,7
-34	85,0	70,0	15,0

Температура теплоносителя °C



Температура наружного воздуха °C

Зам.главного инженера по коммунальным ресурсам

Щербаков О.В.

Щербаков О.В.

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

Установленная мощность по каждому источнику тепловой энергии приведена в пункте «а» части 6 обосновывающих материалов к данной Схеме.

Существующая тепловая мощность источников тепловой энергии позволяет обеспечить существующие потребности в тепловой энергии с учетом мероприятий по перевооружению и реконструкции.

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

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

Раздел 6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей

а) 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)

На территории муниципального образования «Мильковский муниципальный округ» источников тепловой энергии с дефицитом тепловой мощности не выявлено. Следовательно, реконструкция и строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности, не требуется.

б) Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки во вновь осваиваемых территориях Мильковского муниципального округа под жилищную, комплексную или производственную застройку

На период действия схемы теплоснабжения в с. Мильково планируется перспективное подключение жилых домов к централизованному теплоснабжению от существующих котельных.

Объекты, планируемые к подключению к централизованной системе теплоснабжения на территории села Мильково Мильковского муниципального округа:

- подключение (технологическое присоединение) объекта заявителя по адресу: ул. Комсомольская, д. 6, кв. 1;

- подключение (технологическое присоединение) объекта заявителя по адресам: пер. Тепличный, д. 5, кв. 2; д. 3, кв. 2; д. 3, кв. 1; пер. Северный, д. 16, кв. 1; д. 18, кв. 2; д. 14, д. 20; д. 22 кв. 2; д. 24, кв. 2; д. 19, кв. 2; д. 24, кв. 2; д.

22, кв. 1; ул. Советская, д. 11, кв. 1; д. 4, д. 6а, кв. 3; д. 8а, кв. 2; д. 6а, кв. 2; д. 6а, кв. 1; д. 7;

- подключение (технологическое присоединение) объектов заявителей по адресам: ул. Березовая, д. 9, 28, 17, 11, 5, 27, 3, 14, 12;

Объемы строительства тепловых сетей для подключения перспективной тепловой нагрузки представлены в таблице 7.1.

Таблица 7.1

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год строительства / реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки и тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты без НДС, тыс. руб.
ЕТО №01 АО «Камчатэнергосервис»								
Котельная №5 "ДРСУ" с. Мильково	ТК Березовая д.3	Березовая д.1	50	2026-2028	100	канальная	ППУ	1 076,55
Котельная №1 "Центральная" с. Мильково	ТК19	пер. Северный д. 24	260	2026-2028	80	канальная	ППУ	5 598,06
Котельная №1 "Центральная" с. Мильково	ТК26	Советская д. 11	68	2026-2028	50	канальная	ППУ	1 252,97

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

В Мильковском муниципальном округе существуют источники теплоснабжения, объединенные единой тепловой сетью. В данных сетях уже существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии. Предложения по строительству тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения, отсутствуют.

г) 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

На сетях Мильковского муниципального округа имеют место повышенные тепловые потери – до 30% отпущенного тепла из-за разрушения тепловой изоляции, как в подземной, так и в надземной прокладки.

С целью снижения потерь тепловой энергии при транспортировке, как с утечкой, так и через изоляцию, предусматривается замена трубопроводов теплоснабжения на современные трубопроводы, как стального исполнения в ППУ изоляции, так и полимерного исполнения в ППУ изоляции (ГПИ трубопроводы из шитого полиэтилена), в том числе с учетом изменения способа прокладки из надземного исполнения в подземное исполнение, канальным и бесканальным способом (для полимерных трубопроводов).

В связи с развитием новых технологий для улучшения качества услуг теплоснабжения, предлагаемых населению и потребителям, возникает необходимость внедрения новых теплоизоляционных материалов. Программа предусматривает уменьшение тепловых потерь, снижение аварийности на тепловых сетях, повышение качества коммунальных услуг для потребителей округа.

Трубы в пенополиуретановой изоляции применяются в индустриальной теплогидроизоляции для бесканальной подземной и надземной прокладки тепловых сетей с температурой теплоносителя до 150 градусов. Применение жестких пенополиуретанов (далее ППУ) для теплоизоляции трубопроводов тепло- и водоснабжения продиктовано такими уникальными качествами ППУ, как наименьший коэффициент теплопроводности, долговечность (20-25 лет), высокая технологичность переработки, надежная антикоррозийная защита трубопроводов, способность к акустической изоляции, возможность изолировки изделий любых габаритов и конфигураций. При выполнении работ по технологии напыления дополнительным плюсом является невозможность

расхищения теплоизоляции на неохраемых объектах. ППУ стабильно ведут себя при температурах до + 110...+120 градусов по Цельсию. При работах на объектах, работающих при более высоких температурах (паропроводы), рекомендуется снижать температуру до оговоренных пределов, применяя в качестве первичной теплоизоляции базальтовые или минераловатные теплоизоляторы, сертифицированные для работ при более высоких температурах. ППУ, применяемый в качестве второго слоя теплоизоляции, защищает первый слой от воздействия внешних факторов (атмосферных осадков) и довершает теплоизоляцию.

Мероприятия по замене трубопроводов будут проводиться при реконструкции и капитальном ремонте тепловых сетей в рамках мероприятий по обеспечению нормативной надежности теплоснабжения потребителей (пункт «д» главы 8 данного тома Схемы теплоснабжения).

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

Протяженность тепловых сетей Милюковского муниципального округа, в однострубнои исчислении составляет 86,820 км. Анализ последних пяти лет показал: с каждым годом на разных участках теплотрасс появляются утечки теплоносителя, что говорит о наличии износа тепловых сетей – более 80%. На территории Милюковского муниципального округа изношено 25,712 км тепловых сетей, что составляет 30% от общей протяженности тепловых сетей.

Диаметр труб уменьшается из-за образующейся накипи, что снижает скорость потока теплоносителя и объем его подачи к потребителям. Большинство теплотрасс проходят рядом с кабелями, что является для них дополнительным разрушительным фактором в виде блуждающих токов. И, как результат, повышенная аварийность в тепловых сетях.

Реконструкция тепловых сетей позволит:

- повысить срок эксплуатации тепловой сети (с 10-15 до более 30 лет);
- значительно уменьшить расходы на проведение ремонта
- снизить потребление расходов при эксплуатации, а также

энергоресурсов;

- снизить уровень тепловых потерь;
- обеспечит безаварийную работу и бесперебойную подачу теплоносителя потребителям.

Перечень мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей представлен в Таблице 8.

Таблица 8.

№ п/п	Наименование мероприятия	Протяженность, км	Обоснование мероприятий
1	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	7,003	Обеспечение нормативной надежности системы теплоснабжения. Подключение новых абонентов
2	Реконструкция теплотрасс с использованием труб с ППУ изоляцией с разработкой ПСД	25,712	Снижение тепловых потерь тепловой энергии и теплоносителя. Обеспечение нормативной надежности системы теплоснабжения
3	Прокладка отдельных трубопроводов для ГВС с переходом на Четырехтрубную систему теплоснабжения	4,500	Снижение тепловых потерь тепловой энергии и теплоносителя. Обеспечение нормативной надежности системы теплоснабжения. Переход открытой системы на закрытую
ИТОГО		37,215	

В рамках мероприятий данной Схемы с целью обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей будет проводиться реконструкция и капитальный ремонт в среднем около 3,570 км тепловых сетей в год.

Таблица П43.4. Объемы строительства тепловых сетей в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год строительства / реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты без НДС, тыс. руб.
ЕТО №01 АО «Камчатэнергосервис»								
Строительства тепловых сетей								
Котельная №15 "Агинская" с. Мильково	ТК1	70 лет Октября д. 25	505	2026	100	канальная	ППУ	10 873,16
Котельная №15 "Агинская" с. Мильково	ТК1	Агинская д.51а	612	2026	100	канальная	ППУ	13 176,97
Котельная №15 "Агинская" с. Мильково	ТК1	Агинская д.2	354	2026	100	канальная	ППУ	7 621,97
Котельная №5 "МПРЭО" с. Мильково	ТК12	Рудная д.44	125	2028	65	канальная	ППУ	2 691,38
Котельная №5 "МПРЭО" с. Мильково	ТК7/1	Рудная д.2	329	2030	100	канальная	ППУ	7 083,70
Котельная №5 "МПРЭО" с. Мильково	ТК Светлая д.22	Светлая д.2	275	2027	100	канальная	ППУ	5 921,03
Котельная №5 "МПРЭО" с. Мильково	ТК Березовая д.3	Березовая д.1	50	2028	100	канальная	ППУ	1 076,55
Котельная №10 "ДРСУ" с. Мильково	ТК18	Луговая д.1	710	2030	150	канальная	ППУ	15 287,01
Котельная №10 "ДРСУ" с. Мильково	ТК38	Сосновая д.2	160	2029	50	канальная	ППУ	3 444,96
Котельная №10 "ДРСУ" с. Мильково	ТК22	ТК33	125	2028	65	канальная	ППУ	2 691,38
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	ТК7	Октябрьская д.8	40	2026	40	канальная	ППУ	861,24
Котельная №9 "РТПХС"	Октябрьская д.5	Октябрьская д. и д.9	105	2027	40	канальная	ППУ	2 260,76

с. Мильково								
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	Комсомольская д.3	Комсомольская д.2	81	2028	50	канальная	ППУ	1 744,01
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	Чубарова д.5	Чубарова д.11	65	2029	50	канальная	ППУ	1 399,52
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	TK19	пер. Северный д. 24	260	2030	80	канальная	ППУ	5 598,06
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	пер. Северный д. 24	Советская д. 10	170	2036-2040	50	канальная	ППУ	3 132,42
Котельная №1 "Центральная" с. Мильково	TK24	Советская д. 12	50	2028	40	канальная	ППУ	921,30
Котельная №1 "Центральная" с. Мильково	TK26	Советская д. 11	68	2029	50	канальная	ППУ	1 252,97
Котельная №1 "Центральная" с. Мильково	Советская д. 12	Советская д. 3	200	2036-2040	65	канальная	ППУ	3 685,20
Котельная №1 "Центральная" с. Мильково	Советская д. 11	Партизанская д. 20	366	2031-2035	150	канальная	ППУ	6 743,92
Котельная №1 "Центральная" с. Мильково	пер. Северный д. 16	пер. Тепличный д. 6	250	2031-2035	100	канальная	ППУ	4 606,50
Котельная №1 "Центральная" с. Мильково	Виталия Кучины 16	Виталия Кучины 1а	290	2030	100	канальная	ППУ	5 343,54
Котельная №1 "Центральная" с. Мильково	Виталия Кучины 7	Партизанская д. 14	200	2031-2035	100	канальная	ППУ	3 685,20
Котельная №1 "Центральная" с. Мильково	Таежная 12	Таежная 4	205	2031-2035	100	канальная	ППУ	3 777,33
Котельная №1 "Центральная" с. Мильково	Виталия Кучины 11	Виталия Кучины 19	220	2036-2040	100	канальная	ППУ	4 053,72
Котельная №1 "Центральная" с. Мильково	TK60	Ленинская 22	83	2031-2035	50	канальная	ППУ	1 529,36
Котельная №1 "Центральная" с. Мильково	TK60	TK13	120	2029	100	канальная	ППУ	2 211,12
Котельная №1 "Центральная" с. Мильково	TK6	TK48	150	2029	100	канальная	ППУ	2 763,90

Котельная №1 "Центральная" с. Мильково	ТК37	Поротова 2	115	2029	50	канальная	ППУ	2 118,99
Котельная №1 "Центральная" с. Мильково	Ленинская 33	Ленинская 32	150	2028	65	канальная	ППУ	2 763,90
Котельная №8 "Мелиорация" с. Мильково	Полевая 1а	Новая 4	410	2031-2035	150	канальная	ППУ	7 554,66
Котельная №8 "Мелиорация" с. Мильково	Полевая 2	Сибирская 5	325	2036-2040	d 80	канальная	ППУ	5 988,45
Реконструкция, капитальный ремонт тепловых сетей								
Котельная №1 "Центральная" с. Мильково	от Котельная №1 до тк-63		18	2025	325	канальная	Мин.вата	331,67
Котельная №1 "Центральная" с. Мильково	от Котельная №1 до тк-61		45	2025	325	канальная	Мин.вата	829,17
Котельная №1 "Центральная" с. Мильково	от тк-61 до Партизанская 35 баня		3	2025	325	канальная	Мин.вата	55,28
Котельная №1 "Центральная" с. Мильково	от Котельная №1 до тк-1		20	2025	325	канальная	Мин.вата	368,52
Котельная №1 "Центральная" с. Мильково	от тк-1 до Партизанская 31		26	2026	57	канальная	Мин.вата	479,08
Котельная №1 "Центральная" с. Мильково	от тк-1 до тк-2		36	2027	325	канальная	Мин.вата	663,34
Котельная №1 "Центральная" с. Мильково	от тк-2 до тк-2а		10	2025	273	канальная	Мин.вата	184,26
Котельная №1 "Центральная" с. Мильково	от тк-2а до Мастерская		26	2027	273	канальная	Мин.вата	479,08
Котельная №1 "Центральная" с. Мильково	от тк-2а до Гараж		12	2028	273	канальная	Мин.вата	221,11
Котельная №1 "Центральная" с. Мильково	от тк-2 до тк-4(тк-32)		120	2027	273	канальная	Мин.вата	2 211,12
Котельная №1 "Центральная" с. Мильково	от тк-4 до Партизанская 40 (МСОШ №2)		5	2025	57	канальная	Мин.вата	92,13
Котельная №1 "Центральная" с. Мильково	от тк-4б до тк-5		40	2025	57	канальная	Мин.вата	737,04

Котельная №1 "Центральная" с. Мильково	от тк-5 до теплица	30	2025	57	канальная	Мин.вата	552,78
Котельная №1 "Центральная" с. Мильково	от тк-4б до тк-6	88	2026	273	канальная	Мин.вата	1 621,49
Котельная №1 "Центральная" с. Мильково	от тк-6 до тк-6а	20	2027	57	канальная	Мин.вата	368,52
Котельная №1 "Центральная" с. Мильково	от тк-6а до Победы 3а (ЦЗН)	12	2028	57	канальная	Мин.вата	221,11
Котельная №1 "Центральная" с. Мильково	от тк-6а до гараж	8	2029	32	канальная	Мин.вата	147,41
Котельная №1 "Центральная" с. Мильково	от тк-6 до тк-7	28	2030	159	канальная	Мин.вата	515,93
Котельная №1 "Центральная" с. Мильково	от тк-7 до Налоговая	3	2031-2035	57	канальная	Мин.вата	55,28
Котельная №1 "Центральная" с. Мильково	от тк-7 до тк-8	44	2036-2040	159	канальная	Мин.вата	810,74
Котельная №1 "Центральная" с. Мильково	от тк-8 до тк-9	36	2030	273	канальная	Мин.вата	663,34
Котельная №1 "Центральная" с. Мильково	от тк-9 до Школьная 17	34	2029	273	канальная	Мин.вата	626,48
Котельная №1 "Центральная" с. Мильково	от тк-12 до Пушкина 4	18	2028	76	канальная	Мин.вата	331,67
Котельная №1 "Центральная" с. Мильково	от тк-25 до Партизанская 34	33	2028	32	канальная	Мин.вата	608,06
Котельная №1 "Центральная" с. Мильково	от тк-25 до тк-25а	24	2027	159	канальная	Мин.вата	442,22
Котельная №1 "Центральная" с. Мильково	от тк-25а до тк-26	84	2027	159	канальная	Мин.вата	1 547,78
Котельная №1 "Центральная" с. Мильково	от тк-26 до Почта РФ	15	2028	57	канальная	Мин.вата	276,39
Котельная №1 "Центральная" с. Мильково	от тк-26 до тк-29	25	2025	159	канальная	Мин.вата	460,65
Котельная №1 "Центральная"	от тк-29 до тк-30	68	2028	159	канальная	Мин.вата	1 252,97

с. Мильково							
Котельная №1 "Центральная" с. Мильково	от тк-30 до тк-31	40	2027	159	канальная	Мин.вата	737,04
Котельная №1 "Центральная" с. Мильково	от тк-31 до Ленинская 5	34	2026	194	канальная	Мин.вата	626,48
Котельная №1 "Центральная" с. Мильково	от тк-30 до тк-31	72	2027	194	канальная	Мин.вата	1 326,67
Котельная №1 "Центральная" с. Мильково	от тк-33 до Ленинская 2а	105	2028	76	канальная	Мин.вата	1 934,73
Котельная №1 "Центральная" с. Мильково	от тк-33 до тк-34	48	2029	159	канальная	Мин.вата	884,45
Котельная №1 "Центральная" с. Мильково	от тк-34 до Ленинская 2б	105	2030	76	канальная	Мин.вата	1 934,73
Котельная №1 "Центральная" с. Мильково	от тк-34 до тк-35	48	2029	159	канальная	Мин.вата	884,45
Котельная №1 "Центральная" с. Мильково	от тк-35 до Ленинская 19а	39	2027	76	канальная	Мин.вата	718,61
Котельная №1 "Центральная" с. Мильково	от тк-36 до Партизанская 5	42	2027	76	канальная	Мин.вата	773,89
Котельная №1 "Центральная" с. Мильково	от тк-36а до тк-37	42	2027	76	канальная	Мин.вата	773,89
Котельная №1 "Центральная" с. Мильково	от тк-37 до тк-38	30	2027	76	канальная	Мин.вата	552,78
Котельная №1 "Центральная" с. Мильково	от тк-38 до Партизанская 24	4	2030	45	канальная	Мин.вата	73,70
Котельная №1 "Центральная" с. Мильково	от тк-38 до Партизанская 22	28	2029	76	канальная	Мин.вата	515,93
Котельная №1 "Центральная" с. Мильково	от тк-13 до тк-16	36	2028	159	канальная	Мин.вата	663,34
Котельная №1 "Центральная" с. Мильково	от тк-16 до Ленинская 17а	27	2027	76	канальная	Мин.вата	497,50
Котельная №1 "Центральная" с. Мильково	от тк-16 до тк-39	68	2026	159	канальная	Мин.вата	1 252,97

Котельная №1 "Центральная" с. Мильково	от тк-39 до Ленинская 16	4	2027	76	канальная	Мин.вата	73,70
Котельная №1 "Центральная" с. Мильково	от тк-39 до тк-42	22	2028	133	канальная	Мин.вата	405,37
Котельная №1 "Центральная" с. Мильково	от тк-42 до гараж	10	2028	76	канальная	Мин.вата	184,26
Котельная №1 "Центральная" с. Мильково	от тк-42 до Ленинская 14	14	2029	76	канальная	Мин.вата	257,96
Котельная №1 "Центральная" с. Мильково	от Ленинская 14 до тк-43	4	2027	159	канальная	Мин.вата	73,70
Котельная №1 "Центральная" с. Мильково	от тк-43 до Партизанская 28	34	2026	76	канальная	Мин.вата	626,48
Котельная №1 "Центральная" с. Мильково	от тк-43 до тк-44	64	2027	159	канальная	Мин.вата	1 179,26
Котельная №1 "Центральная" с. Мильково	от тк-44 до Ленинская 10	24	2028	76	канальная	Мин.вата	442,22
Котельная №1 "Центральная" с. Мильково	от тк-44 до тк-46	70	2029	76	канальная	Мин.вата	1 289,82
Котельная №1 "Центральная" с. Мильково	от тк-46 до гараж	7	2030	76	канальная	Мин.вата	128,98
Котельная №1 "Центральная" с. Мильково	от тк-46 до тк-47	10	2027	57	канальная	Мин.вата	184,26
Котельная №1 "Центральная" с. Мильково	от тк-39 до тк-40	80	2028	89	канальная	Мин.вата	1 474,08
Котельная №1 "Центральная" с. Мильково	от тк-40 до Поротова 1	8	2029	57	канальная	Мин.вата	147,41
Котельная №1 "Центральная" с. Мильково	от тк-40 до Поротова 3	14	2030	57	канальная	Мин.вата	257,96
Котельная №1 "Центральная" с. Мильково	от тк-40 до тк-41	40	2031-2035	133	канальная	Мин.вата	737,04
Котельная №1 "Центральная" с. Мильково	от тк-41 до Поротова 2	14	2027	32	канальная	Мин.вата	257,96
Котельная №1 "Центральная"	от тк-17 до Ленинская 19	7	2028	57	канальная	Мин.вата	128,98

с. Мильково							
Котельная №1 "Центральная" с. Мильково	от тк-48 до Ленинская 22	34	2029	57	канальная	Мин.вата	626,48
Котельная №1 "Центральная" с. Мильково	от тк-48 до тк-49	56	2029	159	канальная	Мин.вата	1 031,86
Котельная №1 "Центральная" с. Мильково	от тк-49 до Ленинская 26	6	2029	57	канальная	Мин.вата	110,56
Котельная №1 "Центральная" с. Мильково	от тк-49 до тк-50	30	2029	159	канальная	Мин.вата	552,78
Котельная №1 "Центральная" с. Мильково	от тк-50 до Ленинская 28 (ДЮСШ)	7	2028	76	канальная	Мин.вата	128,98
Котельная №1 "Центральная" с. Мильково	от тк-19 до тк-22	113	2029	159	канальная	Мин.вата	2 082,14
Котельная №1 "Центральная" с. Мильково	от тк-22 до Ленинская 31	6	2027	57	канальная	Мин.вата	110,56
Котельная №1 "Центральная" с. Мильково	от тк-22 до Ленинская 33 (РКЦ)	12	2027	57	канальная	Мин.вата	221,11
Котельная №1 "Центральная" с. Мильково	от тк-22 до тк-23	100	2029	159	канальная	Мин.вата	1 842,60
Котельная №1 "Центральная" с. Мильково	от тк-23 до тк-23а	2	2026	159	канальная	Мин.вата	36,85
Котельная №1 "Центральная" с. Мильково	от тк-23а до Победы 2	30	2031-2035	57	канальная	Мин.вата	552,78
Котельная №1 "Центральная" с. Мильково	от тк-23а до тк-24	12	2036-2040	159	канальная	Мин.вата	221,11
Котельная №1 "Центральная" с. Мильково	от тк-24 до Ленинская 35	6	2031-2035	57	канальная	Мин.вата	110,56
Котельная №1 "Центральная" с. Мильково	от тк-24 до Пушкина 14	100	2036-2040	76	канальная	Мин.вата	1 842,60
Котельная №1 "Центральная" с. Мильково	от тк-23 до тк-51	85	2031-2035	219	канальная	Мин.вата	1 566,21
Котельная №1 "Центральная" с. Мильково	от тк-51 до Ленинская 30	3	2036-2040	57	канальная	Мин.вата	55,28

Котельная №1 "Центральная" с. Мильково	от тк-51 до тк-51а	50	2031-2035	159	канальная	Мин.вата	921,30
Котельная №1 "Центральная" с. Мильково	от тк-51а до тк-54	40	2036-2040	219	канальная	Мин.вата	737,04
Котельная №1 "Центральная" с. Мильково	от тк-51а до Ленинская 31б	42	2031-2035	57	канальная	Мин.вата	773,89
Котельная №1 "Центральная" с. Мильково	от тк-54 до Поротова 13	5	2036-2040	57	канальная	Мин.вата	92,13
Котельная №1 "Центральная" с. Мильково	от тк-55 до Поротова 15	20	2031-2035	57	канальная	Мин.вата	368,52
Котельная №1 "Центральная" с. Мильково	от тк-56а до Советская 21	60	2036-2040	76	канальная	Мин.вата	1 105,56
Котельная №1 "Центральная" с. Мильково	от тк-58 до тк-60	307	2031-2035	57	канальная	Мин.вата	5 656,78
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-1 до тк-54	80	2036-2040	219	канальная	Мин.вата	1 474,08
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-1 до тк-54	80	2027	133	канальная	Мин.вата	1 474,08
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-54 до тк-55	80	2028	219	канальная	Мин.вата	1 474,08
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-54 до тк-55	80	2026	133	канальная	Мин.вата	1 474,08
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-55 до тк-55а	50	2027	159	канальная	Мин.вата	921,30
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-55 до тк-55а	50	2028	89	канальная	Мин.вата	921,30
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-56 до инф.отд.	12	2027	108	канальная	Мин.вата	221,11
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-56 до инф.отд.	12	2028	57	канальная	Мин.вата	221,11
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-56 до тк-57	84	2028	159	канальная	Мин.вата	1 547,78
Котельная №4 "ДКВР"	от тк-56 до тк-57	84	2028	133	канальная	Мин.вата	1 547,78

с. Мильково							
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-57 до Больница	30	2030	133	канальная	Мин.вата	552,78
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-57 до Больница	30	2030	57	канальная	Мин.вата	552,78
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-57 до (*1)	8	2031-2035	159	канальная	Мин.вата	147,41
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от (*1) до тк-58	62	2036-2040	159	канальная	Мин.вата	1 142,41
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-58 до Пожарная часть	6	2031-2035	57	канальная	Мин.вата	110,56
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от врезка м/д тк-58 и тк-58а до гараж	22	2036-2040	57	канальная	Мин.вата	405,37
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-59 до ГИБДД	12	2031-2035	45	канальная	Мин.вата	221,11
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-59 до тк-60	100	2036-2040	108	канальная	Мин.вата	1 842,60
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-60 до ПТУ	10	2036-2040	108	канальная	Мин.вата	184,26
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-60 до тк-60б	40	2031-2035	108	канальная	Мин.вата	737,04
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-60б до ПТУ	10	2036-2040	108	канальная	Мин.вата	184,26
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-60б до тк-61	40	2031-2035	108	канальная	Мин.вата	737,04
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-61 до маст.	4	2030	108	канальная	Мин.вата	73,70
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от маст. до тк-62	40	2029	108	канальная	Мин.вата	737,04
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-62 до гараж	5	2028	76	канальная	Мин.вата	92,13
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-62 до гараж	28	2027	76	канальная	Мин.вата	515,93

Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-55 до тк-63а	168	2029	159	канальная	Мин.вата	3 095,57
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-55 до тк-63а	168	2029	133	канальная	Мин.вата	3 095,57
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-98 до тк-99	60	2028	108	канальная	Мин.вата	1 105,56
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-99 до Лазо 60а	50	2027	57	канальная	Мин.вата	921,30
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-99 до Лазо 64а	18	2026	57	канальная	Мин.вата	331,67
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-101 до Лазо 61	15	2026	32	канальная	Мин.вата	276,39
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-101 до Лазо 59	60	2026	32	канальная	Мин.вата	1 105,56
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-102 до Лазо 63	40	2028	57	канальная	Мин.вата	737,04
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-103 до тк-104	6	2026	159	канальная	Мин.вата	110,56
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-104 до Лазо 51а	10	2026	89	канальная	Мин.вата	184,26
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-104 до тк-105	50	2027	57	канальная	Мин.вата	921,30
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-105 до Лазо 51	50	2027	57	канальная	Мин.вата	921,30
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-105 до Лазо 49а	10	2028	57	канальная	Мин.вата	184,26
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-64 до Томская 20 (общ)	10	2026	57	канальная	Мин.вата	184,26
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-64 до Томская 20 (общ)	10	2029	76	канальная	Мин.вата	184,26
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-64 до тк-65	68	2029	159	канальная	Мин.вата	1 252,97
Котельная №4 "ДКВР"	от тк-64 до тк-65	68	2030	133	канальная	Мин.вата	1 252,97

с. Мильково							
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-65 до Томская 18	10	2026	76	канальная	Мин.вата	184,26
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-65 до Томская 18	10	2027	57	канальная	Мин.вата	184,26
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-65 до тк-79	140	2036-2040	159	надземная	Мин.вата	2 579,64
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-79 до тк-80	40	2027	159	канальная	Мин.вата	737,04
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-81 до Лазо 66	5	2026	57	канальная	Мин.вата	92,13
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-85 до тк-86	40	2026	159	канальная	Мин.вата	737,04
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-86 до тк-87	20	2025	159	канальная	Мин.вата	368,52
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-87 до тк-88	26	2026	133	канальная	Мин.вата	479,08
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-85 до раздевалка	30	2026	57	канальная	Мин.вата	552,78
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-88 до тк-89	54	2027	133	канальная	Мин.вата	995,00
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-89 до тк-93	30	2028	76	канальная	Мин.вата	552,78
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-93 до (*5)	32	2029	32	канальная	Мин.вата	589,63
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от (*5) до Юбилейная 6	10	2028	32	канальная	Мин.вата	184,26
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-65 до тк-66	120	2031-2035	159	канальная	Мин.вата	2 211,12
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-65 до тк-66	120	2031-2035	108	канальная	Мин.вата	2 211,12
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-66 до Томская 16	8	2027	76	канальная	Мин.вата	147,41

Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-66 до Томская 16	8	2026	57	канальная	Мин.вата	147,41
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-66 до тк-67	40	2025	108	канальная	Мин.вата	737,04
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-66 до тк-67	40	2026	57	канальная	Мин.вата	737,04
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-67 до Томская 16	18	2027	57	канальная	Мин.вата	331,67
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-67 до тк-68	68	2028	108	канальная	Мин.вата	1 252,97
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-67 до тк-68	68	2029	57	канальная	Мин.вата	1 252,97
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-68 до тк-69	74	2029	159	канальная	Мин.вата	1 363,52
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-68 до тк-69	74	2030	108	канальная	Мин.вата	1 363,52
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-70 до Томская 10	20	2029	89	канальная	Мин.вата	368,52
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-70 до Томская 10	20	2028	57	канальная	Мин.вата	368,52
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-70 до Томская 10	32	2027	89	канальная	Мин.вата	589,63
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-70 до Томская 10	32	2029	57	канальная	Мин.вата	589,63
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-69 до тк-70	20	2027	159	канальная	Мин.вата	368,52
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-69 до тк-70	20	2027	108	канальная	Мин.вата	368,52
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-70 до тк-71	15	2028	159	канальная	Мин.вата	276,39
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-70 до тк-71	15	2028	108	канальная	Мин.вата	276,39
Котельная №4 "ДКВР"	от тк-71 до Д/с "Тополёк"	10	2029	108	канальная	Мин.вата	184,26

с. Мильково							
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-71 до Д/с "Тополёк"	10	2029	57	канальная	Мин.вата	184,26
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от (*11) до (*13)	22	2031-2035	57	канальная	Мин.вата	405,37
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от (*13) до КНС-5	10	2031-2035	57	канальная	Мин.вата	184,26
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-71 до тк-72	60	2031-2035	159	канальная	Мин.вата	1 105,56
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-71 до тк-72	60	2031-2035	108	канальная	Мин.вата	1 105,56
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-72 до Томская 8	50	2031-2035	108	канальная	Мин.вата	921,30
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-72 до Томская 8	50	2031-2035	57	канальная	Мин.вата	921,30
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-72 до Томская 7	38	2031-2035	108	канальная	Мин.вата	700,19
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-72 до Томская 7	38	2031-2035	57	канальная	Мин.вата	700,19
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-72 до тк-73	38	2036-2040	108	канальная	Мин.вата	700,19
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-72 до тк-73	38	2036-2040	57	канальная	Мин.вата	700,19
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-2 до КНС-1	80	2036-2040	45	канальная	Мин.вата	1 474,08
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-45 до тк-46	60	2036-2040	57	канальная	Мин.вата	1 105,56
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-44 до тк-45А	48	2036-2040	32	канальная	Мин.вата	884,45
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-45 до Лесная 4	12	2036-2040	45	канальная	Мин.вата	221,11
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-45 до Лесная 4	12	2036-2040	32	канальная	Мин.вата	221,11

Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-45 до Лесная 5	14	2036-2040	45	канальная	Мин.вата	257,96
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-45 до Лесная 5	14	2036-2040	32	канальная	Мин.вата	257,96
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-46 до Лазо 42	4	2036-2040	57	канальная	Мин.вата	73,70
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-49 до тк-50	10	2036-2040	159	канальная	Мин.вата	184,26
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-49 до тк-50	10	2036-2040	133	канальная	Мин.вата	184,26
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-50 до тк-51	70	2036-2040	89	канальная	Мин.вата	1 289,82
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-50 до тк-51	70	2031-2035	57	канальная	Мин.вата	1 289,82
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-51 до тк-52	50	2030	57	канальная	Мин.вата	921,30
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-51 до тк-52	50	2030	57	канальная	Мин.вата	921,30
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-52 до Советская 73	30	2030	57	канальная	Мин.вата	552,78
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-52 до Советская 73	30	2031-2035	57	канальная	Мин.вата	552,78
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-52 до тк-53	5	2031-2035	57	канальная	Мин.вата	92,13
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-52 до тк-53	5	2031-2035	57	канальная	Мин.вата	92,13
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-53 до Советская 73а	30	2031-2035	57	канальная	Мин.вата	552,78
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-53 до Советская 73а	30	2029	57	канальная	Мин.вата	552,78
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-50 до тк-50а	74	2030	57	канальная	Мин.вата	1 363,52
Котельная №4 "ДКВР"	от тк-50 до тк-50а	74	2031-2035	57	канальная	Мин.вата	1 363,52

с. Мильково							
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-50а до Советская 75а	12	2036-2040	57	канальная	Мин.вата	221,11
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-50а до Советская 75а	12	2036-2040	57	канальная	Мин.вата	221,11
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-50а до Советская 75	28	2036-2040	57	канальная	Мин.вата	515,93
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-50а до Советская 75	28	2036-2040	57	канальная	Мин.вата	515,93
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-49 до Советская 77а	30	2036-2040	108	канальная	Мин.вата	552,78
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-49 до Советская 77а	30	2036-2040	57	канальная	Мин.вата	552,78
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от Советская 77а до Советская 77	70	2036-2040	108	канальная	Мин.вата	1 289,82
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от Советская 77а до Советская 77	70	2036-2040	57	канальная	Мин.вата	1 289,82
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-4а до пер. Портовской 38	20	2026	89	канальная	Мин.вата	368,52
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-4а до пер. Портовской 38	20	2026	57	канальная	Мин.вата	368,52
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-4а до пер. Портовской 36	36	2026	57	канальная	Мин.вата	663,34
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-4а до пер. Портовской 36	36	2026	57	канальная	Мин.вата	663,34
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-4а до пер. Портовской 34	20	2026	89	канальная	Мин.вата	368,52
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-4а до пер. Портовской 34	20	2026	57	канальная	Мин.вата	368,52
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-4б до МСОШ №1	80	2028	57	канальная	Мин.вата	1 474,08
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-4б до МСОШ №1	80	2028	57	канальная	Мин.вата	1 474,08

Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от МСОШ №1 до теплица	50	2028	76	канальная	Мин.вата	921,30
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от МСОШ №1 до теплица	50	2028	76	канальная	Мин.вата	921,30
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-5 до тк-6	60	2028	159	канальная	Мин.вата	1 105,56
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-6 до пер. Портовской 19	50	2028	57	канальная	Мин.вата	921,30
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-6 до пер. Портовской 19	50	2028	32	канальная	Мин.вата	921,30
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-7а до пер. Портовской 30	76	2028	45	канальная	Мин.вата	1 400,38
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-7а до пер. Портовской 30	76	2028	45	канальная	Мин.вата	1 400,38
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-5 до тк-5а	26	2028	273	канальная	Мин.вата	479,08
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-5 до тк-5а	26	2028	159	канальная	Мин.вата	479,08
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-5а до раздевалка	76	2029	57	канальная	Мин.вата	1 400,38
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-5а до раздевалка	76	2029	57	канальная	Мин.вата	1 400,38
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-9 до пер. Портовской 17	30	2029	57	канальная	Мин.вата	552,78
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-9 до пер. Портовской 17	30	2029	32	канальная	Мин.вата	552,78
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-10 до до т. Врезки	35	2029	57	канальная	Мин.вата	644,91
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-10 до до т. Врезки	35	2029	32	канальная	Мин.вата	644,91
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от т. Врезки до пер. Портовской 16	20	2029	57	канальная	Мин.вата	368,52
Котельная №4 "ДКВР"	от т. Врезки до пер. Портовской 16	20	2029	32	канальная	Мин.вата	368,52

