

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
ГОРОДСКОГО ОКРУГА «УСИНСК»
РЕСПУБЛИКИ КОМИ
на период до 2029 г
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 г.)**

2019 год

ОГЛАВЛЕНИЕ

ВВЕДЕНИЕ	7
ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ	10
РАЗДЕЛ 1 "ПОКАЗАТЕЛИ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ТЕРРИТОРИИ ГОРОДСКОГО ОКРУГА"	13
а) величины существующей отопливаемой площади строительных фондов и прироста отопливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды (далее - этапы).....	13
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	14
в) существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе	17
г) существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по городскому округу.....	17
РАЗДЕЛ 2 "СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОМощности Источников ТЕПЛОМощности И ТЕПЛОМощности ПОТРЕБИТЕЛЕЙ"	21
а) описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии.....	21
б) описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии	35
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	35
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 городского округа (поселения) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа, города федерального значения.....	48
д) радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения	48
РАЗДЕЛ 3 "СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ"	49
а) существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплотребляющими установками потребителей.....	49
б) существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения	49
РАЗДЕЛ 4 "ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА"	50
а) описание сценариев развития теплоснабжения городского округа	50
б) обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения городского округа	50
РАЗДЕЛ 5 " П РЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОМощности ЭНЕРГИИ "	51
а) предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях городского округа, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или	

реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей и радиуса эффективного теплоснабжения.....	51
б) предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии	51
в) предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения	52
г) графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных	52
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	52
е) меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.....	52
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.....	52
з) температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения	53
и) предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей.....	54
к) предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива.....	55
РАЗДЕЛ 6 " ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ ".....	56
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)	56
б) предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку.....	56
в) предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения.....	56
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.....	56
д) предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей.....	56
РАЗДЕЛ 7 "ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ"	58
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.....	58
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.....	58
РАЗДЕЛ 8 "ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ"	59

а) перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе	59
б) потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии	62
в) виды топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 "Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам"), их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения.....	63
г) преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе.....	63
д) приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа.....	64
РАЗДЕЛ 9 " ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ "	65
а) предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе.....	65
б) предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе	65
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.....	79
г) предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе.....	79
д) оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям.....	79
е) величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации.....	80
РАЗДЕЛ 10 " РЕШЕНИЕ О ПРИСВОЕНИИ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЯМ)"	81
а) решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям).....	81
б) реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)	81
в) основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации	81
г) информацию о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации	83
д) реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения	83
РАЗДЕЛ 11 "РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ"	84
РАЗДЕЛ 12 "РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ"	84
РАЗДЕЛ 13 "СИНХРОНИЗАЦИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СО СХемой ГАЗОСНАБЖЕНИЯ И ГАЗИФИКАЦИИ СУБЪЕКТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ И (ИЛИ) ПОСЕЛЕНИЯ, СХемой И ПРОГРАММОЙ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ, А ТАКЖЕ СО СХемой ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ"	89
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	89
б) описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии.....	89
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	89

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	89
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	89
е) описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения, утвержденной единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения	90
ж) предложения по корректировке, утвержденной (разработке) схемы водоснабжения поселения для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения	90
РАЗДЕЛ 14 " ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ "	91
а) количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях.....	91
б) количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	91
в) удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)	92
г) отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	92
д) коэффициент использования установленной тепловой мощности	93
е) удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	94
ж) доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения	94
з) удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	95
и) коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	95
к) доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	95
л) средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения).....	96
м) отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения)	96
н) отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения).....	97
о) отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного	

законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	97
РАЗДЕЛ 15 "ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ"	99

ВВЕДЕНИЕ

Развитие систем теплоснабжения поселений в соответствии с требованиями Федерального закона №190-ФЗ «О теплоснабжении» необходимо для удовлетворения спроса на тепловую энергию и обеспечения надежного теплоснабжения наиболее экономичным способом, внедрения энергосберегающих технологий. Развитие систем теплоснабжения осуществляется на основании схем теплоснабжения.

Проект схемы состоит из двух основных разделов:

- утверждаемая часть;
- обосновывающие материалы.

Актуализация схемы теплоснабжения проведена в соответствии со следующими документами:

- Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ (ред. от 29.07.2018) «О теплоснабжении»;
- Постановление правительства РФ от 22.02.2012 № 154 (ред. от 16.03.2019) «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения»;
- Техническое задание на разработку схемы теплоснабжения;
- Приказ Минэнерго России № 565, Минрегиона России № 667 от 29.12.2012 «Об утверждении методических рекомендаций по разработке схем теплоснабжения»;
- Федеральный закон от 23.11.2009 г. № 261-ФЗ (ред. от 27.12.2018) «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные акты Российской Федерации» (с изм. и доп., вступ. в силу с 16.01.2019);
- «Градостроительный Кодекс Российской Федерации» от 29.12.2004 № 190-ФЗ (ред. от 25.12.2018);
- РД-10-ВЭП «Методические основы разработки схем теплоснабжения поселений и промышленных узлов Российской Федерации», введенные в действие с 22.05.2006.
- СНиП II-35-76 «Котельные установки»;
- СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети»;
- СП 131.13330.2012 (13.12.2017) Строительная климатология. Актуализированная редакция СНиП 23-01-99* (с Изменениями № 1, 2);
- ГОСТ 30494-2011 «Здания жилые и общественные. Параметры микроклимата в помещениях»
- ГОСТ 30732-2006 «Трубы и фасонные изделия стальные с тепловой изоляцией из пенополиуретана с защитной оболочкой. Технические условия».

Схема теплоснабжения (актуализация на 2020 год) муниципального образования разработана в целях удовлетворения спроса на тепловую энергию и теплоноситель, обеспечения надежного теплоснабжения наиболее экономичным способом при минимальном воздействии на окружающую среду, а также экономического стимулирования развития систем теплоснабжения и внедрения энергосберегающих технологий.

Используемые понятия в настоящей схеме означают следующее:

- **"зона действия системы теплоснабжения"** - территория поселения, городского округа, города федерального значения или ее часть, границы которой устанавливаются по наиболее удаленным точкам подключения потребителей к тепловым сетям, входящим в систему теплоснабжения;
- **"зона действия источника тепловой энергии"** - территория поселения, городского округа, города федерального значения или ее часть, границы которой устанавливаются закрытыми секционирующими задвижками тепловой сети системы теплоснабжения;

- **"установленная мощность источника тепловой энергии"** - сумма номинальных тепловых мощностей всего принятого по актам ввода в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска тепловой энергии потребителям и для обеспечения собственных и хозяйственных нужд теплоснабжающей организации в отношении данного источника тепловой энергии;
- **"располагаемая мощность источника тепловой энергии"** - величина, равная установленной мощности источника тепловой энергии за вычетом объемов мощности, не реализуемых по техническим причинам, в том числе по причине снижения тепловой мощности оборудования в результате эксплуатации на продленном техническом ресурсе (снижение параметров пара перед турбиной, отсутствие рециркуляции в пиковых водогрейных котлоагрегатах и др.);
- **"мощность источника тепловой энергии нетто"** - величина, равная располагаемой мощности источника тепловой энергии за вычетом тепловой нагрузки на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источника тепловой энергии;
- **"теплосетевые объекты"** - объекты, входящие в состав тепловой сети и обеспечивающие передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии;
- **"элемент территориального деления"** - территория поселения, городского округа, города федерального значения или ее часть, установленная по границам административно-территориальных единиц;
- **"расчетный элемент территориального деления"** - территория поселения, городского округа, города федерального значения или ее часть, принятая для целей разработки схемы теплоснабжения в неизменяемых границах на весь срок действия схемы теплоснабжения;
- **"местные виды топлива"** - топливные ресурсы, использование которых потенциально возможно в районах (территориях) их образования, производства, добычи (торф и продукты его переработки, попутный газ, отходы деревообработки, отходы сельскохозяйственной деятельности, отходы производства и потребления, в том числе твердые коммунальные отходы, и иные виды топливных ресурсов), экономическая эффективность потребления которых ограничена районами (территориями) их происхождения;
- **"расчетная тепловая нагрузка"** - тепловая нагрузка, определяемая на основе данных о фактическом отпуске тепловой энергии за полный отопительный период, предшествующий началу разработки схемы теплоснабжения, приведенная в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения к расчетной температуре наружного воздуха;
- **"базовый период"** - год, предшествующий году разработки и утверждения первичной схемы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения;
- **"базовый период актуализации"** - год, предшествующий году, в котором подлежит утверждению актуализированная схема теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения;
- **"мастер-план развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения"** - раздел схемы теплоснабжения (актуализированной схемы теплоснабжения), содержащий описание сценариев развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения и обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения;

- **"энергетические характеристики тепловых сетей"** - показатели, характеризующие энергетическую эффективность передачи тепловой энергии по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии, расход электроэнергии на передачу тепловой энергии, расход теплоносителя на передачу тепловой энергии, потери теплоносителя, температуру теплоносителя;
- **"топливный баланс"** - документ, содержащий взаимосвязанные показатели количественного соответствия необходимых для функционирования системы теплоснабжения поставок топлива различных видов и их потребления источниками тепловой энергии в системе теплоснабжения, устанавливающий распределение топлива различных видов между источниками тепловой энергии в системе теплоснабжения и позволяющий определить эффективность использования топлива при комбинированной выработке электрической и тепловой энергии;
- **"электронная модель системы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения"** - документ в электронной форме, в котором представлена информация о характеристиках систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения;
- **"материальная характеристика тепловой сети"** - сумма произведений значений наружных диаметров трубопроводов отдельных участков тепловой сети и длины этих участков;
- **"удельная материальная характеристика тепловой сети"** - отношение материальной характеристики тепловой сети к тепловой нагрузке потребителей, присоединенных к этой тепловой сети.

ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

Общие сведения о муниципальном образовании городской округ «Усинск»

Усинск (коми Ускар) – административно-территориальная единица (административно-территориальное образование город республиканского значения с подчинённой ему территорией) и муниципальное образование (городской округ с официальным наименованием муниципальное образование городского округа «Усинск») в составе Республики Коми Российской Федерации.

Административный центр – город Усинск.

Город Усинск и подчинённые его администрации населённые пункты относятся к районам Крайнего Севера. Административно-территориальное устройство, статус и границы города республиканского значения Усинска с подчиненной ему территорией установлены Законом Республики Коми от 06 марта 2006 года № 13-РЗ «Об административно-территориальном устройстве Республики Коми».