с. Мильково							
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от т. Врезки до пер. Портовской 18	24	2029	57	канальная	Мин.вата	442,22
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от т. Врезки до пер. Портовской 18	24	2029	32	канальная	Мин.вата	442,22
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-11 до Библиотека Победы 14	20	2030	89	канальная	Мин.вата	368,52
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-11 до Библиотека Победы 14	20	2030	57	канальная	Мин.вата	368,52
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-12 до Космонавтов 3	22	2030	57	канальная	Мин.вата	405,37
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-12 до Космонавтов 3	22	2030	57	канальная	Мин.вата	405,37
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-12 до Победы 12	34	2030	89	канальная	Мин.вата	626,48
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-12 до Победы 12	34	2030	57	канальная	Мин.вата	626,48
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-13 до Победы 10	60	2030	89	канальная	Мин.вата	1 105,56
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-13 до Победы 10	60	2030	89	канальная	Мин.вата	1 105,56
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-20 до Космонавтов 11	16	2030	89	канальная	Мин.вата	294,82
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-20 до Космонавтов 11	16	2030	89	канальная	Мин.вата	294,82
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-20 до тк-21	46	2030	219	канальная	Мин.вата	847,60
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-20 до тк-21	46	2030	89	канальная	Мин.вата	847,60
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-21 до тк-21а	8	2030	219	канальная	Мин.вата	147,41
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-21 до тк-21а	8	2030	89	канальная	Мин.вата	147,41

Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-21а до Советская 56	20	2030	219	канальная	Мин.вата	368,52
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-21а до Советская 56	20	2030	89	канальная	Мин.вата	368,52
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-21 до тк	160	2030	108	канальная	Мин.вата	2 948,16
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-21 до тк	160	2030	57	канальная	Мин.вата	2 948,16
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк до теплица	50	2030	76	канальная	Мин.вата	921,30
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-22 до Геологический 1	16	2031-2035	57	канальная	Мин.вата	294,82
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-13 до Космонавтов 1	10	2031-2035	89	канальная	Мин.вата	184,26
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-13 до Космонавтов 1	10	2031-2035	57	канальная	Мин.вата	184,26
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-13 до тк-13а	30	2031-2035	159	канальная	Мин.вата	552,78
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-15 до тк-16	40	2031-2035	57	канальная	Мин.вата	737,04
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-16 до РОВД	6	2031-2035	57	канальная	Мин.вата	110,56
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-16 до ИВС	18	2031-2035	45	канальная	Мин.вата	331,67
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-16 до тк-16а	30	2031-2035	57	канальная	Мин.вата	552,78
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-16а до гараж	10	2031-2035	57	канальная	Мин.вата	184,26
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-13 до тк-23	176	2031-2035	273	канальная	Мин.вата	3 242,98
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-13 до тк-23	201	2031-2035	57	канальная	Мин.вата	3 703,63
Котельная №4 "ДКВР"	от тк-23 до адм. ММР	10	2031-2035	108	канальная	Мин.вата	184,26

с. Мильково							
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-23 до тк-24	40	2031-2035	133	канальная	Мин.вата	737,04
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-23 до тк-24	40	2031-2035	76	канальная	Мин.вата	737,04
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-24 до Победы 6	8	2031-2035	89	канальная	Мин.вата	147,41
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-24 до Победы 6	8	2031-2035	57	канальная	Мин.вата	147,41
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-24 до тк-25	40	2031-2035	133	канальная	Мин.вата	737,04
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-24 до тк-25	40	2031-2035	57	канальная	Мин.вата	737,04
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-25 до пер.Зелёный 1	20	2031-2035	108	канальная	Мин.вата	368,52
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-25 до пер.Зелёный 1	20	2031-2035	57	канальная	Мин.вата	368,52
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-24 до тк-26	168	2031-2035	273	канальная	Мин.вата	3 095,57
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-24 до тк-26	168	2031-2035	57	канальная	Мин.вата	3 095,57
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-26 до Гостиница	80	2031-2035	108	канальная	Мин.вата	1 474,08
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от Гостиница до Победы 11а	30	2031-2035	57	канальная	Мин.вата	552,78
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-26 до тк-40	68	2031-2035	219	канальная	Мин.вата	1 252,97
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-40 до тк-41	60	2031-2035	159	канальная	Мин.вата	1 105,56
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-40 до Партизанская 50	10	2031-2035	89	канальная	Мин.вата	184,26
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-41 до тк-41а	45	2031-2035	57	канальная	Мин.вата	829,17

Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от врезка м/д тк-41 и тк41а до РДК	4	2031-2035	57	канальная	Мин.вата	73,70
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-41а до КНС-2	50	2031-2035	108	канальная	Мин.вата	921,30
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-26 до тк-27	54	2031-2035	273	канальная	Мин.вата	995,00
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-27 до Партизанская 48	8	2031-2035	89	канальная	Мин.вата	147,41
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-27 до тк-28	80	2031-2035	273	канальная	Мин.вата	1 474,08
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-28 до Партизанская 46	10	2031-2035	89	канальная	Мин.вата	184,26
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-28 до тк-29	36	2031-2035	273	канальная	Мин.вата	663,34
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-29 до тк-30	28	2031-2035	273	канальная	Мин.вата	515,93
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-30 до Партизанская 44	10	2031-2035	89	канальная	Мин.вата	184,26
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-30 до тк-31	35	2031-2035	273	канальная	Мин.вата	644,91
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-31 до Школьная 1	10	2031-2035	89	канальная	Мин.вата	184,26
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-29 до 33	80	2036-2040	273	канальная	Мин.вата	1 474,08
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от врезка м/д тк-29 и тк-33 до ЛТЦ	6	2036-2040	57	канальная	Мин.вата	110,56
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-33 до МСОШ №2	20	2036-2040	76	канальная	Мин.вата	368,52
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-33 до тк-33а	10	2036-2040	133	канальная	Мин.вата	184,26
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-33а до тк-34	15	2036-2040	133	канальная	Мин.вата	276,39
Котельная №4 "ДКВР"	от тк-34 до Школьная 5	35	2036-2040	57	канальная	Мин.вата	644,91

с. Мильково							
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-34 до Школьная 3	25	2036-2040	108	канальная	Мин.вата	460,65
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-33 до тк-35	60	2036-2040	159	канальная	Мин.вата	1 105,56
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-35 до тк-36	15	2036-2040	159	канальная	Мин.вата	276,39
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-35 до тк-39	60	2036-2040	108	канальная	Мин.вата	1 105,56
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-39 до Победы 9	40	2036-2040	76	канальная	Мин.вата	737,04
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-39 до Победы 11	15	2036-2040	89	канальная	Мин.вата	276,39
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-36 до Победы 7	15	2036-2040	76	канальная	Мин.вата	276,39
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-36 до тк-37	52	2036-2040	133	канальная	Мин.вата	958,15
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-37 до Победы 4	4	2036-2040	89	канальная	Мин.вата	73,70
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-37 до тк-38	38	2036-2040	133	канальная	Мин.вата	700,19
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-38 до тк-38а	58	2036-2040	76	канальная	Мин.вата	1 068,71
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	от тк-38а до Школьная 15	52	2036-2040	76	канальная	Мин.вата	958,15
Котельная №5 "МПРЭО" с. Мильково	от (*2) до тк-2	39,3	2036-2040	219	Надземная	Мин.вата	724,14
Котельная №5 "МПРЭО" с. Мильково	от (*2) до проходная	4	2036-2040	57	канальная	Мин.вата	73,70
Котельная №5 "МПРЭО" с. Мильково	от тк-3 до тк-11	23	2036-2040	76	канальная	Мин.вата	423,80
Котельная №5 "МПРЭО" с. Мильково	от тк-11 до Светлая 44а	18	2036-2040	57	канальная	Мин.вата	331,67

Котельная №5 "МПРЭО" с. Мильково	от тк-11 до Светлая 44	16	2036-2040	57	канальная	Мин.вата	294,82
Котельная №5 "МПРЭО" с. Мильково	от тк-11 до тк-12	68	2026	76	канальная	Мин.вата	1 252,97
Котельная №5 "МПРЭО" с. Мильково	от тк-12 до Рудная 45	18	2026	57	канальная	Мин.вата	331,67
Котельная №5 "МПРЭО" с. Мильково	от тк-12 до Рудная 43	21	2026	57	канальная	Мин.вата	386,95
Котельная №5 "МПРЭО" с. Мильково	от тк-12 до тк-13	48	2026	76	канальная	Мин.вата	884,45
Котельная №5 "МПРЭО" с. Мильково	от тк-13 до Рудная 50	22	2026	76	канальная	Мин.вата	405,37
Котельная №5 "МПРЭО" с. Мильково	от тк-13 до гараж	48	2026	76	канальная	Мин.вата	884,45
Котельная №5 "МПРЭО" с. Мильково	от тк-6 до Светлая 37	40	2026	40	канальная	Мин.вата	737,04
Котельная №5 "МПРЭО" с. Мильково	от тк-6 до тк-8	87	2026	76	канальная	Мин.вата	1 603,06
Котельная №5 "МПРЭО" с. Мильково	от тк-8 до Спортивный 19	4	2026	57	канальная	Мин.вата	73,70
Котельная №5 "МПРЭО" с. Мильково	от тк-8 до врезка (*8а)	42	2026	57	канальная	Мин.вата	773,89
Котельная №5 "МПРЭО" с. Мильково	от врезка (*8а) до врезка(*8б)	18	2026	57	канальная	Мин.вата	331,67
Котельная №5 "МПРЭО" с. Мильково	от врезка(*8б) до Березовая 35	8	2027	40	канальная	Мин.вата	147,41
Котельная №5 "МПРЭО" с. Мильково	от врезка(*8б) до врезка(*8в)	25	2027	57	канальная	Мин.вата	460,65
Котельная №5 "МПРЭО" с. Мильково	от врезка(*8в) до Березовая 33	10	2027	40	канальная	Мин.вата	184,26
Котельная №5 "МПРЭО" с. Мильково	от тк-8 до тк-9	40	2027	57	канальная	Мин.вата	737,04
Котельная №5 "МПРЭО"	от тк-9 до Спортивный 17	5	2027	57	канальная	Мин.вата	92,13

с. Мильково							
Котельная №5 "МПРЭО" с. Мильково	от тк-9 до Луговая 30	100	2027	57	Надземная	Мин.вата	1 842,60
Котельная №5 "МПРЭО" с. Мильково	от тк-20 до Луговая 38	20	2028	57	канальная	Мин.вата	368,52
Котельная №5 "МПРЭО" с. Мильково	от тк-18 до Спортивный 9	18	2028	57	канальная	Мин.вата	331,67
Котельная №5 "МПРЭО" с. Мильково	от тк-18 до тк-19	50	2028	57	канальная	Мин.вата	921,30
Котельная №5 "МПРЭО" с. Мильково	от тк-19 до Спортивный 9а	24	2028	57	канальная	Мин.вата	442,22
Котельная №5 "МПРЭО" с. Мильково	от тк-19 до Спортивный 7а	45	2028	57	канальная	Мин.вата	829,17
Котельная №5 "МПРЭО" с. Мильково	от тк-15 до Спортивный 7	10	2028	40	канальная	Мин.вата	184,26
Котельная №5 "МПРЭО" с. Мильково	от тк-15 до тк-14	45	2028	159	канальная	Мин.вата	829,17
Котельная №5 "МПРЭО" с. Мильково	от тк-14 до Спортивный 8	15	2028	40	канальная	Мин.вата	276,39
Котельная №5 "МПРЭО" с. Мильково	от тк-14 до тк-22	110	2028	159	канальная	Мин.вата	2 026,86
Котельная №5 "МПРЭО" с. Мильково	от тк-22 до тк-22а	10	2028	159	канальная	Мин.вата	184,26
Котельная №5 "МПРЭО" с. Мильково	от тк-22а до Дорожная 9	6	2028	57	канальная	Мин.вата	110,56
Котельная №5 "МПРЭО" с. Мильково	от тк-23 до Дорожная 11	6	2028	32	канальная	Мин.вата	110,56
Котельная №5 "МПРЭО" с. Мильково	от тк-24 до тк-25	30	2028	89	канальная	Мин.вата	552,78
Котельная №5 "МПРЭО" с. Мильково	от тк-25 до Дорожная 14	24	2028	57	канальная	Мин.вата	442,22
Котельная №5 "МПРЭО" с. Мильково	от тк-25 до (*13)	80	2028	57	Надземная	Мин.вата	1 474,08

Котельная №5 "МПРЭО" с. Мильково	от (*13) до (*14)	24	2028	57	канальная	Мин.вата	442,22
Котельная №5 "МПРЭО" с. Мильково	от (*14) до Энергетиков 3	28	2028	57	канальная	Мин.вата	515,93
Котельная №5 "МПРЭО" с. Мильково	от (*14) до Энергетиков 1	8	2028	57	канальная	Мин.вата	147,41
Котельная №5 "МПРЭО" с. Мильково	от тк-21 до Дорожная 7	6	2028	32	канальная	Мин.вата	110,56
Котельная №5 "МПРЭО" с. Мильково	от тк-21а до Дорожная 10	14	2028	40	канальная	Мин.вата	257,96
Котельная №5 "МПРЭО" с. Мильково	от тк-3(ДРСУ) до Дорожная 1	6	2027	42	канальная	Мин.вата	110,56
Котельная №5 "МПРЭО" с. Мильково	от тк-4(ДРСУ) до Дорожная 3	6	2027	42	канальная	Мин.вата	110,56
Котельная №5 "МПРЭО" с. Мильково	от тк-4(ДРСУ) до Дорожная 4	16	2027	42	канальная	Мин.вата	294,82
Котельная №5 "МПРЭО" с. Мильково	от тк-5(ДРСУ) до Дорожная 3а	6	2027	42	канальная	Мин.вата	110,56
Котельная №5 "МПРЭО" с. Мильково	от тк-5(ДРСУ) до Дорожная 6-2	17	2027	42	канальная	Мин.вата	313,24
Котельная №5 "МПРЭО" с. Мильково	от тк-6(ДРСУ) до Дорожная 5	6	2027	57	канальная	Мин.вата	110,56
Котельная №5 "МПРЭО" с. Мильково	от тк-6(ДРСУ) до Дорожная 8	16	2027	57	канальная	Мин.вата	294,82
Котельная №5 "МПРЭО" с. Мильково	от ТП-23(ДРСУ) до тк-24(ДРСУ)	21	2027	159	канальная	Мин.вата	386,95
Котельная №5 "МПРЭО" с. Мильково	от тк-24(ДРСУ) до Комарова 6	20	2027	40	канальная	Мин.вата	368,52
Котельная №5 "МПРЭО" с. Мильково	от тк-24(ДРСУ) до тк-25(ДРСУ)	51	2027	159	канальная	Мин.вата	939,73
Котельная №5 "МПРЭО" с. Мильково	от тк-25(ДРСУ) до Комарова 7	20	2027	40	канальная	Мин.вата	368,52
Котельная №5 "МПРЭО"	от тк-25(ДРСУ) до тк-26(ДРСУ)	37	2027	159	канальная	Мин.вата	681,76

с. Мильково							
Котельная №5 "МПРЭО" с. Мильково	от тк-26(ДРСУ) до Комарова 8	20	2027	40	канальная	Мин.вата	368,52
Котельная №5 "МПРЭО" с. Мильково	от тк-26(ДРСУ) до тк-27(ДРСУ)	48	2027	159	канальная	Мин.вата	884,45
Котельная №5 "МПРЭО" с. Мильково	от тк-27(ДРСУ) до Комарова 9	20	2027	40	канальная	Мин.вата	368,52
Котельная №5 "МПРЭО" с. Мильково	от тк-15(ДРСУ) до Спортивный 1	10	2027	40	канальная	Мин.вата	184,26
Котельная №5 "МПРЭО" с. Мильково	от тк-16(ДРСУ) до тк-21(ДРСУ)	76	2027	57	канальная	Мин.вата	1 400,38
Котельная №5 "МПРЭО" с. Мильково	от тк-21(ДРСУ) до Сосновая 26	16	2027	40	канальная	Мин.вата	294,82
Котельная №5 "МПРЭО" с. Мильково	от тк-22(ДРСУ) до Сосновая 24	16	2027	40	канальная	Мин.вата	294,82
Котельная №5 "МПРЭО" с. Мильково	от тк-18(ДРСУ) до Спортивный 5	8	2027	40	канальная	Мин.вата	147,41
Котельная №5 "МПРЭО" с. Мильково	от тк-19(ДРСУ) до до воздушки	14	2027	76	канальная	Мин.вата	257,96
Котельная №8 "Мелиорация" с. Мильково	от Котельная №8 до тк-1	219	2026	5	канальная	Мин.вата	4 035,29
Котельная №8 "Мелиорация" с. Мильково	от тк-2 до тк-27	133	2026	21	канальная	Мин.вата	2 450,66
Котельная №8 "Мелиорация" с. Мильково	от тк-2 до тк-22	219	2026	50	канальная	Мин.вата	4 035,29
Котельная №8 "Мелиорация" с. Мильково	от тк-22 до т.А	89	2026	45	канальная	Мин.вата	1 639,91
Котельная №8 "Мелиорация" с. Мильково	от т.А до гараж	57	2026	10	канальная	Мин.вата	1 050,28
Котельная №8 "Мелиорация" с. Мильково	от тк-22 до тк-23	219	2026	74	канальная	Мин.вата	4 035,29
Котельная №8 "Мелиорация" с. Мильково	от тк-23 до Полевая 1а	57	2036-2040	10	канальная	Мин.вата	1 050,28

Котельная №8 "Мелиорация" с. Мильково	от тк-23 до тк-24	219	2036-2040	82	канальная	Мин.вата	4 035,29
Котельная №8 "Мелиорация" с. Мильково	от тк-24 до тк-25	219	2036-2040	54	канальная	Мин.вата	4 035,29
Котельная №8 "Мелиорация" с. Мильково	от тк-25 до тк-26	159	2036-2040	11	канальная	Мин.вата	2 929,73
Котельная №8 "Мелиорация" с. Мильково	от тк-26 до Полевая 5	89	2036-2040	102	канальная	Мин.вата	1 639,91
Котельная №8 "Мелиорация" с. Мильково	от тк-26а до Полевая 3 (Д/с)	89	2036-2040	15	канальная	Мин.вата	1 639,91
Котельная №8 "Мелиорация" с. Мильково	от тк-26а до Полевая 3а	89	2036-2040	50	канальная	Мин.вата	1 639,91
Котельная №8 "Мелиорация" с. Мильково	от тк-2 до тк-3	159	2036-2040	56	канальная	Мин.вата	2 929,73
Котельная №8 "Мелиорация" с. Мильково	от тк-3 до Проходная	57	2036-2040	5	канальная	Мин.вата	1 050,28
Котельная №8 "Мелиорация" с. Мильково	от тк-3 до тк-4	159	2036-2040	76	канальная	Мин.вата	2 929,73
Котельная №8 "Мелиорация" с. Мильково	от тк-4 до тк-5	159	2036-2040	50	канальная	Мин.вата	2 929,73
Котельная №8 "Мелиорация" с. Мильково	от тк-5 до тк-18	108	2036-2040	80	канальная	Мин.вата	1 990,01
Котельная №8 "Мелиорация" с. Мильково	от тк-18 до Мелиораторов 13	57	2036-2040	60	канальная	Мин.вата	1 050,28
Котельная №8 "Мелиорация" с. Мильково	от тк-18 до тк-19	57	2036-2040	20	канальная	Мин.вата	1 050,28
Котельная №8 "Мелиорация" с. Мильково	от тк-19 до тк-20	57	2036-2040	25	канальная	Мин.вата	1 050,28
Котельная №8 "Мелиорация" с. Мильково	от тк-20 до Мелиораторов 11	57	2036-2040	20	канальная	Мин.вата	1 050,28
Котельная №8 "Мелиорация" с. Мильково	от тк-5 до тк-6	159	2036-2040	30	канальная	Мин.вата	2 929,73
Котельная №8 "Мелиорация"	от тк-6 до тк-14	108	2036-2040	15	канальная	Мин.вата	1 990,01

с. Мильково							
Котельная №8 "Мелиорация" с. Мильково	от тк-14 до Мелиораторов 14	57	2036-2040	17	канальная	Мин.вата	1 050,28
Котельная №8 "Мелиорация" с. Мильково	от тк-14 до тк-15	108	2036-2040	55	канальная	Мин.вата	1 990,01
Котельная №8 "Мелиорация" с. Мильково	от тк-15 до Мелиораторов 12	57	2036-2040	17	канальная	Мин.вата	1 050,28
Котельная №8 "Мелиорация" с. Мильково	от тк-15 до тк-16	108	2036-2040	52	канальная	Мин.вата	1 990,01
Котельная №8 "Мелиорация" с. Мильково	от тк-16 до Мелиораторов 10	57	2036-2040	17	канальная	Мин.вата	1 050,28
Котельная №8 "Мелиорация" с. Мильково	от тк-16 до тк-17	89	2036-2040	41	канальная	Мин.вата	1 639,91
Котельная №8 "Мелиорация" с. Мильково	от тк-17 до Мелиораторов 8	89	2036-2040	32	канальная	Мин.вата	1 639,91
Котельная №8 "Мелиорация" с. Мильково	от тк-17 до Мелиораторов 6	57	2036-2040	80	канальная	Мин.вата	1 050,28
Котельная №8 "Мелиорация" с. Мильково	от тк-7 до Дальневосточная 1	57	2036-2040	21	канальная	Мин.вата	1 050,28
Котельная №8 "Мелиорация" с. Мильково	от тк-7 до тк-8	108	2036-2040	30	канальная	Мин.вата	1 990,01
Котельная №8 "Мелиорация" с. Мильково	от тк-8 до Дальневосточная 3	57	2036-2040	21	канальная	Мин.вата	1 050,28
Котельная №8 "Мелиорация" с. Мильково	от тк-8 до тк-9	108	2036-2040	30	канальная	Мин.вата	1 990,01
Котельная №8 "Мелиорация" с. Мильково	от тк-9 до Дальневосточная 4	57	2036-2040	22	канальная	Мин.вата	1 050,28
Котельная №8 "Мелиорация" с. Мильково	от тк-9 до Дальневосточная 5	57	2036-2040	22	канальная	Мин.вата	1 050,28
Котельная №8 "Мелиорация" с. Мильково	от тк-9 до тк-10	108	2036-2040	30	канальная	Мин.вата	1 990,01
Котельная №8 "Мелиорация" с. Мильково	от тк-10 до Дальневосточная 6	57	2036-2040	6	канальная	Мин.вата	1 050,28

Котельная №8 "Мелиорация" с. Мильково	от тк-10 до Дальневосточная 7	57	2036-2040	22	канальная	Мин.вата	1 050,28
Котельная №8 "Мелиорация" с. Мильково	от тк-10 до тк-11	108	2036-2040	31	канальная	Мин.вата	1 990,01
Котельная №8 "Мелиорация" с. Мильково	от тк-11 до тк-12	108	2036-2040	34	канальная	Мин.вата	1 990,01
Котельная №8 "Мелиорация" с. Мильково	от тк-12 до Дальневосточная 8	57	2036-2040	6	канальная	Мин.вата	1 050,28
Котельная №8 "Мелиорация" с. Мильково	от тк-12 до тк-13	108	2036-2040	359	канальная	Мин.вата	1 990,01
Котельная №8 "Мелиорация" с. Мильково	от тк-13 до Дальневосточная 10	57	2036-2040	6	канальная	Мин.вата	1 050,28
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от котельная №9 до тк-1	16	2036-2040	273	канальная	Мин.вата	294,82
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от тк-1 до тк-12	54	2027	273	канальная	Мин.вата	995,00
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от тк-12 до тк-13	138	2027	108	надземная	Мин.вата	2 542,79
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от тк-13 до тк-14	36	2027	108	канальная	Мин.вата	663,34
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от тк-14 до гараж	14	2027	45	канальная	Мин.вата	257,96
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от тк-14 до детская больница	190	2027	57	надземная	Мин.вата	3 500,94
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от тк-14 до тк-15	20	2027	108	канальная	Мин.вата	368,52
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от тк-15 до СТО	16	2027	57	канальная	Мин.вата	294,82
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от тк-15 до тк-16	78	2027	108	канальная	Мин.вата	1 437,23
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от тк-16 до тк-17	50	2027	57	канальная	Мин.вата	921,30
Котельная №9 "РТПХС"	от тк-17 до Советская 64а прокуратура	15	2027	45	канальная	Мин.вата	276,39

с. Мильково							
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от тк-8 до Строительная 37 б	20	2027	57	канальная	Мин.вата	368,52
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от тк-8 до Строительная 39	82	2027	57	канальная	Мин.вата	1 510,93
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от тк-9 до Строительная 37а	10	2027	45	канальная	Мин.вата	184,26
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от тк-10 до Строительная 35	5	2027	45	канальная	Мин.вата	92,13
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от тк-3 до Строительная 35а	50	2028	57	канальная	Мин.вата	921,30
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от тк-4 до тк-4а	32	2028	45	канальная	Мин.вата	589,63
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от тк-4а до Строительная 29	22	2028	45	канальная	Мин.вата	405,37
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от тк-6 до Строительная 32	22	2028	57	канальная	Мин.вата	405,37
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от тк-6 до Строительная 30	20	2028	57	канальная	Мин.вата	368,52
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от тк-6 до Строительная 28	50	2028	57	канальная	Мин.вата	921,30
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от тк-47 до тк-48	70	2028	108	канальная	Мин.вата	1 289,82
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от тк-48 до Октябрьская 30	30	2028	45	канальная	Мин.вата	552,78
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от тк-48 до тк-49	70	2028	108	канальная	Мин.вата	1 289,82
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от тк-49 до тк-50	20	2028	108	канальная	Мин.вата	368,52
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от тк-50 до тк-51	28	2028	57	канальная	Мин.вата	515,93
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от тк-51 до Октябрьская 35	10	2028	57	канальная	Мин.вата	184,26

Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от тк-47 до тк-46	48	2028	108	канальная	Мин.вата	884,45
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от тк-46 до Октябрьская 26а	44	2028	57	канальная	Мин.вата	810,74
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от тк-46 до (*4)	38	2028	57	надземная	Мин.вата	700,19
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от (*4) до Строительная 20	25	2028	57	надземная	Мин.вата	460,65
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от (*4) до Октябрьская 32	60	2028	57	канальная	Мин.вата	1 105,56
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от тк-46 до тк-25	20	2028	108	канальная	Мин.вата	368,52
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от тк-25 до (*2)	190	2028	219	надземная	Мин.вата	3 500,94
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от (*2) до тк-19	120	2028	219	надземная	Мин.вата	2 211,12
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от тк-18 до тк-19	128	2028	219	надземная	Мин.вата	2 358,53
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от (*А1) до гараж	12	2028	32	канальная	Мин.вата	221,11
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от тк-19 до (*1)	15	2028	57	канальная	Мин.вата	276,39
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от (*1) до Строительная 25	40	2029	57	канальная	Мин.вата	737,04
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от (*1) до Строительная 23	8	2029	57	канальная	Мин.вата	147,41
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от (*1) до Строительная 21	44	2029	57	канальная	Мин.вата	810,74
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от тк-20 до тк-21	130	2029	108	канальная	Мин.вата	2 395,38
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от тк-21 до Кооперативная 11а	30	2029	45	канальная	Мин.вата	552,78
Котельная №9 "РТПХС"	от тк-21 до тк-22	34	2029	108	канальная	Мин.вата	626,48

с. Мильково							
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от тк-22 до "Петр.хлеб"	96	2029	76	канальная	Мин.вата	1 768,90
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от тк-22 до тк-23	54	2029	108	канальная	Мин.вата	995,00
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от тк-22 до Кооперативная 11	10	2029	45	канальная	Мин.вата	184,26
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от Кооперативная 11 до Советская 64	54	2029	32	канальная	Мин.вата	995,00
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от тк-23 до тк-24	40	2029	45	канальная	Мин.вата	737,04
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от тк-24 до Кооперативная 20	5	2029	45	канальная	Мин.вата	92,13
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от тк-23 до Дом детского творчества	36	2029	76	канальная	Мин.вата	663,34
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от тк-23 до тк-22(ДКВР)	80	2029	108	канальная	Мин.вата	1 474,08
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от тк-22(ДКВР) до Геологический 1	16	2029	108	канальная	Мин.вата	294,82
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от тк-25 до (*3)	100	2029	219	канальная	Мин.вата	1 842,60
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от (*3) до Октябрьская 18	16	2029	45	канальная	Мин.вата	294,82
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от (*3) до тк-26	40	2029	219	канальная	Мин.вата	737,04
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от тк-26 до тк-27	90	2029	219	канальная	Мин.вата	1 658,34
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от тк-27 до Октябрьская 12	6	2029	57	канальная	Мин.вата	110,56
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от тк-27 до тк-28	70	2029	108	канальная	Мин.вата	1 289,82
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от тк-28 до зд. СУД	10	2029	108	канальная	Мин.вата	184,26

Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от зд. СУД до тк-30	62	2029	89	канальная	Мин.вата	1 142,41
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от тк-30 до Строительная 6	16	2029	57	канальная	Мин.вата	294,82
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от тк-30 до тк-31	55	2029	89	канальная	Мин.вата	1 013,43
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от тк-31 до Строительная 10	26	2029	32	канальная	Мин.вата	479,08
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от тк-31 до Вечерняя школа	110	2029	89	канальная	Мин.вата	2 026,86
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от тк-28 до Торговый 4	16	2029	89	канальная	Мин.вата	294,82
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от Торговый 4 до тк-29	37	2029	57	канальная	Мин.вата	681,76
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от тк-29 до Строительная 4	10	2029	45	канальная	Мин.вата	184,26
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от тк-29 до Строительная 2	6	2029	45	канальная	Мин.вата	110,56
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от тк-35 до Октябрьская 13	5	2029	57	канальная	Мин.вата	92,13
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от тк-35 до тк-37	60	2029	159	канальная	Мин.вата	1 105,56
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от тк-37 до Октябрьская 13а	5	2029	57	канальная	Мин.вата	92,13
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от тк-37 до тк-38	60	2029	159	канальная	Мин.вата	1 105,56
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от тк-38 до Базовая 4	15	2029	57	канальная	Мин.вата	276,39
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от тк-38 до Тундровая 2	18	2029	57	канальная	Мин.вата	331,67
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от тк-38 до тк-39	40	2029	159	канальная	Мин.вата	737,04
Котельная №9 "РТПХС"	от тк-39 до водозабор	130	2030	45	канальная	Мин.вата	2 395,38

с. Мильково							
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от тк-39 до тк-40	40	2030	159	канальная	Мин.вата	737,04
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от тк-40 до тк-41	10	2030	133	канальная	Мин.вата	184,26
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от тк-41 до тк-42	20	2030	133	канальная	Мин.вата	368,52
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от тк-42 до Тундровая 4	8	2030	57	канальная	Мин.вата	147,41
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от тк-42 до тк-43	60	2030	133	канальная	Мин.вата	1 105,56
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от тк-43 до тк-45	40	2030	76	канальная	Мин.вата	737,04
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от тк-45 до Тундровая 5	6	2030	57	канальная	Мин.вата	110,56
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от тк-45 до Тундровая 7	60	2030	57	канальная	Мин.вата	1 105,56
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от тк-34 до Торговый 2	34	2030	57	канальная	Мин.вата	626,48
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от тк-34 до Октябрьская 10	20	2030	32	канальная	Мин.вата	368,52
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от тк-34 до Торговый 6	57	2030	45	канальная	Мин.вата	1 050,28
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от Торговый 2 до Торговый 5	35	2030	32	канальная	Мин.вата	644,91
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от тк-6(СЭС) до тк-7(СЭС)	60	2030	108	канальная	Мин.вата	1 105,56
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от тк-7(СЭС) до Больничный 19	17	2030	57	канальная	Мин.вата	313,24
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от тк-6(СЭС) до тк-5(СЭС)	68	2031-2035	133	канальная	Мин.вата	1 252,97
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от тк-5(СЭС) до тк-4(СЭС)	26	2031-2035	133	канальная	Мин.вата	479,08

Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от гараж до Больничный 13	46	2031-2035	57	канальная	Мин.вата	847,60
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от тк-4(СЭС) до Больничный 15	8	2031-2035	32	канальная	Мин.вата	147,41
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от тк-4(СЭС) до тк-3(СЭС)	46	2031-2035	133	канальная	Мин.вата	847,60
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от тк-3(СЭС) до тк-2(СЭС)	28	2031-2035	159	канальная	Мин.вата	515,93
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от тк-2(СЭС) до (*29)	20	2031-2035	45	канальная	Мин.вата	368,52
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от (*29) до Чубарова 29	12	2031-2035	45	канальная	Мин.вата	221,11
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от тк-2(СЭС) до тк-1(СЭС)	40	2031-2035	159	канальная	Мин.вата	737,04
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от тк-1(СЭС) до аптека	22	2031-2035	45	канальная	Мин.вата	405,37
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от тк-1(СЭС) до (*3а)	48	2031-2035	57	канальная	Мин.вата	884,45
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от (*3а) до Больничный 3а	8	2031-2035	57	канальная	Мин.вата	147,41
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от (*3а) до тк-17(Совхоз)	92,2	2031-2035	57	канальная	Мин.вата	1 698,88
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от (*5) до Больничный 3	10	2031-2035	57	канальная	Мин.вата	184,26
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от (*5) до Больничный 1	42	2031-2035	57	канальная	Мин.вата	773,89
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от (*4) до Больничный 4	21	2031-2035	57	канальная	Мин.вата	386,95
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от тк-1(СЭС) до бывшая котельная СЭС	5	2031-2035	159	канальная	Мин.вата	92,13
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от бывшая котельная СЭС до тк-8(СЭС)	24	2031-2035	57	канальная	Мин.вата	442,22
Котельная №9 "РТПХС"	от бывшая котельная СЭС до хоз.корпус	3	2031-2035	57	канальная	Мин.вата	55,28

с. Мильково	поликлиники						
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от тк-8(СЭС) до тк-9(СЭС)	38	2031-2035	57	канальная	Мин.вата	700,19
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от тк-9(СЭС) до поликлиника	5	2031-2035	57	канальная	Мин.вата	92,13
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от ПНС до тк-1	20	2031-2035	219	канальная	Мин.вата	368,52
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от тк-1 до тк-2	30	2031-2035	219	канальная	Мин.вата	552,78
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от тк-2 до тк-3	30	2031-2035	32	канальная	Мин.вата	552,78
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от тк-3 до (*1)	70	2031-2035	32	канальная	Мин.вата	1 289,82
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от (*1) до Октябрьская 2	14	2031-2035	32	канальная	Мин.вата	257,96
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от (*1) до Октябрьская 5	24	2031-2035	32	канальная	Мин.вата	442,22
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от тк-2 до тк-4	76	2031-2035	219	канальная	Мин.вата	1 400,38
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от тк-4 до Комсомольская 9	8	2031-2035	76	канальная	Мин.вата	147,41
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от тк-4 до Комсомольская 7	16	2031-2035	32	канальная	Мин.вата	294,82
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от тк-4 до тк-5	18	2031-2035	219	канальная	Мин.вата	331,67
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от тк-5 до (*2)	60	2031-2035	57	канальная	Мин.вата	1 105,56
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от (*2) до Комсомольская 5	22	2031-2035	57	канальная	Мин.вата	405,37
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от (*2) до Комсомольская 3	45	2031-2035	57	канальная	Мин.вата	829,17
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от тк-5 до тк-5а	27	2031-2035	219	канальная	Мин.вата	497,50

Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от тк-5а до Комсомольская 8	18	2031-2035	32	канальная	Мин.вата	331,67
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от тк-5а до Комсомольская 10	6	2031-2035	32	канальная	Мин.вата	110,56
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от тк-5а до тк-5Б	36	2031-2035	219	канальная	Мин.вата	663,34
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от тк-5Б до Чубарова 8	6	2031-2035	32	канальная	Мин.вата	110,56
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от тк-5Б до тк-6	36	2031-2035	219	канальная	Мин.вата	663,34
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от тк-6 до тк-7	40	2031-2035	219	канальная	Мин.вата	737,04
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от тк-7 до Чубарова 7	5	2031-2035	32	канальная	Мин.вата	92,13
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от (*3) до Чубарова 6	20	2031-2035	45	канальная	Мин.вата	368,52
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от тк-10 до Комсомольская 4	20	2036-2040	57	канальная	Мин.вата	368,52
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от тк-8 до тк-11	34	2036-2040	159	канальная	Мин.вата	626,48
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от тк-11 до тк-12	20	2036-2040	159	канальная	Мин.вата	368,52
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от тк-20 до Советская 20	20	2036-2040	57	канальная	Мин.вата	368,52
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от тк-21 до Приют Советская 17	42	2036-2040	76	канальная	Мин.вата	773,89
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от тк-23 до Советская 16	10	2036-2040	57	канальная	Мин.вата	184,26
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от тк-23 до Советская 14	6	2036-2040	57	канальная	Мин.вата	110,56
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от тк-24 до Советская 13а	8	2036-2040	45	канальная	Мин.вата	147,41
Котельная №9 "РТПХС"	от тк-24 до тк-25	54	2036-2040	108	канальная	Мин.вата	995,00