Описание границ МО ГО «Усинск»

Официальное наименование – муниципальное образование городского округа «Усинск». Административным центром муниципального образования городского округа «Усинск» является город республиканского значения Усинск. В состав единого муниципального образования городского округа на территории городского округа «Усинск» с подчиненной ему территорией входят:

- город республиканского значения Усинск;
- поселок городского типа Парма;
- поселки сельского типа: Усадор, Мичаель, Приполярный, Возей, Верхнеколвинск;
- села: Колва, Усть-Уса, Усть-Лыжа, Щельябож, Мутный Материк;
- деревни: Новикбож, Сынянырд, Акись, Захарвань, Праскан, Кушшор, Денисовка, Васькино.

Расположен в Предуралье, на правом берегу реки Уса, в 757 км от Сыктывкара и в 90 км от Северного полярного круга. С другими городами Республики Коми и Российской Федерации г. Усинск связан железнодорожным и воздушным сообщением. В навигационный период осуществляется судоходство.

Села Усть-Уса, Колва и деревня Новикбож, а также все объекты нефтедобычи связаны с городом Усинском автомобильными дорогами. 21 февраля 1975 года Указом Президиума Верховного Совета РСФСР, в составе Коми АССР, образован Усинский район. 20 июля 1984 года Указом Президиума Верховного Совета РСФСР рабочий поселок «Усинск» отнесен к категории города республиканского значения в состав субъекта Российской Федерации – Республики Коми. Муниципальное образование – городское поселение «Город Усинск» образовано на основании решения Совета города Усинска от 17 сентября 1998 года с учетом мнения населения района, высказанного при проведении плебисцита Республики Коми 30 ноября 1997 года.

Законом Республики Коми от 05 марта 2005 года «О территориальной организации местного самоуправления в Республике Коми» муниципальному образованию городского поселения на территории города республиканского значения Усинск с подчиненной ему территорией определен статус городского округа.

Территория – 30,6 тыс. кв. км.

Географическое положение МО ГО «Усинск» представлено на рисунке 1.

температурами воздуха, высокими скоростями ветра в зимний период и частными метелями, значительным ультрафиолетовым дефицитом.

Общая площадь земель города и их целевое назначение

В соответствии с данными государственного учёта земель общая площадь земельного фонда МО ГО «Усинск» составляет 3 056 420 га и, из них:

- 49 986 земли сельскохозяйственного назначения;
- 8 260 земли поселений,
- 6 209 земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения косм. деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного спец. назначения;
- 2 959 647 земли лесного фонда;
- 32 180 земли водного фонда;
- 138 земли запаса.

МО ГО «Усинск» расположено в сложных природно-климатических условиях. Однако по своему географическому положению, созданному экономическому потенциалу, запасам разведанных природных ресурсов, является важной частью народнохозяйственного комплекса России. Сегодня город Усинск один из ведущих промышленных городов Республики Коми.

Природно-ресурсный потенциал

Основное значение среди минерально-сырьевых ресурсов МО ГО «Усинск» имеет топливно-энергетическое сырье и, в первую очередь, углеводороды (нефть, газ, газовый конденсат), по которым район является важнейшим в Республике Коми. Оценены также запасы и прогнозные ресурсы известных месторождений и проявлений каменных и бурых углей. Из других полезных ископаемых (кроме общераспространенных) важное значение имеют подземные воды (пресные, минеральные и промышленные). Имеются месторождения минеральных красок, проявления россыпного золота, огнеупорных глин, фосфоритов. В качестве сопутствующих компонентов углеводородного сырья государственным балансом запасов учитываются запасы гелия и серы, которые пока не используются и теряются при добыче углеводородного сырья. На территории района прогнозируется наличие месторождений алмазов. В настоящее время в муниципальном образовании производится добыча практически только углеводородного сырья – нефти и газа, а также пресных подземных вод.

Осуществление добычи общераспространенных полезных ископаемых на территории муниципального образования – это создание в ближайшей перспективе новых рабочих мест.

**РАЗДЕЛ 1 "ПОКАЗАТЕЛИ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА
НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В
УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ТЕРРИТОРИИ ГОРОДСКОГО ОКРУГА"**

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)

Характеристика существующих строительных фондов на территории МО ГО «Усинск» представлена в таблице 1.1.

Таблица 1.1

Характеристика существующих строительных фондов

Наименование строительных фондов	Базовые значения площади строительных фондов (01.01.2019 год), м ²
Объекты социальной сферы	182 885,24
Жилой фонд:	
- частная собственность	1 159 935,92
- муниципальная собственность	31 467,52
- многоквартирные	1 116181,82
- индивидуальные	84 174,42
Производственные здания	
Прочие	

Прогноз приростов на каждом этапе площади строительных фондов, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления и по зонам действия источников тепловой энергии с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий составлен на основании полученных данных. Данные по прогнозу прироста предоставлены в таблице 1.2. Из указанной таблицы видно, что основной прирост нагрузки приходится на ЦВК.

Таблица 1.2

Прирост площади строительных фондов

Объект строительства, адрес	Площадь, м ²	Зона действия котельной	Год подключения	Подключенная нагрузка, Гкал/ч		
				отопление	ГВС	вентиляция
Жилой дом, г. Усинск, пгт. Парма, ул. Аэродромная	Нет данных	Котельная № 7	2019	0,0127	-	-
Жилой дом, г. Усинск, пгт. Парма, ул. Набережная, д. 20	Нет данных	Котельная № 7	2019	0,009	-	-
Детский сад на 45 мест, г. Усинск, с. Щельябож, ул. Молодежная	Нет данных	Котельная № 14	2019	0,077	-	0,07
Детский сад на 80 мест, г. Усинск, с. Мутный Материк, ул. Школьная	Нет данных	Котельная № 23	2019	0,11	-	0,147
Складское помещение, г. Усинск, ул. Нефтяников, д. 21/1	Нет данных	ЦВК	2019	0,009	-	-
Магазин, г. Усинск, с. Усть-Уса, ул. Советская	Нет данных	Котельная № 4	2019	-	0,207	-
Жилой дом, г. Усинск, с. Усть-Уса, ул. Молодежная, д. 15	Нет данных	Котельная № 4	2019	0,011	-	-
Административно-бытовой комплекс, г. Усинск, ул.	Нет данных	ЦВК	2019	0,033	-	-

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

Существующие зоны действия источников тепловой энергии представлены на рисунках 2.2-2.18. На рисунках 2.2 и 2.3 представлена схема теплоснабжения от ЦВК г. Усинска с разбивкой на промышленную зону и жилую зону соответственно.

Условные обозначения элементов систем теплоснабжения представлены на рисунке 2.1.