с. Мильково							
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от тк-25 до тк-26	17	2036-2040	57	канальная	Мин.вата	313,24
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от тк-26 до Советская 13	12	2036-2040	57	канальная	Мин.вата	221,11
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от тк-26 до Северный 15	15	2036-2040	57	канальная	Мин.вата	276,39
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от тк-26 до тк-27	60	2036-2040	57	канальная	Мин.вата	1 105,56
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от тк-27 до Северный 13	54	2036-2040	57	канальная	Мин.вата	995,00
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от тк-27 до тк-28	28	2036-2040	57	канальная	Мин.вата	515,93
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	от тк-28 до Северный 15в	4	2036-2040	57	канальная	Мин.вата	73,70
Котельная №10 "ДРСУ" с. Мильково	от тк-3 до Дорожная 1	8	2036-2040	8	Подземная	Мин.вата	147,41
Котельная №10 "ДРСУ" с. Мильково	от тк-4 до Дорожная 3	8	2036-2040	8	Подземная	Мин.вата	147,41
Котельная №10 "ДРСУ" с. Мильково	от тк-5 до Дорожная 3а	8	2036-2040	8	Подземная	Мин.вата	147,41
Котельная №10 "ДРСУ" с. Мильково	от тк-5 до Дорожная 6-2	17	2036-2040	17	Подземная	Мин.вата	313,24
Котельная №10 "ДРСУ" с. Мильково	от тк-6 до Дорожная 5	8	2036-2040	8	Подземная	Мин.вата	147,41
Котельная №10 "ДРСУ" с. Мильково	от тк-6 до Дорожная 8	16	2036-2040	16	Подземная	Мин.вата	294,82
Котельная №10 "ДРСУ" с. Мильково	от тк-28 до тк-29	48	2036-2040	48	Подземная	Мин.вата	884,45
Котельная №10 "ДРСУ" с. Мильково	от тк-29 до Комарова 2	8	2036-2040	8	Подземная	Мин.вата	147,41
Котельная №10 "ДРСУ" с. Мильково	от тк-29 до тк-30	40	2036-2040	40	Подземная	Мин.вата	737,04

Котельная №10 "ДРСУ" с. Мильково	от тк-30 до Комарова 3	4	2036-2040	4	Подземная	Мин.вата	73,70
Котельная №10 "ДРСУ" с. Мильково	от тк-30 до тк-31	39	2036-2040	39	Подземная	Мин.вата	718,61
Котельная №10 "ДРСУ" с. Мильково	от тк-31 до Комарова 4	6	2036-2040	6	Подземная	Мин.вата	110,56
Котельная №10 "ДРСУ" с. Мильково	от тк-31 до тк-32	54	2036-2040	54	Подземная	Мин.вата	995,00
Котельная №10 "ДРСУ" с. Мильково	от тк-32 до Комарова 5	8	2036-2040	8	Подземная	Мин.вата	147,41
Котельная №10 "ДРСУ" с. Мильково	от тк-43 до Водоканал	50	2036-2040	50	Подземная	Мин.вата	921,30
Котельная №10 "ДРСУ" с. Мильково	от тк-43 до тк-42	47	2036-2040	47	Подземная	Мин.вата	866,02
Котельная №10 "ДРСУ" с. Мильково	от тк-42 до тк-28	56	2036-2040	56	Подземная	Мин.вата	1 031,86
Котельная №10 "ДРСУ" с. Мильково	от тк-1 до тк-33	67	2036-2040	67	Подземная	Мин.вата	1 234,54
Котельная №10 "ДРСУ" с. Мильково	от тк-34 до Сосновая 15	5	2036-2040	5	Подземная	Мин.вата	92,13
Котельная №10 "ДРСУ" с. Мильково	от тк-34 до Сосновая 20	20	2036-2040	20	Подземная	Мин.вата	368,52
Котельная №10 "ДРСУ" с. Мильково	от тк-35 до Сосновая 13	7	2036-2040	7	Подземная	Мин.вата	128,98
Котельная №10 "ДРСУ" с. Мильково	от тк-35 до Сосновая 18	22	2036-2040	22	Подземная	Мин.вата	405,37
Котельная №10 "ДРСУ" с. Мильково	от тк-38 до Сосновая 10	8	2036-2040	8	Подземная	Мин.вата	147,41
Котельная №10 "ДРСУ" с. Мильково	от тк-33 до тк-39	63	2036-2040	63	Подземная	Мин.вата	1 160,84
Котельная №10 "ДРСУ" с. Мильково	от тк-39 до Луговая 27а	10	2036-2040	10	Подземная	Мин.вата	184,26
Котельная №10 "ДРСУ"	от тк-39 до тк-40	40	2036-2040	40	Подземная	Мин.вата	737,04

с. Мильково							
Котельная №10 "ДРСУ" с. Мильково	от тк-40 до Луговая 27	16	2036-2040	16	Подземная	Мин.вата	294,82
Котельная №10 "ДРСУ" с. Мильково	от тк-40 до Сосновая 20а	50	2036-2040	50	Подземная	Мин.вата	921,30
Котельная №10 "ДРСУ" с. Мильково	от тк-40 до Сосновая 22а	40	2036-2040	40	Подземная	Мин.вата	737,04
Котельная №10 "ДРСУ" с. Мильково	от тк-40 до тк-41	30	2036-2040	30	Подземная	Мин.вата	552,78
Котельная №10 "ДРСУ" с. Мильково	от тк-41 до Луговая 29а	12	2036-2040	12	Подземная	Мин.вата	221,11
Котельная №15 "Агинская" с. Мильково	от тк-1 до тк-2	108	2027	108	канальная	Мин.вата	1 990,01
Котельная №15 "Агинская" с. Мильково	от тк-2 до 70 лет Октября 7	6	2027	57	канальная	Мин.вата	110,56
Котельная №15 "Агинская" с. Мильково	от тк-2 до тк-3	63	2027	108	канальная	Мин.вата	1 160,84
Котельная №15 "Агинская" с. Мильково	от тк-3 до 70 лет Октября 5	6	2027	57	канальная	Мин.вата	110,56
Котельная №15 "Агинская" с. Мильково	от тк-3 до тк-4	52	2027	57	канальная	Мин.вата	958,15
Котельная №15 "Агинская" с. Мильково	от тк-4 до 70 лет Октября 3	6	2027	57	канальная	Мин.вата	110,56
Котельная №15 "Агинская" с. Мильково	от тк-4 до тк-5	58	2027	57	канальная	Мин.вата	1 068,71
Котельная №15 "Агинская" с. Мильково	от тк-5 до 70 лет Октября 7	6	2027	57	канальная	Мин.вата	110,56
Котельная №15 "Агинская" с. Мильково	от тк-5 до тк-6	63	2027	57	канальная	Мин.вата	1 160,84
Котельная №15 "Агинская" с. Мильково	от тк-6 до 70 лет Октября 1а	6	2027	57	канальная	Мин.вата	110,56
Котельная №15 "Агинская" с. Мильково	от тк-1 до тк-7	54	2027	32	канальная	Мин.вата	995,00

Котельная №15 "Агинская" с. Мильково	от тк-7 до Агинская 14	10	2027	32	надземная	Мин.вата	184,26
Котельная №15 "Агинская" с. Мильково	от тк-7 до тк-8	48	2027	32	надземная	Мин.вата	884,45
Котельная №15 "Агинская" с. Мильково	от тк-8 до Агинская 16	10	2027	32	надземная	Мин.вата	184,26
Котельная №6 с. Шаромы	от Котельная №6 до тк-1	12	2030	325	канальная	Мин.вата	221,11
Котельная №6 с. Шаромы	от тк-1 до т.А	80	2030	325	канальная	Мин.вата	1 474,08
Котельная №6 с. Шаромы	от т.А до тк-2	80	2030	325	надземная	Мин.вата	1 474,08
Котельная №6 с. Шаромы	от тк-2 до тк-3	30	2030	325	надземная	Мин.вата	552,78
Котельная №6 с. Шаромы	от тк-3 до т.Б	30	2030	325	канальная	Мин.вата	552,78
Котельная №6 с. Шаромы	от т.Б до тк-4	30	2030	325	надземная	Мин.вата	552,78
Котельная №6 с. Шаромы	от тк-4 до тк-6	66	2030	325	канальная	Мин.вата	1 216,12
Котельная №6 с. Шаромы	от тк-6 до ЖКХ	15	2030	89	канальная	Мин.вата	276,39
Котельная №6 с. Шаромы	от тк-7 до тк-8	60	2030	325	канальная	Мин.вата	1 105,56
Котельная №6 с. Шаромы	от тк-8 до Гагарина 2	28	2030	89	канальная	Мин.вата	515,93
Котельная №6 с. Шаромы	от тк-8 до тк-9	24	2030	325	канальная	Мин.вата	442,22
Котельная №6 с. Шаромы	от тк-9 до Гагарина 4	10	2030	159	канальная	Мин.вата	184,26
Котельная №6 с. Шаромы	от тк-9 до тк-10	10	2030	133	канальная	Мин.вата	184,26
Котельная №6	от тк-10 до Гагарина 6 Д/с	20	2030	159	канальная	Мин.вата	368,52

с. Шаромы							
Котельная №6 с. Шаромы	от тк-10 до тк-11	85	2030	325	канальная	Мин.вата	1 566,21
Котельная №6 с. Шаромы	от тк-11 до Октябрьская 4 (Школа)	20	2030	325	канальная	Мин.вата	368,52
Котельная №6 с. Шаромы	от тк-11 до Гагарина 8	50	2030	159	канальная	Мин.вата	921,30
Котельная №6 с. Шаромы	от тк-7 до (*1)	40	2030	325	канальная	Мин.вата	737,04
Котельная №6 с. Шаромы	от (*1) до Гагарина 1	10	2030	89	канальная	Мин.вата	184,26
Котельная №6 с. Шаромы	от (*1) до Гагарина 3	6	2030	89	канальная	Мин.вата	110,56
Котельная №6 с. Шаромы	от (*1) до (*2)	36	2030	325	надземная	Мин.вата	663,34
Котельная №6 с. Шаромы	от (*2) до (*8)	18	2030	325	надземная	Мин.вата	331,67
Котельная №6 с. Шаромы	от (*8) до (*9)	60	2030	159	надземная	Мин.вата	1 105,56
Котельная №6 с. Шаромы	от (*9) до Октябрьская 18	40	2030	159	канальная	Мин.вата	737,04
Котельная №6 с. Шаромы	от (*9) до тк-29	64	2030	159	надземная	Мин.вата	1 179,26
Котельная №6 с. Шаромы	от тк-29 до Октябрьская 2	30	2030	159	канальная	Мин.вата	552,78
Котельная №6 с. Шаромы	от (*8) до ТК-31	180	2030	325	надземная	Мин.вата	3 316,68
Котельная №6 с. Шаромы	от (*10) до Зелёная 9	60	2030	159	канальная	Мин.вата	1 105,56
Котельная №6 с. Шаромы	от тк-31 до тк-32	20	2030	325	канальная	Мин.вата	368,52
Котельная №6 с. Шаромы	от тк-32 до тк-33	80	2030	325	канальная	Мин.вата	1 474,08

Котельная №6 с. Шаромы	от тк-33 до Советская 16	18	2030	89	канальная	Мин.вата	331,67
Котельная №6 с. Шаромы	от тк-33 до Советская 13 (Д/К)	50	2030	89	канальная	Мин.вата	921,30
Котельная №6 с. Шаромы	от (*2) до (*3)	60	2030	325	надземная	Мин.вата	1 105,56
Котельная №6 с. Шаромы	от (*3) до Гагарина 5	20	2030	89	канальная	Мин.вата	368,52
Котельная №6 с. Шаромы	от (*3) до Зелёная 8	22	2030	89	канальная	Мин.вата	405,37
Котельная №6 с. Шаромы	от (*3) до (*4)	40	2030	325	надземная	Мин.вата	737,04
Котельная №6 с. Шаромы	от (*4) до Гагарина 7	36	2030	159	канальная	Мин.вата	663,34
Котельная №6 с. Шаромы	от (*4) до Зелёная 10	30	2030	159	канальная	Мин.вата	552,78
Котельная №6 с. Шаромы	от (*4) до (*5)	35	2030	325	надземная	Мин.вата	644,91
Котельная №6 с. Шаромы	от (*5) до Гагарина 9	30	2030	89	канальная	Мин.вата	552,78
Котельная №6 с. Шаромы	от (*5) до Зелёная 12	28	2030	89	канальная	Мин.вата	515,93
Котельная №6 с. Шаромы	от (*5) до (*6)	35	2030	325	надземная	Мин.вата	644,91
Котельная №6 с. Шаромы	от (*6) до Гагарина 11	30	2030	89	канальная	Мин.вата	552,78
Котельная №6 с. Шаромы	от (*6) до Зелёная 14	25	2030	89	канальная	Мин.вата	460,65
Котельная №6 с. Шаромы	от (*6) до тк-12	30	2030	325	надземная	Мин.вата	552,78
Котельная №6 с. Шаромы	от тк-12 до Зелёная 16 (УПК)	30	2030	76	канальная	Мин.вата	552,78
Котельная №6	от тк-12 до (*7)	50	2030	325	канальная	Мин.вата	921,30

с. Шаромы							
Котельная №6 с. Шаромы	от (*7) до тк-13	50	2030	325	канальная	Мин.вата	921,30
Котельная №6 с. Шаромы	от тк-13 до Октябрьская 5	3	2030	159	канальная	Мин.вата	55,28
Котельная №6 с. Шаромы	от тк-13 до Октябрьская 3	36	2030	159	канальная	Мин.вата	663,34
Котельная №6 с. Шаромы	от Октябрьская 3 до Октябрьская 1	34	2030	89	канальная	Мин.вата	626,48
Котельная №6 с. Шаромы	от Октябрьская 1 до тк-15	58	2030	76	канальная	Мин.вата	1 068,71
Котельная №6 с. Шаромы	от тк-15 до Комсомольская 18	15	2030	89	канальная	Мин.вата	276,39
Котельная №6 с. Шаромы	от тк-13 до тк-16	95	2031-2035	325	канальная	Мин.вата	1 750,47
Котельная №6 с. Шаромы	от тк-16 до Октябрьская 7 (М-н)	18	2031-2035	89	канальная	Мин.вата	331,67
Котельная №6 с. Шаромы	от тк-16 до тк-17	40	2031-2035	133	канальная	Мин.вата	737,04
Котельная №6 с. Шаромы	от тк-17 до тк-18	140	2031-2035	133	канальная	Мин.вата	2 579,64
Котельная №6 с. Шаромы	от тк-18 до тк-19	85	2031-2035	108	канальная	Мин.вата	1 566,21
Котельная №6 с. Шаромы	от тк-19 до Октябрьская 9	23	2031-2035	159	канальная	Мин.вата	423,80
Котельная №6 с. Шаромы	от тк-19 до тк-21	60	2031-2035	159	канальная	Мин.вата	1 105,56
Котельная №6 с. Шаромы	от тк-21 до Октябрьская 11	15	2031-2035	159	канальная	Мин.вата	276,39
Котельная №6 с. Шаромы	от тк-18 до тк-22	80	2031-2035	159	надземная	Мин.вата	1 474,08
Котельная №6 с. Шаромы	от тк-22 до тк-23	70	2031-2035	325	надземная	Мин.вата	1 289,82

Котельная №6 с. Шаромы	от ТК-23 до ТК-24	14	2031-2035	325	канальная	Мин.вата	257,96
Котельная №6 с. Шаромы	от ТК-24 до Новая 1	10	2031-2035	325	канальная	Мин.вата	184,26
Котельная №6 с. Шаромы	от ТК-24 до ТК-25	30	2031-2035	325	канальная	Мин.вата	552,78
Котельная №6 с. Шаромы	от ТК-25 до Новая 3	10	2031-2035	325	канальная	Мин.вата	184,26
Котельная №6 с. Шаромы	от ТК-25 до ТК-26	30	2031-2035	325	канальная	Мин.вата	552,78
Котельная №6 с. Шаромы	от ТК-26 до Новая 5	10	2031-2035	159	канальная	Мин.вата	184,26
Котельная №6 с. Шаромы	от ТК-26 до ТК-27	40	2031-2035	159	канальная	Мин.вата	737,04
Котельная №6 с. Шаромы	от ТК-27 до Новая 7	10	2031-2035	159	канальная	Мин.вата	184,26
Котельная №6 с. Шаромы	от ТК-27 до ТК-28	40	2031-2035	159	канальная	Мин.вата	737,04
Котельная №6 с. Шаромы	от ТК-28 до Новая 9	10	2031-2035	159	канальная	Мин.вата	184,26
Котельная №14 с. Пушино	от Котельной №14 до ТК-1	15	2027	76	канальная	Мин.вата	276,39
Котельная №14 с. Пушино	от ТК-1 до Центральной 15 ДК	10	2027	45	канальная	Мин.вата	184,26
Котельная №14 с. Пушино	от ТК-1 до ТК-2	14	2027	76	канальная	Мин.вата	257,96
Котельная №14 с. Пушино	от ТК-2 до Центральной 17 (Школа-интернат)	30	2027	76	канальная	Мин.вата	552,78
ЕТО №02 АО «Южные электрические сети Камчатки»							
Котельная п. Атласово	Котельная - ТК1	5	2031-2035	159	канальная	Мин.вата	92,13
Котельная п. Атласово	ТК1-ТК2	30	2031-2035	159	канальная	Мин.вата	552,78
Котельная п. Атласово	ТК2-ТК3	40	2031-2035	159	канальная	Мин.вата	737,04
Котельная п. Атласово	ТК3-ТК4	40	2031-2035	159	канальная	Мин.вата	737,04

Котельная п. Атласово	TK4-TK5	172	2031-2035	159	канальная	Мин.вата	3 169,27
Котельная п. Атласово	TK5-TK6	100	2031-2035	159	канальная	Мин.вата	1 842,60
Котельная п. Атласово	TK6-TK7	10	2031-2035	159	канальная	Мин.вата	184,26
Котельная п. Атласово	TK7-TK8	25	2031-2035	76	канальная	Мин.вата	460,65
Котельная п. Атласово	TK8-ТОЛСТОГО 10	30	2031-2035	57	канальная	Мин.вата	552,78
Котельная п. Атласово	TK8-ТОЛСТОГО 8	20	2031-2035	57	канальная	Мин.вата	368,52
Котельная п. Атласово	TK7-TK9	50	2031-2035	159	канальная	Мин.вата	921,30
Котельная п. Атласово	TK9-ТОЛСТОГО 5	20	2031-2035	32	канальная	Мин.вата	368,52
Котельная п. Атласово	TK9-TK10	60	2031-2035	159	канальная	Мин.вата	1 105,56
Котельная п. Атласово	TK10-ТОЛСТОГО 3 (АДМ)	65	2031-2035	57	канальная	Мин.вата	1 197,69
Котельная п. Атласово	TK10-TK11	48	2031-2035	159	канальная	Мин.вата	884,45
Котельная п. Атласово	TK11-ТОЛСТОГО 16	14	2031-2035	32	канальная	Мин.вата	257,96
Котельная п. Атласово	TK11-TK12	38	2031-2035	159	канальная	Мин.вата	700,19
Котельная п. Атласово	TK12-ТОСТОГО 18	10	2031-2035	57	канальная	Мин.вата	184,26
Котельная п. Атласово	TK12-TK13	139	2031-2035	159	канальная	Мин.вата	2 561,21
Котельная п. Атласово	TK13-TK14	20	2031-2035	108	канальная	Мин.вата	368,52
Котельная п. Атласово	TK14-СВОБОДНАЯ 15	7	2031-2035	32	канальная	Мин.вата	128,98
Котельная п. Атласово	TK14-TK15	40	2031-2035	108	канальная	Мин.вата	737,04
Котельная п. Атласово	TK15-СВОБОДНАЯ 10	13	2031-2035	57	канальная	Мин.вата	239,54
Котельная п. Атласово	TK15-TK16	70	2031-2035	108	канальная	Мин.вата	1 289,82
Котельная п. Атласово	TK16-СВОБОДНАЯ 9	8	2031-2035	57	канальная	Мин.вата	147,41
Котельная п. Атласово	TK16-Д/САД	30	2031-2035	57	канальная	Мин.вата	552,78
Котельная п. Атласово	TK16-TK17	33	2031-2035	108	канальная	Мин.вата	608,06
Котельная п. Атласово	TK17-СВОБОДНАЯ 7	8	2031-2035	32	канальная	Мин.вата	147,41
Котельная п. Атласово	TK17-TK18	40	2031-2035	108	канальная	Мин.вата	737,04
Котельная п. Атласово	TK18-ИНТЕРНАТ	30	2031-2035	57	канальная	Мин.вата	552,78
Котельная п. Атласово	ИНТЕРНАТ-ПОСОБНОЕ ЗДАНИЕ	15	2031-2035	32	канальная	Мин.вата	276,39
Котельная п. Атласово	TK18-TK19	35	2031-2035	108	канальная	Мин.вата	644,91
Котельная п. Атласово	TK19-СВОБОДНАЯ 3	8	2031-2035	38	канальная	Мин.вата	147,41
Котельная п. Атласово	TK19-TK20	20	2031-2035	108	канальная	Мин.вата	368,52

Котельная п. Атласово	ТК20-ТК21	90	2031-2035	159	канальная	Мин.вата	1 658,34
Котельная п. Атласово	ТК21-КЛУБ ЛЕНИНГРАДСКАЯ 2	30	2031-2035	57	канальная	Мин.вата	552,78
Котельная п. Атласово	ТК21-ТК22	30	2031-2035	159	канальная	Мин.вата	552,78
Котельная п. Атласово	ТК22-ЛЕНИНГРАДСКАЯ 4	12	2031-2035	57	канальная	Мин.вата	221,11
Котельная п. Атласово	ТК13-ТК23	102	2031-2035	159	канальная	Мин.вата	1 879,45
Котельная п. Атласово	ТК23-ШКОЛА ТОЛСТОГО 22	34	2031-2035	89	канальная	Мин.вата	626,48
Котельная п. Атласово	ТК23-ТК24	30	2031-2035	89	канальная	Мин.вата	552,78
Котельная п. Атласово	ТК24-ТК25	32	2031-2035	89	канальная	Мин.вата	589,63
Котельная п. Атласово	ТК25-ТК26	14	2031-2035	65	канальная	Мин.вата	257,96
Котельная п. Атласово	ТК26-ЛЕНИНГРАДСКАЯ 9	1,5	2031-2035	65	канальная	Мин.вата	27,64
Котельная п. Атласово	ТК25-ТК27	24	2031-2035	89	канальная	Мин.вата	442,22
Котельная п. Атласово	ТК27-БОЛЬНИЦА	28	2031-2035	57	канальная	Мин.вата	515,93
Котельная п. Атласово	ТК27-ТК28	40	2031-2035	89	канальная	Мин.вата	737,04
Котельная п. Атласово	ТК28-ТК29	50	2031-2035	89	канальная	Мин.вата	921,30
Котельная п. Атласово	ТК29-БИБЛИОТЕКА ЛЕНИНГРАДСКАЯ 6	22	2031-2035	38	канальная	Мин.вата	405,37
Котельная с. Долиновка	Котельная - ТК1	198,1	2036-2040	108	канальная	Мин.вата	3 650,19
Котельная с. Долиновка	ТК1-Центральная 3	6	2036-2040	57	канальная	Мин.вата	110,56
Котельная с. Долиновка	Тк1-ТК2	27,5	2036-2040	108	канальная	Мин.вата	506,72
Котельная с. Долиновка	ТК2-Центральная 2а	64,1	2036-2040	108	канальная	Мин.вата	1 181,11
Котельная с. Долиновка	ТК2-Центральная 1	16,2	2036-2040	57	канальная	Мин.вата	298,50
Котельная с. Долиновка	Котельная-Узел1	465,5	2036-2040	108	наземная	Мин.вата	8 577,30
Котельная с. Долиновка	Узле1-гараж	16	2036-2040	25	наземная	Мин.вата	294,82
Котельная с. Долиновка	Узел1-ТК3	41	2036-2040	89	наземная	Мин.вата	755,47
Котельная с. Долиновка	ТК3-Админ	8	2036-2040	57	канальная	Мин.вата	147,41
Котельная с. Долиновка	ТК3-ТК11	39	2036-2040	57	канальная	Мин.вата	718,61
Котельная с. Долиновка	ТК11-Елисеевская 25	18	2036-2040	57	канальная	Мин.вата	331,67
Котельная с. Долиновка	ТК11-Елисеевская 27	62	2036-2040	57	канальная	Мин.вата	1 142,41
Котельная с. Долиновка	ТК11-№22	12	2036-2040	57	канальная	Мин.вата	221,11
Котельная с. Долиновка	ТК3-ТК4	120	2036-2040	89	канальная	Мин.вата	2 211,12

Котельная с. Долиновка	ТК4-Интернат	50	2036-2040	46	канальная	Мин.вата	921,30
Котельная с. Долиновка	ТК4-Мед.	40	2036-2040	38	канальная	Мин.вата	737,04
Котельная с. Долиновка	ТК4-ТК5	81	2036-2040	89	канальная	Мин.вата	1 492,51
Котельная с. Долиновка	ТК5-СДК	22	2036-2040	57	канальная	Мин.вата	405,37
Котельная с. Долиновка	ТК5-ТК6	42	2036-2040	89	канальная	Мин.вата	773,89
Котельная с. Долиновка	ТК6-ТК7	42	2036-2040	89	канальная	Мин.вата	773,89
Котельная с. Долиновка	ТК6-Маг№13	42	2036-2040	45	канальная	Мин.вата	773,89
Котельная с. Долиновка	ТК7-Школа	17	2036-2040	46	канальная	Мин.вата	313,24
Котельная с. Долиновка	ТК7-ТК8	6	2036-2040	89	канальная	Мин.вата	110,56
Котельная с. Долиновка		74	2036-2040	76	канальная	Мин.вата	1 363,52
Котельная с. Долиновка	ТК8-Елисеевская 9	20	2036-2040	57	канальная	Мин.вата	368,52
Котельная с. Долиновка	ТК8-Елисеевская 8	5	2036-2040	57	канальная	Мин.вата	92,13
Котельная с. Долиновка	ТК8-ТК9	80	2036-2040	57	канальная	Мин.вата	1 474,08
Котельная с. Долиновка	ТК9-Елисеевская 6	6	2036-2040	57	канальная	Мин.вата	110,56
Котельная с. Долиновка	ТК9-ТК10	131	2036-2040	57	канальная	Мин.вата	2 413,81
Котельная с. Долиновка	ТК10-Геологов 4	8	2036-2040	25	канальная	Мин.вата	147,41
Котельная с. Долиновка	ТК10-Геологов 5	33	2036-2040	57	канальная	Мин.вата	608,06
Котельная с. Долиновка	ТК10-Почт 2	57	2036-2040	57	канальная	Мин.вата	1 050,28

Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения

а) 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

При переводе существующего жилищного фонда и общественных зданий с открытой системы теплоснабжения на закрытую (установка подогревателей ГВС с насосным оборудованием, строительство новых и реконструкция существующих тепловых сетей отопления и вентиляции от коммунальных котельных с увеличением диаметров трубопроводов, реконструкция сетей холодного водоснабжения, рассчитанных на потребление абонентами только холодной воды) возникает необходимость в значительном объеме денежных средств и капитальных затрат, которые экономически не оправданы. В связи с чем, на момент разработки схемы теплоснабжения в Мильковском муниципальном округе, в квартирах (по инициативе населения) устанавливаются электрические нагреватели воды (бойлеры), для обеспечения населения ГВС.

При разработке схемы теплоснабжения принято, что в зоне действия котельных села Долиновки планируется планомерное подключение абонентов к закрытой системе водоразбора.

Актуальность закрытых систем ГВС обусловлена тем, что:

- существует перегрев горячей воды при эксплуатации открытой системы теплоснабжения без регулятора температуры горячей воды, которая фактически соответствует температуре воды в подающей линии тепловой сети;
- в случае открытой системы технологическая возможность поддержания температурного графика при переходных температурах с помощью подогревателей отопления отсутствует и наличие излома (60 °С) для нужд ГВС приводит к «перетокам» в помещениях зданий;

Закрытая схема присоединения систем ГВС позволит обеспечить:

- снижение расхода тепла на отопление и ГВС за счет перевода на качественно-количественное регулирование температуры теплоносителя в соответствии с температурным графиком;
- снижение внутренней коррозии трубопроводов;
- снижение темпов износа оборудования котельной;
- снижение объёмов работ по химводоподготовке подпиточной воды и, соответственно, затрат;
- снижение аварийности систем теплоснабжения.

Предлагается рассмотреть вариант прокладки отдельных трубопроводов для ГВС с переходом на четырехтрубную систему теплоснабжения.

Для реализации данного варианта предлагается в существующих котельных, для обеспечения потребителей ГВС, установить теплообменники и проложить дополнительно новые трубопроводы для ГВС и перейти к четырехтрубной системе теплоснабжения.

б) 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 муниципальном образовании «Мильковский муниципальный округ», в квартирах (по инициативе населения) устанавливаются электрические нагреватели воды (бойлеры).

Раздел 8. Перспективные топливные балансы

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

Топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе выполнены на основании данных о среднемесячной температуре наружного воздуха, суммарной присоединенной тепловой нагрузке и удельных расходах условного топлива по каждому источнику тепловой энергии на каждый этап действия Схемы.

Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии регулируются Министерством жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края. В соответствии с Приказом от 30.07.2024г. №20-239 «Об утверждении нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии АО «Камчатэнергосервис» на отопительный период 2024-2025 годов», утверждены следующие нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии АО «Камчатэнергосервис» на отопительный период 2024-2025 годов:

Муниципальное образование	Вид топлива	ед.изм.	Общий нормативный запас топлива, (ОНЗТ) тонн	на 01 октября 2024 года	
				Неснижаемый нормативный запас (ННЗТ), тонн	Неснижаемый эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ), тонн
Вилучинский городской округ	мазут	тонн	3172,200	466,300	2705,900
	дизельное топливо	тонн	16,511	2,511	14,000
Усть-Большерецкий муниципальный район	мазут	тонн	310,173	43,473	266,700
	каменный уголь	тонн	2946,488	399,388	2547,100
Мильковский муниципальный район	каменный уголь	тонн	5570,835	696,435	4874,400
	дрова	тонн	645,110	84,968	560,142
Николаевское сельское поселение	каменный уголь	тонн	641,312	82,812	558,500

Начикинское сельское поселение	каменный уголь	тонн	628,301	82,101	546,200
Ключевское сельское поселение	дизельное топливо	тонн	84,167	5,767	78,400
	дрова	тонн	1728,874	109,858	1619,016

В соответствии с Приказом от 11.04.2025 г. №20-239 «Об утверждении нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии АО «ЮЭСК» на 2025 год», утверждены следующие нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии АО «ЮЭСК» на 2025 год:

Наименование энергоузла	Вид топлива	Норматив общего запаса топлива (ОНЗТ), тонн	В том числе на 01 октября 2025 года	
			неснижаемый запас топлива (ННЗТ), тонн	эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ), тонн
1	2	3	4	5
с.Манилы	дизельное топливо	197,2	не рассчитывается	197,2
с.Каменское*	дизельное топливо	668,2	не рассчитывается	668,2
с.Таловка	дизельное топливо	122,7	не рассчитывается	122,7
с.Оклан	дизельное топливо	10,7	не рассчитывается	10,7
с.Манилы	уголь	3063,5	не рассчитывается	3063,5
с.Слаутное**	уголь	832,5	не рассчитывается	832,5
с.Никольское***	уголь	621,0	83,8	537,2
с.Тигиль	уголь	8330,7	не рассчитывается	8330,7
с.Седанка****	уголь	780,7	не рассчитывается	780,7
с.Аянка**	уголь	478,7	не рассчитывается	478,7
с.Атласово	дрова	246,6	64,2	182,4
с.Долиновка	дрова	190,9	46,0	144,9

Таблица П45.4.(МУ) Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, Гкал

N котельной, Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии									
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2035	2040
ЕТО №01 АО «Камчатэнергосервис»											
Котельная №1 "Центральная" с. Милюково, ул. Партизанская, 33а	Уголь	11 636,54	10 067,67	10 067,67	10 067,67	10 067,67	10 067,67	10 067,67	10 067,67	10 067,67	10 067,67
Котельная №4 "ДКВР" с. Милюково, ул. Лесная, 7	Уголь	48 548,69	45 470,76	45 470,76	45 470,76	45 470,76	45 470,76	45 470,76	45 470,76	45 470,76	45 470,76
Котельная №5 "МПРЭО" с. Милюково, ул. Советская, 48	Уголь	6 329,09	5 568,79	5 568,79	5 568,79	5 568,79	5 568,79	5 568,79	5 568,79	5 568,79	5 568,79
Котельная №8 "Мелиорация" с. Милюково, ул. Полевая, 1а	Уголь	4 540,02	4 960,64	4 960,64	4 960,64	4 960,64	4 960,64	4 960,64	4 960,64	4 960,64	4 960,64
Котельная №9 "РТПХС" с. Милюково, ул. Строительная, 15а	Уголь	21 222,86	17 129,57	17 129,57	17 129,57	17 129,57	17 129,57	17 129,57	17 129,57	17 129,57	17 129,57
Котельная №10 "ДРСУ" с. Милюково, ул. Комарова, 1	Дрова	2 057,35	2 093,58	2 093,58	2 093,58	2 093,58	2 093,58	2 093,58	2 093,58	2 093,58	2 093,58

Котельная №15 "Агинская" с. Мильково, ул. Агинская, 12	Дрова	873,90	997,34	997,34	997,34	997,34	997,34	997,34	997,34	997,34	997,34
Котельная №6 с. Шаромы, ул. Зеленая, 1	Уголь	7 400,74	6 668,23	6 668,23	6 668,23	6 668,23	6 668,23	6 668,23	6 668,23	6 668,23	6 668,23
Котельная №14 с. Пушино, ул. Центральная, 15а	Дрова	190,33	150,62	150,62	150,62	150,62	150,62	150,62	150,62	150,62	150,62
ЕТО №02 АО «Южные электрические сети Камчатки»											
Котельная п. Атласово	Дрова	3 206,51	3 321,48	3 321,48	3 321,48	3 321,48	3 321,48	3 321,48	3 321,48	3 321,48	3 321,48
Котельная с. Долиновка	Дрова	2 291,36	2 464,61	2 464,61	2 464,61	2 464,61	2 464,61	2 464,61	2 464,61	2 464,61	2 464,61
ЕТО №03 Администрация Мильковского муниципального округа											
Котельная п. Лазо, школа	Эл. Энергия	1 238,60	1 238,60	1 238,60	1 238,60	1 238,60	1 238,60	1 238,60	1 238,60	1 238,60	1 238,60
Котельная п. Лазо, д/сад	Эл. Энергия	852,30	852,30	852,30	852,30	852,30	852,30	852,30	852,30	852,30	852,30

Таблица П45.5.(МУ) Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, кг условного топлива/Гкал

N котельной, Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива									
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2035	2040
ЕТО №01 АО «Камчатэнергосервис»											
Котельная №1 "Центральная" с. Мильково, ул. Партизанская, 33а	Уголь	237,48	222,39	222,39	222,39	222,39	222,39	222,39	222,39	222,39	222,39
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково, ул. Лесная, 7	Уголь	236,68	235,31	235,31	235,31	235,31	235,31	235,31	235,31	235,31	235,31
Котельная №5 "МПРЭО" с. Мильково, ул. Советская, 48	Уголь	272,29	257,13	257,13	257,13	257,13	257,13	257,13	257,13	257,13	257,13
Котельная №8 "Мелиорация" с. Мильково, ул. Полевая, 1а	Уголь	307,30	268,97	268,97	268,97	268,97	268,97	268,97	268,97	268,97	268,97
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково, ул. Строительная, 15а	Уголь	260,98	279,17	279,17	279,17	279,17	279,17	279,17	279,17	279,17	279,17
Котельная №10 "ДРСУ" с. Мильково, ул. Комарова, 1	Дрова	293,06	259,95	259,95	259,95	259,95	259,95	259,95	259,95	259,95	259,95

Котельная №15 "Агинская" с. Мильково, ул. Агинская, 12	Дрова	326,80	260,60	260,60	260,60	260,60	260,60	260,60	260,60	260,60	260,60
Котельная №6 с. Шаромы, ул. Зеленая, 1	Уголь	278,20	296,76	296,76	296,76	296,76	296,76	296,76	296,76	296,76	296,76
Котельная №14 с. Пушино, ул. Центральная, 15а	Дрова	315,29	431,09	431,09	431,09	431,09	431,09	431,09	431,09	431,09	431,09
ЕТО №02 АО «Южные электрические сети Камчатки»											
Котельная п. Атласово	Дрова	261,77	261,77	261,77	261,77	261,77	261,77	261,77	261,77	261,77	261,77
Котельная с. Долиновка	Дрова	261,77	261,77	261,77	261,77	261,77	261,77	261,77	261,77	261,77	261,77
ЕТО №03 Администрация Мильковского муниципального округа											
Котельная п. Лазо, школа	Эл. Энергия	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная п. Лазо, д/сад	Эл. Энергия	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Таблица П45.6.(МУ) Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, тонн условного топлива

N котельной, Наименование котельной	Вид топлива	Расход условного топлива									
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2035	2040
ЕТО №01 АО «Камчатэнергосервис»											
Котельная №1 "Центральная" с. Мильково, ул. Партизанская, 33а	Уголь	3 395,40	2238,963	2 238,96	2 238,96	2 238,96	2 238,96	2 238,96	2 238,96	2 238,96	2 238,96
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково, ул. Лесная, 7	Уголь	12 185,39	10699,565	10 699,57	10 699,57	10 699,57	10 699,57	10 699,57	10 699,57	10 699,57	10 699,57
Котельная №5 "МПРЭО" с. Мильково, ул. Советская, 48	Уголь	1 839,00	1431,88	1 431,88	1 431,88	1 431,88	1 431,88	1 431,88	1 431,88	1 431,88	1 431,88
Котельная №8 "Мелиорация" с. Мильково, ул. Полевая, 1а	Уголь	1 281,04	1334,271	1 334,27	1 334,27	1 334,27	1 334,27	1 334,27	1 334,27	1 334,27	1 334,27
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково, ул. Строительная, 15а	Уголь	5 649,14	4782,133	4 782,13	4 782,13	4 782,13	4 782,13	4 782,13	4 782,13	4 782,13	4 782,13
Котельная №10 "ДРСУ" с. Мильково, ул. Комарова, 1	Дрова	628,34	544,231	544,23	544,23	544,23	544,23	544,23	544,23	544,23	544,23

Котельная №15 "Агинская" с. Мильково, ул. Агинская, 12	Дрова	264,29	259,909	259,91	259,91	259,91	259,91	259,91	259,91	259,91	259,91
Котельная №6 с. Шаромы, ул. Зеленая, 1	Уголь	2 044,52	1978,894	1 978,89	1 978,89	1 978,89	1 978,89	1 978,89	1 978,89	1 978,89	1 978,89
Котельная №14 с. Пушино, ул. Центральная, 15а	Дрова	55,56	64,931	64,93	64,93	64,93	64,93	64,93	64,93	64,93	64,93
ЕТО №02 АО «Южные электрические сети Камчатки»											
Котельная п. Атласово	Дрова	737,72	869,47	869,47	869,47	869,47	869,47	869,47	869,47	869,47	869,47
Котельная с. Долиновка	Дрова	555,06	645,16	645,16	645,16	645,16	645,16	645,16	645,16	645,16	645,16
ЕТО №03 Администрация Мильковского муниципального округа											
Котельная п. Лазо, школа	Эл. Энергия	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная п. Лазо, д/сад	Эл. Энергия	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, натурального топлива

N котельной, Наименование котельной	Вид топлива	Расход натурального топлива									
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2035	2040
ЕТО №01 АО «Камчатэнергосервис»											
Котельная №1 "Центральная" с. Мильково, ул. Партизанская, 33а	Уголь	4 358,66	2 874,15	2 874,15	2 874,15	2 874,15	2 874,15	2 874,15	2 874,15	2 874,15	2 874,15
Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково, ул. Лесная, 7	Уголь	15 642,35	13 735,00	13 735,00	13 735,00	13 735,00	13 735,00	13 735,00	13 735,00	13 735,00	13 735,00
Котельная №5 "МПРЭО" с. Мильково, ул. Советская, 48	Уголь	2 360,72	1 838,10	1 838,10	1 838,10	1 838,10	1 838,10	1 838,10	1 838,10	1 838,10	1 838,10
Котельная №8 "Мелиорация" с. Мильково, ул. Полевая, 1а	Уголь	1 644,47	1 712,80	1 712,80	1 712,80	1 712,80	1 712,80	1 712,80	1 712,80	1 712,80	1 712,80
Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково, ул. Строительная, 15а	Уголь	7 251,79	6 138,81	6 138,81	6 138,81	6 138,81	6 138,81	6 138,81	6 138,81	6 138,81	6 138,81

Котельная №10 "ДРСУ" с. Мильково, ул. Комарова, 1	Дрова	2 362,17	2 045,98	2 045,98	2 045,98	2 045,98	2 045,98	2 045,98	2 045,98	2 045,98	2 045,98
Котельная №15 "Агинская" с. Мильково, ул. Агинская, 12	Дрова	993,57	977,10	977,10	977,10	977,10	977,10	977,10	977,10	977,10	977,10
Котельная №6 с. Шаромы, ул. Зеленая, 1	Уголь	2 624,55	2 540,30	2 540,30	2 540,30	2 540,30	2 540,30	2 540,30	2 540,30	2 540,30	2 540,30
Котельная №14 с. Пушино, ул. Центральная, 15а	Дрова	208,88	244,10	244,10	244,10	244,10	244,10	244,10	244,10	244,10	244,10
ЕТО №02 АО «Южные электрические сети Камчатки»											
Котельная п. Атласово	Дрова	2 773,37	3 268,67	3 268,67	3 268,67	3 268,67	3 268,67	3 268,67	3 268,67	3 268,67	3 268,67
Котельная с. Долиновка	Дрова	2 086,70	2 425,41	2 425,41	2 425,41	2 425,41	2 425,41	2 425,41	2 425,41	2 425,41	2 425,41
ЕТО №03 Администрация Мильковского муниципального округа											
Котельная п. Лазо, школа	Эл. Энергия	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная п. Лазо, д/сад	Эл. Энергия	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

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

Виды топлива, потребляемые источниками тепловой энергии на территории Мильковского муниципального округа, представлены в таблице 9.

Таблица 9

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива
ЕТО №01 АО «Камчатэнергосервис»		
1	Котельная №1 "Центральная" с. Мильково, ул. Партизанская, 33а	Уголь
2	Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково, ул. Лесная, 7	Уголь
3	Котельная №5 "МПРЭО" с. Мильково, ул. Советская, 48	Уголь
4	Котельная №8 "Мелиорация" с. Мильково, ул. Полевая, 1а	Уголь
5	Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково, ул. Строительная, 15а	Уголь
6	Котельная №10 "ДРСУ" с. Мильково, ул. Комарова, 1	Дрова
7	Котельная №15 "Агинская" с. Мильково, ул. Агинская, 12	Дрова
8	Котельная №6 с. Шаромы, ул. Зеленая, 1	Уголь
9	Котельная №14 с. Пушино, ул. Центральная, 15а	Дрова
ЕТО №02 АО «Южные электрические сети Камчатки»		
1	Котельная п. Атласово	Дрова
2	Котельная с. Долиновка	Дрова
ЕТО №03 Администрация Мильковского муниципального округа		
1	Котельная п. Лазо, школа	Эл. Энергия
2	Котельная п. Лазо, д/сад	Эл. Энергия

Использование возобновляемых источников тепловой энергии и местных видов топлива на территории Мильковского муниципального округа экономически нецелесообразно и на перспективу не планируется.

в) Виды топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения, их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива

На котельных Мильковского муниципального округа используются уголь и дрова. Индивидуальные источники тепловой энергии используют твёрдые виды топлива (уголь/дрова).

Особенности характеристик топлива, поставляемого на источники тепла, представлены в таблице 9.1:

Особенности характеристик топлива

Таблица 9.1

Вид топлива	Показатель	Значение
Уголь	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)	5453
Дрова	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)	1862

г) Преобладающий в муниципальном округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения в муниципальном округе

Преобладающим видом топлива для централизованной выработки теплоэнергии является уголь и дрова. Индивидуальные источники тепловой энергии используют твёрдые виды топлива (уголь/дрова).

д) Приоритетное направление развития топливного баланса муниципального округа.

На период реализации настоящей схемы теплоснабжения замещение используемых видов топлива не предусмотрено.

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

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

Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе периода действия данной Схемы представлены в таблице 10. Размер финансовых затрат по реализации данных мероприятий на весь период действия данной Схемы теплоснабжения составит 148 758,99 тыс. руб. без учета НДС.

Предложения по величине необходимых инвестиций в новое строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии

Таблица 10

№ п/п	Наименование мероприятия	Объем финансирования по годам тыс. руб. без НДС								
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036-2040	ИТОГО
1	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №9 «РТПХС»	12 290,00	0	27 400,00	0	0	0	0	0	39 690,00
2	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №4 «ДКВР»	25 625,52	20 000,00	4 322,03	0	0	0	0	0	49947,55
3	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №6 с. Шаромы	0	13 463,55	0	0	0	0	0	0	13 463,55
4	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №5 «МПРЭО»	6 900,00	0	0	0	0	0	0	0	6 900,00
5	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №15 "Агинская"	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №1 «Центральная»	0	0	19 617,30	0	0	0	0	0	19 617,30

7	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №8 «Мелиорация»	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №10 «ДРСУ»	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Приобретение специализированной техники	3 038,89	16 101,69	0	0	0	0	0	0	19140,58
10	Проектирование и монтаж инженерно-технических средств охраны котельной с установкой ограждения	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Приобретение сварочного генератора	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО		47 854,41	49 565,24	51 339,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	148 758,98

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

Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе периода действия данной Схемы представлены в таблице 11. Размер финансовых затрат по реализации данных мероприятий на весь период действия данной Схемы составит 787 793,78 тыс. руб, без НДС.

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

Таблица 11

№ п/п	Наименование мероприятия									
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036-2040	ИТОГО
1	Строительство тепловой сети до перспективных потребителей. Ориент. Протяженностью 3047 м	32 918,90	18 553,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	51 472,00
2	Строительство тепловой сети до перспективных потребителей. Ориент. Протяженностью 7168 м, согласно таблице П43.4(МУ)	0,00	27 841,69	7 001,88	10 705,51	12 492,83	29 278,91	27 896,96	16 859,79	132 077,57

3	Реконструкция существующих тепловых сетей согласно таблице П43.4(МУ)	4 717,06	38 952,56	58 391,99	61 782,38	59 829,22	75 214,93	130 819,07	164 851,89	594 559,11
ИТОГО		37 635,96	85 347,35	65 393,87	72 487,88	72 322,05	104 493,85	158 716,04	181 711,68	778 108,68

в) 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

Строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы систем теплоснабжения в Милюковском муниципальном округе не планируется, предложения по величине инвестиций отсутствуют.

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

Общая сумма инвестиций, необходимых для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытую систему горячего водоснабжения, через индивидуальные тепловые пункты с пластинчатыми теплообменниками для нужд ГВС, предварительно составит 107 914,67 тыс. руб.

Подробнее расчет капитальных затрат на реализацию указанного мероприятия представлен в 11.1.

Таблица 11.1 - Капитальные затраты на перевод потребителей с открытой системой горячего водоснабжения на закрытую (4-х трубная система теплоснабжения)

Затраты	2024 г.	2025 г.	2026 г.	Итого, тыс.руб
Трубопроводы, тыс.руб.	15216,52	15807,10	16431,80	47 455,42
ТО, тыс.руб.	29,37	30,51	31,71	91,59

Насосы и автоматика, тыс.руб.	124,87	129,71	134,84	389,41
Изготовление проектно-сметной документации, тыс.руб.	1075,95	1 117,71	1 161,88	3 355,55
Пуско-наладочные работы, тыс.руб.	19850,89	12 717,78	13 220,39	45 789,05
Строительно-монтажные работы, тыс.руб.	1475,59	1532,86	1593,44	4 601,90
Прочие затраты, тыс.руб.	1998,20	2 075,75	2 157,79	6 231,74
Итого, тыс. руб.	39771,39	33 411,43	34 731,85	107 914,67

д) Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям

Основные результаты от реализации схемы теплоснабжения являются:

- повышение качества и надежности предоставления услуг;
- минимизация уровня эксплуатации затрат;
- снижение тепловых потерь при передаче тепловой энергии.

Оценка эффективности инвестиций от внедрения мероприятий схемы теплоснабжения представлена в таблице 11.2.

Таблица 11.2

№ п/п	Наименование мероприятия	Ожидаемые эффекты
1	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №9 «РТПХС»	Замена физически изношенного оборудования и снижение аварийности, восстановление несущих и ограждающих конструкций здания
2	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №4 «ДКВР»	Замена физически изношенного оборудования и снижение аварийности, восстановление несущих и ограждающих конструкций здания
3	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №6 с. Шаромы	Замена физически изношенного оборудования и снижение аварийности
4	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №5 «МПРЭО»	Замена физически изношенного оборудования и снижение аварийности, восстановление несущих и ограждающих конструкций здания
5	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №15 "Агинская"	Замена физически изношенного оборудования и снижение аварийности

6	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №1 «Центральная»	Замена физически изношенного оборудования и снижение аварийности, восстановление несущих и ограждающих конструкций здания
7	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №8 «Мелиорация»	Замена физически изношенного оборудования и снижение аварийности
8	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №10 «ДРСУ»	Замена физически изношенного оборудования и снижение аварийности
9	Приобретение специализированной техники	Улучшение и оптимизация производственного процесса
10	Проектирование и монтаж инженерно-технических средств охраны котельной с установкой ограждения	Выполнение мероприятий по повышению антитеррористической защищенности опасного производственного объекта
11	Приобретение сварочного генератора	Снижение времени устранения аварийных ситуаций на сетях теплоснабжения

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

Утверждённая Схема теплоснабжения является производственной и инвестиционной программой. Выбор способа обеспечения финансовых потребностей организации коммунального комплекса, необходимых для реализации её инвестиционной программы, осуществляется представительным органом муниципального образования. В качестве основного источника инвестиций используются средства АО «Камчатэнергосервис», полученных за счет амортизационных отчислений, прибыли в тарифе на тепловую энергию, направленной на инвестиции, и собственные средства АО «Южные электрические сети Камчатки». В качестве дополнительного источника инвестиций могут быть использованы бюджет Мильковского муниципального округа, бюджет Камчатского края, бюджетные средства РФ и внебюджетные источники.

На момент разработки Схемы теплоснабжения Мильковского муниципального округа, Министерством жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края утверждена инвестиционная программа АО «Камчатэнергосервис» на 2023-2027 годы, приказ от 07.11.2023 №52-Н «Об утверждении инвестиционной программы АО «Камчатэнергосервис» в сфере теплоснабжения на территории Мильковского муниципального округа на 2023-

2027 годы» с объемом финансирования 239 577,286 тыс. руб. (без НДС). В соответствии с которой строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии планируется выполнить за счет собственных средств АО «Камчатэнергосервис», в том числе за счет амортизационных отчислений и прибыли, направленной на инвестиции.

По состоянию на 01.01.2025 г. в рамках данной инвестиционной программы реализованы следующие мероприятия:

По состоянию на 01.01.2025 г. в рамках данной инвестиционной программы реализованы следующие мероприятия:

1. Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №15 "Агинская";

2. Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №8 "Мелиорация";

3. Проектирование и монтаж инженерно-технических средств охраны котельной с установкой ограждения;

4. Приобретение сварочного генератора.

Раздел 10. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организаций)

а) Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации

В границах Мильковского муниципального округа действуют 3 единственных теплоснабжающих организаций - АО «Камчатэнергосервис», АО «Южные электрические сети Камчатки», Администрация Мильковского муниципального округа, и отвечают всем требованиям критериев по определению единой теплоснабжающей организации, а именно:

1. На балансе предприятия находятся все магистральные тепловые сети в Мильковском муниципальном округе и тепловые мощности источников тепла;

2. Способность обеспечить надежность теплоснабжения определяется наличием у предприятия технических возможностей и квалифицированного персонала по наладке, мониторингу, диспетчеризации, переключению и оперативному управлению гидравлическими режимами;

3. Предприятие при осуществлении своей деятельности уже исполняет обязанности единой теплоснабжающей организации согласно требованиям критериев, а именно:

а) заключает и надлежаще исполняет договоры теплоснабжения со всеми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии в своей зоне деятельности;

б) осуществляет контроль режимов потребления тепловой энергии в зоне своей деятельности;

в) осуществляет мониторинг реализации Схемы теплоснабжения и подает главе Мильковского муниципального округа, утверждающему Схему теплоснабжения, отчеты о реализации, включая предложения по разработки Схемы теплоснабжения.

Таким образом, на основании критериев определения единой теплоснабжающей организации, установленных в постановлении Правительства РФ от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», предлагается определить единой

теплоснабжающей организацией предприятие АО «Камчатэнергосервис», АО «Южные электрические сети Камчатки», Администрация Мильковского муниципального округа, каждую своей зоне действия.

Таблица П49.1.(МУ) Утвержденные единые теплоснабжающие организации (далее - ЕТО) в системах теплоснабжения на территории муниципального округа

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
1	Котельная №1 "Центральная" с. Мильково, ул. Партизанская, 33а	ЕТО №01 АО «Камчатэнергосервис»	Источник, сети	1	ЕТО №01 АО «Камчатэнергосервис»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
2	Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково, ул. Лесная, 7		Источник, сети			
3	Котельная №5 "МПРЭО" с. Мильково, ул. Советская, 48		Источник, сети			
4	Котельная №8 "Мелиорация" с. Мильково, ул. Полевая, 1а		Источник, сети			
5	Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково, ул. Строительная, 15а		Источник, сети			

6	Котельная №10 "ДРСУ" с. Мильково, ул. Комарова, 1		Источник, сети			
7	Котельная №15 "Агинская" с. Мильково, ул. Агинская, 12		Источник, сети			
8	Котельная №6 с. Шаромы, ул. Зеленая, 1		Источник, сети			
9	Котельная №14 с. Пушино, ул. Центральная, 15а		Источник, сети			
10	Котельная п. Атласово	ЕТО №02 АО «Южные электрические сети Камчатки»	Источник, сети	2	ЕТО №02 АО «Южные электрические сети Камчатки»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
11	Котельная с. Долиновка		Источник, сети	3		

12	Котельная п. Лазо, школа	ЕТО №03 Администрация Мильковского муниципального округа	Источник, сети	4	ЕТО №03 Администрация Мильковского муниципального округа	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
13	Котельная п. Лазо, д/сад		Источник, сети	5		

б) Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации

Реестр зон деятельности, предлагаемых для установления в них единых теплоснабжающих организаций (ЕТО), приведен в таблице 12.

Реестр существующих зон деятельности теплоснабжающих организаций

Таблица 12

№ п/п	Наименование теплоисточника	Теплоснабжающая организация
<i>Мильковский муниципальный округ</i>		
1	Котельная №1 "Центральная" с. Мильково, ул. Партизанская, 33а	АО «Камчатэнергосервис»
2	Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково, ул. Лесная, 7	АО «Камчатэнергосервис»
3	Котельная №5 "МПРЭО" с. Мильково, ул. Советская, 48	АО «Камчатэнергосервис»
4	Котельная №8 "Мелиорация" с. Мильково, ул. Полевая, 1а	АО «Камчатэнергосервис»
5	Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково, ул. Строительная, 15а	АО «Камчатэнергосервис»
6	Котельная №10 "ДРСУ" с. Мильково, ул. Комарова, 1	АО «Камчатэнергосервис»
7	Котельная №15 "Агинская" с. Мильково, ул. Агинская, 12	АО «Камчатэнергосервис»
8	Котельная №6 с. Шаромы, ул. Зеленая, 1	АО «Камчатэнергосервис»
9	Котельная №14 с. Пушино, ул. Центральная, 15а	АО «Камчатэнергосервис»
10	Котельная п. Атласово	АО «Южные электрические сети Камчатки»
11	Котельная с. Долиновка	АО «Южные электрические сети Камчатки»
12	Котельная п. Лазо, школа	Администрация Мильковского муниципального округа
13	Котельная п. Лазо, д/сад	Администрация Мильковского муниципального округа

Таблица П49.2.(МУ) Анализ изменений в границах систем теплоснабжения и утвержденных зон деятельности ЕТО в муниципальном округе

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО	Изменения в границах системы теплоснабжения	Необходимая корректировка в рамках актуализации схемы теплоснабжения
1	Котельная №1 "Центральная" с. Мильково, ул. Партизанская, 33а	ЕТО №01 АО «Камчатэнергосервис»	Источник, сети	1	ЕТО №01 АО «Камчатэнергосервис»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)	нет	нет
2	Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково, ул. Лесная, 7		Источник, сети				нет	нет
3	Котельная №5 "МПРЭО" с. Мильково, ул. Советская, 48		Источник, сети				нет	нет
4	Котельная №8 "Мелиорация" с. Мильково, ул. Полевая, 1а		Источник, сети				нет	нет
5	Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково, ул. Строительная, 15а		Источник, сети				нет	нет

6	Котельная №10 "ДРСУ" с. Мильково, ул. Комарова, 1		Источник, сети				нет	нет
7	Котельная №15 "Агинская" с. Мильково, ул. Агинская, 12		Источник, сети				нет	нет
8	Котельная №6 с. Шаромы, ул. Зеленая, 1		Источник, сети				нет	нет
9	Котельная №14 с. Пушино, ул. Центральная, 15а		Источник, сети				нет	нет
30	Котельная п. Атласово	ЕТО №02 АО «Южные электрические сети Камчатки»	Источник, сети	2	ЕТО №02 АО «Южные электрические сети Камчатки»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)	нет	нет
31	Котельная с. Долиновка		Источник, сети	3			нет	нет

32	Котельная п. Лазо, школа	ЕТО №03 Администрация Мильковского муниципального округа	Источник, сети	4	ЕТО №03 Администрация Мильковского муниципального округа	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)	нет	нет
33	Котельная п. Лазо, д/сад		Источник, сети	5			нет	нет

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

Решение по установлению единой теплоснабжающей организации осуществляется на основании критериев определения единой теплоснабжающей организации, установленных в постановлении Правительства РФ от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

В соответствии с пунктом 28 статьи 2 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «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, который установлен правилами организации теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

В соответствии с пунктом 1 статьи 6 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» к полномочиям органов местного самоуправления поселений, муниципальных округов по организации теплоснабжения на соответствующих территориях относится утверждение схем теплоснабжения поселений, муниципальных округов с численностью населения менее пятисот тысяч человек, в том числе определение единой теплоснабжающей организации.

Предложения по установлению единой теплоснабжающей организации осуществляются на основании критериев определения единой теплоснабжающей организации, установленных в постановлении Правительства РФ от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в

Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

Критериями определения единой теплоснабжающей организации являются:

а) владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей совокупной установленной тепловой мощностью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации или тепловыми сетями, к которым непосредственно подключены источники тепловой энергии с наибольшей совокупной установленной тепловой мощностью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;

б) размер уставного (складочного) капитала хозяйственного товарищества или общества, уставного фонда унитарного предприятия должен быть не менее остаточной балансовой стоимости источников тепловой энергии и тепловых сетей, которыми указанная организация владеет на праве собственности или ином законном основании в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации. Размер уставного капитала и остаточная балансовая стоимость имущества определяются по данным бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату перед подачей заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации.

В случае, если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подано более одной заявки на присвоение соответствующего статуса от лиц, соответствующих установленным критериям, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, способной в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Способность обеспечить надежность теплоснабжения определяется наличием у организации технических возможностей и квалифицированного персонала по наладке, мониторингу, диспетчеризации, переключениям и оперативному управлению гидравлическими режимами и обосновывается в схеме теплоснабжения.

Единая теплоснабжающая организация при осуществлении своей деятельности обязана:

а) заключать и надлежаще исполнять договоры теплоснабжения со всеми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии в своей зоне деятельности;

б) осуществлять мониторинг реализации схемы теплоснабжения и подавать в орган, утвердивший схему теплоснабжения, отчеты о реализации, включая предложения по разработке схемы теплоснабжения;

в) надлежащим образом исполнять обязательства перед иными теплоснабжающими и теплосетевыми организациями в зоне своей деятельности;

г) осуществлять контроль режимов потребления тепловой энергии в зоне своей деятельности.

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

На момент разработки схемы теплоснабжения Мильковского муниципального округа было подано заявление о присвоение статуса Единой теплоснабжающей организации Акционерному обществу «Южные электрические сети Камчатки» в с. Долиновка и п. Атласово.

На момент актуализации схемы теплоснабжения Мильковского муниципального округа было подано заявление о присвоение статуса Единой теплоснабжающей организации АО «Камчатэнергосервис» в с. Мильково, с. Шаромы, с. Пушино.

д) Реестр систем теплоснабжения

Реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единой теплоснабжающей организации, приведен в таблице 12 данной Схемы.

Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии

На территории Мильковского муниципального округа источники тепловой энергии функционируют автономно в своих зонах теплоснабжения. Поставка тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии схемой теплоснабжения предусматривается в зоне теплоснабжения действия котельных, объединенных едиными тепловыми сетями. Данные котельные перечислены в пункте «а» раздела 2 данной Схемы.

Для всех источников тепловой энергии предусматривается сохранение действующего распределения тепловой нагрузки на источнике в существующих зонах теплоснабжения.

В случае ввода дополнительного источника теплоснабжения для распределения тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии все теплоснабжающие организации, владеющие источниками тепловой энергии в данной системе теплоснабжения, обязаны представить в уполномоченный орган заявку, содержащую сведения:

- 1) о количестве тепловой энергии, которую теплоснабжающая организация обязуется поставлять потребителям и теплоснабжающим организациям в данной системе теплоснабжения;
- 2) об объеме мощности источников тепловой энергии, которую теплоснабжающая организация обязуется поддерживать;
- 3) о действующих тарифах в сфере теплоснабжения и прогнозных удельных переменных расходах на производство тепловой энергии, теплоносителя и поддержание мощности.

Раздел 12. Решения по бесхозным тепловым сетям

В соответствии с пунктом 6 статьи 15 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» в случае выявления бесхозных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) орган местного самоуправления поселения или муниципального 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.

Реестр бесхозных тепловых сетей представлен ниже:

№ п/п	Источник тепловой энергии	Участок тепловой сети	сети отопления			сети ГВС			Техническое состояние	Установление объекта бесхозяйным имуществом
			протяженно сть в 2-х трубном исчислении, м	диаметр подающего о трубопрово да, мм	диаметр обратного трубопрово да, мм	протяжен ность в 2- х трубном исчисле нии, м	диаметр подающего о трубопрово да, мм	диаметр обратного трубопрово да, мм		
1.	Котельная №9 "РТПХС" с. Мильково	ТК-36 - 3У кад. №41:06:0010102:27 по ул. Базовая	81	57	57	-	-	-	неудовлетворительное	Решением Мильковского районного суда от 13.02.2024 по делу №2А-8/2024 на Администрацию Мильковского муниципального округа возложена обязанность о проведении установленных законом процедур для принятия бесхозяйного участка тепловой сети по ул. Базовая, с. Мильково
2.	Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	ТК-78 - ТК-№1 - ТК-№2 - до здания спортзала "ДСУ" на 3У с кад. №41:06:0010113:78	82	63	63	-	-	-	н/д	Письмом от 26.11.24 №06/24-2655 информация о выявлении ТС не входящих в состав концессионного имущества направлена в администрацию Мильковского муниципального округа
			36	70	70	-	-	-	н/д	
			17	70	70	-	-	-	н/д	
3.	Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	ТК-101 - до ж.д. ул. Лазо, д. 59	60	32	32	-	-	-	н/д	
4.	Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	ТК-103 - до здания ул. Лазо, 47Б	51	89	89	-	-	-	н/д	
5.	Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	ТК-54А - до здания ул. Лазо, 52А	35	32	32	35	32	32	н/д	
6.	Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	ТК-51 - до здания м- на "Юкидим" ул. Советская, 73Б	16	32	32	-	-	-	н/д	
7.	Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	ТК-48 - до здания ФОК "Сокол" ул. Советская, 59	159	108	108	159	57	45	н/д	

8.	Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	ТК-46 - до здания МСОШ №1, ул. Советская, 57	87	108	108	87	57	57	н/д	
9.	Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	здание МСОШ №1 - строения "Пришкольная теплица"	28	76	76	28	75	45	н/д	
10.	Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	ТК-105 - здание ул. Лазо, 51	89	57	57	-	-	-	н/д	
11.	Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	ТК-216 - сооружение "теплицы ДДТ" ул. Кооперативная, д. 9	10	70	70	-	-	-	н/д	
12.	Котельная №4 "ДКВР" с. Мильково	ТК-68 - здание м-на "Красное и белое" ул. Томская, 12Б	14	40	40	-	-	-	н/д	

**Раздел 13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой
газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и
Мильковского муниципального округа, схемой и программой развития
электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения
Мильковского муниципального округа**

а) 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

Согласно Концепции участия ОАО «Газпром», в газификации регионов Российской Федерации с целью обеспечения эффективности инвестиций разрабатываются Планы-графики синхронизации выполнения Программ газификации регионов Российской Федерации. В рамках их реализации строительство внутрипоселковых газопроводов и подготовка к приему газа потребителей (население, объекты коммунально-бытовой и социальной сферы и др.) газифицируемых по программе газификации, осуществляется за счет бюджетов различного уровня, иных источников, а также средств потребителей. Финансирование работ по строительству и реконструкции объектов газоснабжения осуществляется за счет средств ООО «Газпроммежрегионгаз» и ОАО «Газпром». Финансирование программ газификации региона также осуществляется газораспределительными организациями за счет специальных надбавок к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям.

б) Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии

Отсутствие централизованной системы газоснабжения в Мильковском муниципальном округе.

в) 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

В настоящей схеме теплоснабжения не предусмотрено использование газа на источниках тепловой энергии. В связи с этим мероприятия для региональной программы газификаций не сформированы.

г) 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

Строительство, реконструкция, техническое перевооружение, вывод из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в рамках указанного документа не предусмотрены.

д) 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

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

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

На текущий момент все источники теплоснабжения в Мильковском муниципальном округе обеспечены в должной мере постоянным

водоснабжением. На перспективу развития системы водоснабжения Мильковского муниципального округа необходимо предусмотреть обеспеченность котельных постоянным источником водоснабжения.

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

Регулярно производить контрольный отбор проб на соответствие СанПиН 2.1.3684-21 «Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению населения, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий», СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания».

При корректировке (разработка) схемы водоснабжения и водоотведения Мильковского муниципального округа в разрезе развития источников тепловой энергии и систем теплоснабжения требуется предусмотреть оптимальную прокладку сетей водоснабжения вблизи источников теплоснабжения. Дополнительно предусмотреть точку подключения источников теплоснабжения к сетям водоснабжения.

Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения Мильковского муниципального округа

Результаты оценки существующих и перспективных значений следующих индикаторов развития систем теплоснабжения Мильковского муниципального округа приведены в таблицах ниже.

Таблица П48.1. (МУ) Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в системе теплоснабжения в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации.