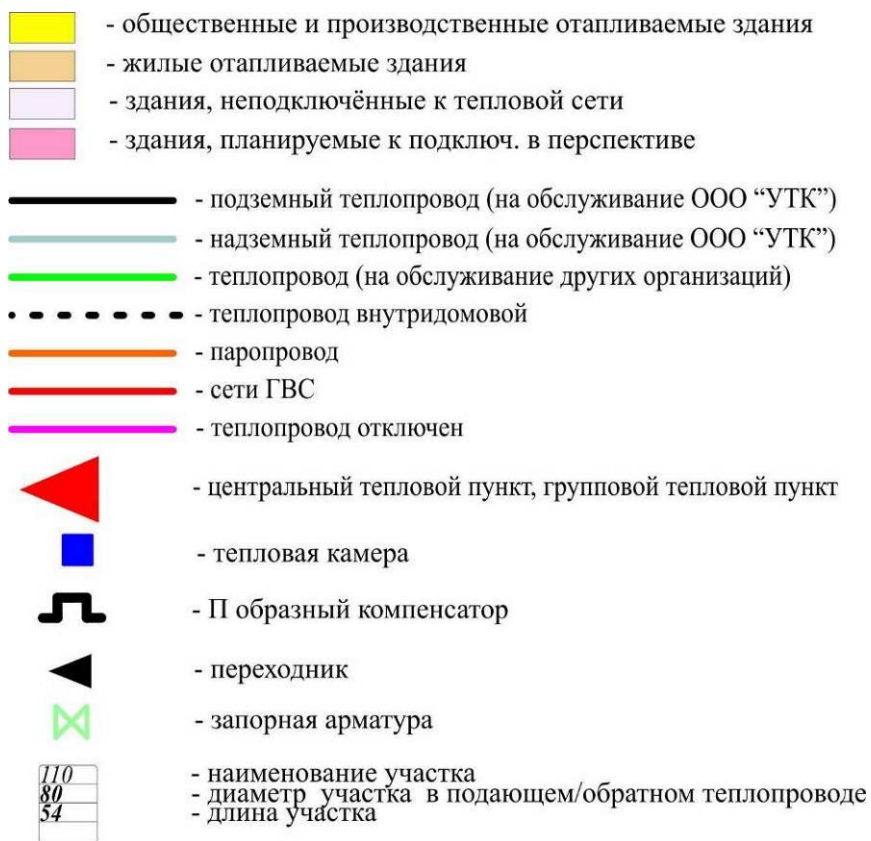


Рис.2.1 – Условные обозначения элементов теплоснабжения

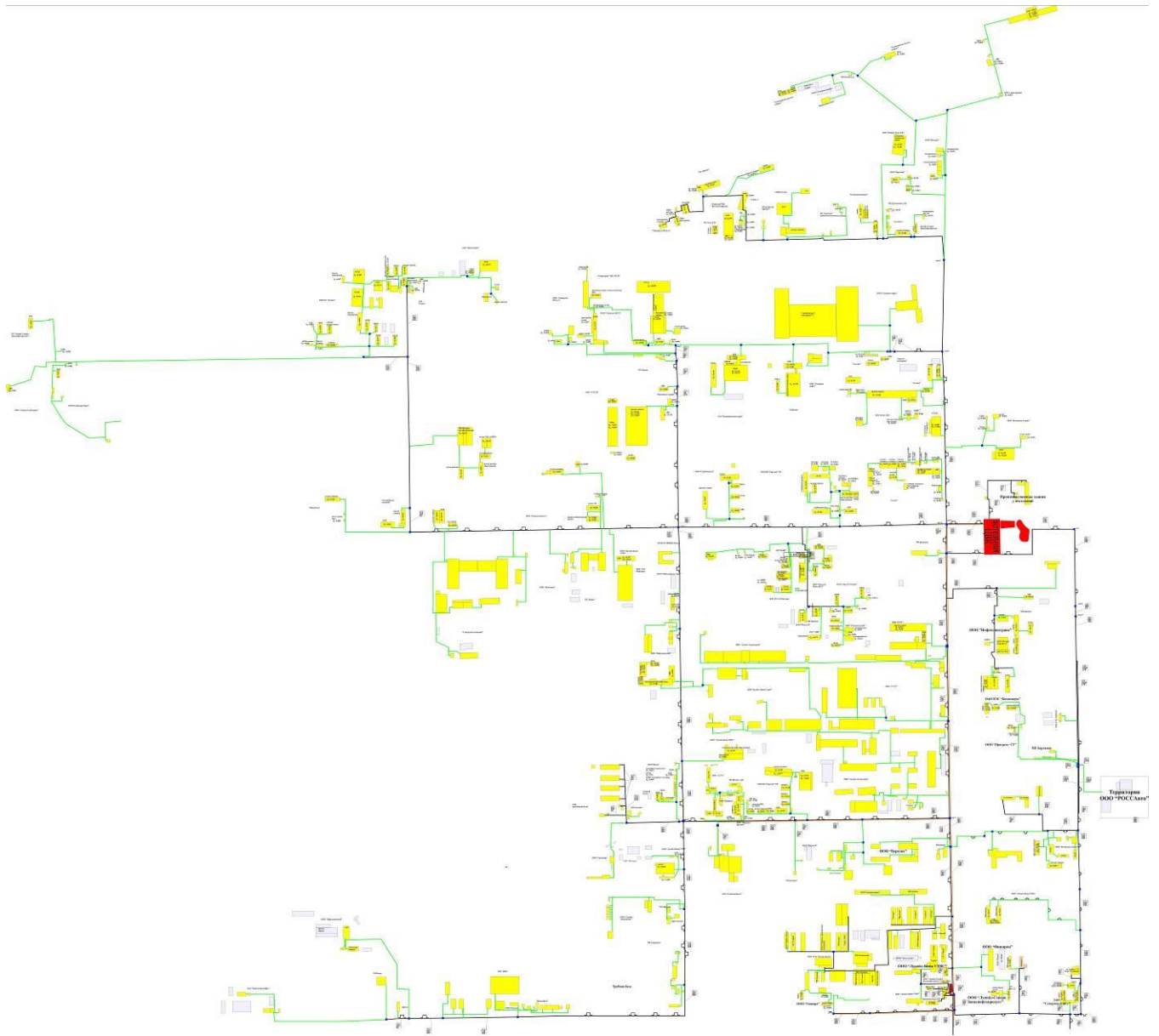


Рис.2.2 – Зона действия ЦВК г. Усинск – промышленная зона

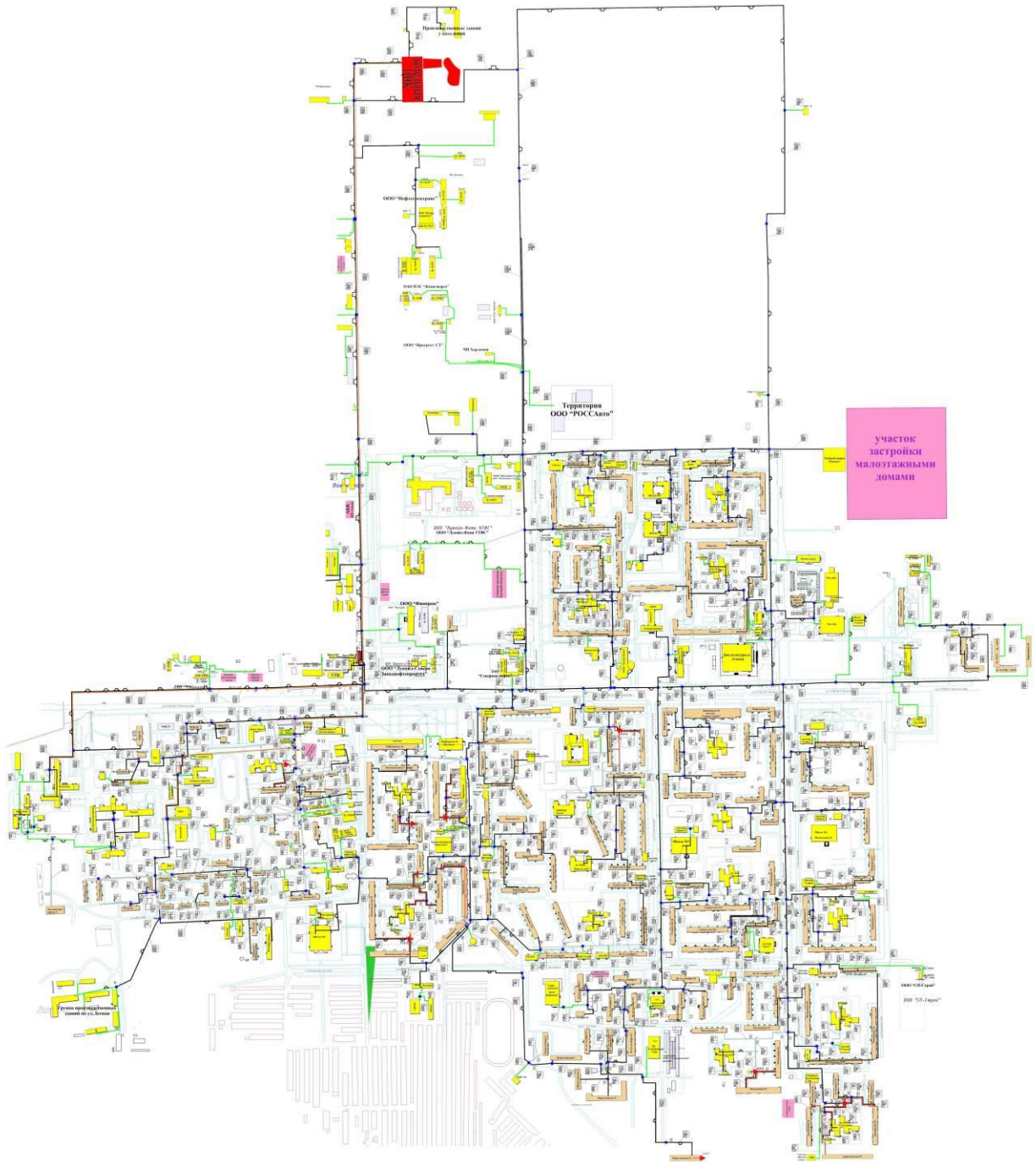


Рис.2.3 – Зона действия ЦВК г. Усинск – жилая зона

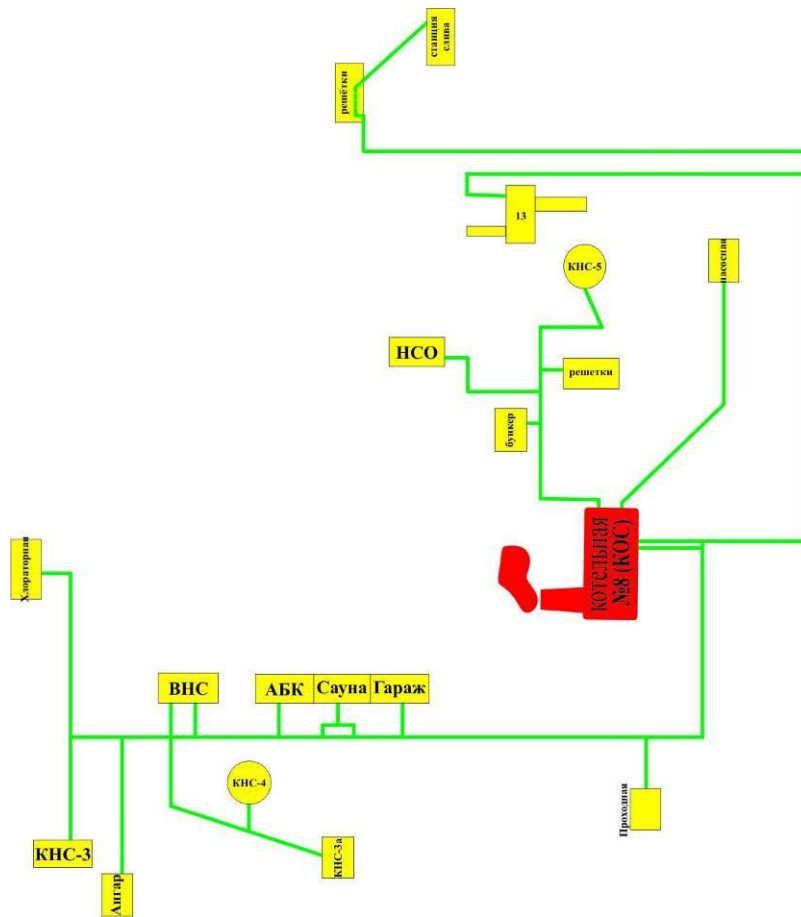


Рис.2.4 – Зона действия котельной № 8 г. Усинск – промышленная зона, территория КОС