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040
ЕТО №01 АО «Камчатэнергосервис»																	
"Котельная №1 ""Центральная"" с. Мильково"																	
1	Общая отопливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	$F_{жсф}$	Тыс.м²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Общая отопливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_{одф}$	Тыс.м²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q^{р.сумм}$	Гкал/ч	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110	2,113	2,113	2,183	2,253	2,323	2,323	2,323	2,323	2,323
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q^{р.жсф}$	Гкал/ч	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110	2,113	2,113	2,183	2,253	2,323	2,323	2,323	2,323	2,323
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q^{р.р.жсф}$	Гкал/ч	1,960	1,960	1,960	1,960	1,960	1,958	1,958	2,028	2,098	2,168	2,168	2,168	2,168	2,168
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q^{р.гвс.жсф}$	Гкал/ч	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q^{р.одф}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q^{р.о.одф}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q^{сумм}$	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	11 420,52	10 067,67	10 067,67	10 067,67	10 067,67	10 067,67	10 067,67	10 067,67	10 067,67
4.1	в жилищном фонде	$Q^{жсф}$	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	4378,629	3859,944	3859,944	3859,944	3859,944	3859,944	3859,944	3859,944	3859,944
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q^{р.жсф}$	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	4067,352	3585,540	3585,540	3585,540	3585,540	3585,540	3585,540	3585,540	3585,540
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q^{гвс.жсф}$	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	332,029	292,697	292,697	292,697	292,697	292,697	292,697	292,697	292,697
4.2	в общественно-деловом фонде, в том числе:	$Q^{одф}$	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1813,579	1598,746	1598,746	1598,746	1598,746	1598,746	1598,746	1598,746	1598,746
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q^{р.о.одф}$	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1684,652	1485,091	1485,091	1485,091	1485,091	1485,091	1485,091	1485,091	1485,091
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	137,523	121,232	121,232	121,232	121,232	121,232	121,232	121,232	121,232
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q^{р.р.жсф}$	Гкал/ч/м²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q^{р.жсф}$	Гкал/м²/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$p^{р.р.жсф}$	Гкал/м²/(°С x сут)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q^{p.ов.одф}$	Гкал/ч/м²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$q^{-p.ов.одф}$	Гкал/м²/(°С х сут)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	p	Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$p^{o.жсф}$	Гкал/га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$p^{-p.o.жсф}$	Гкал/ч/чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$p^{-o.жсф}$	Гкал/чел/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
"Котельная №4 "" ДКВР"" с. Мильково"																	
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	$F^{жсф}$	Тыс.м²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F^{одф}$	Тыс.м²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q^{p.сумм}$	Гкал/ч	11,650	11,650	11,650	11,650	11,650	11,650	11,650	11,650	11,650	11,650	11,650	11,650	11,650	11,650
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q^{p.жсф}$	Гкал/ч	11,650	11,650	11,650	11,650	11,650	11,650	11,650	11,650	11,650	11,650	11,650	11,650	11,650	11,650
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q^{o.p.жсф}$	Гкал/ч	10,303	10,304	10,304	10,304	10,304	10,304	10,304	10,304	10,304	10,304	10,304	10,304	10,304	10,304
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q^{p.гвс.жсф}$	Гкал/ч	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q^{p.одф}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q^{p.o.одф}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q^{p.гвс.одф}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q^{сумм}$	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	50 925,52	45 470,76	45 470,76	45 470,76	45 470,76	45 470,76	45 470,76	45 470,76	45 470,76
4.1	в жилищном фонде	$Q^{жсф}$	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	27290,986	24367,778	24367,778	24367,778	24367,778	24367,778	24367,778	24367,778	24367,778
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q^{o.жсф}$	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	24135,417	21550,210	21550,210	21550,210	21550,210	21550,210	21550,210	21550,210	21550,210
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q^{гвс.жсф}$	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	3152,039	2814,416	2814,416	2814,416	2814,416	2814,416	2814,416	2814,416	2814,416
4.2	в общественно-деловом фонде, в том числе:	$Q^{одф}$	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	8086,973	7220,756	7220,756	7220,756	7220,756	7220,756	7220,756	7220,756	7220,756
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q^{o.одф}$	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	7151,902	6385,843	6385,843	6385,843	6385,843	6385,843	6385,843	6385,843	6385,843
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	934,025	833,979	833,979	833,979	833,979	833,979	833,979	833,979	833,979
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q^{p.o.жсф}$	Гкал/ч/м²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q^{o.жсф}$	Гкал/м²/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$p^{o.жсф}$	Гкал/м²/(°С x сут)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q^{p.ов.одф}$	Гкал/ч/м²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$q^{p.ов.одф}$	Гкал/м²/(°С x сут)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	p	Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$p^{o.жсф}$	Гкал/га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$p^{p.o.жсф}$	Гкал/ч/чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$p^{o.жсф}$	Гкал/чел/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
"Котельная №5 ""МПРЭО"" с. Мильково"																	
1	Общая отопляемая площадь жилых зданий, в том числе:	$F_{жсф}$	Тыс.м²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	$F^{одф}$	Тыс.м²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q^{p.сумм}$	Гкал/ч	0,898	0,898	0,898	0,898	0,898	0,898	0,898	0,898	0,898	0,898	0,898	0,898	0,898	0,898
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q^{p.жсф}$	Гкал/ч	0,898	0,898	0,898	0,898	0,898	0,898	0,898	0,898	0,898	0,898	0,898	0,898	0,898	0,898
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q^{o.p.жсф}$	Гкал/ч	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q^{p.гвс.жсф}$	Гкал/ч	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q^{p.одф}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q^{p.o.одф}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q^{p.гвс.одф}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q^{сумм}$	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	6 144,27	5 568,79	5 568,79	5 568,79	5 568,79	5 568,79	5 568,79	5 568,79	5 568,79
4.1	в жилищном фонде	$Q^{жсф}$	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	2939,418	2664,111	2664,111	2664,111	2664,111	2664,111	2664,111	2664,111	2664,111
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q^{o.жсф}$	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	2701,030	2448,051	2448,051	2448,051	2448,051	2448,051	2448,051	2448,051	2448,051
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q^{гвс.жсф}$	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	237,968	215,680	215,680	215,680	215,680	215,680	215,680	215,680	215,680

4.2	в общественно-деловом фонде, в том числе:	$Q^{одф}$	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	242,084	219,410	219,410	219,410	219,410	219,410	219,410	219,410	219,410
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q^{р.одф}$ $Q^{вс.одф}$	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	222,451	201,616	201,616	201,616	201,616	201,616	201,616	201,616	201,616
4.2.2	для целей горячего водоснабжения		тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	19,599	17,763	17,763	17,763	17,763	17,763	17,763	17,763	17,763
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q^{р.о.жсф}$	Гкал/ч/м²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q^{о.жсф}$	Гкал/м²/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$p^{-о.жсф}$	Гкал/м²/(°С x сут)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q^{р.ов.одф}$	Гкал/ч/м²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$q^{-р.ов.одф}$	Гкал/м²/(°С x сут)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	p	Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$p^{о.жсф}$	Гкал/га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$p^{-р.о.жсф}$	Гкал/ч/чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$p^{-о.жсф}$	Гкал/чел/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
"Котельная №8 ""Мелиорация"" с. Мильково"																	
1	Общая отопливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	$F^{жсф}$	Тыс.м²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Общая отопливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F^{одф}$	Тыс.м²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q^{р.сумм}$	Гкал/ч	1,511	1,510	1,510	1,510	1,510	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q^{р.жсф}$	Гкал/ч	1,511	1,510	1,510	1,510	1,510	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q^{р.р.жсф}$ $Q^{р.вс.жсф}$	Гкал/ч	0,801	0,801	0,801	0,801	0,801	0,801	0,801	0,801	0,801	0,801	0,801	0,801	0,801	0,801
3.1.2	для целей горячего водоснабжения		Гкал/ч	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q^{р.одф}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q^{р.о.одф}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q^{p.гвс.одф}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q^{сумм}$	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	5 219,15	4 960,64	4 960,64	4 960,64	4 960,64	4 960,64	4 960,64	4 960,64	4 960,64
4.1	в жилищном фонде	$Q^{жсф}$	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	3088,171	2935,211	2935,211	2935,211	2935,211	2935,211	2935,211	2935,211	2935,211
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q^{o.жсф}$	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1637,078	1555,992	1555,992	1555,992	1555,992	1555,992	1555,992	1555,992	1555,992
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q^{гвс.жсф}$	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	208,467	198,141	198,141	198,141	198,141	198,141	198,141	198,141	198,141
4.2	в общественно-деловом фонде, в том числе:	$Q^{одф}$	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	245,300	233,150	233,150	233,150	233,150	233,150	233,150	233,150	233,150
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q^{o.одф}$	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	130,037	123,596	123,596	123,596	123,596	123,596	123,596	123,596	123,596
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	16,559	15,739	15,739	15,739	15,739	15,739	15,739	15,739	15,739
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q^{p.o.жсф}$	Гкал/ч/м²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q^{o.жсф}$	Гкал/м²/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$p^{-o.жсф}$	Гкал/м²/(°С x сут)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q^{p.ов.одф}$	Гкал/ч/м²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$q^{p.ов.одф}$	Гкал/м²/(°С x сут)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	p	Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$p^{o.жсф}$	Гкал/га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$p^{p.o.жсф}$	Гкал/ч/чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$p^{-o.жсф}$	Гкал/чел/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
"Котельная №9 ""РТПХС"" с. Мильково"																	
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	$F^{жсф}$	Тыс.м²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F^{одф}$	Тыс.м²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q^{p.сумм}$	Гкал/ч	3,251	3,251	3,251	3,251	3,251	3,251	3,251	3,251	3,251	3,251	3,251	3,251	3,251	3,251

3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q^{р.жсф}$	Гкал/ч	3,251	3,251	3,251	3,251	3,251	3,251	3,251	3,251	3,251	3,251	3,251	3,251	3,251	3,251
3.1.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q^{р.р.жсф}$ $Q^{р.гвс.жсф}$	Гкал/ч	2,841	2,844	2,844	2,844	2,844	2,844	2,844	2,844	2,844	2,844	2,844	2,844	2,844	2,844
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения		Гкал/ч	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q^{р.одф}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q^{р.о.одф}$ $Q^{р.гвс.одф}$ $Q^{сумм}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения		Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:		тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	19 298,61	17 129,57	17 129,57	17 129,57	17 129,57	17 129,57	17 129,57	17 129,57	17 129,57
4.1	в жилищном фонде	$Q^{жсф}$ $Q^{р.жсф}$ $Q^{гвс.жсф}$ $Q^{одф}$	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	10699,148	9496,632	9496,632	9496,632	9496,632	9496,632	9496,632	9496,632	9496,632
4.1.1	для целей отопления и вентиляции		тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	9348,889	8298,133	8298,133	8298,133	8298,133	8298,133	8298,133	8298,133	8298,133
4.1.2	для целей горячего водоснабжения		тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1338,756	1188,288	1188,288	1188,288	1188,288	1188,288	1188,288	1188,288	1188,288
4.2	в общественно-деловом фонде, в том числе:		тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1868,105	1658,142	1658,142	1658,142	1658,142	1658,142	1658,142	1658,142	1658,142
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q^{р.одф}$ $Q^{гвс.одф}$ $q^{р.о.жсф}$	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1632,346	1448,880	1448,880	1448,880	1448,880	1448,880	1448,880	1448,880	1448,880
4.2.2	для целей горячего водоснабжения		тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	233,751	207,479	207,479	207,479	207,479	207,479	207,479	207,479	207,479
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде		Гкал/ч/м²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q^{р.жсф}$	Гкал/м²/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$p^{р.жсф}$	Гкал/м²/(°С х сут)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q^{р.ов.одф}$	Гкал/ч/м²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$q^{р.ов.одф}$	Гкал/м²/(°С х сут)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	p	Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$p^{р.жсф}$	Гкал/га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$p^{р.о.жсф}$	Гкал/ч/чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$p^{-o.жсф}$	Гкал/чел/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
"Котельная №10 ""ДРСУ"" с. Мильково"																	
1	Общая отопливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	$F_{жсф}$	Тыс.м²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Общая отопливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_{одф}$	Тыс.м²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q^{p.сумм}$	Гкал/ч	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,48	0,48	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q^{p.жсф}$	Гкал/ч	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,480	0,480	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q^{o.p.жсф}$	Гкал/ч	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,823	0,823	0,823	0,823	0,823	0,823	0,823
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q^{p.гвс.жсф}$	Гкал/ч	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q^{p.одф}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q^{p.o.одф}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q^{p.гвс.одф}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q^{сумм}$	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	2 099,90	2 093,58	2 093,58	2 093,58	2 093,58	2 093,58	2 093,58	2 093,58	2 093,58
4.1	в жилищном фонде	$Q^{жсф}$	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	769,824	767,505	767,505	767,505	767,505	767,505	767,505	767,505	767,505
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q^{o.жсф}$	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	741,955	739,721	739,721	739,721	739,721	739,721	739,721	739,721	739,721
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q^{гвс.жсф}$	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	27,747	27,664	27,664	27,664	27,664	27,664	27,664	27,664	27,664
4.2	в общественно-деловом фонде, в том числе:	$Q^{одф}$	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	218,180	217,523	217,523	217,523	217,523	217,523	217,523	217,523	217,523
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q^{o.одф}$	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	210,281	209,648	209,648	209,648	209,648	209,648	209,648	209,648	209,648
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	7,864	7,840	7,840	7,840	7,840	7,840	7,840	7,840	7,840
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q^{p.o.жсф}$	Гкал/ч/м²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q^{o.жсф}$	Гкал/м²/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$p^{-o.жсф}$	Гкал/м²/(°С x сут)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q^{p.oв.одф}$	Гкал/ч/м²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$q^{p.p.oв.одф}$	Гкал/м²/(°С x сут)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ	Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho^{o.жсф}$	Гкал/га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\rho^{p.o.жсф}$	Гкал/ч/чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\rho^{o.жсф}$	Гкал/чел/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
"Котельная №15 ""Агинская"" с. Мильково"																	
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	$F_{жсф}$	Тыс.м²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_{одф}$	Тыс.м²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q^{p.сумм}$	Гкал/ч	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q^{p.жсф}$	Гкал/ч	0,235	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q^{o.p.жсф}$	Гкал/ч	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q^{p.гвс.жсф}$	Гкал/ч	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q^{p.одф}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q^{p.o.одф}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q^{p.гвс.одф}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q^{сумм}$	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	873,48	997,34	997,34	997,34	997,34	997,34	997,34	997,34	997,34
4.1	в жилищном фонде	$Q^{жсф}$	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	658,432	751,793	751,793	751,793	751,793	751,793	751,793	751,793	751,793
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q^{o.жсф}$	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	504,995	576,600	576,600	576,600	576,600	576,600	576,600	576,600	576,600
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q^{гвс.жсф}$	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	52,882	60,380	60,380	60,380	60,380	60,380	60,380	60,380	60,380
4.2	в общественно-деловом фонде, в том числе:	$Q^{одф}$	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q^{o.одф}$	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q^{p.o.жсф}$	Гкал/ч/м²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q^{o.жсф}$	Гкал/м²/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$p^{-o.жсф}$	Гкал/м²/(°C х сут)		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q^{p.ов.одф}$	Гкал/ч/м²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$q^{p.ов.одф}$	Гкал/м²/(°C х сут)		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	p	Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$p^{o.жсф}$	Гкал/га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$p^{p.o.жсф}$	Гкал/ч/чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$p^{-o.жсф}$	Гкал/чел/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
"Котельная №6 с. Шаромы"																	
1	Общая отопляемая площадь жилых зданий, в том числе:	$F^{жсф}$	Тыс.м²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	$F^{одф}$	Тыс.м²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q^{p.сумм}$	Гкал/ч	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q^{p.жсф}$	Гкал/ч	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q^{o.p.жсф}$	Гкал/ч	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q^{p.гвс.жсф}$	Гкал/ч	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q^{p.одф}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q^{p.o.одф}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q^{p.гвс.одф}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q^{сумм}$	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	7 434,28	6 668,23	6 668,23	6 668,23	6 668,23	6 668,23	6 668,23	6 668,23	6 668,23
4.1	в жилищном фонде	$Q^{жсф}$	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	3520,876	3158,073	3158,073	3158,073	3158,073	3158,073	3158,073	3158,073	3158,073
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q^{o.жсф}$	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	3221,258	2889,329	2889,329	2889,329	2889,329	2889,329	2889,329	2889,329	2889,329
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q^{гвс.жсф}$	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	300,111	269,186	269,186	269,186	269,186	269,186	269,186	269,186	269,186
4.2	в общественно-деловом фонде, в том числе:	$Q^{одф}$	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1272,006	1140,934	1140,934	1140,934	1140,934	1140,934	1140,934	1140,934	1140,934
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q^{o.одф}$	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1163,761	1043,843	1043,843	1043,843	1043,843	1043,843	1043,843	1043,843	1043,843
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	108,423	97,250	97,250	97,250	97,250	97,250	97,250	97,250	97,250

5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q^{р.о.жсф}$	Гкал/ч/м²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q^{о.жсф}$	Гкал/м²/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$p^{-о.жсф}$	Гкал/м²/(°С x сут)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q^{р.ов.одф}$	Гкал/ч/м²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$q^{-р.ов.одф}$	Гкал/м²/(°С x сут)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	p	Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$p^{о.жсф}$	Гкал/га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$p^{-р.о.жсф}$	Гкал/ч/чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$p^{-о.жсф}$	Гкал/чел/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
"Котельная №14 с. Пушино"																	
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	$F^{жсф}$	Тыс.м²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F^{одф}$	Тыс.м²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q^{р.сумм}$	Гкал/ч	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q^{р.жсф}$	Гкал/ч	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q^{о.р.жсф}$	Гкал/ч	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q^{р.гвс.жсф}$	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q^{р.одф}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q^{р.о.одф}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q^{сумм}$	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	181,27	150,62	150,62	150,62	150,62	150,62	150,62	150,62	150,62
4.1	в жилищном фонде	$Q^{жсф}$	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q^{о.жсф}$	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

4.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q^{звс.жсф}$	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.2	в общественно-деловом фонде, в том числе:		тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	135,007	112,183	112,183	112,183	112,183	112,183	112,183	112,183	112,183
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q^{о.одф}$	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	134,786	111,999	111,999	111,999	111,999	111,999	111,999	111,999	111,999
4.2.2	для целей горячего водоснабжения		тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,152	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q^{р.о.жсф}$	Гкал/ч/м²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде		Гкал/м²/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$p^{р.о.жсф}$	Гкал/м²/(°С x сут)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q^{р.ов.одф}$	Гкал/ч/м²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$q^{р.ов.одф}$	Гкал/м²/(°С x сут)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	p	Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$p^{р.жсф}$	Гкал/га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$p^{р.о.жсф}$	Гкал/ч/чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$p^{р.о.жсф}$	Гкал/чел/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ЕТО №02 АО «Южные электрические сети Камчатки»																	
Котельная п. Атласово																	
1	Общая отопляемая площадь жилых зданий, в том числе:	$F^{жсф}$	Тыс.м²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	$F^{одф}$	Тыс.м²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q^{р.сумм}$	Гкал/ч	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q^{р.жсф}$	Гкал/ч	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q^{р.звс.жсф}$	Гкал/ч	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810
3.1.2	для целей горячего водоснабжения		Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q^{p.одф}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q^{p.o.одф}$ $Q^{p.вс.одф}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения		Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q^{сумм}$	тыс. Гкал	3206,514	3206,514	3206,514	3206,514	3206,514	3 206,51	3 321,48	3 321,48	3 321,48	3 321,48	3 321,48	3 321,48	3 321,48	3 321,48
4.1	в жилищном фонде	$Q^{жсф}$ $Q^{o.жсф}$ $Q^{вс.жсф}$	тыс. Гкал	756,417	756,417	756,417	756,417	756,417	756,417	783,538	783,538	783,538	783,538	783,538	783,538	783,538	783,538
4.1.1	для целей отопления и вентиляции		тыс. Гкал	756,417	756,417	756,417	756,417	756,417	756,417	783,538	783,538	783,538	783,538	783,538	783,538	783,538	783,538
4.1.2	для целей горячего водоснабжения		тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.2	в общественно-деловом фонде, в том числе:	$Q^{одф}$	тыс. Гкал	892,052	892,052	892,052	892,052	892,052	892,052	924,037	924,037	924,037	924,037	924,037	924,037	924,037	924,037
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q^{o.одф}$ $Q^{вс.одф}$	тыс. Гкал	892,052	892,052	892,052	892,052	892,052	892,052	924,037	924,037	924,037	924,037	924,037	924,037	924,037	924,037
4.2.2	для целей горячего водоснабжения		тыс. Гкал														
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q^{p.o.жсф}$	Гкал/ч/м²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q^{o.жсф}$	Гкал/м²/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$p^{-o.жсф}$	Гкал/м²/(°С x сут)		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q^{p.ов.одф}$	Гкал/ч/м²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$q^{-p.ов.одф}$	Гкал/м²/(°С x сут)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	p	Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$p^{o.жсф}$	Гкал/га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$p^{-p.o.жсф}$	Гкал/ч/чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$p^{-o.жсф}$	Гкал/чел/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная с. Долиновка																	
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	$F^{жсф}$	Тыс.м²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

2	Общая отопливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_{одф}$	Тыс.м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q^{р.сумм}$	Гкал/ч	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q^{р.жсф}$	Гкал/ч	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q^{р.жсф}$	Гкал/ч	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641
3.1.2	для целей горячего водоснабжения		Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q^{р.одф}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q^{р.о.одф}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения		Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:		тыс. Гкал	2291,358	2291,358	2291,358	2291,358	2291,358	2 291,36	2 464,61	2 464,61	2 464,61	2 464,61	2 464,61	2 464,61	2 464,61	2 464,61
4.1	в жилищном фонде	$Q^{жсф}$	тыс. Гкал	971,078	540,531	540,531	540,531	540,531	540,531	581,401	581,401	581,401	581,401	581,401	581,401	581,401	581,401
4.1.1	для целей отопления и вентиляции		тыс. Гкал	971,078	540,531	540,531	540,531	540,531	540,531	581,401	581,401	581,401	581,401	581,401	581,401	581,401	581,401
4.1.2	для целей горячего водоснабжения		тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.2	в общественно-деловом фонде, в том числе:	$Q^{одф}$	тыс. Гкал	145,043	637,456	637,456	637,456	637,456	637,456	685,653	685,653	685,653	685,653	685,653	685,653	685,653	685,653
4.2.1	для целей отопления и вентиляции		тыс. Гкал	145,043	637,456	637,456	637,456	637,456	637,456	685,653	685,653	685,653	685,653	685,653	685,653	685,653	685,653
4.2.2	для целей горячего водоснабжения		тыс. Гкал														
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q^{р.о.жсф}$	Гкал/ч/м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде		Гкал/м ² /год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	Градус-сутки отопительного периода		°С x сут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$p^{р.о.жсф}$	Гкал/м ² /(°С x сут)		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q^{р.ов.одф}$	Гкал/ч/м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$q^{р.ов.одф}$	Гкал/м ² /(°С x сут)		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	p	Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$p^{р.о.жсф}$	Гкал/га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$p^{р.о.жсф}$	Гкал/ч/чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$p^{-о.жсф}$	Гкал/чел/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ЕТО №03 Администрация Мильковского муниципального округа																	
Котельная п. Лазо, школа																	
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	$F^{жсф}$	Тыс.м²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F^{одф}$	Тыс.м²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q^{р.сумм}$	Гкал/ч	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q^{р.жсф}$	Гкал/ч	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q^{о.р.жсф}$	Гкал/ч	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q^{р.гвс.жсф}$	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q^{р.одф}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q^{р.о.одф}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q^{сумм}$	тыс. Гкал	1238,600	1238,600	1238,600	1238,600	1238,600	1 238,60	1 238,60	1 238,60	1 238,60	1 238,60	1 238,60	1 238,60	1 238,60	1 238,60
4.1	в жилищном фонде	$Q^{жсф}$	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q^{о.жсф}$	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q^{гвс.жсф}$	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.2	в общественно-деловом фонде, в том числе:	$Q^{одф}$	тыс. Гкал	1048,846	1048,846	1048,846	1048,846	1048,846	1048,846	1048,846	1048,846	1048,846	1048,846	1048,846	1048,846	1048,846	1048,846
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q^{о.одф}$	тыс. Гкал	1048,846	1048,846	1048,846	1048,846	1048,846	1048,846	1048,846	1048,846	1048,846	1048,846	1048,846	1048,846	1048,846	1048,846
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q^{гвс.одф}$	тыс. Гкал														
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q^{р.о.жсф}$	Гкал/ч/м²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q^{о.жсф}$	Гкал/м²/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$p^{-о.жсф}$	Гкал/м²/(°С x сут)		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q^{р.ов.одф}$	Гкал/ч/м²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$q^{p.ов.одф}$	Гкал/м²/(°С х сут)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	p	Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$p^{о.жсф}$	Гкал/га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$p^{р.о.жсф}$	Гкал/ч/чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$p^{о.жсф}$	Гкал/чел/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная п. Лазо, д/сад																	
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	$F^{жсф}$	Тыс.м²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F^{одф}$	Тыс.м²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q^{р.сумм}$	Гкал/ч	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q^{р.жсф}$	Гкал/ч	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q^{р.р.жсф}$	Гкал/ч	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q^{р.гвс.жсф}$	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q^{р.одф}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q^{р.о.одф}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q^{сумм}$	тыс. Гкал	852,300	852,300	852,300	852,300	852,300	852,30	852,30	852,30	852,30	852,30	852,30	852,30	852,30	852,30
4.1	в жилищном фонде	$Q^{жсф}$	тыс. Гкал	41,677	41,677	41,677	41,677	41,677	41,677	41,677	41,677	41,677	41,677	41,677	41,677	41,677	41,677
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q^{о.жсф}$	тыс. Гкал	41,677	41,677	41,677	41,677	41,677	41,677	41,677	41,677	41,677	41,677	41,677	41,677	41,677	41,677
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q^{гвс.жсф}$	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.2	в общественно-деловом фонде, в том числе:	$Q^{р.одф}$	тыс. Гкал	604,707	604,707	604,707	604,707	604,707	604,707	604,707	604,707	604,707	604,707	604,707	604,707	604,707	604,707
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q^{р.о.одф}$	тыс. Гкал	604,707	604,707	604,707	604,707	604,707	604,707	604,707	604,707	604,707	604,707	604,707	604,707	604,707	604,707
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q^{р.о.жсф}$	Гкал/ч/м²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q^{о.жсф}$	Гкал/м²/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	⁰ С x сут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$p^{-o.жф}$	Гкал/м²/(⁰ С x сут)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q^{p.ов.одф}$	Гкал/ч/м²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$q^{p.ов.одф}$	Гкал/м²/(⁰ С x сут)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	p	Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$p^{o.жф}$	Гкал/га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$p^{p.o.жф}$	Гкал/ч/чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$p^{-o.жф}$	Гкал/чел/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Таблица П48.3. (МУ) Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии
 в системе теплоснабжения зоне деятельности единой теплоснабжающей организации

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040
ЕТО №01 АО «Камчатэнергосервис»																	
"Котельная №1 ""Центральная"" с. Мильково"																	
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q^{кот}$	Гкал/ч	9,150	9,150	9,150	9,150	9,600	9,600	9,600	9,600	9,600	9,600	9,600	9,600	9,600	9,600
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q^{пр.кот}$	Гкал/ч	2,110	2,110	2,110	2,110	2,113	2,110	2,150	2,550	2,950	2,950	2,950	2,950	2,950	2,950
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	R	%	51,257	51,257	51,257	51,257	53,458	53,490	53,073	48,906	44,740	44,740	44,740	44,740	44,740	44,740
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q^{год. кот}$	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	11420,524	10067,667	10067,667	10067,667	10067,667	10067,667	10067,667	10067,667	10067,667	10067,667
5	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b^{кот}$	кг/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	237,484	222,391	222,391	222,391	222,391	222,391	222,391	222,391	222,391	222,391
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	н/д	н/д	н/д	н/д	87,725	82,461	82,461	82,461	82,461	82,461	82,461	82,461	82,461	82,461

7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q^{кот}$	МВт/тыс.чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda^{кот}$	1/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	r	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	a	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u	%	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000
"Котельная №4 ""ДКВР"" с. Мильково"																	
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q^{кот}$	Гкал/ч	18,750	18,750	18,750	18,750	18,753	18,753	18,753	18,753	18,753	18,753	18,753	18,753	18,753	18,753
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q^{пр.кот}$	Гкал/ч	11,650	11,650	11,650	11,650	11,650	11,650	11,650	11,650	11,650	11,650	11,650	11,650	11,650	11,650
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	R	%	13,600	13,600	13,600	13,600	13,587	13,587	13,587	13,587	13,587	13,587	13,587	13,587	13,587	13,587
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q^{год. кот}$	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	50925,520	45470,756	45470,756	45470,756	45470,756	45470,756	45470,756	45470,756	45470,756	45470,756
5	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b^{кот}$	кг/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	236,677	235,307	235,307	235,307	235,307	235,307	235,307	235,307	235,307	235,307
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	н/д	н/д	н/д	н/д	84,802	77,935	77,935	77,935	77,935	77,935	77,935	77,935	77,935	77,935

7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q^{кот}$	МВт/тыс.чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda^{кот}$	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	r	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	a	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u	%	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000
"Котельная №5 ""МПРЭО"" с. Мильково"																	
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q^{кот}$	Гкал/ч	4,150	4,150	4,150	4,150	4,150	4,150	4,150	4,150	4,150	4,150	4,150	4,150	4,150	4,150
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q^{р.кот}$	Гкал/ч	0,898	0,898	0,898	0,898	0,898	0,898	0,898	0,898	0,898	0,898	0,898	0,898	0,898	0,898
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	R	%	66,482	66,482	66,482	66,482	66,482	66,482	66,482	66,482	66,482	66,482	66,482	66,482	66,482	66,482
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q^{год. кот}$	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	6144,268	5568,793	5568,793	5568,793	5568,793	5568,793	5568,793	5568,793	5568,793	5568,793
5	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b^{кот}$	кг/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	272,292	257,126	257,126	257,126	257,126	257,126	257,126	257,126	257,126	257,126
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	н/д	н/д	н/д	н/д	76,052	71,321	71,321	71,321	71,321	71,321	71,321	71,321	71,321	71,321

7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q^{кот}$	МВт/тыс.чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda^{кот}$	1/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	r	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	a	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000
"Котельная №8 ""Мелиорация"" с. Мильково"																	
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q^{кот}$	Гкал/ч	5,250	5,250	5,250	5,250	5,250	5,250	5,250	5,250	5,250	5,250	5,250	5,250	5,250	5,250
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q^{пр.кот}$	Гкал/ч	1,510	1,510	1,510	1,510	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	R	%	9,943	9,943	9,943	9,943	21,505	21,505	21,505	21,505	21,505	21,505	21,505	21,505	21,505	21,505
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q^{год. кот}$	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	5219,150	4960,640	4960,640	4960,640	4960,640	4960,640	4960,640	4960,640	4960,640	4960,640
5	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b^{кот}$	кг/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	307,300	268,972	268,972	268,972	268,972	268,972	268,972	268,972	268,972	268,972
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	н/д	н/д	н/д	н/д	67,349	68,180	68,180	68,180	68,180	68,180	68,180	68,180	68,180	68,180

7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q^{кот}$	МВт/тыс.чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda^{кот}$	1/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	r	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	a	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u	%	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000
"Котельная №9 ""РТПХС"" с. Мильково"																	
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q^{кот}$	Гкал/ч	9,071	9,071	9,071	9,071	9,071	9,071	9,071	9,071	9,071	9,071	9,071	9,071	9,071	9,071
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q^{р.кот}$	Гкал/ч	3,251	3,251	3,251	3,251	3,251	3,251	3,251	3,251	3,251	3,251	3,251	3,251	3,251	3,251
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	R	%	41,352	41,352	41,352	41,352	41,352	41,352	41,352	41,352	41,352	41,352	41,352	41,352	41,352	41,352
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q^{год. кот}$	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	19298,608	17129,568	17129,568	17129,568	17129,568	17129,568	17129,568	17129,568	17129,568	17129,568
5	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b^{кот}$	кг/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	260,978	279,174	279,174	279,174	279,174	279,174	279,174	279,174	279,174	279,174
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	н/д	н/д	н/д	н/д	76,489	65,688	65,688	65,688	65,688	65,688	65,688	65,688	65,688	65,688

7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q^{кот}$	МВт/тыс.чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda^{кот}$	1/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	r	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	a	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u	%	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000
"Котельная №10 ""ДРСУ"" с. Мильково"																	
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q^{кот}$	Гкал/ч	1,740	1,740	1,740	2,479	2,479	2,479	2,479	2,479	2,479	2,479	2,479	2,479	2,479	2,479
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q^{пр.кот}$	Гкал/ч	0,478	0,478	0,478	0,478	0,480	0,480	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	R	%	62,989	62,989	62,989	74,022	73,941	73,941	59,419	59,419	59,419	59,419	59,419	59,419	59,419	59,419
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q^{год. кот}$	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	2099,901	2093,576	2093,576	2093,576	2093,576	2093,576	2093,576	2093,576	2093,576	2093,576
5	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b^{кот}$	кг/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	293,055	259,953	259,953	259,953	259,953	259,953	259,953	259,953	259,953	259,953
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	н/д	н/д	н/д	н/д	66,793	70,546	70,546	70,546	70,546	70,546	70,546	70,546	70,546	70,546

7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q^{кот}$	МВт/тыс.чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda^{кот}$	1/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	r	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	a	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000
"Котельная №15 ""Агинская"" с. Мильково"																	
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q^{кот}$	Гкал/ч	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q^{р.кот}$	Гкал/ч	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	R	%	41,500	41,500	41,500	41,500	41,500	41,500	41,500	41,500	41,500	41,500	41,500	41,500	41,500	41,500
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q^{год. кот}$	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	873,484	997,338	997,338	997,338	997,338	997,338	997,338	997,338	997,338	997,338
5	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b^{кот}$	кг/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	326,798	260,603	260,603	260,603	260,603	260,603	260,603	260,603	260,603	260,603
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	н/д	н/д	н/д	н/д	58,481	70,370	70,370	70,370	70,370	70,370	70,370	70,370	70,370	70,370

7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q^{кот}$	МВт/тыс.чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda^{кот}$	1/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	r	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	a	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000
"Котельная №6 с. Шаромы"																	
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q^{кот}$	Гкал/ч	8,134	8,134	8,134	8,134	8,134	8,134	8,134	8,134	8,134	8,134	8,134	8,134	8,134	8,134
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q^{р.кот}$	Гкал/ч	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	R	%	54,377	54,377	54,377	54,377	54,377	54,377	54,377	54,377	54,377	54,377	54,377	54,377	54,377	54,377
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q^{год. кот}$	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	7434,283	6668,229	6668,229	6668,229	6668,229	6668,229	6668,229	6668,229	6668,229	6668,229
5	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b^{кот}$	кг/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	278,205	296,765	296,765	296,765	296,765	296,765	296,765	296,765	296,765	296,765
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	н/д	н/д	н/д	н/д	70,356	61,795	61,795	61,795	61,795	61,795	61,795	61,795	61,795	61,795

7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q^{кот}$	МВт/тыс.чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda^{кот}$	1/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	r	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	a	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u	%	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000
"Котельная №14 с. Пушино"																	
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q^{кот}$	Гкал/ч	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q^{р.кот}$	Гкал/ч	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	R	%	80,303	80,303	80,303	80,303	80,303	80,303	80,303	80,303	80,303	80,303	80,303	80,303	80,303	80,303
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q^{год. кот}$	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	181,266	150,621	150,621	150,621	150,621	150,621	150,621	150,621	150,621	150,621
5	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b^{кот}$	кг/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	315,290	431,089	431,089	431,089	431,089	431,089	431,089	431,089	431,089	431,089
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	н/д	н/д	н/д	н/д	63,960	42,540	42,540	42,540	42,540	42,540	42,540	42,540	42,540	42,540

7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q^{кот}$	МВт/тыс.чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda^{кот}$	1/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	r	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	a	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000
ЕТО №02 АО «Южные электрические сети Камчатки»																	
Котельная п. Атласово																	
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q^{кот}$	Гкал/ч	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q^{пр.кот}$	Гкал/ч	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	R	%	2,992	2,992	2,992	2,992	2,992	2,992	2,992	2,992	2,992	2,992	2,992	2,992	2,992	2,992
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q^{од. кот}$	Гкал	3206,514	3206,514	3206,514	3206,514	3206,514	3206,514	3321,485	3321,485	3321,485	3321,485	3321,485	3321,485	3321,485	3321,485
5	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b^{кот}$	кг/Гкал	261,770	261,770	261,770	261,770	261,770	261,770	261,770	261,770	261,770	261,770	261,770	261,770	261,770	261,770
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	79,709	79,709	79,709	79,709	79,709	79,709	70,056	70,056	70,056	70,056	70,056	70,056	70,056	70,056

7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q^{кот}$	МВт/тыс.чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda^{кот}$	1/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	r	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	a	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000
Котельная с. Долиновка																	
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q^{кот}$	Гкал/ч	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q^{р.кот}$	Гкал/ч	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	R	%	10,634	10,634	10,634	10,634	10,634	10,634	10,634	10,634	10,634	10,634	10,634	10,634	10,634	10,634
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q^{год. кот}$	Гкал	2291,358	2291,358	2291,358	2291,358	2291,358	2291,358	2464,606	2464,606	2464,606	2464,606	2464,606	2464,606	2464,606	2464,606
5	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b^{кот}$	кг/Гкал	261,770	261,770	261,770	261,770	261,770	261,770	261,770	261,770	261,770	261,770	261,770	261,770	261,770	261,770
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	75,703	75,703	75,703	75,703	75,703	75,703	70,056	70,056	70,056	70,056	70,056	70,056	70,056	70,056

7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q^{кот}$	МВт/тыс.чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda^{кот}$	1/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	r	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	a	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000
ЕТО №03 Администрация Милюковского муниципального округа																	
Котельная п. Лазо, школа																	
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q^{кот}$	Гкал/ч	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q^{р.кот}$	Гкал/ч	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	R	%	43,902	43,902	43,902	43,902	43,902	43,902	43,902	43,902	43,902	43,902	43,902	43,902	43,902	43,902
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q^{год. кот}$	Гкал	1238,600	1238,600	1238,600	1238,600	1238,600	1238,600	1238,600	1238,600	1238,600	1238,600	1238,600	1238,600	1238,600	1238,600
5	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b^{кот}$	кг/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q^{кот}$	МВт/тыс.чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda^{кот}$	1/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	r	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	a	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000
Котельная п. Лазо, д/сад																	
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q^{кот}$	Гкал/ч	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q^{р.кот}$	Гкал/ч	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	R	%	43,902	43,902	43,902	43,902	43,902	43,902	43,902	43,902	43,902	43,902	43,902	43,902	43,902	43,902
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q^{год. кот}$	Гкал	852,300	852,300	852,300	852,300	852,300	852,300	852,300	852,300	852,300	852,300	852,300	852,300	852,300	852,300
5	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b^{кот}$	кг/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q^{кот}$	МВт/тыс.чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda^{кот}$	1/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	r	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	a	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000
ИТОГО ЕТО №01 АО «Камчатэнергосервис»																	
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q^{кот}$	Гкал/ч	56,975	56,975	56,975	57,714	58,167	58,167	58,167	58,167	58,167	58,167	58,167	58,167	58,167	58,167
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q^{р.кот}$	Гкал/ч	21,780	21,780	21,780	21,780	21,178	21,175	21,575	21,975	22,375	22,375	22,375	22,375	22,375	22,375
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	R	%	35,493	35,493	35,493	36,319	37,832	37,838	37,150	36,462	35,775	35,775	35,775	35,775	35,775	35,775
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q^{год. кот}$	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	103597,004	93107,188	93107,188	93107,188	93107,188	93107,188	93107,188	93107,188	93107,188	93107,188
5	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b^{кот}$	кг/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	280,898	279,042	279,042	279,042	279,042	279,042	279,042	279,042	279,042	279,042
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	н/д	н/д	н/д	н/д	72,445	67,871	67,871	67,871	67,871	67,871	67,871	67,871	67,871	67,871

7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q^{кот}$	МВт/тыс.чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda^{кот}$	1/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	r	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	a	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u	%	55,556	55,556	55,556	55,556	55,556	55,556	55,556	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000
ИТОГО ЕТО №02 АО «Южные электрические сети Камчатки»																	
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q^{кот}$	Гкал/ч	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q^{пр.кот}$	Гкал/ч	1,451	1,451	1,451	1,451	1,451	1,451	1,451	1,451	1,451	1,451	1,451	1,451	1,451	1,451
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	R	%	6,813	6,813	6,813	6,813	6,813	6,813	6,813	6,813	6,813	6,813	6,813	6,813	6,813	6,813
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q^{год. кот}$	Гкал	5497,872	5497,872	5497,872	5497,872	5497,872	5497,872	5786,091	5786,091	5786,091	5786,091	5786,091	5786,091	5786,091	5786,091
5	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b^{кот}$	кг/Гкал	261,770	261,770	261,770	261,770	261,770	261,770	261,770	261,770	261,770	261,770	261,770	261,770	261,770	261,770
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	77,706	77,706	77,706	77,706	77,706	77,706	70,056	70,056	70,056	70,056	70,056	70,056	70,056	70,056

7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q^{кот}$	МВт/тыс.чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda^{кот}$	1/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	r	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	a	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000
ИТОГО ЕТО №03 Администрация Мильковского муниципального округа																	
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q^{кот}$	Гкал/ч	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q^{р.кот}$	Гкал/ч	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	R	%	43,902	43,902	43,902	43,902	43,902	43,902	43,902	43,902	43,902	43,902	43,902	43,902	43,902	43,902
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q^{год. кот}$	Гкал	2090,900	2090,900	2090,900	2090,900	2090,900	2090,900	2090,900	2090,900	2090,900	2090,900	2090,900	2090,900	2090,900	2090,900
5	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b^{кот}$	кг/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q^{кот}$	МВт/тыс.чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda^{кот}$	1/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	r	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	a	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000
ИТОГО по Милюковскому муниципальному округу																	
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q^{кот}$	Гкал/ч	60,559	60,559	60,559	61,298	61,751	61,751	61,751	61,751	61,751	61,751	61,751	61,751	61,751	61,751
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q^{р.кот}$	Гкал/ч	23,411	23,411	23,411	23,411	22,809	22,806	23,206	23,606	24,006	24,006	24,006	24,006	24,006	24,006
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	R	%	28,736	28,736	28,736	29,011	29,516	29,518	29,288	29,059	28,830	28,830	28,830	28,830	28,830	28,830
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q^{год. кот}$	Гкал	7588,772	7588,772	7588,772	7588,772	111185,776	100695,960	100984,179	100984,179	100984,179	100984,179	100984,179	100984,179	100984,179	100984,179
5	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b^{кот}$	кг/Гкал	261,770	261,770	261,770	261,770	271,334	270,406	270,406	270,406	270,406	270,406	270,406	270,406	270,406	270,406
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	77,706	77,706	77,706	77,706	75,076	72,788	68,963	68,963	68,963	68,963	68,963	68,963	68,963	68,963

7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q^{кот}$	МВт/тыс.чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda^{кот}$	1/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	r	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	a	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u	%	18,519	18,519	18,519	18,519	18,519	18,519	18,519	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000

Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия

Тарифы на тепловую энергию полностью регулируются государством, однако региональные власти могут устанавливать и более высокие тарифные ставки, если существует критическая потребность в инвестициях в сектор.