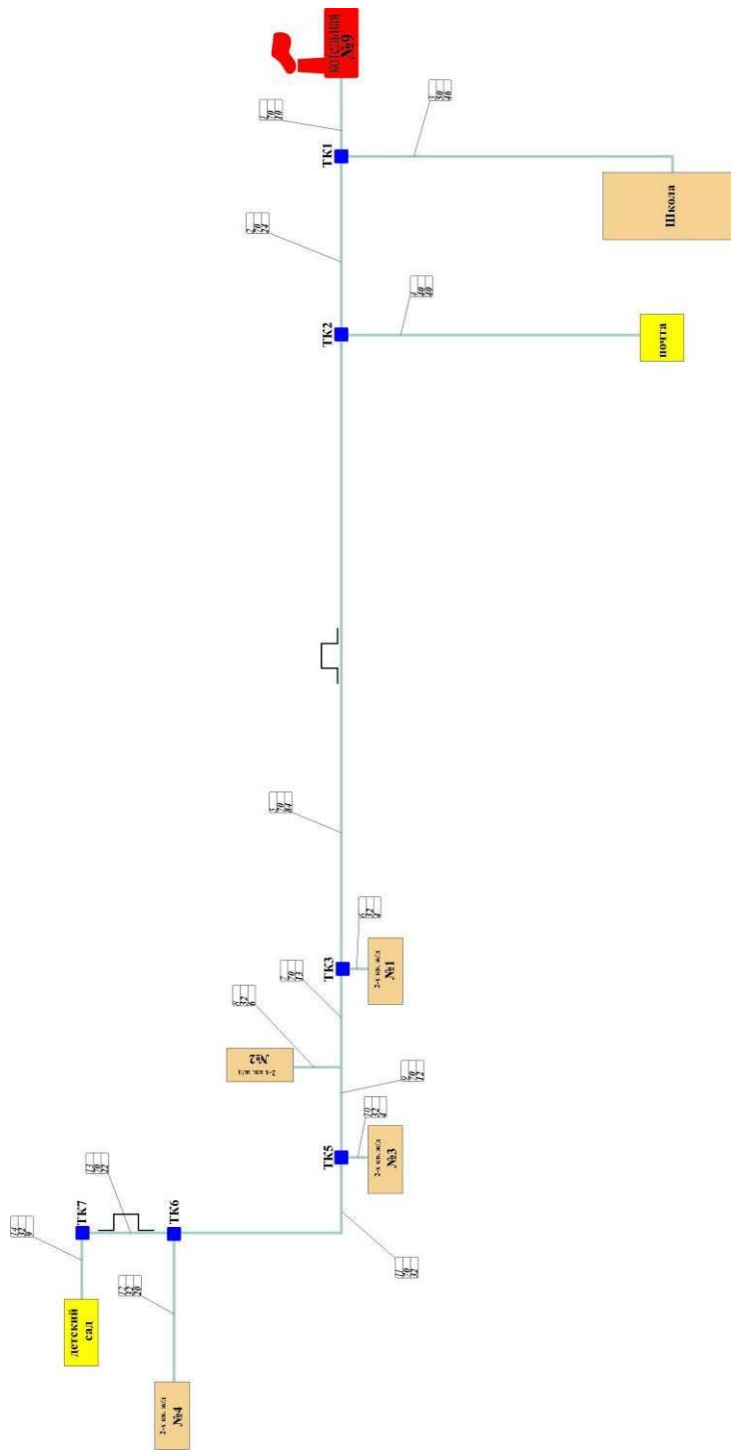


Рис.2.5 – Зона действия котельной № 9 д. Акись

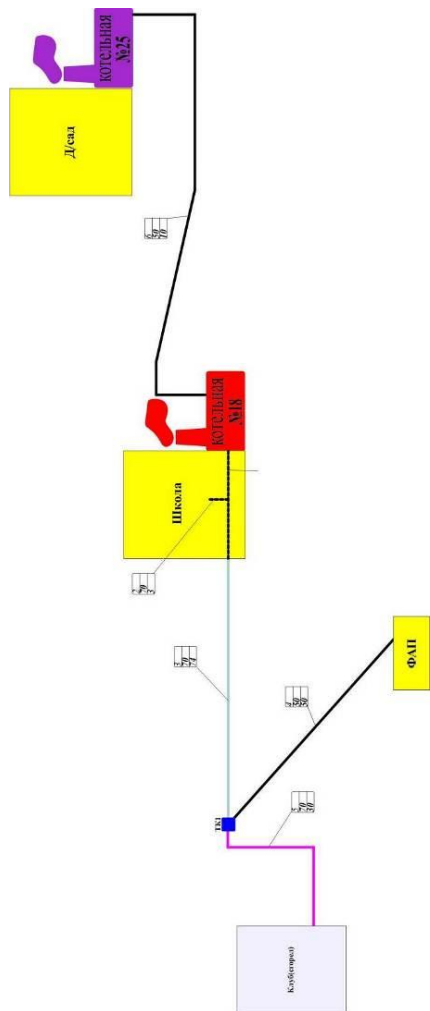


Рис.2.6 – Зона действия котельной № 18 д. Денисовка

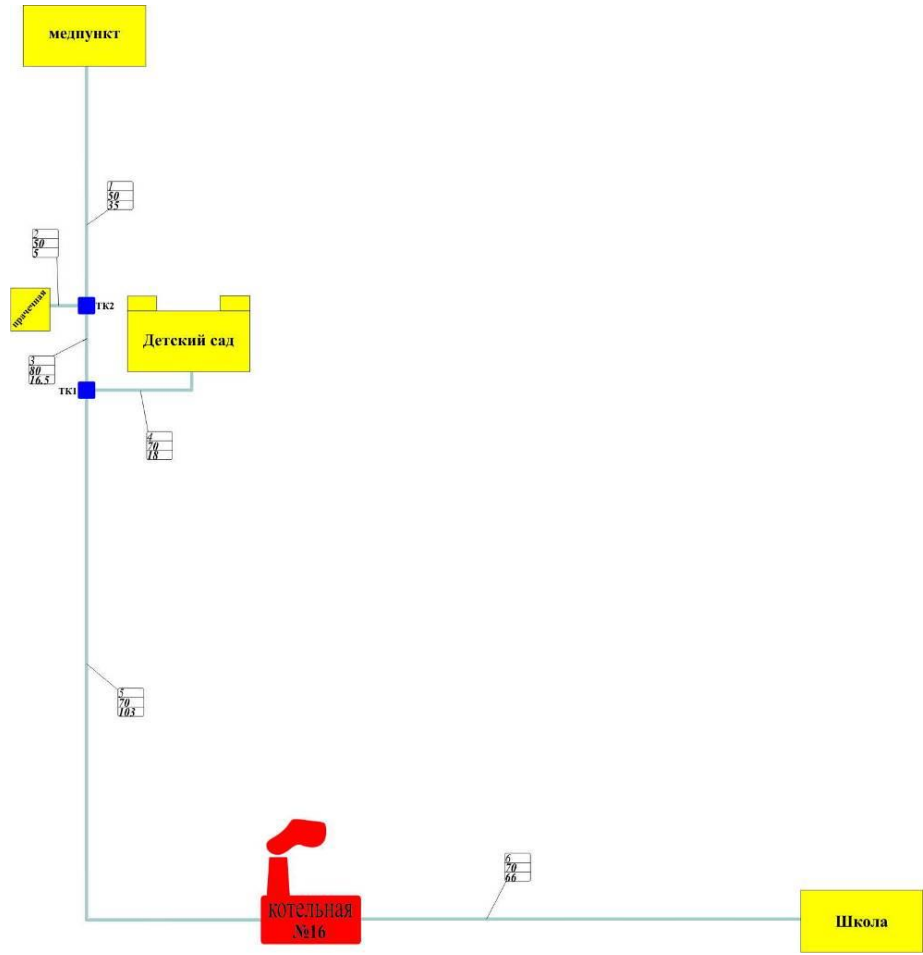


Рис.2.7 – Зона действия котельной № 16 д. Захарвань

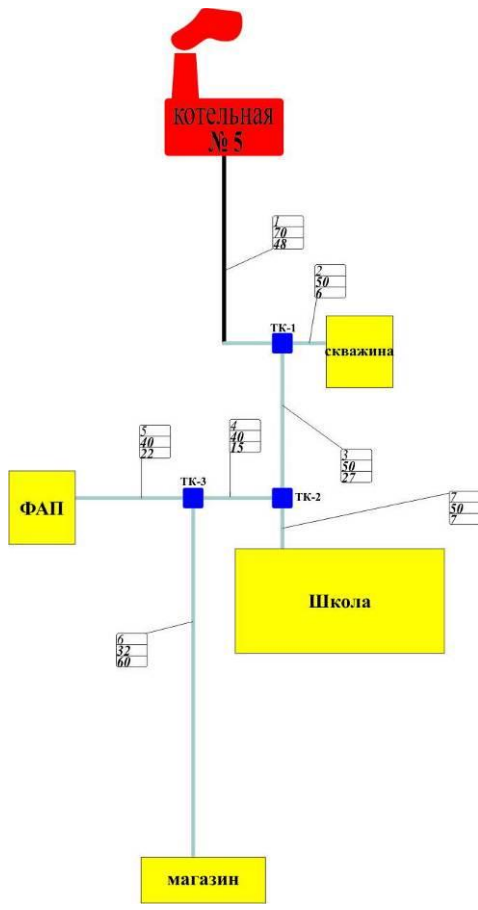


Рис.2.8 – Зона действия котельной № 5 д. Новикбож

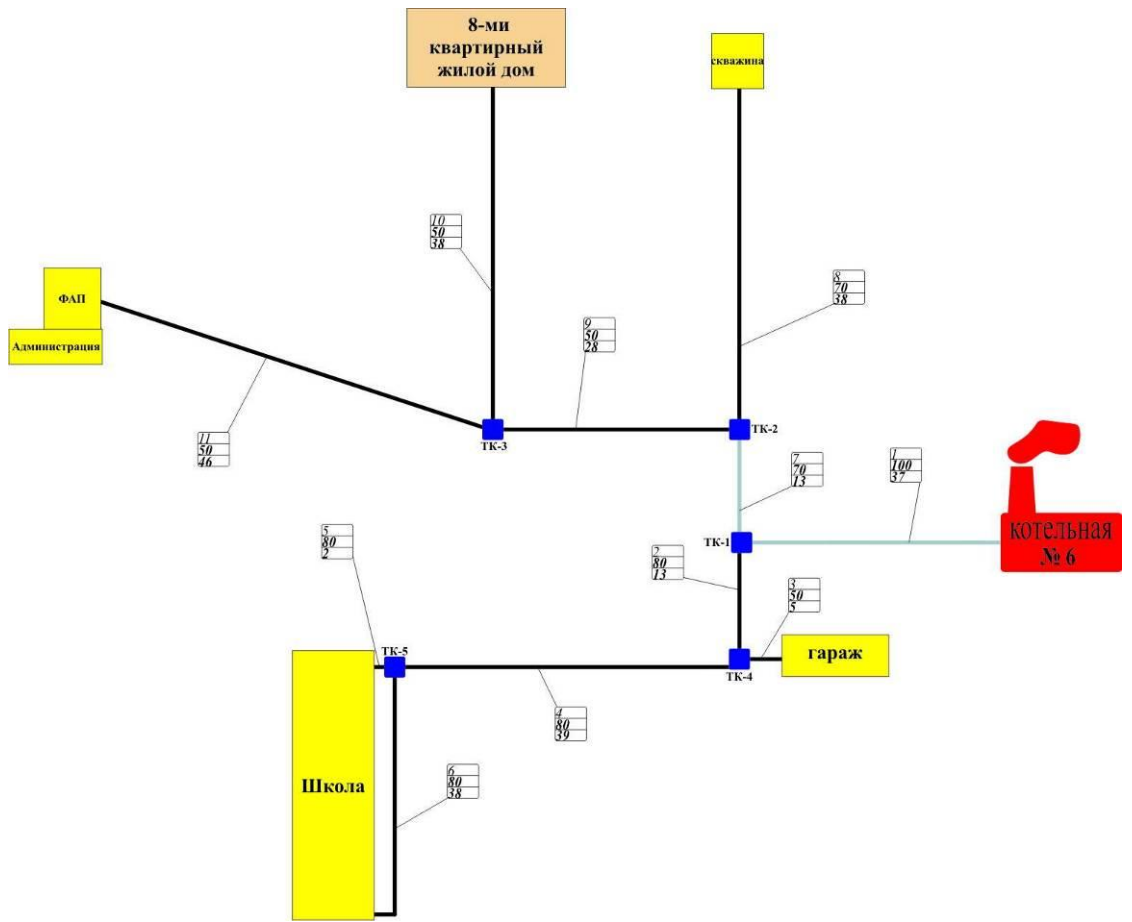


Рис.2.9 – Зона действия котельной № 6 д. Усть-Лыжа



Рис.2.10 – Зона действия котельной № 7 пгт. Парма

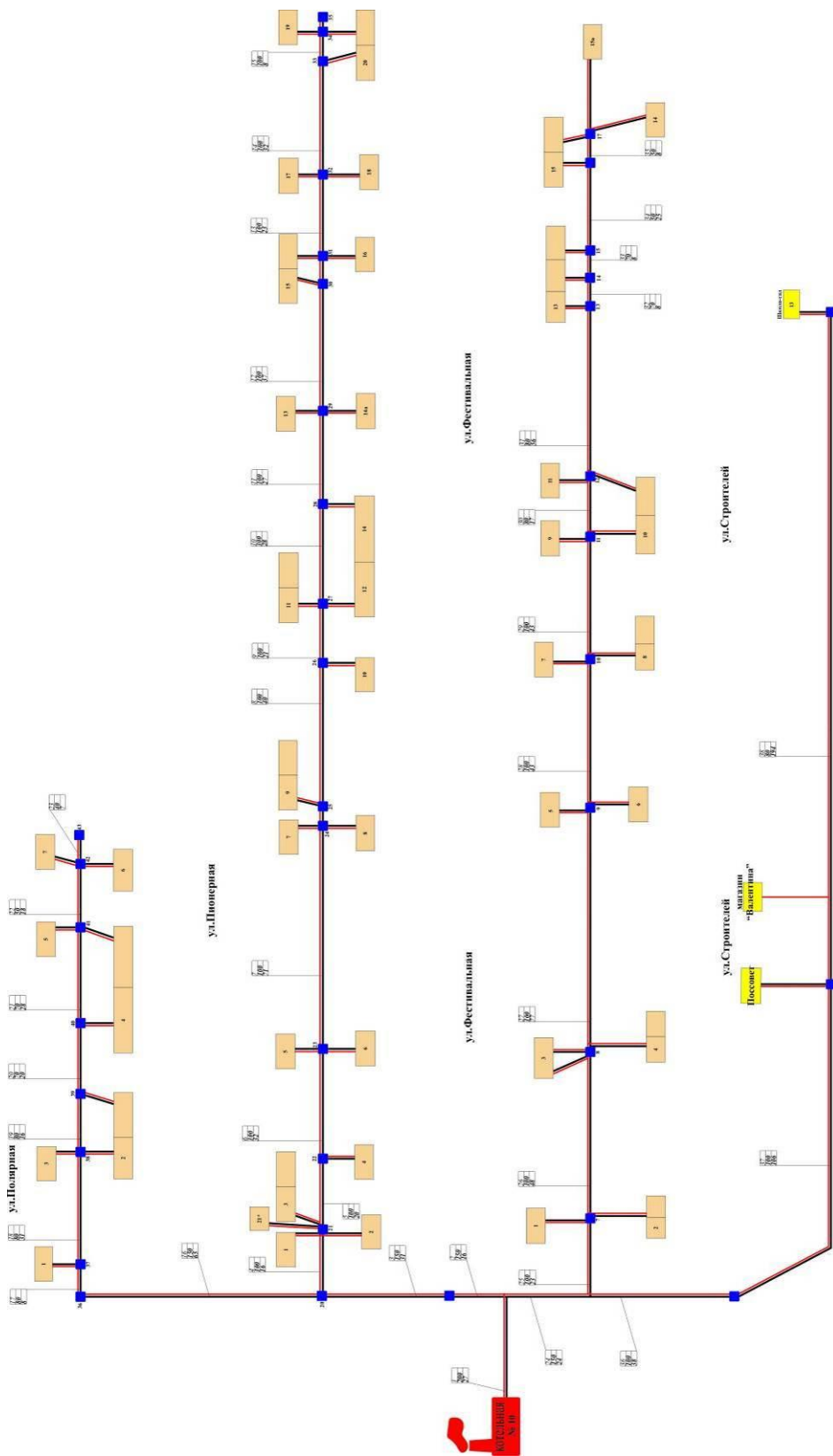


Рис.2.11 – Зона действия котельной № 10 пст. Усадор

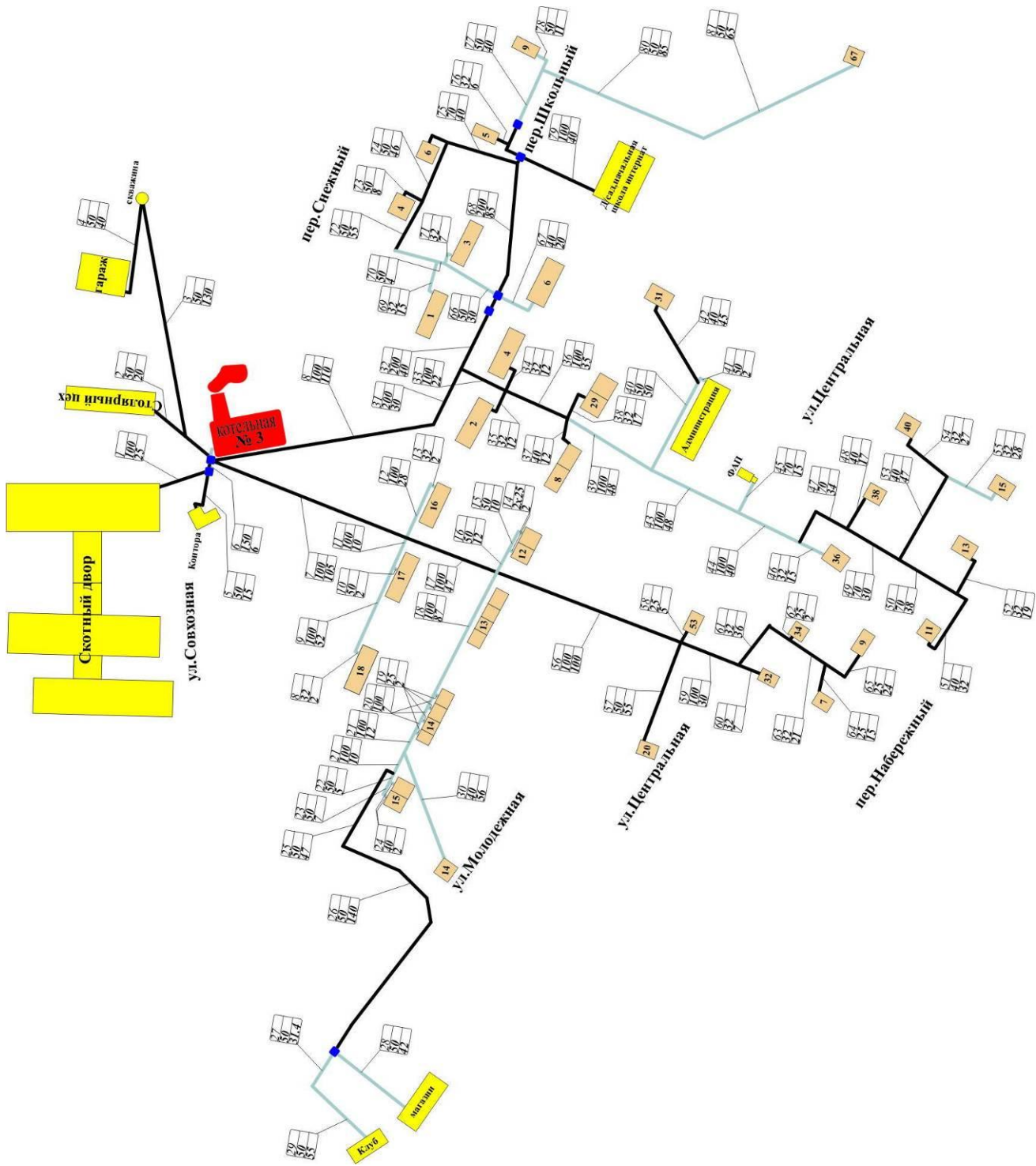


Рис.2.12 – Зона действия котельной № 3 с. Колва

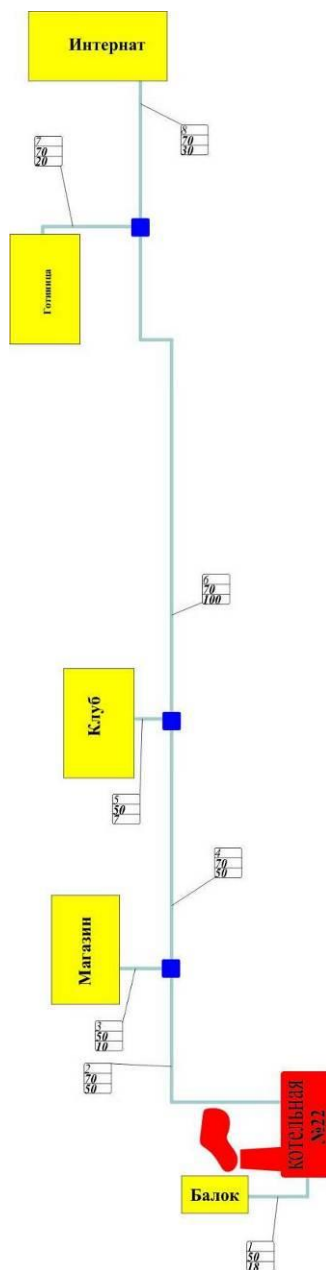


Рис.2.13 – Зона действия котельной № 22 с. Мутный Материк

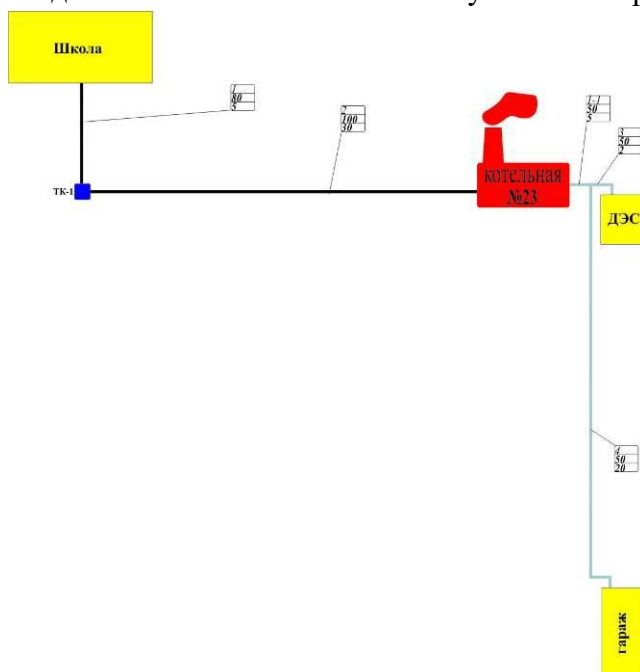


Рис.2.14 – Зона действия котельной № 23 с. Мутный Материк

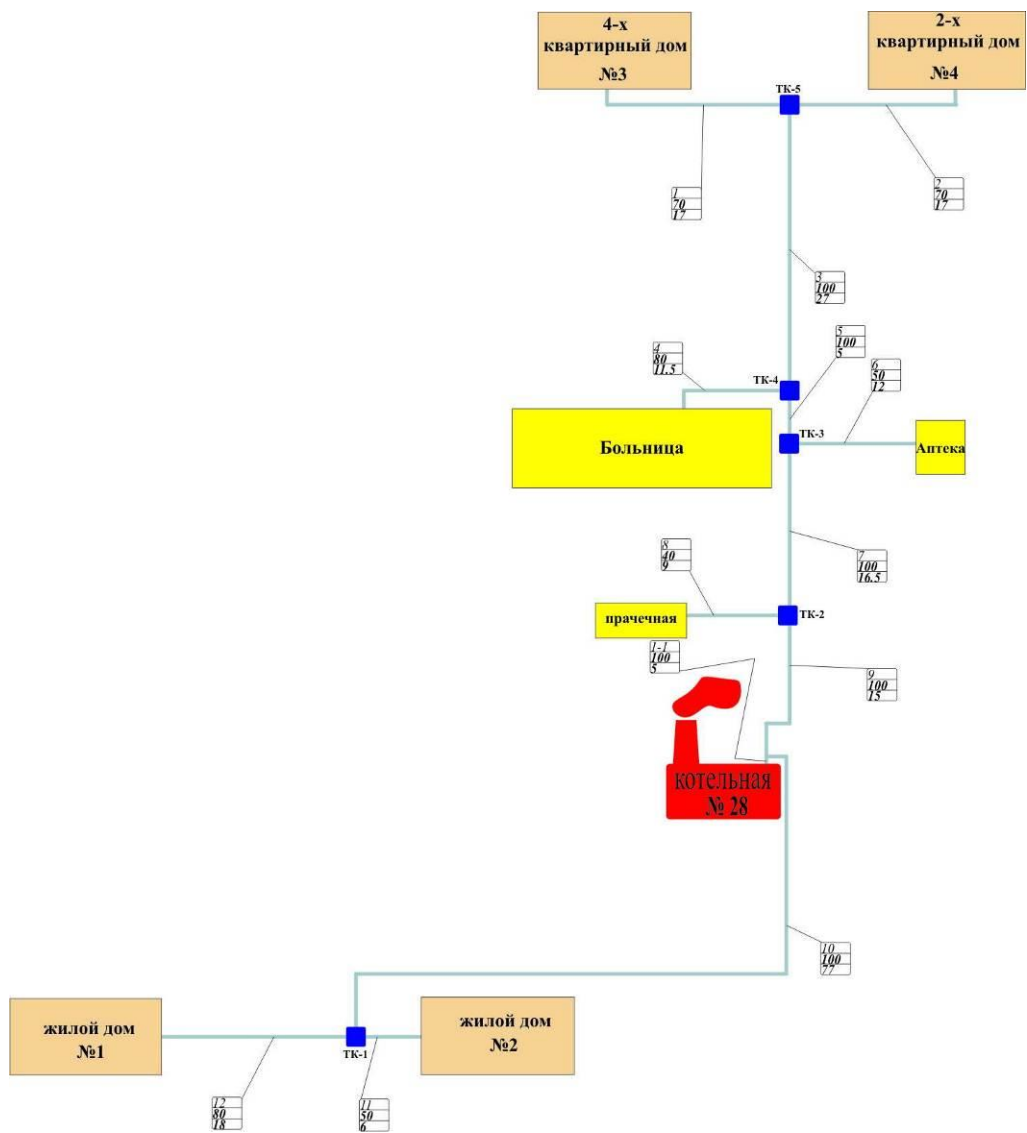


Рис.2.15 – Зона действия котельной № 28 с. Мутный Материк

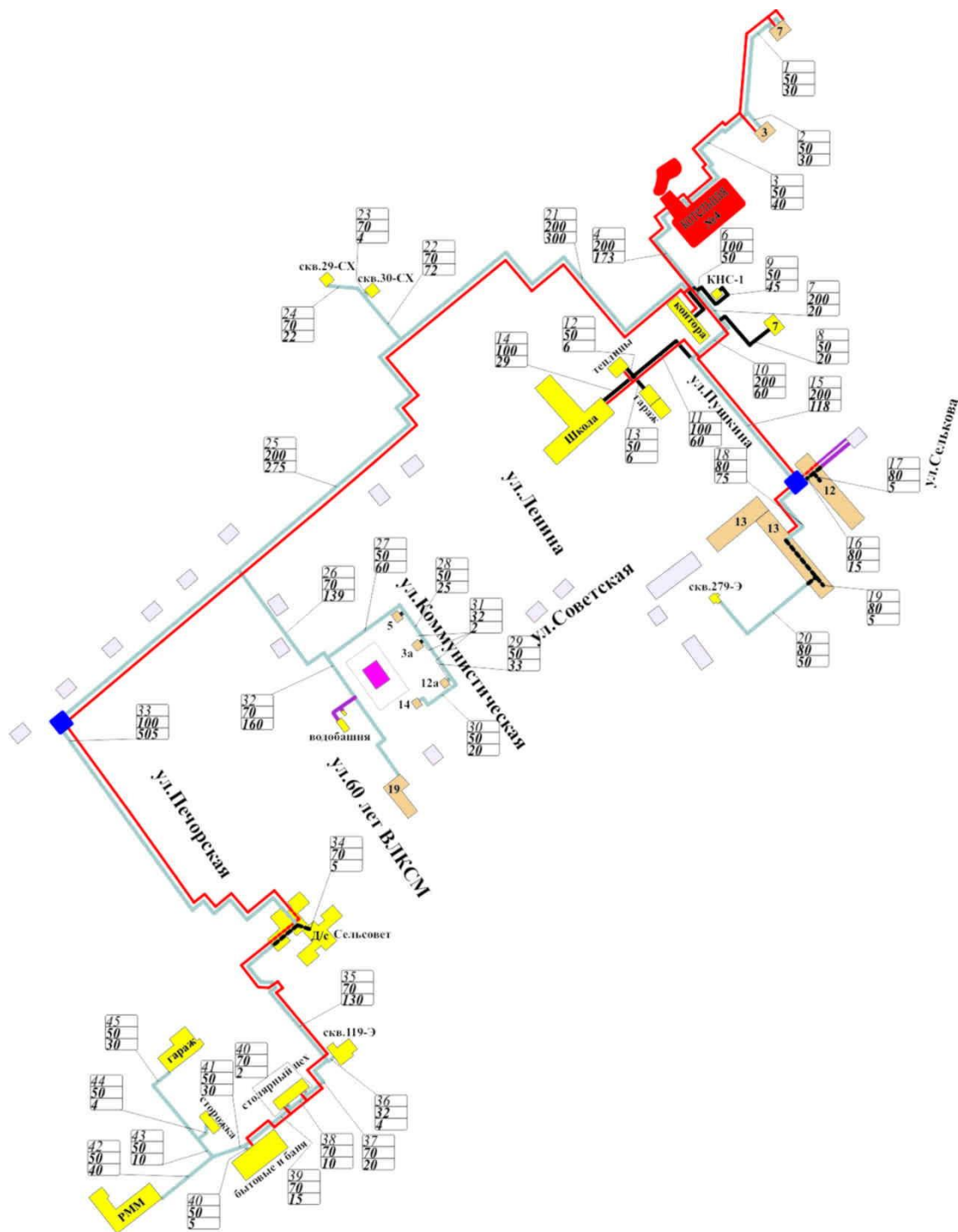


Рис.2.16 – Зона действия котельной №4 с. Усть-Уса

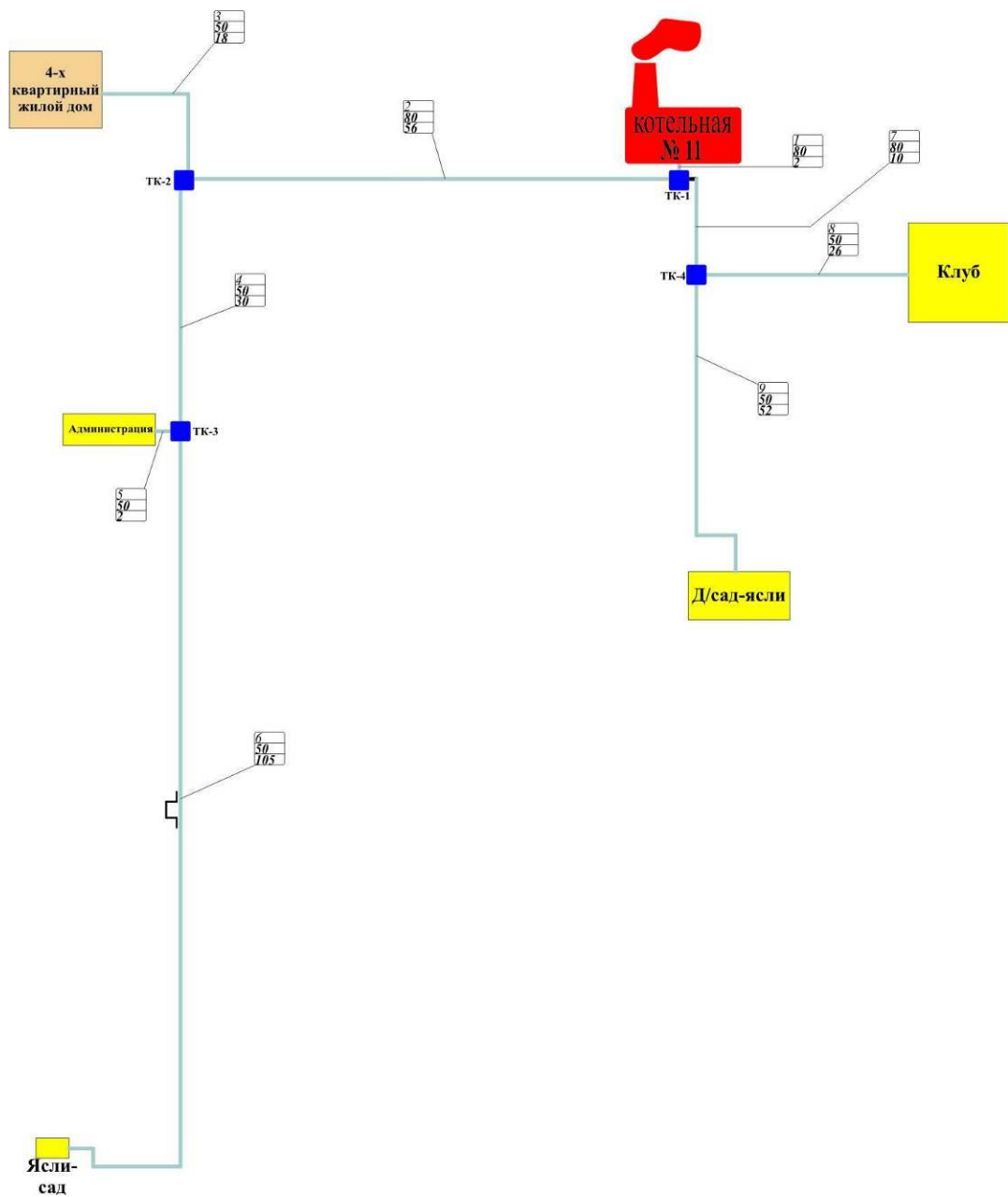


Рис.2.17 – Зона действия котельной № 11 с. Щельябож

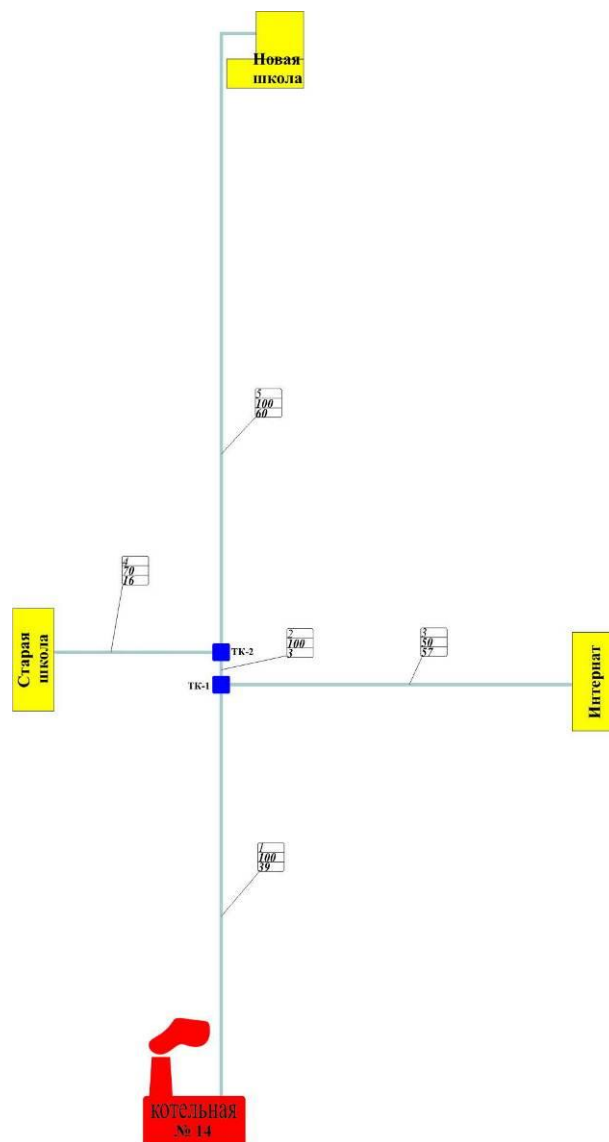


Рис.2.18 – Зона действия котельной №14 с. Щельябож

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

Зоны действия индивидуального теплоснабжения расположены во всех населенных пунктах, где преобладает одноэтажная застройка. В качестве источников тепловой энергии используются индивидуальные газовые котлы, отопительные печи на твёрдом топливе и электроводонагреватели.

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

Фактические и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки, существующих и перспективных источников тепловой энергии МО ГО «Усинск» представлены в таблице 2.1.

Таблица 2.1

Фактические и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки, существующих и перспективных источников тепловой энергии

№ п/п	Наименование показателя	Рассматриваемый период, год							
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029
Центральная водогрейная котельная (ЦВК) вода									
1	Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии								
1.1	Установленная тепловая мощность основного оборудования источника тепловой энергии, Гкал/ч	305,00	305,00	305,00	305,00	305,00	305,00	305,00	305,00
1.2	Располагаемая (фактическая), тепловая мощность, Гкал/ч	286,76	286,76	286,76	286,76	286,76	286,76	286,76	286,76
1.3	Расход тепла на собственные нужды, Гкал/ч	1,184	1,184	1,184	1,184	1,184	1,184	1,184	1,184
1.4	Мощность источника нетто, Гкал/ч	285,576	285,576	285,576	285,576	285,576	285,576	285,576	285,576
2	Подключенная тепловая нагрузка, в т.ч.:								
2.1	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч в том числе:	216,191	217,8526	217,8526	217,8526	217,8526	217,8526	217,8526	217,8526
2.1.1	- на отопление	156,121	156,8973	156,8973	156,8973	156,8973	156,8973	156,8973	156,8973
2.1.2	- на вентиляцию	12,843	13,082	13,082	13,082	13,082	13,082	13,082	13,082
2.1.3	- на систему ГВС	47,227	47,8733	47,8733	47,8733	47,8733	47,8733	47,8733	47,8733
2.2	Потери тепловой энергии, Гкал/ч	10,436	10,332	10,228	10,126	10,025	9,925	9,825	9,727
2.3	Суммарная подключенная тепловая нагрузка существующих потребителей (с учетом тепловых потерь)	226,627	228,184	228,081	227,979	227,877	227,777	227,678	227,580
2.4	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности котельной (все котлы в исправном состоянии)	58,949	57,392	57,495	57,597	57,699	57,799	57,898	57,996
Центральная водогрейная котельная (ЦВК) пар									
1	Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии								
1.1	Установленная тепловая мощность основного оборудования источника тепловой энергии, Гкал/ч	39,000	39,000	39,000	39,000	39,000	39,000	39,000	39,000
1.2	Располагаемая (фактическая), тепловая мощность, Гкал/ч	34,853	34,853	34,853	34,853	34,853	34,853	34,853	34,853
1.3	Расход тепла на собственные нужды, Гкал/ч	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430
1.4	Мощность источника нетто, Гкал/ч	34,423	34,423	34,423	34,423	34,423	34,423	34,423	34,423
2	Подключенная тепловая нагрузка, в т.ч.:								
2.1	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч в том числе:	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274
2.1.1	- на отопление	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274
2.1.2	- на вентиляцию	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1.3	- на систему ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2	Потери тепловой энергии, Гкал/ч	1,03	1,02	1,01	1,00	0,99	0,98	0,97	0,96
2.3	Суммарная подключенная тепловая нагрузка существующих потребителей (с учетом тепловых потерь)	1,034	1,294	1,284	1,273	1,263	1,254	1,244	1,234
2.4	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности котельной (все котлы в исправном состоянии)	33,389	33,129	33,139	33,150	33,160	33,169	33,179	33,189

№ п/п	Наименование показателя	Рассматриваемый период, год							
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029
2.2	Потери тепловой энергии, Гкал/ч	0,042	0,042	0,041	0,041	0,040	0,040	0,040	0,039
2.3	Суммарная подключенная тепловая нагрузка существующих потребителей (с учетом тепловых потерь)	0,082	0,082	0,081	0,081	0,080	0,080	0,080	0,079
2.4	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности котельной (все котлы в исправном состоянии)	0,404	0,404	0,405	0,405	0,406	0,406	0,406	0,407
Котельная №11									
1	Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии								
1.1	Установленная тепловая мощность основного оборудования источника тепловой энергии, Гкал/ч	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660