В рамках данной Схемы теплоснабжения предполагается, что финансовые потребности, необходимые для реализации мероприятий Схемы теплоснабжения, обеспечиваются в основном за счет собственных средств предприятий АО «Камчатэнергосервис», АО «Южные электрические сети Камчатки», Администрация Мильковского муниципального округа, дополнительным источником инвестиций может служить бюджет Мильковского муниципального округа, бюджет Камчатского края и внебюджетные источники. Основным источником инвестиций служит плановая тарифно-финансовая модель, на 2025-2040 годы, ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации приоритетного сценария перспективного развития систем теплоснабжения Мильковского муниципального округа не ожидается.

Тарифная модель АО «Камчатэнергосервис» на период 2025-2040 г.г. представлена в таблице 15.

Таблица 15

Тарифная модель АО «Камчатэнергосервис» на период 2025-2040гг.

Период	АО «Камчатэнергосервис»				
	тыс.Гкал	средний тариф без учета НДС, руб.Гкал	НВВ без учета НДС, тыс.руб.	рост, тыс.руб.	рост, %
2024 факт	93,107	14070,4	1302326,8		
2025		16540,5	1527661,7	225334,9	104,9
2026		18779,6	1709612,1	181950,4	106,8
2027		20887,7	1935415,6	225803,5	119,9
2028		21723,2	2012832,4	77416,8	104,0
2029		22592,2	2093345,4	80513,0	104,0
2030		23495,8	2177078,6	83733,2	104,0
2031		24435,7	2264161,0	87082,5	104,0
2032		25413,1	2354726,8	90565,7	104,0
2033		26429,6	2448915,1	94188,3	104,0
2034		27486,8	2546871,0	97955,9	104,0
2035		28586,2	2648745,0	101874,1	104,0

2036		29729,7	2754694,0	105949,0	104,0
2037		30918,8	2864880,9	110186,9	104,0
2038		32155,6	2979475,3	114594,4	104,0
2039		33441,8	3098653,4	119178,1	104,0
2040		34779,5	3222598,6	123945,2	104,0
ИТОГО			38639666,9	1920271,8	

Тарифная модель АО «Южные электрические сети Камчатки» на период 2025-2040 г.г. представлена в таблице 15.1

Таблица 15.1

Тарифная модель АО «Южные электрические сети Камчатки» на период 2025-2040гг.

Период	АО «Южные электрические сети Камчатки»				
	тыс.Гкал	средний тариф без учета НДС, руб.Гкал	НВВ без учета НДС, тыс.руб.	рост, тыс.руб.	рост, %
2024 факт	5,786	23568,8	2039516,7		180,5
2025		21129,5	1952888,3	-86628,4	106,1
2026		22105,3	2050230,8	97342,5	103,2
2027		22908,4	2122477,1	72246,3	104,1
2028		23467,3	2184971,5	62494,4	100,0
2029		23936,6	2217920,9	32949,4	104,0
2030		24894,1	2306637,7	88716,8	104,0
2031		25889,8	2398903,2	92265,5	104,0
2032		26925,4	2494859,4	95956,1	104,0
2033		28002,5	2594653,7	99794,4	104,0
2034		29122,6	2698439,9	103786,1	104,0
2035		30287,5	2806377,5	107937,6	104,0
2036		31499,0	2918632,6	112255,1	104,0
2037		32758,9	3035377,9	116745,3	104,0
2038		34069,3	3156793,0	121415,1	104,0
2039		35432,0	3283064,7	126271,7	104,0
2040		36849,3	3414387,3	131322,6	104,0
ИТОГО			41636615,5	1374870,6	

Плановые расчеты тарифа на тепловую энергию, рассчитаны с учетом выполнения программы по реконструкции и модернизации системы теплоснабжения Мильковского муниципального округа, начиная с 2025 года, а так же возврата вложенных инвестиций, амортизационных отчислений.

Плановые значения тарифа с учетом выполнения программы по реконструкции и модернизации системы теплоснабжения не превышают действующие на сегодняшний день средние тарифы.

Библиографический список

1. Постановление Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения»;
2. Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
3. СП 41-101-95 «Проектирование тепловых пунктов»;
4. СП 124.13330.2012 «Тепловые сети»;
5. Приказ Минэнерго России от 10.08.2012 № 377 «О порядке определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), в том числе в целях государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;
6. Приказ Минэнерго России от 30.12.2008 № 325 «Об утверждении порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;
7. СП 61.13330.2012 «Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов»;
8. Экспресс анализ эффективности транспорта тепла от удаленности потребителей. Новости теплоснабжения № 6, 2006 г., с. 36-38.

ПРИЛОЖЕНИЕ 1:
**ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ПРОЕКТИРОВАНИЮ,
СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ ЭЛЕМЕНТОВ СИСТЕМЫ
ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МИЛЬКОВСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО
ОКРУГА С УКАЗАНИЕМ НЕОБХОДИМЫХ ИНВЕСТИЦИЙ**

Перечень мероприятий по проектированию, строительству, реконструкции и модернизации элементов системы теплоснабжения Мильковского муниципального округа с указанием необходимых инвестиций

№ п/п	Наименование мероприятия	Объем финансирования по годам тыс. руб. с НДС								
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036-2040	ИТОГО
1	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №9 «РТПХС»	14 748,00	0,00	32 880,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	47 628,00
2	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №4 «ДКВР»	30 750,62	24 000,00	5 186,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	59 937,06
3	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №6 с. Шаромы	0,00	16 156,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16 156,26
4	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №5 «МПРЭО»	8 280,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 280,00
5	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №15 "Агинская"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №1 «Центральная»	0,00	0,00	23 540,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	23 540,76
7	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №8 «Мелиорация»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №10 «ДРСУ»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	Приобретение специализированной техники	3 646,67	19 322,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22 968,70
10	Проектирование и монтаж инженерно-технических средств охраны котельной с установкой ограждения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Приобретение сварочного генератора	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО		57 425,29	59 478,29	61 607,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	178 510,78

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

№ п/п	Наименование мероприятия									
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036-2040	ИТОГО
1	Строительство тепловой сети до перспективных потребителей. Ориент. Протяженностью 3047 м	32 918,90	18 553,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	51 472,00
2	Строительство тепловой сети до перспективных потребителей. Ориент. Протяженностью 7168 м, согласно таблице П43.4(МУ)	0,00	27 841,69	7 001,88	10 705,51	12 492,83	29 278,91	27 896,96	16 859,79	132 077,57
3	Реконструкция существующих тепловых сетей согласно таблице П43.4(МУ)	4 717,06	38 952,56	58 391,99	61 782,38	59 829,22	75 214,93	130 819,07	164 851,89	594 559,11
ИТОГО		37 635,96	85 347,35	65 393,87	72 487,88	72 322,05	104 493,85	158 716,04	181 711,68	778 108,68

**ПРИЛОЖЕНИЕ 2. ПОТРЕБИТЕЛИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА
ТЕРРИТОРИИ МИЛЬКОВСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА**

наименование котельной	направление потребителя	принадлежность	фактический адрес	Узлы учета ТЭ	Подключение потребителей к ТС (прямое, теплообменник, элеватор, смешение с поадресным списком зданий)	Параметры после теплообменника, элеватора, насосов смешения и тд	Объем здания, м3	Площадь, м2	высота здания, м	температура внутри помещения С°	присоединенная тепловая нагрузка на отопление, Гкал/час	присоединенная тепловая нагрузка на водоразбор, Гкал/час	присоединенная тепловая нагрузка на ЦВС, Гкал/час	Отключение объектов от котельных с указанием нагрузок Гкал/ч	примечание
№15 «Агинская»	Мильково с, 70 лет Октября ул, д. 1	НФУ	Мильково с, 70 лет Октября ул, д. 1	нет	прямое		618	217	2,175	18	0,033	0,003	0,000		
№15 «Агинская»	Мильково с, 70 лет Октября ул, д. 1А	НФУ	Мильково с, 70 лет Октября ул, д. 1А	нет	прямое		813	285,1	2,175	18	0,024	0,004	0,000		
№15 «Агинская»	Мильково с, 70 лет Октября ул, д. 3	НФУ	Мильково с, 70 лет Октября ул, д. 3	нет	прямое		768	269,47	2,175	18	0,038	0,003	0,000		
№15 «Агинская»	Мильково с, 70 лет Октября ул, д. 5	НФУ	Мильково с, 70 лет Октября ул, д. 5	нет	прямое		793	278,1	2,175	18	0,021	0,003	0,000		
№15 «Агинская»	Мильково с, 70 лет Октября ул, д. 7	НФУ	Мильково с, 70 лет Октября ул, д. 7	нет	прямое		568	199,4	2,175	18	0,017	0,002	0,000		
№15 «Агинская»	Мильково с, Агинская ул, д. 14	НФУ	Мильково с, Агинская ул, д. 14	есть	прямое		355	124,5	2,175	18	0,021	0,002	0,000		
№15 «Агинская»	Мильково с, Агинская ул, д. 16	НФУ	Мильково с, Агинская ул, д. 16	нет	прямое		511	179,16	2,175	18	0,026	0,001	0,000		
№4 «ДКВР»	УФСБ России по Камчатскому краю	Нежилое помеще ние	ул. Победы, 12, пом. 1	есть	прямое		201	70,7	2,175	18	0,003	0,000	0,000		
№4 «ДКВР»	УФСБ России по Камчатскому краю	Жилое помеще ние	ул. Партизанская, 48-11	нет	прямое		124	43,5	2,175	18	0,002	0,000	0,000		
№4 «ДКВР»	ФКУ "Центр хозяйственного и сервисного обеспечения Управления Министерства внутренних дел Российской Федерации по Камчатскому краю"	Админис тративное здание	ул. Советская, 43	есть	прямое		2792			18	0,065	0,001	0,000		
№4 «ДКВР»	ФКУ "Центр хозяйственного и сервисного обеспечения Управления Министерства внутренних дел Российской Федерации по Камчатскому краю"	Админис тративное здание ГИБДД	ул. Советская, 71а	нет	прямое		350			18	0,008	0,000	0,000		

	Федерации по Камчатскому краю"														
№4 «ДКВР»	ФКУ "Центр хозяйственного и сервисного обеспечения Управления Министерства внутренних дел Российской Федерации по Камчатскому краю"	Здание ИВС	ул. Советская, 43	нет	прямое		1765			18	0,041	0,000	0,000		
№4 «ДКВР»	ФКУ "Центр хозяйственного и сервисного обеспечения Управления Министерства внутренних дел Российской Федерации по Камчатскому краю"	Гараж	ул. Советская, 43	нет	прямое		210			18	0,007	0,000	0,000		
№4 «ДКВР»	ФКУ "Центр хозяйственного и сервисного обеспечения Управления Министерства внутренних дел Российской Федерации по Камчатскому краю"	Нежилое помещен ие	ул. Томская, 20, пом. 5	нет	прямое		45	15,7	2,175	18	0,001	0,000	0,000		
№4 «ДКВР»	ФКУ "Центр хозяйственного и сервисного обеспечения Управления Министерства внутренних дел Российской Федерации по Камчатскому краю"	Нежилое помещен ие	ул. Партизанская, 44, пом. 15	нет	прямое		128	44,9	2,175	18	0,002	0,000	0,000		
№4 «ДКВР»	ГКУ "Отряд ФПС по Камчатскому краю"	Пожарно е депо	ул. Советская, 82	нет	прямое		962			18	0,023	0,001	0,000		
№4 «ДКВР»	ГКУ "Отряд ФПС по Камчатскому краю"	Бокс	ул. Советская, 83	нет	прямое		901			18	0,029	0,000	0,000		
№4 «ДКВР»	ГКУ "Отряд ФПС по Камчатскому краю"	Гараж	ул. Советская, 84	нет	прямое		635			18	0,020	0,000	0,000		
№4 «ДКВР»	ГКУ "Отряд ФПС по Камчатскому краю"	Нежилое помещен ие	ул. Томская, 20, пом. 6	нет	прямое		53	18,6	2,175	18	0,001	0,000	0,000		
№4 «ДКВР»	УФК по Камчатскому краю	Нежилое помещен ие	пр. Космонавтов, 1	есть	прямое		484	169,8	2,175	18	0,006	0,000	0,000		
№4 «ДКВР»	Северо-Восточное территориальное управление Федерального агентства по рыболовству	Нежилое помещен ие	ул. Советская, 47, пом. 22	есть	прямое		135	47,3	2,175	18	0,002	0,000	0,000		

№4 «ДКВР»	Территориальный орган ФС государственной статистики по Камчатскому краю	Административное здание	ул. Победы, 13, пом. 168-170	есть	прямое		65			18	0,001	0,000	0,000		
№4 «ДКВР»	Управление ФССП по Камчатскому краю	Нежилое помещение	ул. Победы, 4, пом. 33	есть	прямое		196	68,8	2,175	18	0,005	0,000	0,000		
№4 «ДКВР»	КГ ПОБУ "Камчатский сельскохозяйственный техникум"	Учебный корпус (столовая, сп/зал)	ул. Советская, 70	есть	прямое		5055			18	0,095	0,000	0,000		
№4 «ДКВР»	КГ ПОБУ "Камчатский сельскохозяйственный техникум"	Учебная мастерская	ул. Советская, 70	есть	прямое		1329			18	0,028	0,000	0,000		
№4 «ДКВР»	КГ ПОБУ "Камчатский сельскохозяйственный техникум"	Сварочная мастерская	ул. Советская, 70	есть	прямое		359			18	0,000	0,000	0,000	7,506	откл., в 2016 г.
№4 «ДКВР»	КГ ПОБУ "Камчатский сельскохозяйственный техникум"	Гараж на 8 а/м	ул. Советская, 70	есть	прямое		5963			18	0,138	0,003	0,000		
№4 «ДКВР»	КГ ПОБУ "Камчатский сельскохозяйственный техникум"	Гараж малый	ул. Советская, 70	есть	прямое		881			18	0,028	0,000	0,000		
№4 «ДКВР»	КГКУ Центр Выплат	Административное здание	ул. Победы, 13, пом. 139-164, 195-219	есть	прямое		1306			18	0,031	0,000	0,000		
№4 «ДКВР»	КГКУ "Центр обеспечения мировых судей в Камчатском крае"	Нежилое помещение	ул. Партизанская, 46, пом. 28	нет	прямое		240	84,2	2,175	18	0,003	0,000	0,000		
№4 «ДКВР»	КГКУ "Центр обеспечения мировых судей в Камчатском крае"	Нежилое помещение	пр. Космонавтов, 3, пом. 39	есть	прямое		197	69,2	2,175	18	0,003	0,000	0,000		
№4 «ДКВР»	КГКУ "Камчатские лесничества"	Жилое помещение	ул. Победы, 14, кв. 38	есть	прямое		136	47,8	2,175	18	0,002	0,000	0,000		
№4 «ДКВР»	КГБУ "Мильковский дом интернат малой вместимости для граждан пожилого возраста и инвалидов"	Административное помещение	ул. Победы, 13, пом. 81-83	есть	прямое		67			18	0,002	0,000	0,000		
№4 «ДКВР»	МОУ Мильковская СОШ №1	Здание школы	ул. Советская, 57	есть	прямое		31856			18	0,560	0,000	0,012		
№4 «ДКВР»	МОУ Мильковская СОШ №1	Теплица	ул. Советская, 57	есть	прямое		510				0,000	0,000	0,000	8,434	в том числе СОШ №1

№4 «ДКВР»	Мильковский районный комитет по управлению муниципальным имуществом и приватизации	административное пом. (поз. 165-167)	ул. Победы, 13, пом. 165-167	есть	прямое		65			18	0,002	0,000	0,000		
№4 «ДКВР»	Комитет по социальной поддержке населения АММО	Отдел соцподдержки населения	ул. Победы, 13, пом. 1-4, 48, 59-74, 98-104, 123-138, 179	есть	прямое		2426			18	0,057	0,000	0,000		
№4 «ДКВР»	Администрация ММО	Здание администрации	ул. Партизанская, 46	нет	прямое		292	102,6	2,175	18	0,009	0,000	0,000		
№4 «ДКВР»	Администрация ММО	Здание администрации	ул. Победы, 8	есть	прямое		4310			18	0,101	0,000	0,000		
№4 «ДКВР»	Администрация ММО	Комитет	ул. Победы, 13, пом. 87-94, 105-113	есть	прямое					18	0,006	0,000	0,000		
№4 «ДКВР»	Администрация ММО	Административное помещение	ул. Победы, 13, пом. 84-86, 114-119	есть	прямое		47			18	0,001	0,000	0,000		
№4 «ДКВР»	Администрация ММО	Нежилое помещение	ул. Томская, 20, поз. 26-27	нет	прямое		64	22,6	2,175	18	0,001	0,000	0,000		
№4 «ДКВР»	Администрация ММО	Нежилое помещение	ул. Томская, 20, поз. 58-62	нет	прямое		53	18,6	2,175	18	0,001	0,000	0,000		
№4 «ДКВР»	МКОУ ДЮСШ	Стадион "Восход"	ул. Советская, 55	есть	прямое		744			18	0,015	0,003	0,000		
№4 «ДКВР»	МКОУ ДЮСШ	Зал ДСУ	ул. Томская, 1	есть	прямое		3053			18	0,061	0,009	0,000		
№4 «ДКВР»	МКДОУ д/с "Светлячок"	Здание детского сада	ул. Победы, 16	есть	прямое		11485			18	0,215	0,000	0,023		
№4 «ДКВР»	МКДОУ д/с "Тополек"	Здание детского сада	ул. Томская, 7А	есть	прямое		4866			18	0,104	0,000	0,012		
№4 «ДКВР»	МУЗ Мильковская ЦРБ	Стоматологическое отделение	ул. Победы, 4, пом. 33	есть	прямое		954	334,9	2,175	18	0,013	0,000	0,000		
№4 «ДКВР»	МУЗ Мильковская ЦРБ	Главный терапевтический	ул. Советская, 79	есть	прямое		12425			18	0,230	0,000	0,138		

		корпус													
№4 «ДКВР»	МУЗ Мильковская ЦРБ	Инфекционное отделение	ул. Советская, 79А	есть	прямое		3783			18	0,084	0,000	0,046		
№4 «ДКВР»	МБУ "МДКД"	Здание РДК	ул. Победы, 15	есть	прямое		5245			18	0,090	0,001	0,000		
№4 «ДКВР»	МУМ "Библиотечная система"	Библиотека	ул. Победы, 14	есть	прямое		969	340	2,175	18	0,026	0,000	0,000		
№4 «ДКВР»	МУМ "Библиотечная система"	Библиотека	ул. Лазо, 51А	нет	прямое		239	83,7	2,175	18	0,007	0,000	0,000		
№4 «ДКВР»	МБУ "МЦФКС"	Здание ФОК	ул. Советская, 59	есть	прямое		27096			18	0,444	0,000	0,017		
№4 «ДКВР»	МБУ "МЦФКС"	Стадион РСУ	ул. Лазо, 74	нет	прямое		261			18	0,005	0,002	0,000		
№4 «ДКВР»	МБУ "МЦФКС"	Спортзал (здание ДК)	ул. Победы, 15	есть	прямое		3419			18	0,066	0,000	0,000		
№4 «ДКВР»	ОАО "Ростелеком"	Нежилое помещение	ул. Томская, 8, пом. 2	нет	прямое		118	41,5	2,175	18	0,002	0,000	0,000		
№4 «ДКВР»	КГУП "Камчатский водоканал" филиал "Центральный"	Административное здание	ул. Лазо, 47Б	есть	прямое		2335			18	0,200	0,000	0,000		
№4 «ДКВР»	ООО "Аптека №11"	Нежилое помещение	ул. Томская, 20	нет	прямое		108	37,9	2,175	18	0,002	0,000	0,000		
№4 «ДКВР»	ИП Клишина Любовь Владимировна	магазин "Перекресток"	ул. Советская, 33	нет	прямое		345			18	0,007	0,000	0,000		
№4 «ДКВР»	ООО "Асском"	Магазин "Рассвет"	ул. Томская, 12	нет	прямое		550				0,000	0,000	0,000	10,61 1	откл., в 2020 г.
№4 «ДКВР»	ООО "Асском"	Магазин	ул. Советская, 56	есть	прямое		97			18	0,009	0,000	0,000		
№4 «ДКВР»	ООО "Асском"	Магазин "Шик"	ул. Победы, 7	есть	прямое		126			18	0,007	0,000	0,000		
№4 «ДКВР»	ИП Дианова Елена Николаевна	Нежилое помещение	ул. Советская, 56, пом. 2	есть	прямое		96			18	0,002	0,000	0,000		
№4 «ДКВР»	ИП Борисов Н.А.	Нежилое помещение	ул. Советская, 56, пом. 62	есть	прямое		137			18	0,002	0,000	0,000		

№4 «ДКВР»	ООО "ЭТЕРНИТЕ"	Админис тративное помещен ие	ул. Победы, 13, 180-188	есть	прямое		150			18	0,003	0,000	0,000		
№4 «ДКВР»	ИП Зинин	Гараж	ул. Томская, 1А	есть	прямое		2518				0,000	0,000	0,000	58,63 0	откл., в 2016 г.
№4 «ДКВР»	ООО "Южные горизонты"	Нежилое помещен ие	ул. Томская, 20, поз. 4, 7-9	нет	прямое		92			18	0,001	0,000	0,000		
№4 «ДКВР»	ИП Васильченко А.В.	Нежилое помещен ие	ул. Томская, 20, поз. 4, 14-20	нет	прямое		281			18	0,003	0,000	0,000		
№4 «ДКВР»	ООО "ГК "АМАДЕЙ"	Нежилое помещен ие	ул. Лазо, 54, поз. 86-87, 93	нет	прямое					18	0,002	0,000	0,000		
№4 «ДКВР»	ИП Терновых А.В.	Нежилое помещен ие	ул. Лазо, 54, поз. 77-79	нет	прямое		88			18	0,001	0,000	0,000		
№4 «ДКВР»	Немирицкая В.П	Нежилое помещен ие	ул. Лазо, 66	нет	прямое		402,8 8			18	0,008	0,000	0,000		
№4 «ДКВР»	ИП Бочуля Д.Ю.	Мазаин "ЮКИДИ М"	ул. Советская, 73Б	есть	прямое		496			18	0,010	0,000	0,000		
№4 «ДКВР»	ПАО "Камчатскэнерго"	Жилое помещен ие	ул. Томская, 7, кв. 16	есть	прямое		157			18	0,002	0,000	0,000		
№4 «ДКВР»	Григорьева А.А.	Админис тративное помещен ие	ул. Победы, 13, поз. 192-194	есть	прямое		72			18	0,001	0,000	0,000		
№4 «ДКВР»	Галвина М.С.	Админис тративное помещен ие	ул. Победы, 13, поз. 171-175	есть	прямое		75			18	0,002	0,000	0,000		
№4 «ДКВР»	ИП Рогозина Н.М.	Админис тративное помещен ие	ул. Победы, 13, поз. 189-191	есть	прямое		56			18	0,001	0,000	0,000		
№4 «ДКВР»	Администрация ММО	МЖД	Милюково с, Геологический пер, д. 1	есть	прямое		18217	1598	9,3	18	0,115	0,000	0,016		
№4 «ДКВР»	Администрация ММО	МЖД	Милюково с, Зеленый пер, д. 1	есть	прямое		18833	1652	9,3	18	0,109	0,000	0,016		

№4 «ДКВР»	Администрация ММО	МЖД	Миляково с, Космонавтов пр-кт, д. 1	есть	прямое		27919	2449	9,3	18	0,232	0,000	0,023		
№4 «ДКВР»	Администрация ММО	МЖД	Миляково с, Космонавтов пр-кт, д. 11	есть	прямое		25485	1788,4	11,67 5	18	0,116	0,000	0,019		
№4 «ДКВР»	Администрация ММО	МЖД	Миляково с, Космонавтов пр-кт, д. 3	есть	прямое		28933	2538	9,3	18	0,160	0,000	0,026		
№4 «ДКВР»	Администрация ММО	МЖД	Миляково с, Космонавтов пр-кт, д. 5	есть	прямое		25934	1819,9	11,67 5	18	0,110	0,000	0,015		
№4 «ДКВР»	Администрация ММО	МЖД	Миляково с, Космонавтов пр-кт, д. 7	есть	прямое		26207	1839,1	11,67 5	18	0,121	0,000	0,017		
№4 «ДКВР»	Администрация ММО	МЖД	Миляково с, Космонавтов пр-кт, д. 9	есть	прямое		25965	1822,1	11,67 5	18	0,121	0,000	0,016		
№4 «ДКВР»	Администрация ММО	МЖД	Миляково с, Лазо ул, д. 51А	нет	прямое		16130	1414,9	9,3	18	0,103	0,019	0,000		
№4 «ДКВР»	Администрация ММО	МЖД	Миляково с, Лазо ул, д. 54	нет	прямое		24780	2173,7	9,3	18	0,146	0,000	0,024		
№4 «ДКВР»	Администрация ММО	МЖД	Миляково с, Лазо ул, д. 63	нет	прямое		8068	943,6	6,925	18	0,070	0,017	0,000		
№4 «ДКВР»	Администрация ММО	МЖД	Миляково с, Лазо ул, д. 64А	нет	прямое		2399	420,9	4,55	18	0,038	0,004	0,000		
№4 «ДКВР»	Администрация ММО	МЖД	Миляково с, Лазо ул, д. 66	нет	прямое		8536	998,4	6,925	18	0,080	0,013	0,000		
№4 «ДКВР»	Администрация ММО	МЖД	Миляково с, Лазо ул, д. 66Б	нет	прямое		9110	1065,5	6,925	18	0,082	0,016	0,000		
№4 «ДКВР»	Администрация ММО	МЖД	Миляково с, Лазо ул, д. 68	нет	прямое		9268	1084	6,925	18	0,082	0,017	0,000		
№4 «ДКВР»	Администрация ММО	МЖД	Миляково с, Лазо ул, д. 70	нет	прямое		9076	1061,5	6,925	18	0,082	0,014	0,000		
№4 «ДКВР»	Администрация ММО	МЖД	Миляково с, Лазо ул, д. 72	нет	прямое		9157	1071	6,925	18	0,084	0,015	0,000		
№4 «ДКВР»	Администрация ММО	МЖД	Миляково с, Партизанская ул, д. 44	нет	прямое		13777	1611,3	6,925	18	0,115	0,021	0,000		
№4 «ДКВР»	Администрация ММО	МЖД	Миляково с, Партизанская ул, д. 46	нет	прямое		12422	1452,9	6,925	18	0,114	0,021	0,000		
№4 «ДКВР»	Администрация ММО	МЖД	Миляково с, Партизанская ул, д. 48	нет	прямое		13960	1632,7	6,925	18	0,114	0,021	0,000		

№4 «ДКВР»	Администрация ММО	МЖД	Мильково с, Партизанская ул, д. 50	нет	прямое		13740	1607	6,925	18	0,113	0,021	0,000		
№4 «ДКВР»	Администрация ММО	МЖД	Мильково с, Победы ул, д. 10	есть	прямое		29635	2599,6	9,3	18	0,214	0,000	0,029		
№4 «ДКВР»	Администрация ММО	МЖД	Мильково с, Победы ул, д. 11	нет	прямое		9302	1087,9	6,925	18	0,084	0,012	0,000		
№4 «ДКВР»	Администрация ММО	МЖД	Мильково с, Победы ул, д. 11А	нет	прямое		9346	1093,1	6,925	18	0,086	0,015	0,000		
№4 «ДКВР»	Администрация ММО	МЖД	Мильково с, Победы ул, д. 12	есть	прямое		29005	2544,3	9,3	18	0,194	0,000	0,022		
№4 «ДКВР»	Администрация ММО	МЖД	Мильково с, Победы ул, д. 14	есть	прямое		26150	2293,9	9,3	18	0,196	0,000	0,021		
№4 «ДКВР»	Администрация ММО	МЖД	Мильково с, Победы ул, д. 4	есть	прямое		24615	2159,2	9,3	18	0,152	0,019	0,000		
№4 «ДКВР»	Администрация ММО	МЖД	Мильково с, Победы ул, д. 6	есть	прямое		29645	2600,4	9,3	18	0,166	0,000	0,029		
№4 «ДКВР»	Администрация ММО	МЖД	Мильково с, Победы ул, д. 7	есть	прямое		13479	1576,5	6,925	18	0,112	0,021	0,000		
№4 «ДКВР»	Администрация ММО	МЖД	Мильково с, Победы ул, д. 9	нет	прямое		14193	1660	6,925	18	0,127	0,020	0,000		
№4 «ДКВР»	Администрация ММО	МЖД	Мильково с, Портовской пер, д. 19	нет	прямое		4121	723	4,55	18	0,056	0,000	0,007		
№4 «ДКВР»	Администрация ММО	МЖД	Мильково с, Советская ул, д. 47	есть	прямое		28179	1977,5	11,67 5	18	0,132	0,000	0,018		
№4 «ДКВР»	Администрация ММО	МЖД	Мильково с, Советская ул, д. 49	есть	прямое		29512	2071	11,67 5	18	0,134	0,000	0,022		
№4 «ДКВР»	Администрация ММО	МЖД	Мильково с, Советская ул, д. 49А	есть	прямое		28313	1986,9	11,67 5	18	0,060	0,000	0,023		
№4 «ДКВР»	Администрация ММО	МЖД	Мильково с, Советская ул, д. 51А	есть	прямое		24055	1688,1	11,67 5	18	0,127	0,000	0,017		
№4 «ДКВР»	Администрация ММО	МЖД	Мильково с, Советская ул, д. 53А	есть	прямое		5105	1268	3,155 021	18	0,117	0,000	0,010		подкл ючен в декаб ре 2022 г.
№4 «ДКВР»	Администрация ММО	МЖД	Мильково с, Советская ул, д. 56	есть	прямое		56188	3943	11,67 5	18	0,244	0,000	0,042		
№4 «ДКВР»	Администрация ММО	МЖД	Мильково с, Советская ул, д. 73	есть	прямое		18620	1633,3	9,3	18	0,113	0,000	0,016		

№4 «ДКВР»	Администрация ММО	МЖД	Милюково с, Советская ул, д. 73А	есть	прямое		18709	1641,1	9,3	18	0,113	0,000	0,016		
№4 «ДКВР»	Администрация ММО	МЖД	Милюково с, Советская ул, д. 75	есть	прямое		18930	1660,5	9,3	18	0,113	0,000	0,017		
№4 «ДКВР»	Администрация ММО	МЖД	Милюково с, Советская ул, д. 75А	есть	прямое		19716	1729,5	9,3	18	0,114	0,000	0,013		
№4 «ДКВР»	Администрация ММО	МЖД	Милюково с, Советская ул, д. 77	есть	прямое		19304	1693,3	9,3	18	0,115	0,000	0,018		
№4 «ДКВР»	Администрация ММО	МЖД	Милюково с, Советская ул, д. 77А	есть	прямое		19062	1672,1	9,3	18	0,113	0,000	0,013		
№4 «ДКВР»	Администрация ММО	МЖД	Милюково с, Томская ул, д. 10	есть	прямое		32183	2823,1	9,3	18	0,206	0,000	0,028		
№4 «ДКВР»	Администрация ММО	МЖД	Милюково с, Томская ул, д. 16	есть	прямое		31950	2802,6	9,3	18	0,206	0,000	0,030		
№4 «ДКВР»	Администрация ММО	МЖД	Милюково с, Томская ул, д. 18	есть	прямое		32489	2849,9	9,3	18	0,186	0,000	0,031		
№4 «ДКВР»	Администрация ММО	МЖД	Милюково с, Томская ул, д. 20	нет	прямое		29610	2077,9	11,67 5	18	0,175	0,000	0,020		
№4 «ДКВР»	Администрация ММО	МЖД	Милюково с, Томская ул, д. 3	нет	прямое		3961	694,9	4,55	18	0,062	0,000	0,008		
№4 «ДКВР»	Администрация ММО	МЖД	Милюково с, Томская ул, д. 4	нет	прямое		14064	1644,9	6,925	18	0,121	0,000	0,016		
№4 «ДКВР»	Администрация ММО	МЖД	Милюково с, Томская ул, д. 5	нет	прямое		9095	1063,7	6,925	18	0,082	0,000	0,014		
№4 «ДКВР»	Администрация ММО	МЖД	Милюково с, Томская ул, д. 6	есть	прямое		13597	1590,3	6,925	18	0,112	0,000	0,016		
№4 «ДКВР»	Администрация ММО	МЖД	Милюково с, Томская ул, д. 7	есть	прямое		13232	1547,6	6,925	18	0,113	0,000	0,015		
№4 «ДКВР»	Администрация ММО	МЖД	Милюково с, Томская ул, д. 8	нет	прямое		13636	1594,9	6,925	18	0,113	0,000	0,015		
№4 «ДКВР»	Администрация ММО	МЖД	Милюково с, Школьная ул, д. 1	есть	прямое		14433	1688,1	6,925	18	0,121	0,022	0,000		
№4 «ДКВР»	Администрация ММО	МЖД	Милюково с, Школьная ул, д. 15	есть	прямое		14733	1292,4	9,3	18	0,099	0,016	0,000		
№4 «ДКВР»	Администрация ММО	МЖД	Милюково с, Школьная ул, д. 3	нет	прямое		8713	1019,1	6,925	18	0,082	0,013	0,000		
№4 «ДКВР»	Администрация ММО	МЖД	Милюково с, Школьная ул, д. 5	нет	прямое		13758	1609,1	6,925	18	0,112	0,016	0,000		
№4 «ДКВР»	Администрация ММО	МЖД	Милюково с, Юбилейная ул, д. 1А	нет	прямое		9308	1088,7	6,925	18	0,086	0,010	0,000		