1.2	Располагаемая (фактическая), тепловая мощность, Гкал/ч	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326
1.3	Расход тепла на собственные нужды, Гкал/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
1.4	Мощность источника нетто, Гкал/ч	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320
2	Подключенная тепловая нагрузка, в т.ч.:								
2.1	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч в том числе:	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
2.1.1	- на отопление	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
2.1.2	- на вентиляцию	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1.3	- на систему ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2	Потери тепловой энергии, Гкал/ч	0,047	0,047	0,046	0,046	0,045	0,045	0,044	0,044
2.3	Суммарная подключенная тепловая нагрузка существующих потребителей (с учетом тепловых потерь)	0,207	0,207	0,206	0,206	0,205	0,205	0,204	0,204
2.4	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности котельной (все котлы в исправном состоянии)	0,113	0,113	0,114	0,114	0,115	0,115	0,116	0,116
Котельная №13									
1	Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии								
1.1	Установленная тепловая мощность основного оборудования источника тепловой энергии, Гкал/ч	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195
1.2	Располагаемая (фактическая), тепловая мощность, Гкал/ч	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109
1.3	Расход тепла на собственные нужды, Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
1.4	Мощность источника нетто, Гкал/ч	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106
2	Подключенная тепловая нагрузка, в т.ч.:								
2.1	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч в том числе:	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056
2.1.1	- на отопление	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056
2.1.2	- на вентиляцию	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1.3	- на систему ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2	Потери тепловой энергии, Гкал/ч	0,01	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,009	0,009
2.3	Суммарная подключенная тепловая нагрузка существующих потребителей (с учетом тепловых потерь)	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,065	0,065

№ п/п	Наименование показателя	Рассматриваемый период, год							
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029
2.4	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности котельной (все котлы в исправном состоянии)	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,041	0,041
Котельная №14									
1	Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии								
1.1	Установленная тепловая мощность основного оборудования источника тепловой энергии, Гкал/ч	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084
1.2	Располагаемая (фактическая), тепловая мощность, Гкал/ч	0,824	0,824	0,824	0,824	0,824	0,824	0,824	0,824
1.3	Расход тепла на собственные нужды, Гкал/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
1.4	Мощность источника нетто, Гкал/ч	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817
2	Подключенная тепловая нагрузка, в т.ч.:								
2.1	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч в том числе:	0,168	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315
2.1.1	- на отопление	0,167	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244
2.1.2	- на вентиляцию	0	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
2.1.3	- на систему ГВС	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
2.2	Потери тепловой энергии, Гкал/ч	0,036	0,036	0,035	0,035	0,035	0,034	0,034	0,034
2.3	Суммарная подключенная тепловая нагрузка существующих потребителей (с учетом тепловых потерь)	0,204	0,351	0,350	0,350	0,350	0,349	0,349	0,349
2.4	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности котельной (все котлы в исправном состоянии)	0,613	0,466	0,467	0,467	0,467	0,468	0,468	0,468
Котельная №16									
1	Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии								
1.1	Установленная тепловая мощность основного оборудования источника тепловой энергии, Гкал/ч	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990
1.2	Располагаемая (фактическая), тепловая мощность, Гкал/ч	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514
1.3	Расход тепла на собственные нужды, Гкал/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
1.4	Мощность источника нетто, Гкал/ч	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505
2	Подключенная тепловая нагрузка, в т.ч.:								
2.1	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч в том числе:	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238
2.1.1	- на отопление	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238
2.1.2	- на вентиляцию	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1.3	- на систему ГВС	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
2.2	Потери тепловой энергии, Гкал/ч	0,061	0,060	0,060	0,059	0,059	0,058	0,057	0,057
2.3	Суммарная подключенная тепловая нагрузка существующих потребителей (с учетом тепловых потерь)	0,299	0,298	0,298	0,297	0,297	0,296	0,295	0,295
2.4	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности котельной (все котлы в исправном состоянии)	0,206	0,207	0,207	0,208	0,208	0,209	0,210	0,210
Котельная №18									

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 городского округа (поселения) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа, города федерального значения

Зона действия источника тепловой энергии, расположенная в границах двух или более поселений на территории МО ГО «Усинск», отсутствует.