№4 «ДКВР»	Мильково с, Лазо ул, д. 42	ЧД	Мильково с, Лазо ул, д. 42	нет	прямое		147	51,6	2,175	18	0,006	0,000	0,000		
№4 «ДКВР»	Мильково с, Лазо ул, д. 42А	ЧД	Мильково с, Лазо ул, д. 42А	нет	прямое		136	47,7	2,175	18	0,006	0,000	0,000		
№4 «ДКВР»	Мильково с, Лазо ул, д. 55	НФУ	Мильково с, Лазо ул, д. 55	нет	прямое		220	77,2	2,175	18	0,013	0,001	0,000		
№4 «ДКВР»	Мильково с, Лазо ул, д. 59	НФУ	Мильково с, Лазо ул, д. 59	нет	прямое		118	41,4	2,175	18	0,008	0,001	0,000		
№4 «ДКВР»	Мильково с, Лазо ул, д. 61	НФУ	Мильково с, Лазо ул, д. 61	нет	прямое		255	89,6	2,175	18	0,006	0,000	0,000		
№4 «ДКВР»	Мильково с, Лазо ул, д. 66А	НФУ	Мильково с, Лазо ул, д. 66А	нет	прямое		257	90,3	2,175	18	0,008	0,001	0,000		
№4 «ДКВР»	Мильково с, Лесная ул, д. 4	НФУ	Мильково с, Лесная ул, д. 4	нет	прямое		271	95	2,175	18	0,009	0,000	0,002		
№4 «ДКВР»	Мильково с, Лесная ул, д. 5	НФУ	Мильково с, Лесная ул, д. 5	нет	прямое		287	100,8	2,175	18	0,013	0,000	0,001		
№4 «ДКВР»	Мильково с, Портовской пер, д. 16	НФУ	Мильково с, Портовской пер, д. 16	есть	прямое		504	176,7	2,175	18	0,025	0,000	0,001		
№4 «ДКВР»	Мильково с, Портовской пер, д. 17	НФУ	Мильково с, Портовской пер, д. 17	нет	прямое		853	299,4	2,175	18	0,030	0,000	0,002		
№4 «ДКВР»	Мильково с, Портовской пер, д. 18	НФУ	Мильково с, Портовской пер, д. 18	нет	прямое		428	150	2,175	18	0,022	0,000	0,001		
№4 «ДКВР»	Мильково с, Портовской пер, д. 20	НФУ	Мильково с, Портовской пер, д. 20	нет	прямое		354	124,3	2,175	18	0,013	0,000	0,001		
№4 «ДКВР»	Мильково с, Портовской пер, д. 30	НФУ	Мильково с, Портовской пер, д. 30	нет	прямое		939	164,7	4,55	18	0,024	0,000	0,002		
№4 «ДКВР»	Мильково с, Портовской пер, д. 34	НФУ	Мильково с, Портовской пер, д. 34	нет	прямое		429	150,4	2,175	18	0,017	0,000	0,002		
№4 «ДКВР»	Мильково с, Портовской пер, д. 36	НФУ	Мильково с, Портовской пер, д. 36	нет	прямое		207	72,5	2,175	18	0,011	0,000	0,001		
№4 «ДКВР»	Мильково с, Портовской пер, д. 38	НФУ	Мильково с, Портовской пер, д. 38	нет	прямое		464	162,8	2,175	18	0,022	0,000	0,001		
№4 «ДКВР»	Мильково с, Томская ул, д. 11	НФУ	Мильково с, Томская ул, д. 11	нет	прямое		117	41,1	2,175	18	0,007	0,000	0,000		
№4 «ДКВР»	Мильково с, Юбилейная ул, д. 6	НФУ	Мильково с, Юбилейная ул, д. 6	нет	прямое		281	98,6	2,175	18	0,012	0,001	0,000		

№10 «ДРСУ»	ММБУ "Автобаза"	Гараж	ул. Комарова, 1	есть	прямое		2705			18	0,088	0,000	0,000		
№10 «ДРСУ»	ММБУ "Автобаза"	Гараж	ул. Комарова, 1	нет	прямое		3941				0,000	0,000	0,000	103,0 45	откл., в 2016 г.
№10 «ДРСУ»	Управление образования	Админис тративное здание	ул. Комарова, 1	нет	прямое		1295			18	0,030	0,000	0,000		
№10 «ДРСУ»	Администрация ММО	Админис тративное здание	ул. Комарова, 1	нет	прямое		1250			18	0,029	0,000	0,000		
№10 «ДРСУ»	Мильково с, Комарова ул, д. 2	НФУ	Мильково с, Комарова ул, д. 2	нет	прямое		440	154,3	2,175	18	0,015	0,002	0,000		
№10 «ДРСУ»	Мильково с, Комарова ул, д. 3	НФУ	Мильково с, Комарова ул, д. 3	нет	прямое		467	163,9	2,175	18	0,015	0,002	0,000		
№10 «ДРСУ»	Мильково с, Комарова ул, д. 4	НФУ	Мильково с, Комарова ул, д. 4	нет	прямое		257	90	2,175	18	0,017	0,002	0,000		
№10 «ДРСУ»	Мильково с, Комарова ул, д. 5	НФУ	Мильково с, Комарова ул, д. 5	нет	прямое		383	134,4	2,175	18	0,016	0,001	0,000		
№10 «ДРСУ»	Мильково с, Луговая ул, д. 27А	НФУ	Мильково с, Луговая ул, д. 27А	есть	прямое		405	142,2	2,175	18	0,017	0,001	0,000		
№10 «ДРСУ»	Мильково с, Луговая ул, д. 29А	НФУ	Мильково с, Луговая ул, д. 29А	нет	прямое		471	165,2	2,175	18	0,016	0,001	0,000		
№10 «ДРСУ»	Мильково с, Сосновая ул, д. 10	НФУ	Мильково с, Сосновая ул, д. 10	нет	прямое		338	118,7	2,175	18	0,013	0,001	0,000		
№10 «ДРСУ»	Мильково с, Сосновая ул, д. 11	ЧД	Мильково с, Сосновая ул, д. 11	нет	прямое		129	45,1	2,175	18	0,002	0,000	0,000		
№10 «ДРСУ»	Мильково с, Сосновая ул, д. 12А	ЧД	Мильково с, Сосновая ул, д. 12А	нет	прямое		276	97	2,175	18	0,006	0,000	0,000		
№10 «ДРСУ»	Мильково с, Сосновая ул, д. 13	НФУ	Мильково с, Сосновая ул, д. 13	нет	прямое		250	87,6	2,175	18	0,008	0,001	0,000		
№10 «ДРСУ»	Мильково с, Сосновая ул, д. 15	НФУ	Мильково с, Сосновая ул, д. 15	нет	прямое		929	162,9	4,55	18	0,012	0,000	0,000		
№10 «ДРСУ»	Мильково с, Сосновая ул, д. 18	НФУ	Мильково с, Сосновая ул, д. 18	нет	прямое		306	107,3	2,175	18	0,012	0,001	0,000		
№10 «ДРСУ»	Мильково с, Сосновая ул, д. 20	НФУ	Мильково с, Сосновая ул, д. 20	нет	прямое		292	102,3	2,175	18	0,011	0,001	0,000		
№10 «ДРСУ»	Мильково с, Сосновая ул, д. 20А	НФУ	Мильково с, Сосновая ул, д. 20А	нет	прямое		209	73,4	2,175	18	0,007	0,001	0,000		
№10 «ДРСУ»	Мильково с, Сосновая ул, д. 22	НФУ	Мильково с, Сосновая ул, д. 22	нет	прямое		280	98,2	2,175	18	0,010	0,002	0,000		
№10 «ДРСУ»	Мильково с, Сосновая ул, д. 7	ЧД	Мильково с, Сосновая ул, д. 7	нет	прямое		176	61,9	2,175	18	0,008	0,000	0,000		

№8 «Мелиорация»	МКДОУ д/с "Ручеек"	Здание детского сада	ул. Полевая, 3	есть	прямое		2818			18	0,059	0,000	0,000		
№8 «Мелиорация»	Администрация ММО	МЖД	Милюково с, Мелиораторов ул, д. 6	есть	прямое		33795	2964,5	9,3	18	0,180	0,033	0,000		
№8 «Мелиорация»	Администрация ММО	МЖД	Милюково с, Мелиораторов ул, д. 8	нет	прямое		13069	1146,4	9,3	18	0,089	0,012	0,000		
№8 «Мелиорация»	Администрация ММО	МЖД	Милюково с, Полевая ул, д. 3а	нет	прямое		4155	729	4,55	18	0,056	0,006	0,000		
№8 «Мелиорация»	Администрация ММО	МЖД	Милюково с, Полевая ул, д. 5	есть	прямое		28614	2510	9,3	18	0,192	0,029	0,000		
№8 «Мелиорация»	Милюково с, Дальневосточная ул, д. 1	НФУ	Милюково с, Дальневосточная ул, д. 1	нет	прямое		353	123,7	2,175	18	0,012	0,001	0,000		
№8 «Мелиорация»	Милюково с, Дальневосточная ул, д. 10	НФУ	Милюково с, Дальневосточная ул, д. 10	нет	прямое		388	136,2	2,175	18	0,018	0,001	0,000		
№8 «Мелиорация»	Милюково с, Дальневосточная ул, д. 11	НФУ	Милюково с, Дальневосточная ул, д. 11	есть	прямое		379	132,9	2,175	18	0,012	0,001	0,000		
№8 «Мелиорация»	Милюково с, Дальневосточная ул, д. 13	НФУ	Милюково с, Дальневосточная ул, д. 13	нет	прямое		383	134,5	2,175	18	0,014	0,002	0,000		
№8 «Мелиорация»	Милюково с, Дальневосточная ул, д. 3	НФУ	Милюково с, Дальневосточная ул, д. 3	нет	прямое		341	119,8	2,175	18	0,011	0,001	0,000		
№8 «Мелиорация»	Милюково с, Дальневосточная ул, д. 4	НФУ	Милюково с, Дальневосточная ул, д. 4	нет	прямое		361	126,6	2,175	18	0,008	0,002	0,000		
№8 «Мелиорация»	Милюково с, Дальневосточная ул, д. 5	НФУ	Милюково с, Дальневосточная ул, д. 5	нет	прямое		350	122,7	2,175	18	0,011	0,001	0,000		
№8 «Мелиорация»	Милюково с, Дальневосточная ул, д. 6	НФУ	Милюково с, Дальневосточная ул, д. 6	нет	прямое		392	137,7	2,175	18	0,015	0,001	0,000		
№8 «Мелиорация»	Милюково с, Дальневосточная ул, д. 7	НФУ	Милюково с, Дальневосточная ул, д. 7	нет	прямое		325	114,1	2,175	18	0,011	0,002	0,000		
№8 «Мелиорация»	Милюково с, Дальневосточная ул, д. 8	НФУ	Милюково с, Дальневосточная ул, д. 8	есть	прямое		371	130	2,175	18	0,015	0,001	0,000		
№8 «Мелиорация»	Милюково с, Дальневосточная ул, д. 9	НФУ	Милюково с, Дальневосточная	нет	прямое		344	120,8	2,175	18	0,011	0,001	0,000		

			ул, д. 9												
№8 «Мелиорация»	Миляково с, Мелиораторов ул, д. 1	НФУ	Миляково с, Мелиораторов ул, д. 1	есть	прямое		1003	175,9	4,55	18	0,021	0,001	0,000		
№8 «Мелиорация»	Миляково с, Мелиораторов ул, д. 10	НФУ	Миляково с, Мелиораторов ул, д. 10	есть	прямое		869	152,52	4,55	18	0,017	0,001	0,000		
№8 «Мелиорация»	Миляково с, Мелиораторов ул, д. 12	НФУ	Миляково с, Мелиораторов ул, д. 12	нет	прямое		766	134,3	4,55	18	0,017	0,002	0,000		
№8 «Мелиорация»	Миляково с, Мелиораторов ул, д. 14	НФУ	Миляково с, Мелиораторов ул, д. 14	нет	прямое		839	147,2	4,55	18	0,017	0,002	0,000		
№8 «Мелиорация»	Миляково с, Мелиораторов ул, д. 3	НФУ	Миляково с, Мелиораторов ул, д. 3	нет	прямое		943	165,5	4,55	18	0,019	0,001	0,000		
№5 «МПРЭО»	ММБУ "Автобаза"	РММ	ул. Светлая, 48	есть	прямое		1532			18	0,050	0,000	0,000		
№5 «МПРЭО»	ММБУ "Автобаза"	Склад	ул. Светлая, 48	есть	прямое		1574			18	0,051	0,000	0,000		
№5 «МПРЭО»	ММБУ "Автобаза"	Проходна я	ул. Светлая, 48	есть	прямое		65			18	0,002	0,000	0,000		
№5 «МПРЭО»	ММБУ "Автобаза"	Гараж	ул. Светлая, 48	есть	прямое		1174				0,000	0,000	0,000	37,72 6	откл., в 2016 г.
№5 «МПРЭО»	Администрация ММО	МЖД	Миляково с, Дорожная ул, д. 14	нет	прямое		4016	704,6	4,55	18	0,058	0,009	0,000		
№5 «МПРЭО»	Администрация ММО	МЖД	Миляково с, Луговая ул, д. 33	нет	прямое		2088	366,4	4,55	18	0,038	0,004	0,000		
№5 «МПРЭО»	Миляково с, Березовая ул, д. 33	ЧД	Миляково с, Березовая ул, д. 33	нет	прямое		175	61,3	2,175	18	0,009	0,013	0,000		
№5 «МПРЭО»	Миляково с, Березовая ул, д. 35	ЧД	Миляково с, Березовая ул, д. 35	нет	прямое		235	82,4	2,175	18	0,004	0,000	0,000		
№5 «МПРЭО»	Миляково с, Березовая ул, д. 40	ЧД	Миляково с, Березовая ул, д. 40	есть	прямое		214	75,1	2,175	18	0,005	0,001	0,000		
№5 «МПРЭО»	Миляково с, Дорожная ул, д. 1	НФУ	Миляково с, Дорожная ул, д. 1	нет	прямое		270	94,6	2,175	18	0,010	0,001	0,000		
№5 «МПРЭО»	Миляково с, Дорожная ул, д. 10	НФУ	Миляково с, Дорожная ул, д. 10	нет	прямое		309	108,5	2,175	18	0,012	0,001	0,000		
№5 «МПРЭО»	Миляково с, Дорожная ул, д. 11	НФУ	Миляково с, Дорожная ул, д. 11	нет	прямое		278	97,5	2,175	18	0,010	0,001	0,000		
№5 «МПРЭО»	Миляково с, Дорожная ул, д. 12	НФУ	Миляково с, Дорожная ул, д. 12	нет	прямое		213	74,7	2,175	18	0,009	0,001	0,000		
№5 «МПРЭО»	Миляково с, Дорожная ул, д. 3	НФУ	Миляково с, Дорожная ул, д. 3	нет	прямое		431	151,2	2,175	18	0,016	0,003	0,000		

№5 «МПРЭО»	Мильково с, Дорожная ул, д. 3А	НФУ	Мильково с, Дорожная ул, д. 3А	есть	прямое		1747	306,5	4,55	18	0,041	0,003	0,000		
№5 «МПРЭО»	Мильково с, Дорожная ул, д. 4	НФУ	Мильково с, Дорожная ул, д. 4	нет	прямое		447	156,9	2,175	18	0,016	0,001	0,000		
№5 «МПРЭО»	Мильково с, Дорожная ул, д. 5	НФУ	Мильково с, Дорожная ул, д. 5	нет	прямое		364	127,6	2,175	18	0,013	0,002	0,000		
№5 «МПРЭО»	Мильково с, Дорожная ул, д. 6	НФУ	Мильково с, Дорожная ул, д. 6	нет	прямое		109	38,2	2,175	18	0,003	0,000	0,000		
№5 «МПРЭО»	Мильково с, Дорожная ул, д. 7	НФУ	Мильково с, Дорожная ул, д. 7	нет	прямое		312	109,4	2,175	18	0,011	0,001	0,000		
№5 «МПРЭО»	Мильково с, Дорожная ул, д. 8	НФУ	Мильково с, Дорожная ул, д. 8	нет	прямое		495	173,8	2,175	18	0,016	0,001	0,000		
№5 «МПРЭО»	Мильково с, Дорожная ул, д. 9	НФУ	Мильково с, Дорожная ул, д. 9	нет	прямое		299	104,9	2,175	18	0,011	0,000	0,000		
№5 «МПРЭО»	Мильково с, Комарова ул, д. 6	НФУ	Мильково с, Комарова ул, д. 6	нет	прямое		238	83,6	2,175	18	0,011	0,002	0,000		
№5 «МПРЭО»	Мильково с, Комарова ул, д. 7	НФУ	Мильково с, Комарова ул, д. 7	нет	прямое		269	94,3	2,175	18	0,010	0,001	0,000		
№5 «МПРЭО»	Мильково с, Комарова ул, д. 8	НФУ	Мильково с, Комарова ул, д. 8	нет	прямое		360	126,4	2,175	18	0,014	0,001	0,000		
№5 «МПРЭО»	Мильково с, Комарова ул, д. 9	НФУ	Мильково с, Комарова ул, д. 9	нет	прямое		259	91	2,175	18	0,012	0,000	0,000		
№5 «МПРЭО»	Мильково с, Рудная ул, д. 43	НФУ	Мильково с, Рудная ул, д. 43	есть	прямое		307	107,8	2,175	18	0,010	0,001	0,000		
№5 «МПРЭО»	Мильково с, Рудная ул, д. 45	НФУ	Мильково с, Рудная ул, д. 45	нет	прямое		302	105,8	2,175	18	0,011	0,001	0,000		
№5 «МПРЭО»	Мильково с, Светлая ул, д. 37	ЧД	Мильково с, Светлая ул, д. 37	нет	прямое		156	54,7	2,175	18	0,006	0,000	0,000		
№5 «МПРЭО»	Мильково с, Светлая ул, д. 39	НФУ	Мильково с, Светлая ул, д. 39	есть	прямое		217	76,3	2,175	18	0,005	0,000	0,000		
№5 «МПРЭО»	Мильково с, Светлая ул, д. 40	НФУ	Мильково с, Светлая ул, д. 40	нет	прямое		390	136,8	2,175	18	0,014	0,001	0,000		
№5 «МПРЭО»	Мильково с, Светлая ул, д. 41	НФУ	Мильково с, Светлая ул, д. 41	нет	прямое		441	154,7	2,175	18	0,016	0,001	0,000		
№5 «МПРЭО»	Мильково с, Светлая ул, д. 42	НФУ	Мильково с, Светлая ул, д. 42	нет	прямое		378	132,8	2,175	18	0,015	0,001	0,000		
№5 «МПРЭО»	Мильково с, Светлая ул, д. 43	НФУ	Мильково с, Светлая ул, д. 43	нет	прямое		441	154,6	2,175	18	0,016	0,001	0,000		
№5 «МПРЭО»	Мильково с, Светлая ул, д. 44	НФУ	Мильково с, Светлая ул, д. 44	нет	прямое		347	121,8	2,175	18	0,018	0,000	0,000		
№5 «МПРЭО»	Мильково с, Светлая ул, д. 44А	НФУ	Мильково с, Светлая ул, д. 44А	нет	прямое		317	111,2	2,175	18	0,009	0,001	0,000		
№5 «МПРЭО»	Мильково с, Солнечная, д. 46	ЧД	Мильково с,	нет	прямое		154	54	2,175	18	0,004	0,000	0,000		

			Солнечная, д. 46												
№5 «МПРЭО»	Мильково с, Солнечная, д. 48	ЧД	Мильково с, Солнечная, д. 48	нет	прямое		173	60,8	2,175	18	0,004	0,000	0,000		
№5 «МПРЭО»	Мильково с, Солнечная, д. 51	НФУ	Мильково с, Солнечная, д. 51	есть	прямое		186	65,2	2,175	18	0,004	0,000	0,000		
№5 «МПРЭО»	Мильково с, Солнечная, д. 54	НФУ	Мильково с, Солнечная, д. 54	есть	прямое		187	65,5	2,175	18	0,004	0,000	0,000		
№5 «МПРЭО»	Мильково с, Солнечная, д. 55	НФУ	Мильково с, Солнечная, д. 55	есть	прямое		375	131,6	2,175	18	0,009	0,000	0,000		
№5 «МПРЭО»	Мильково с, Солнечная, д. 56	НФУ	Мильково с, Солнечная, д. 56	есть	прямое		191	66,9	2,175	18	0,004	0,000	0,000		
№5 «МПРЭО»	Мильково с, Солнечная, д. 57	НФУ	Мильково с, Солнечная, д. 57	есть	прямое		190	66,5	2,175	18	0,004	0,000	0,000		
№5 «МПРЭО»	Мильково с, Сосновая ул, д. 24	НФУ	Мильково с, Сосновая ул, д. 24	нет	прямое		364	127,6	2,175	18	0,013	0,002	0,000		
№5 «МПРЭО»	Мильково с, Сосновая ул, д. 26	НФУ	Мильково с, Сосновая ул, д. 26	нет	прямое		362	127,1	2,175	18	0,013	0,001	0,000		
№5 «МПРЭО»	Мильково с, Спортивный пер, д. 1	НФУ	Мильково с, Спортивный пер, д. 1	нет	прямое		131	46,1	2,175	18	0,008	0,001	0,000		
№5 «МПРЭО»	Мильково с, Спортивный пер, д. 15	НФУ	Мильково с, Спортивный пер, д. 15	есть	прямое		427	149,9	2,175	18	0,016	0,001	0,000		
№5 «МПРЭО»	Мильково с, Спортивный пер, д. 17	НФУ	Мильково с, Спортивный пер, д. 17	нет	прямое		431	151,3	2,175	18	0,016	0,001	0,000		
№5 «МПРЭО»	Мильково с, Спортивный пер, д. 19	НФУ	Мильково с, Спортивный пер, д. 19	нет	прямое		437	153,4	2,175	18	0,019	0,001	0,000		
№5 «МПРЭО»	Мильково с, Спортивный пер, д. 3	НФУ	Мильково с, Спортивный пер, д. 3	нет	прямое		214	75,1	2,175	18	0,008	0,000	0,000		
№5 «МПРЭО»	Мильково с, Спортивный пер, д. 4	НФУ	Мильково с, Спортивный пер, д. 4	нет	прямое		310	108,7	2,175	18	0,016	0,002	0,000		
№5 «МПРЭО»	Мильково с, Спортивный пер, д. 5	НФУ	Мильково с, Спортивный пер, д. 5	нет	прямое		288	100,9	2,175	18	0,008	0,001	0,000		
№5 «МПРЭО»	Мильково с, Спортивный пер, д. 7	НФУ	Мильково с, Спортивный пер, д. 7	нет	прямое		210	73,7	2,175	18	0,016	0,002	0,000		
№5 «МПРЭО»	Мильково с, Спортивный пер, д. 7А	НФУ	Мильково с, Спортивный пер, д. 7А	нет	прямое		166	58,4	2,175	18	0,012	0,001	0,000		

№5 «МПРЭО»	Мильково с, Спортивный пер, д. 8	НФУ	Мильково с, Спортивный пер, д. 8	нет	прямое		341	119,5	2,175	18	0,013	0,001	0,000		
№5 «МПРЭО»	Мильково с, Спортивный пер, д. 9А	НФУ	Мильково с, Спортивный пер, д. 9А	нет	прямое		327	114,7	2,175	18	0,008	0,001	0,000		
№5 «МПРЭО»	Мильково с, Энергетиков пер, д. 1	НФУ	Мильково с, Энергетиков пер, д. 1	нет	прямое		936	164,2	4,55	18	0,017	0,001	0,000		
№5 «МПРЭО»	Мильково с, Энергетиков пер, д. 3	НФУ	Мильково с, Энергетиков пер, д. 3	нет	прямое		803	140,8	4,55	18	0,016	0,001	0,000		
№5 «МПРЭО»	Мильково с, Луговая ул, д. 38	МЖД	Мильково с, Луговая ул, д. 38								0,000	0,000	0,000	0,008	откл. март, 22г
№14 «с.Пушино»	Администрация ММО	Дизельная эл. станция	ул. Центральная, 17	нет	прямое		25				0,000	0,000	0,000	0,796	откл., в 2016 г.
№14 «с.Пушино»	МКОУ Шаромская СОШ	Здание школы	ул. Центральная, 17	нет	прямое		1038			18	0,021	0,000	0,000		
№14 «с.Пушино»	МБУ "МДКД"	Здание СДК	ул. Центральная, 15	есть	прямое		1473			18	0,028	0,000	0,000		
№14 «с.Пушино»	МУМ "Библиотечная система"	Здание СДК	ул. Центральная, 15	есть	прямое		265			18	0,005	0,000	0,000		
№9 «РТПХС»	Филиал ФГУЗ ЦГиЭ	Администр. помещение (+подвал +лаборатория на ПУ)	ул. Советская, 26	есть	прямое		544			18	0,013	0,000	0,000		
№9 «РТПХС»	Филиал ФГУЗ ЦГиЭ	Подвал	ул. Советская, 26	есть	прямое		50			18	0,001	0,000	0,000		
№9 «РТПХС»	Филиал ФГУЗ ЦГиЭ	Хоз.корпус	ул. Советская, 26	нет	прямое		338			18	0,008	0,000	0,000		
№9 «РТПХС»	Филиал ФГУЗ ЦГиЭ	Гараж	ул. Советская, 26	нет	прямое		331			18	0,011	0,001	0,000		
№9 «РТПХС»	Филиал ФГУЗ ЦГиЭ	Лаборатория	ул. Советская, 26	есть	прямое		642			18	0,013	0,000	0,000		
№9 «РТПХС»	УФСБ России по Камчатскому краю	Гараж	ул. Базовая	нет	прямое		209			18	0,007	0,001	0,000		
№9 «РТПХС»	Прокуратура Камчатского края	Администр. помещение	ул. Советская, 64	нет	прямое		1056			18	0,025	0,000	0,000		

№9 «РТПХС»	ФКУ "Центр хозяйственного и сервисного обеспечения Управления Министерства внутренних дел Российской Федерации по Камчатскому краю"	Нежилое помеще ние	ул. Строительная, 43, поз. 35	нет	прямое		27	9,4	2,175	18	0,001	0,000	0,000		
№9 «РТПХС»	УПФР в Мильковском районе Камчатского края	Админис тративное здание	ул. Октябрьская, 14	есть	прямое		1787			18	0,042	0,000	0,000		
№9 «РТПХС»	УПФР в Мильковском районе Камчатского края	Гараж	ул. Советская, 27	нет	прямое		216			18	0,005	0,000	0,000		
№9 «РТПХС»	СУ СК России РФ по Камчатскому краю	Админис тративное здание	ул. Октябрьская, 14	есть	прямое		889			18	0,021	0,000	0,000		
№9 «РТПХС»	Управление судебного департамента в Камчатском крае	Админис тративное здание	ул. Октябрьская, 14	есть	прямое		4679			18	0,110	0,000	0,000		
№9 «РТПХС»	Управление Роспотребнадзора по Камчатскому краю	Админис тративное здание	ул. Советская, 26	нет	прямое		112			18	0,003	0,000	0,000		
№9 «РТПХС»	КГАУ социальной защиты "Мильковский комплексный центр социального обслуживания населения"	Производ ственно- бытовое здание	ул. Октябрьская, 33	нет	прямое		1546			18	0,036	0,000	0,000		
№9 «РТПХС»	КГАУ социальной защиты "Мильковский комплексный центр социального обслуживания населения"	Техничес кое здание	ул. Октябрьская, 33	нет	прямое		1245			18	0,029	0,000	0,000		
№9 «РТПХС»	КГАУ социальной защиты "Мильковский комплексный центр социального обслуживания населения"	Вспомога тельное здание	ул. Октябрьская, 33	нет	прямое		1415			18	0,033	0,000	0,000		
№9 «РТПХС»	КГАУ социальной защиты "Мильковский комплексный центр социального обслуживания населения"	Гараж для автомашин	ул. Октябрьская, 33	нет	прямое		1204			18	0,039	0,000	0,000		
№9 «РТПХС»	МКСУ "Мильковский социально-реабилитационный центр для н/л"	Админис тративное здание	ул. Советская, 17А	есть	прямое		4458			18	0,095	0,000	0,000		
№9 «РТПХС»	МОУ открытая (сменная) СОШ	Здание школы	ул. Строительная, 9	есть	прямое		4829			18	0,098	0,000	0,000		
№9 «РТПХС»	Администрация ММО	Подвал аптеки	ул. Советская, 28	нет	прямое		498			18	0,009	0,000	0,000		
№9 «РТПХС»	Администрация ММО	Нежилое помещен	ул. Строительная, 43, пом. 31-33	нет	прямое		56	19,6	2,175	18	0,001	0,000	0,000		

		ие													
№9 «РТПХС»	МКОУ "Дом Творчества"	Админис тративное здание	пер. Кооперативный, 9	есть	прямое		4744			18	0,097	0,000	0,000		
№9 «РТПХС»	МКОУ "Дом Творчества"	Теплица	пер. Кооперативный, 9	нет	прямое		631			18	0,010	0,000	0,000		
№9 «РТПХС»	МУЗ Мильковская ЦРБ	Поликли ника	ул. Советская, 26	есть	прямое		4304			18	0,104	0,000	0,000		
№9 «РТПХС»	МУЗ Мильковская ЦРБ	Гараж больницы (+морг)	пер. Больничный, 13А	есть	прямое		1213			18	0,039	0,000	0,000		
№9 «РТПХС»	МУЗ Мильковская ЦРБ	Админис тративное здание и детская консульта ция	ул. Советская, 66	есть	прямое		2592			18	0,058	0,000	0,000		
№9 «РТПХС»	КГУП "Камчатский водоканал" филиал "Центральный"	Произв.зд ание центрально го водозабо ра	ул. Октябрьская	нет	прямое		693				0,000	0,000	0,000	16,14 2	откл., в 2016 г.
№9 «РТПХС»	ООО "Аптека №11"	Админис тративное здание	ул. Советская, 28	нет	прямое		1422			18	0,027	0,000	0,000		
№9 «РТПХС»	ООО "Мильковский районный комбинат пищевых продуктов "ЮНЕТ"	пищеком бинат	ул. Строительная, 21	есть	прямое		3462			18	0,080	0,000	0,000		
№9 «РТПХС»	ИП Карпенюк Сергей Александрович	Нежилое помещен ие	ул. Строительная, 43	нет	прямое		33			18	0,002	0,000	0,000		
№9 «РТПХС»	Администрация ММО	МЖД	Мильково с, Базовая ул, д. 4	нет	прямое		2112	370,5	4,55	18	0,030	0,004	0,000		
№9 «РТПХС»	Администрация ММО	МЖД	Мильково с, Геологический пер, д. 6	нет	прямое		3540	621	4,55	18	0,023	0,007	0,000		
№9 «РТПХС»	Администрация ММО	МЖД	Мильково с, Комсомольская ул, д. 9	нет	прямое		18062	1584,4	9,3	18	0,048	0,018	0,000		
№9 «РТПХС»	Администрация ММО	МЖД	Мильково с, Кооперативная ул, д. 11	нет	прямое		3614	634	4,55	18	0,023	0,008	0,000		
№9 «РТПХС»	Администрация ММО	МЖД	Мильково с,	нет	прямое		13854	1620,3	6,925	18	0,116	0,018	0,000		

			Октябрьская ул, д. 12												
№9 «РТПХС»	Администрация ММО	МЖД	Милюково с, Октябрьская ул, д. 15	нет	прямое		2831	496,7	4,55	18	0,038	0,007	0,000		
№9 «РТПХС»	Администрация ММО	МЖД	Милюково с, Октябрьская ул, д. 26	есть	прямое		3361	589,7	4,55	18	0,001	0,001	0,000		
№9 «РТПХС»	Администрация ММО	МЖД	Милюково с, Октябрьская ул, д. 26А	нет	прямое		3450	605,3	4,55	18	0,054	0,005	0,000		
№9 «РТПХС»	Администрация ММО	МЖД	Милюково с, Октябрьская ул, д. 32	нет	прямое		3450	605,2	4,55	18	0,057	0,007	0,000		
№9 «РТПХС»	Администрация ММО	МЖД	Милюково с, Октябрьская ул, д. 34	есть	прямое		18546	1626,8	9,3	18	0,063	0,024	0,000		
№9 «РТПХС»	Администрация ММО	МЖД	Милюково с, Октябрьская ул, д. 35	нет	прямое		3660	642,1	4,55	18	0,040	0,007	0,000		
№9 «РТПХС»	Администрация ММО	МЖД	Милюково с, Северный пер, д. 15	нет	прямое		2733	479,5	4,55	18	0,003	0,007	0,000		
№9 «РТПХС»	Администрация ММО	МЖД	Милюково с, Строительная ул, д. 26	есть	прямое		24758	1737,4	11,67 5	18	0,049	0,018	0,000		
№9 «РТПХС»	Администрация ММО	МЖД	Милюково с, Строительная ул, д. 28	нет	прямое		3602	632	4,55	18	0,023	0,008	0,000		
№9 «РТПХС»	Администрация ММО	МЖД	Милюково с, Строительная ул, д. 30	нет	прямое		3581	628,2	4,55	18	0,023	0,007	0,000		
№9 «РТПХС»	Администрация ММО	МЖД	Милюково с, Строительная ул, д. 32	нет	прямое		2793	490	4,55	18	0,019	0,008	0,000		
№9 «РТПХС»	Администрация ММО	МЖД	Милюково с, Строительная ул, д. 35А	нет	прямое		2858	501,4	4,55	18	0,019	0,006	0,000		
№9 «РТПХС»	Администрация ММО	МЖД	Милюково с, Строительная ул, д. 36	есть	прямое		18394	1613,5	9,3	18	0,049	0,022	0,000		
№9 «РТПХС»	Администрация ММО	МЖД	Милюково с, Строительная ул, д. 43	нет	прямое		2965	520,2	4,55	18	0,062	0,007	0,000		

№9 «РТПХС»	Администрация ММО	МЖД	Миляково с, Торговый пер, д. 2	нет	прямое		13656	1597,2	6,925	18	0,048	0,020	0,000		
№9 «РТПХС»	Администрация ММО	МЖД	Миляково с, Торговый пер, д. 4	нет	прямое		3696	648,5	4,55	18	0,210	0,028	0,000		
№9 «РТПХС»	Администрация ММО	МЖД	Миляково с, Чубарова ул, д. 11	есть	прямое		25176	2208,4	9,3	18	0,151	0,031	0,000		
№9 «РТПХС»	Администрация ММО	МЖД	Миляково с, Чубарова ул, д. 12	нет	прямое		13756	1608,9	6,925	18	0,052	0,022	0,000		
№9 «РТПХС»	Администрация ММО	МЖД	Миляково с, Чубарова ул, д. 14	есть	прямое		14108	1650	6,925	18	0,050	0,019	0,000		
№9 «РТПХС»	Администрация ММО	МЖД	Миляково с, Чубарова ул, д. 5	нет	прямое		18616	1633	9,3	18	0,049	0,020	0,000		
№9 «РТПХС»	Администрация ММО	МЖД	Миляково с, Чубарова ул, д. 7	нет	прямое		18796	1648,8	9,3	18	0,050	0,021	0,000		
№9 «РТПХС»	Администрация ММО	МЖД	Миляково с, Чубарова ул, д. 9	есть	прямое		19090	1674,6	9,3	18	0,051	0,021	0,000		
№9 «РТПХС»	Миляково с, Больничный пер, д. 1	НФУ	Миляково с, Больничный пер, д. 1	нет	прямое		952	167	4,55	18	0,015	0,002	0,000		
№9 «РТПХС»	Миляково с, Больничный пер, д. 13	ЧД	Миляково с, Больничный пер, д. 13	нет	прямое		832	146	4,55	18	0,022	0,000	0,000		
№9 «РТПХС»	Миляково с, Больничный пер, д. 19	НФУ	Миляково с, Больничный пер, д. 19	нет	прямое		314	110,1	2,175	18	0,011	0,001	0,000		
№9 «РТПХС»	Миляково с, Больничный пер, д. 2	НФУ	Миляково с, Больничный пер, д. 2	нет	прямое		135	47,4	2,175	18	0,011	0,001	0,000		
№9 «РТПХС»	Миляково с, Больничный пер, д. 3	НФУ	Миляково с, Больничный пер, д. 3	нет	прямое		885	155,3	4,55	18	0,014	0,002	0,000		
№9 «РТПХС»	Миляково с, Больничный пер, д. 3А	НФУ	Миляково с, Больничный пер, д. 3А	нет	прямое		249	87,32	2,175	18	0,004	0,000	0,000		
№9 «РТПХС»	Миляково с, Больничный пер, д. 4	НФУ	Миляково с, Больничный пер, д. 4	нет	прямое		176	61,8	2,175	18	0,012	0,000	0,000		
№9 «РТПХС»	Миляково с, Комсомольская ул, д. 10	НФУ	Миляково с, Комсомольская ул, д. 10	нет	прямое		226	79,4	2,175	18	0,009	0,001	0,000		
№9 «РТПХС»	Миляково с, Комсомольская ул, д. 3	НФУ	Миляково с, Комсомольская ул, д. 3	нет	прямое		228	79,9	2,175	18	0,010	0,001	0,000		
№9 «РТПХС»	Миляково с, Комсомольская ул, д. 4	НФУ	Миляково с, Комсомольская ул,	нет	прямое		330	115,62	2,175	18	0,010	0,001	0,000		

			д. 4												
№9 «РТПХС»	Миляково с, Комсомольская ул, д. 5	НФУ	Миляково с, Комсомольская ул, д. 5	нет	прямое		303	106,2	2,175	18	0,012	0,002	0,000		
№9 «РТПХС»	Миляково с, Комсомольская ул, д. 6	НФУ	Миляково с, Комсомольская ул, д. 6	нет	прямое		0			18	0,000	0,000	0,000		
№9 «РТПХС»	Миляково с, Комсомольская ул, д. 7	НФУ	Миляково с, Комсомольская ул, д. 7	нет	прямое		226	79,2	2,175	18	0,005	0,000	0,000		
№9 «РТПХС»	Миляково с, Комсомольская ул, д. 8	НФУ	Миляково с, Комсомольская ул, д. 8	нет	прямое		308	108,2	2,175	18	0,009	0,000	0,000		
№9 «РТПХС»	Миляково с, Кооперативная ул, д. 11а	НФУ	Миляково с, Кооперативная ул, д. 11а	нет	прямое		915	160,6	4,55	18	0,032	0,001	0,000		
№9 «РТПХС»	Миляково с, Кооперативная ул, д. 20	НФУ	Миляково с, Кооперативная ул, д. 20	нет	прямое		1607	282	4,55	18	0,023	0,005	0,000		
№9 «РТПХС»	Миляково с, Октябрьская ул, д. 10	ЧД	Миляково с, Октябрьская ул, д. 10	нет	прямое		89	31,3	2,175	18	0,002	0,000	0,000		
№9 «РТПХС»	Миляково с, Октябрьская ул, д. 18	ЧД	Миляково с, Октябрьская ул, д. 18	нет	прямое		130	45,6	2,175	18	0,008	0,001	0,000		
№9 «РТПХС»	Миляково с, Октябрьская ул, д. 24	ЧД	Миляково с, Октябрьская ул, д. 24	нет	прямое		291	51	4,55	18	0,003	0,000	0,000		
№9 «РТПХС»	Миляково с, Октябрьская ул, д. 30	ЧД	Миляково с, Октябрьская ул, д. 30	нет	прямое		124	43,5	2,175	18	0,006	0,001	0,000		
№9 «РТПХС»	Миляково с, Октябрьская ул, д. 5	НФУ	Миляково с, Октябрьская ул, д. 5	нет	прямое		329	115,6	2,175	18	0,010	0,002	0,000		
№9 «РТПХС»	Миляково с, Рябикова ул, д. 12	НФУ	Миляково с, Рябикова ул, д. 12	нет	прямое		142	49,7	2,175	18	0,003	0,000	0,000		
№9 «РТПХС»	Миляково с, Рябикова ул, д. 15	НФУ	Миляково с, Рябикова ул, д. 15	нет	прямое		385	135	2,175	18	0,006	0,001	0,000		
№9 «РТПХС»	Миляково с, Северный пер, д. 13	НФУ	Миляково с, Северный пер, д. 13	нет	прямое		227	79,5	2,175	18	0,012	0,001	0,000		
№9 «РТПХС»	Миляково с, Северный пер, д. 15В	НФУ	Миляково с, Северный пер, д. 15В	нет	прямое		388	136,3	2,175	18	0,009	0,001	0,000		

№9 «РТПХС»	Мильково с, Советская ул, д. 13А	НФУ	Мильково с, Советская ул, д. 13А	нет	прямое		337	118,28	2,175	18	0,008	0,004	0,000		
№9 «РТПХС»	Мильково с, Советская ул, д. 15А	НФУ	Мильково с, Советская ул, д. 15А	нет	прямое		225	78,8	2,175	18	0,015	0,001	0,000		
№9 «РТПХС»	Мильково с, Советская ул, д. 64	НФУ	Мильково с, Советская ул, д. 64	нет	прямое		153	53,6	2,175	18	0,011	0,001	0,000		
№9 «РТПХС»	Мильково с, Строительная ул, д. 10	ЧД	Мильково с, Строительная ул, д. 10	нет	прямое		179	62,7	2,175	18	0,010	0,000	0,000		
№9 «РТПХС»	Мильково с, Строительная ул, д. 2	ЧД	Мильково с, Строительная ул, д. 2	нет	прямое		214	75,1	2,175	18	0,012	0,000	0,000		
№9 «РТПХС»	Мильково с, Строительная ул, д. 20	ЧД	Мильково с, Строительная ул, д. 20	нет	прямое		210	73,7	2,175	18	0,009	0,000	0,000		
№9 «РТПХС»	Мильково с, Строительная ул, д. 21	НФУ	Мильково с, Строительная ул, д. 21	нет	прямое		365	128,2	2,175	18	0,013	0,002	0,000		
№9 «РТПХС»	Мильково с, Строительная ул, д. 22	ЧД	Мильково с, Строительная ул, д. 22	есть	прямое		155	54,4	2,175	18	0,008	0,000	0,000		
№9 «РТПХС»	Мильково с, Строительная ул, д. 23	ЧД	Мильково с, Строительная ул, д. 23	нет	прямое		144	50,7	2,175	18	0,005	0,000	0,000		
№9 «РТПХС»	Мильково с, Строительная ул, д. 25	ЧД	Мильково с, Строительная ул, д. 25	нет	прямое		195	68,3	2,175	18	0,011	0,000	0,000		
№9 «РТПХС»	Мильково с, Строительная ул, д. 29	НФУ	Мильково с, Строительная ул, д. 29	нет	прямое		399	139,9	2,175	18	0,014	0,002	0,000		
№9 «РТПХС»	Мильково с, Строительная ул, д. 35	ЧД	Мильково с, Строительная ул, д. 35	есть	прямое		160	56,2	2,175	18	0,002	0,000	0,000		
№9 «РТПХС»	Мильково с, Строительная ул, д. 37А	НФУ	Мильково с, Строительная ул, д. 37А	нет	прямое		249	87,3	2,175	18	0,008	0,001	0,000		
№9 «РТПХС»	Мильково с, Строительная ул, д. 37Б	НФУ	Мильково с, Строительная ул, д. 37Б	нет	прямое		319	112,1	2,175	18	0,011	0,001	0,000		
№9 «РТПХС»	Мильково с, Строительная ул, д. 4	НФУ	Мильково с, Строительная ул, д. 4	нет	прямое		386	135,6	2,175	18	0,006	0,001	0,000		

№9 «РТПХС»	Мильково с, Строительная ул, д. 6	ЧД	Мильково с, Строительная ул, д. 6	нет	прямое		171	60	2,175	18	0,010	0,000	0,000		
№9 «РТПХС»	Мильково с, Торговый пер, д. 5	ЧД	Мильково с, Торговый пер, д. 5	нет	прямое		125	43,7	2,175	18	0,003	0,000	0,000		
№9 «РТПХС»	Мильково с, Торговый пер, д. 6	ЧД	Мильково с, Торговый пер, д. 6	нет	прямое		317	111,1	2,175	18	0,009	0,000	0,000		
№9 «РТПХС»	Мильково с, Чубарова ул, д. 29	НФУ	Мильково с, Чубарова ул, д. 29	нет	прямое		148	52	2,175	18	0,003	0,000	0,000		
№9 «РТПХС»	Мильково с, Чубарова ул, д. 29А	НФУ	Мильково с, Чубарова ул, д. 29А	нет	прямое		297	104,2	2,175	18	0,012	0,000	0,000		
№9 «РТПХС»	Мильково с, Чубарова ул, д. 4	НФУ	Мильково с, Чубарова ул, д. 4	нет	прямое		207	72,6	2,175	18	0,009	0,000	0,000		
№9 «РТПХС»	Мильково с, Советская ул, д. 14	МЖД	Мильково с, Советская ул, д. 14	нет	прямое						0,000	0,000	0,000	0,002	откл.д ек.,22 г.
№9 «РТПХС»	Мильково с, Тундровая ул, д. 1	МЖД	Мильково с, Тундровая ул, д. 1	нет	прямое						0,000	0,000	0,000	0,005	откл.д ек.,22 г.
№9 «РТПХС»	Мильково с, Тундровая ул, д. 2	МЖД	Мильково с, Тундровая ул, д. 2	нет	прямое						0,000	0,000	0,000	0,025	откл.д ек.,22 г.
№9 «РТПХС»	Мильково с, Тундровая ул, д. 3	МЖД	Мильково с, Тундровая ул, д. 3	нет	прямое						0,000	0,000	0,000	0,030	откл.д ек.,22 г.
№9 «РТПХС»	Мильково с, Тундровая ул, д. 5	МЖД	Мильково с, Тундровая ул, д. 5	нет	прямое						0,000	0,000	0,000	0,017	откл.д ек.,22 г.
№9 «РТПХС»	Мильково с, Тундровая ул, д. 7	МЖД	Мильково с, Тундровая ул, д. 7	нет	прямое						0,000	0,000	0,000	0,051	откл.д ек.,22 г.
№9 «РТПХС»	Мильково с, Советская ул, д. 14	МЖД	Мильково с, Советская ул, д. 14	нет	прямое						0,000	0,000	0,000	0,002	откл.я нв.,23 г.
№1 «Центральная»	ФКУ "Центр хозяйственного и сервисного обеспечения Управления Министерства внутренних дел Российской Федерации по Камчатскому краю"	Административное здание	ул. Ленинская, 10, поз. 7	нет	прямое		37			18	0,001	0,000	0,000		
№1 «Центральная»	ФКУ "Центр хозяйственного и сервисного обеспечения Управления Министерства внутренних дел Российской Федерации по Камчатскому краю"	Административное здание	ул. Ленинская, 14, поз. 13	нет	прямое		65			18	0,002	0,000	0,000		

	Федерации по Камчатскому краю"														
№1 «Центральная»	ГКУ "Отряд ФПС по Камчатскому краю"	Административное здание	ул. Ленинская, 14, поз. 10-12	нет	прямое		141			18	0,003	0,000	0,000		
№1 «Центральная»	УФСИН	Административное здание	ул. Ленинская, 10, поз. 31	нет	прямое		112			18	0,003	0,000	0,000		
№1 «Центральная»	ФГБУ "ЦЖКУ" МО РФ	Административное здание	ул. Советская, 27	есть	прямое		1717			18	0,040	0,000	0,000		
№1 «Центральная»	КГКУ "ЦЗН Мильковского района"	Административное здание	ул. Победы, 3А	есть	прямое		1597			18	0,037	0,000	0,000		
№1 «Центральная»	КГКУ "ЦЗН Мильковского района"	Гараж	ул. Победы, 3А	нет	прямое		216			18	0,007	0,000	0,000		
№1 «Центральная»	Министерство транспорта и дорожного строительства Камчатского края	Административное здание	ул. Ленинская, 14, поз. 9	нет	прямое		48			18	0,001	0,000	0,000		
№1 «Центральная»	КГКУ "Многофункциональный центр"	Административное здание	ул. Ленинская, 10, поз. 16, 17, 24-27	нет	прямое		383			18	0,009	0,000	0,000		
№1 «Центральная»	КГАУ социальной защиты "Мильковский комплексный центр социального обслуживания населения"	Административное здание	ул. В. Кручины, 28	нет	прямое		612			18	0,014	0,000	0,000		
№1 «Центральная»	МКСУ "Мильковский социально-реабилитационный центр для н/л"	Гараж	ул. Советская, 27	нет	прямое		956			18	0,031	0,000	0,000		
№1 «Центральная»	МОУ "Мильковская СОШ №2	Здание школы	ул. Партизанская, 40	есть	прямое		15126			18	0,263	0,005	0,000		
№1 «Центральная»	МОУ "Мильковская СОШ №2	Класс механизации	ул. Партизанская, 40	есть	прямое		849			18	0,017	0,000	0,000		
№1 «Центральная»	МОУ "Мильковская СОШ №2	Гараж	ул. Партизанская, 40	есть	прямое		112				0,000	0,000	0,000	3,601	в том числе СОШ №2
№1 «Центральная»	МОУ "Мильковская СОШ №2	Теплица	ул. Партизанская, 40	нет	прямое		1010			18	0,017	0,000	0,000		
№1 «Центральная»	Мильковский районный комитет по управлению муниципальным имуществом	административное пом. (II	ул. Ленинская, 14, поз. 8	нет	прямое		37			18	0,001	0,000	0,000		

	и приватизации	этаж)													
№1 «Центральная»	ММБУ "Автобаза"	Гараж	ул. Ленинская, 10	нет	прямое		737			18	0,024	0,002	0,000		
№1 «Центральная»	Администрация ММО	Админис тративное здание	ул. Ленинская, 10	нет	прямое		1397			18	0,032	0,000	0,000		
№1 «Центральная»	МКОУ ДЮСШ	Здание кинотеат р "Восход"	ул. Ленинская, 28	есть	прямое		5505			18	0,102	0,002	0,000		
№1 «Центральная»	МБУ "МДКД"	Админис тративное помещен ие	ул. Ленинская, 14, поз. 2-16	нет	прямое		320			18	0,007	0,000	0,000		
№1 «Центральная»	МБУ "МДКД"	Склад	ул. Ленинская, 14	нет	прямое		130			18	0,004	0,000	0,000		
№1 «Центральная»	МБУ "МДКД"	Гараж	ул. Ленинская, 14	нет	прямое		240			18	0,008	0,000	0,000		
№1 «Центральная»	МБУ "МДКД"	Детский сад "Василек "	ул. Школьная, 5А	есть	прямое		3832			18	0,078	0,000	0,000		
№1 «Центральная»	МУМ "Библиотечная система"	Библиоте ка	ул. Пушкина, 4	нет	прямое		1084	380,4	2,175	18	0,028	0,000	0,000		
№1 «Центральная»	МБУ "МЦФКС"	Стадион "Юность"	ул. Советская, 33А	нет	прямое		317			18	0,007	0,002	0,000		
№1 «Центральная»	ОАО "Ростелеком"	Админис тративное здание	ул. Партизанская	есть	прямое		647			18	0,015	0,000	0,000		
№1 «Центральная»	ОАО "Ростелеком"	Гараж	ул. Партизанская	есть	прямое		343				0,000	0,000	0,000	11,02 7	в том числе Росте леком
№1 «Центральная»	ОАО "Ростелеком"	Здание МТС и ТАГ (телеграф)	ул. Партизанская	есть	прямое		422				0,000	0,000	0,000	9,733	в том числе Росте леком
№1 «Центральная»	АО "Почта России"	Админис тративное здание	ул. Ленинская, 13А	есть	прямое		824			18	0,022	0,000	0,000		
№1 «Центральная»	АО "Почта России"	Гараж	ул. Ленинская, 13А	нет	прямое		441				0,000	0,000	0,000	14,18 1	откл., в 2016

															г.
№1 «Центральная»	КГУП "Камчатский водоканал" филиал "Центральный"	Произв.зд ание КУ- 400	ул. Партизанская, 33	нет	прямое		1983			18	0,064	0,000	0,000		
№1 «Центральная»	КГУП "Камчатский водоканал" филиал "Центральный"	Произв.зд ание КУ- 1400	ул. Партизанская, 33	нет	прямое		1944			18	0,062	0,000	0,000		
№1 «Центральная»	КГУП "Камчатский водоканал" филиал "Центральный"	Хлоратор ная	ул. Партизанская, 33	нет	прямое		411			18	0,013	0,000	0,000		
№1 «Центральная»	Центральный банк Российской Федерации	Админис тративное здание	ул. Ленинская, 33	нет	прямое		1238			18	0,029	0,000	0,000		
№1 «Центральная»	АК СБ РФ	Админис тративное здание	ул. Пушкина, 5	есть	прямое		1062			18	0,024	0,000	0,000		
№1 «Центральная»	ООО "Дискам"	Жилое помещен ие	ул. Пушкина, 4, кв. 19	нет	прямое		123			18	0,002	0,000	0,000		
№1 «Центральная»	ИП Рысь С.А.	Ателье	ул. Ленинская, 14, пом. 7, 10	нет	прямое		149			18	0,003	0,000	0,000		
№1 «Центральная»	Фл Белавин Игорь Сергеевич	мастерска я	ул. Ленинская, 14, пом. 5	нет	прямое		34			18	0,001	0,000	0,000		
№1 «Центральная»	ИП Зименс Татьяна Сергеевна	офис	ул. Ленинская, 14, пом. 11	нет	прямое		55			18	0,001	0,000	0,000		
№1 «Центральная»	ПП КИРФ	Нежилое помещен ие	ул. Ленинская, 22, поз. 2	нет	прямое		184			18	0,004	0,000	0,000		
№1 «Центральная»	ИП Куракова И.М.	Ателье	ул. Ленинская, 10, поз. 30	нет	прямое		24			18	0,001	0,000	0,000		
№1 «Центральная»	ИП Сломова Ольга Алексеевна	Магазин	ул. Ленинская, 10, поз. 8, 28	нет	прямое		42			18	0,001	0,000	0,000		
№1 «Центральная»	ИП Гудков Анатолий Сергеевич	Сапожная мастерска я	ул. Партизанская, 28, поз. 3	нет	прямое		81			18	0,002	0,000	0,000		
№1 «Центральная»	ИП Александрова Людмила Федоровна	Ателье	ул. Партизанская, 28, поз. 2	нет	прямое		49			18	0,001	0,000	0,000		
№1 «Центральная»	ИП Альмяшова Вероника Васильевна	Ателье	ул. Партизанская, 28, поз. 5	нет	прямое		50			18	0,001	0,000	0,000		
№1 «Центральная»	ИП Подольницкая Г.В.	Парикмах ерская	ул. Партизанская, 28, поз. 11	нет	прямое		45			18	0,001	0,000	0,000		
№1 «Центральная»	Ащеулова В.Е	Админис тративное помещен	ул. Ленинская, 14, поз. 8, 12	нет	прямое		48			18	0,003	0,000	0,000		

		ие													
№1 «Центральная»	Марьева А.В.	Магазин	ул. Ленинская, 10, поз. 9, 10	нет	прямое		68			18	0,002	0,000	0,000		
№1 «Центральная»	Мурадов Фарид Джейхунович	Пивная	ул. Советская, 27А	нет	прямое		167			18	0,003	0,000	0,000		
№1 «Центральная»	ИП Пономаренко Ю.А.	Ателье	ул. Ленинская, 14 поз. 16, 18	нет	прямое		112			18	0,002	0,000	0,000		
№1 «Центральная»	Романова В.О.	Админис тративное помещен ие	ул. Ленинская, 10, поз. 28	нет	прямое		23			18	0,001	0,000	0,000		
№1 «Центральная»	Дементьева И.В.	Админис тративное помещен ие	ул. Ленинская, 14, поз. 6	нет	прямое		48			18	0,001	0,000	0,000		
№1 «Центральная»	ИП Романова В.С.	Админис тративное помещен ие	ул. Партизанская, 28, поз. 9	нет	прямое		67			18	0,002	0,000	0,000		
№1 «Центральная»	Администрация ММО	МЖД	Милюково с, Ленинская ул, д. 19	есть	прямое		2921	512,4	4,55	18	0,038	0,007	0,000		
№1 «Центральная»	Администрация ММО	МЖД	Милюково с, Ленинская ул, д. 22	нет	прямое		2602	456,5	4,55	18	0,028	0,006	0,000		
№1 «Центральная»	Администрация ММО	МЖД	Милюково с, Ленинская ул, д. 26	нет	прямое		2739	480,61	4,55	18	0,037	0,006	0,000		
№1 «Центральная»	Администрация ММО	МЖД	Милюково с, Ленинская ул, д. 2А	нет	прямое		4153	728,6	4,55	18	0,057	0,006	0,000		
№1 «Центральная»	Администрация ММО	МЖД	Милюково с, Ленинская ул, д. 2Б	нет	прямое		4127	724	4,55	18	0,055	0,008	0,000		
№1 «Центральная»	Администрация ММО	МЖД	Милюково с, Ленинская ул, д. 30А	есть	прямое		2809	492,8	4,55	18	0,037	0,007	0,000		
№1 «Центральная»	Администрация ММО	МЖД	Милюково с, Ленинская ул, д. 30Б	есть	прямое		2752	482,8	4,55	18	0,038	0,011	0,000		
№1 «Центральная»	Администрация ММО	МЖД	Милюково с, Ленинская ул, д. 35	есть	прямое		2892	507,3	4,55	18	0,038	0,004	0,000		
№1	Администрация ММО	МЖД	Милюково с,	нет	прямое		4185	734,2	4,55	18	0,058	0,007	0,000		

«Центральная»			Ленинская ул, д. 5												
№1 «Центральная»	Администрация ММО	МЖД	Мильково с, Партизанская ул, д. 19А	нет	прямое		4581	803,6	4,55	18	0,056	0,006	0,000		
№1 «Центральная»	Администрация ММО	МЖД	Мильково с, Партизанская ул, д. 31	нет	прямое		2092	367	4,55	18	0,037	0,004	0,000		
№1 «Центральная»	Администрация ММО	МЖД	Мильково с, Поротова ул, д. 6	есть	прямое		2822	495	4,55	18	0,037	0,007	0,000		
№1 «Центральная»	Администрация ММО	МЖД	Мильково с, Пушкина ул, д. 14	нет	прямое		3365	590,4	4,55	18	0,053	0,007	0,000		
№1 «Центральная»	Администрация ММО	МЖД	Мильково с, Пушкина ул, д. 17	нет	прямое		3008	527,8	4,55	18	0,041	0,008	0,000		
№1 «Центральная»	Администрация ММО	МЖД	Мильково с, Пушкина ул, д. 4	нет	прямое		6336	741	6,925	18	0,044	0,010	0,000		
№1 «Центральная»	Администрация ММО	МЖД	Мильково с, Школьная ул, д. 17	есть	прямое		14559	1277,1	9,3	18	0,099	0,016	0,000		
№1 «Центральная»	Мильково с, В.Кручины ул, д. 19	НФУ	Мильково с, В.Кручины ул, д. 19	нет	прямое		568	199,3	2,175	18	0,015	0,004	0,000		
№1 «Центральная»	Мильково с, Ленинская ул, д. 21	НФУ	Мильково с, Ленинская ул, д. 21	нет	прямое		301	105,7	2,175	18	0,011	0,003	0,000		
№1 «Центральная»	Мильково с, Ленинская ул, д. 23	ЧД	Мильково с, Ленинская ул, д. 23	нет	прямое		146	51,2	2,175	18	0,003	0,000	0,000		
№1 «Центральная»	Мильково с, Ленинская ул, д. 25	ЧД	Мильково с, Ленинская ул, д. 25	нет	прямое		169	59,44	2,175	18	0,004	0,000	0,000		
№1 «Центральная»	Мильково с, Ленинская ул, д. 31	НФУ	Мильково с, Ленинская ул, д. 31	нет	прямое		1113	195,2	4,55	18	0,018	0,000	0,000		
№1 «Центральная»	Мильково с, Набережная ул, д. 7	ЧД	Мильково с, Набережная ул, д. 7	нет	прямое		160	56,3	2,175	18	0,011	0,000	0,000		
№1 «Центральная»	Мильково с, Партизанская ул, д. 22	ЧД	Мильково с, Партизанская ул, д. 22	нет	прямое		278	48,7	4,55	18	0,012	0,001	0,000		
№1 «Центральная»	Мильково с, Партизанская ул, д. 22А	НФУ	Мильково с, Партизанская ул, д. 22А	нет	прямое		204	71,7	2,175	18	0,007	0,000	0,000		
№1 «Центральная»	Мильково с, Партизанская ул, д. 34	ЧД	Мильково с, Партизанская ул, д. 34	нет	прямое		164	57,4	2,175	18	0,007	0,008	0,000		

№1 «Центральная»	Мильково с, Партизанская ул, д. 5	НФУ	Мильково с, Партизанская ул, д. 5	есть	прямое		593	208,2	2,175	18	0,024	0,001	0,000		
№1 «Центральная»	Мильково с, Поротова ул, д. 1	НФУ	Мильково с, Поротова ул, д. 1	нет	прямое		265	93	2,175	18	0,011	0,001	0,000		
№1 «Центральная»	Мильково с, Поротова ул, д. 15	ЧД	Мильково с, Поротова ул, д. 15	нет	прямое		111	39,1	2,175	18	0,006	0,000	0,000		
№1 «Центральная»	Мильково с, Поротова ул, д. 2	ЧД	Мильково с, Поротова ул, д. 2	нет	прямое		164	57,6	2,175	18	0,014	0,000	0,000		
№1 «Центральная»	Мильково с, Поротова ул, д. 3	НФУ	Мильково с, Поротова ул, д. 3	нет	прямое		319	112,1	2,175	18	0,012	0,001	0,000		
№1 «Центральная»	Мильково с, Поротова ул, д. 9	НФУ	Мильково с, Поротова ул, д. 9	нет	прямое		215	75,6	2,175	18	0,005	0,002	0,000		
№1 «Центральная»	Мильково с, Пушкина ул, д. 15	НФУ	Мильково с, Пушкина ул, д. 15	есть	прямое		903	158,4	4,55	18	0,021	0,000	0,000		
№1 «Центральная»	Мильково с, Советская ул, д. 21	ЧД	Мильково с, Советская ул, д. 21	нет	прямое		154	54,2	2,175	18	0,008	0,000	0,000		
№1 «Центральная»	Мильково с, Партизанская ул, д. 24	НФУ	Мильково с, Партизанская ул, д. 24	нет	прямое		192	67,5	2,175	18	0,006	0,000	0,000		подкл в 2022 г
№1 «Центральная»	Мильково с, Партизанская ул, д. 7	МЖД	Мильково с, Партизанская ул, д. 7	нет	прямое						0,000	0,000	0,000	0,048	откл.д ек,22г
№1 «Центральная»	Мильково с, Поротова ул, д. 11	МЖД	Мильково с, Поротова ул, д. 11	нет	прямое						0,000	0,000	0,000	0,015	откл. март, 22г
№1 «Центральная»	Мильково с, Поротова ул, д. 6А	МЖД	Мильково с, Поротова ул, д. 6А	нет	прямое						0,000	0,000	0,000	0,005	откл. фев,2 2г
№6 «с.Шаромы»	КГКУ "Центр обеспечения действий по гражданской обороне, чрезвычайным ситуациям и пожарной безопасности в Камчатском крае"	Пожарно е депо	ул. Гагарина, 2А	нет	прямое		973			18	0,031	0,000	0,000		
№6 «с.Шаромы»	МКОУ Шаромская СОШ	Здание школы	ул. Октябрьская, 4	есть	прямое		6086			18	0,111	0,004	0,000		
№6 «с.Шаромы»	МКОУ Шаромская СОШ	Здание детского сада	ул. Гагарина, 6	есть	прямое		5046			18	0,107	0,003	0,000		
№6 «с.Шаромы»	МУЗ Мильковская ЦРБ	фельд. Пункт	ул. Октябрьская, 3, пом. 18	есть	прямое		229	80,4	2,175	18	0,003	0,000	0,000		
№6 «с.Шаромы»	МУЗ Мильковская ЦРБ	стоматол огия	ул. Октябрьская, 3, пом. 19	есть	прямое		133	46,5	2,175	18	0,002	0,000	0,000		

№6 «с.Шаромы»	МБУ "МДКД"	Здание СДК	ул. Советская, 13	есть	прямое		7429			18	0,143	0,000	0,000		
№6 «с.Шаромы»	МУМ "Библиотечная система"	Библиотека	ул. Советская, 13	есть	прямое		1035			18	0,020	0,000	0,000		
№6 «с.Шаромы»	МБУ "МЦФКС"	Спортзал (здание ДК)	ул. Советская, 13	есть	прямое		3744			18	0,073	0,001	0,000		
№6 «с.Шаромы»	АО "Почта России"	Административное помещение	ул. Советская, 13	нет	прямое		285			18	0,007	0,000	0,000		
№6 «с.Шаромы»	АК СБ РФ	Административное помещение	ул. Советская, 13	есть	прямое		100			18	0,002	0,000	0,000		
№6 «с.Шаромы»	ИП Заочная М.Г.	Магазин	ул. Октябрьская, 7	нет	прямое		171			18	0,003	0,000	0,000		
№6 «с.Шаромы»	ИП Федотова Н.В.	Нежилое помещение	ул. Октябрьская, 2 поз. 3	есть	прямое		219			18	0,003	0,000	0,000		
№6 «с.Шаромы»	Администрация ММО	МЖД	Шаромы с, Гагарина ул, д. 8	есть	прямое		9167	1072,2	6,925	18	0,071	0,010	0,000		
№6 «с.Шаромы»	Администрация ММО	МЖД	Шаромы с, Октябрьская ул, д. 1	есть	прямое		16733	1467,8	9,3	18	0,120	0,014	0,000		
№6 «с.Шаромы»	Администрация ММО	МЖД	Шаромы с, Октябрьская ул, д. 11	есть	прямое		18455	1618,9	9,3	18	0,108	0,024	0,000		
№6 «с.Шаромы»	Администрация ММО	МЖД	Шаромы с, Октябрьская ул, д. 2	есть	прямое		17611	1544,8	9,3	18	0,123	0,015	0,000		
№6 «с.Шаромы»	Администрация ММО	МЖД	Шаромы с, Октябрьская ул, д. 3	есть	прямое		15854	1390,7	9,3	18	0,126	0,015	0,000		
№6 «с.Шаромы»	Администрация ММО	МЖД	Шаромы с, Октябрьская ул, д. 5	есть	прямое		13726	1204	9,3	18	0,122	0,013	0,000		
№6 «с.Шаромы»	Администрация ММО	МЖД	Шаромы с, Октябрьская ул, д. 9	есть	прямое		18006	1579,5	9,3	18	0,122	0,014	0,000		
№6 «с.Шаромы»	Шаромы с, Гагарина ул, д. 1	НФУ	Шаромы с, Гагарина ул, д. 1	нет	прямое		113	39,8	2,175	18	0,005	0,001	0,000		
№6 «с.Шаромы»	Шаромы с, Гагарина ул, д. 11	НФУ	Шаромы с, Гагарина ул, д. 11	нет	прямое		240	84,2	2,175	18	0,008	0,001	0,000		
№6 «с.Шаромы»	Шаромы с, Гагарина ул, д. 3	НФУ	Шаромы с,	нет	прямое		259	90,9	2,175	18	0,008	0,001	0,000		

			Гагарина ул, д. 3												
№6 «с.Шаромы»	Шаромы с, Гагарина ул, д. 4	НФУ	Шаромы с, Гагарина ул, д. 4	нет	прямое		314	110,1	2,175	18	0,011	0,001	0,000		
№6 «с.Шаромы»	Шаромы с, Гагарина ул, д. 5	НФУ	Шаромы с, Гагарина ул, д. 5	нет	прямое		284	99,8	2,175	18	0,014	0,001	0,000		
№6 «с.Шаромы»	Шаромы с, Гагарина ул, д. 7	НФУ	Шаромы с, Гагарина ул, д. 7	нет	прямое		297	104,3	2,175	18	0,008	0,001	0,000		
№6 «с.Шаромы»	Шаромы с, Гагарина ул, д. 9	НФУ	Шаромы с, Гагарина ул, д. 9	нет	прямое		229	80,5	2,175	18	0,011	0,001	0,000		
№6 «с.Шаромы»	Шаромы с, Зеленая ул, д. 10	ЧД	Шаромы с, Зеленая ул, д. 10	нет	прямое		221	77,5	2,175	18	0,005	0,000	0,000		
№6 «с.Шаромы»	Шаромы с, Зеленая ул, д. 12	НФУ	Шаромы с, Зеленая ул, д. 12	нет	прямое		223	78,4	2,175	18	0,005	0,001	0,000		
№6 «с.Шаромы»	Шаромы с, Зеленая ул, д. 14	НФУ	Шаромы с, Зеленая ул, д. 14	нет	прямое		225	79,1	2,175	18	0,005	0,002	0,000		
№6 «с.Шаромы»	Шаромы с, Зеленая ул, д. 18	НФУ	Шаромы с, Зеленая ул, д. 18	нет	прямое		340	119,4	2,175	18	0,008	0,001	0,000		
№6 «с.Шаромы»	Шаромы с, Зеленая ул, д. 22	НФУ	Шаромы с, Зеленая ул, д. 22	нет	прямое		334	117,3	2,175	18	0,008	0,003	0,000		
№6 «с.Шаромы»	Шаромы с, Зеленая ул, д. 8	НФУ	Шаромы с, Зеленая ул, д. 8	нет	прямое		245	86	2,175	18	0,006	0,001	0,000		
№6 «с.Шаромы»	Шаромы с, Зеленая ул, д. 9	НФУ	Шаромы с, Зеленая ул, д. 9	нет	прямое		108	37,9	2,175	18	0,003	0,001	0,000		
№6 «с.Шаромы»	Шаромы с, Комсомольская ул, д. 18	НФУ	Шаромы с, Комсомольская ул, д. 18	нет	прямое		316	111	2,175	18	0,012	0,001	0,000		
№6 «с.Шаромы»	Шаромы с, Комсомольская ул, д. 20	НФУ	Шаромы с, Комсомольская ул, д. 20	нет	прямое		266	93,2	2,175	18	0,008	0,001	0,000		
№6 «с.Шаромы»	Шаромы с, Новая ул, д. 1	НФУ	Шаромы с, Новая ул, д. 1	нет	прямое		333	116,9	2,175	18	0,012	0,001	0,000		
№6 «с.Шаромы»	Шаромы с, Новая ул, д. 3	НФУ	Шаромы с, Новая ул, д. 3	нет	прямое		326	114,5	2,175	18	0,011	0,001	0,000		
№6 «с.Шаромы»	Шаромы с, Новая ул, д. 5	НФУ	Шаромы с, Новая ул, д. 5	нет	прямое		327	114,9	2,175	18	0,012	0,001	0,000		
№6 «с.Шаромы»	Шаромы с, Новая ул, д. 7	НФУ	Шаромы с, Новая ул, д. 7	нет	прямое		316	110,8	2,175	18	0,011	0,001	0,000		
№6 «с.Шаромы»	Шаромы с, Новая ул, д. 9	НФУ	Шаромы с, Новая ул, д. 9	нет	прямое		341	119,6	2,175	18	0,012	0,002	0,000		
№6 «с.Шаромы»	Шаромы с, Советская ул, д. 16	НФУ	Шаромы с, Советская ул, д. 16	нет	прямое		125	44	2,175	18	0,006	0,000	0,000		

ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