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

Алгоритм расчета радиуса эффективного теплоснабжения следует применять в следующей редакции:

Предельный радиус эффективного теплоснабжения определяется из следующего условия: если дисконтированный срок окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети, необходимой для подключения объекта капитального строительства заявителя к существующим тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя превышает полезный срок службы тепловой сети, определенный в соответствии с Общероссийским классификатором основных фондов (ОК 013-94), то подключение объекта является нецелесообразным и объект заявителя находится за пределами радиуса эффективного теплоснабжения.

Для тепловой нагрузки заявителя $<0,1$ Гкал/ч, дисконтированный срок окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети, необходимой для подключения объекта капитального строительства заявителя к существующим тепловым сетям исполнителя определяется в соответствии с формулой

Для тепловой нагрузки заявителя $Q_{\text{заяв}} < 0,1$ Гкал/ч, дисконтированный срок окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети, необходимой для подключения объекта капитального строительства заявителя к существующим тепловым сетям исполнителя определяется в соответствии с формулой

$$ДСО_{\text{тс}} = \sum_{t=1}^n \frac{ПДС_t}{\left(1 + \frac{1}{(1+НД)}\right)^t} \geq K_{\text{тс}}$$

где

- $ДСО_{\text{тс}}$ - дисконтированный срок окупаемости инвестиций в строительство тепловой сети, лет;
- n - число периодов окупаемости, лет;
- $ПДС_0$ - приток денежных средств от операционной деятельности исполнителя по теплоснабжению объекта заявителя, подключенного к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя (без НДС), тыс. руб.;
- $НД$ - норма доходности инвестированного капитала;
- $K_{\text{тс}}$ - величина капитальных затрат в строительство тепловой сети от точки подключения к тепловым сетям системы теплоснабжения (без НДС);

РАЗДЕЛ 3 "СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ"

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

В таблице представлены данные о системах водоподготовительных установок (далее ВПУ) и балансе подпитки тепловых сетей.

Таблица 1.7.1

Балансы теплоносителя за 2018 год

Наименование источника тепловой энергии	Объем воды в ТС, м ³	Установленная производительность водоподготовительной установки, м ³ /ч	Подпитка тепловой сети, м ³ /ч			Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка, м ³ /ч
			Всего	нормативные утечки теплоносителя	сверхнормативные утечки теплоносителя	
Центральная водогрейная котельная (ЦВК) вода	15012,95	120,00	17,000	28,207	-11,207	77
Котельная №10	26,17	10	0,300	0,048	0,252	1,8
Котельная №7	574,80	20	5,000	1,050	3,950	11,5
Котельная № 3	47,84	3,2	0,340	0,087	0,253	1,5
Котельная № 4	131,44	10	0,029	0,240	-0,211	0,25
Котельная № 5	1,11	-	0,020	0,002	0,018	-
Котельная №6	3,47	-	0,040	0,006	0,034	-
Котельная №9	2,73	-	0,030	0,005	0,025	-
Котельная №11	2,23	-	0,100	0,004	0,096	-
Котельная №13	0,24	-	0,010	0,0004	0,010	-
Котельная №14	2,95	-	0,100	0,005	0,095	-
Котельная №16	2,47	-	0,100	0,005	0,095	-
Котельная №18	1,69	-	0,040	0,003	0,037	-
Котельная №22	2,91	-	0,045	0,005	0,040	-
Котельная №23	0,89	-	0,050	0,002	0,048	-
Котельная №28	4,45	-	0,042	0,008	0,034	-

Баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя в перспективе не изменится.

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

Согласно п. 6.17 СНиП 41-02-2003 и п. 6.22 СП СП 124.13330.2012 для закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2% объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления, вентиляции. При наличии нескольких отдельных тепловых сетей, отходящих от коллектора теплоисточника, аварийную подпитку допускается определять только для одной наибольшей по объему тепловой сети. Для закрытых систем теплоснабжения аварийная подпитка должна обеспечиваться только из систем хозяйственно-питьевого водоснабжения.

РАЗДЕЛ 4 "ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА"

а) описание сценариев развития теплоснабжения городского округа

Вариант 1 предполагает сохранение существующей системы теплоснабжения с плановой реконструкцией источников теплоснабжения по мере износа, либо неисправного состояния основного и вспомогательного оборудования в процессе эксплуатации. Развитие тепловых сетей выполняется только для подключения новых абонентов, а также ремонт и замена существующих.

Предпосылкой для разработки Варианта 1 послужили Требования к схемам теплоснабжения (Постановление Правительства Российской Федерации №154 от 22 февраля 2012г. (изменения от 27.03.2019 года).

Это сохранит существующую выработку тепловой энергии с возможностью подключения новых потребителей.

Вариант 2 предполагает, что реконструкция котельных и тепловых сетей не будут реализовано в запланированные сроки. Соответственно будет происходить износ системы теплоснабжения и как следствие будут ухудшаться показатели ее работы (повысится аварийность тепловых сетей и котельных, снизится КПД, увеличатся эксплуатационные издержки).

б) обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения городского округа

Приоритетным вариантом перспективного развития систем теплоснабжения МО ГО «Усинск» предлагается вариант 1.

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

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

Строительство источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях городского округа, не предусматривается.

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

Предложения по реконструкции источников тепловой энергии представлены в таблице 5.1.

Таблица 5.1

План мероприятий по реконструкции и модернизации источников тепловой энергии

Наименование мероприятия	Сроки исполнения
Замена сетевого насоса № 1 ЦВК-2	2019
Замена сетевого насоса № 2 ЦВК-2	2020
Замена сетевого насоса № 3 ЦВК-2	2021
Замена сетевого насоса № 4 ЦВК-2	2022
Замена сетевого насоса № 1 ЦВК-1	2023
Замена сетевого насоса № 2 ЦВК-1	2024
Замена сетевого насоса № 3 ЦВК-1	2025
Техническое перевооружение ТП № 63 ЦВК	2020-2021
Установка парового котлоагрегата на ЦВК	2019,2021
Техническое перевооружение ТП №62 ЦВК	2020-2022
Перевод котла ДКВР-20/13 № 2 в водогрейный режим.	2019, 2022
Перевод котла ДКВР-20/13 № 3 в водогрейный режим.	2019, 2021
Техническое перевооружение РУ 6 кВ ЦВК-1,2 и РУ 0,4 кВ ЦВК-1	2019-2026
Замена сетевого насоса № 1 ТП-2	2019
Установка частотного преобразователя на дутьевой вентилятор котла №4 котельной №7 пгт. Парма	2021-2022
Установка частотного преобразователя на дутьевой вентилятор котла №5 котельной №7 пгт. Парма	2021-2022
Установка частотного преобразователя на дутьевой вентилятор котла №6 котельной №7 пгт. Парма	2021-2022
Замена сетевого насоса № 1 на котельной № 5 д. Новикбож	2019
Замена сетевого насоса № 2 на котельной № 5 д. Новикбож	2019
Замена чугунного водогрейного котла № 2 котельной № 5 д. Новикбож	2020
Замена сетевого насоса № 1 на котельной № 6 с. Усть-Лыжа	2019
Замена сетевого насоса № 2 на котельной № 6 с. Усть-Лыжа	2019
Замена чугунного водогрейного котла № 1 котельной № 6 д. Усть-Лыжа	2020
Замена чугунного водогрейного котла № 2 котельной № 6 д. Усть-Лыжа	2020
Замена сетевого насоса № 3 на котельной № 7 пгт. Парма	2019
Техническое перевооружение РУ котельной № 7 пгт. Парма	2019-2020
Замена сетевого насоса № 1 на котельной № 11 с. Щельябож	2019
Замена сетевого насоса № 2 на котельной № 11 с. Щельябож	2019
Замена сетевого насоса № 1 на котельной № 14 с. Щельябож	2019
Замена сетевого насоса № 2 на котельной № 14 с. Щельябож	2019
Замена сетевого насоса № 1 на котельной № 16 д. Захарвань	2019
Замена сетевого насоса № 2 на котельной № 16 д. Захарвань	2019
Замена сетевого насоса № 1 на котельной № 18 д. Денисовка	2020
Замена сетевого насоса № 2 на котельной № 18 д. Денисовка	2020
Замена сетевого насоса № 1 на котельной № 22 с. Мутный - Материк	2020

Наименование мероприятия	Сроки исполнения
Замена сетевого насоса № 2 на котельной № 22 с. Мутный - Материк	2020
Замена сетевого насоса № 1 на котельной № 23 с. Мутный - Материк	2020
Замена сетевого насоса № 2 на котельной № 23 с. Мутный - Материк	2020
Замена чугунного водогрейного котла № 2 котельной № 23 с. Мутный- Материк	2019
Замена чугунного водогрейного котла № 3 котельной № 23 с. Мутный- Материк	2019
Замена сетевого насоса № 1 на котельной № 28 с. Мутный - Материк	2020
Замена сетевого насоса № 2 на котельной № 28 с. Мутный - Материк	2020
Устройство объединенного щита управления ЦВК г. Усинск	2019-2022
Замена баков-аккумуляторов на котельной № 7 п. Парма	2019-2020

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

Модернизация котельных с целью повышения энергоэффективности и снижению операционных расходов предусматривает мероприятия, представленные в таблице 5.1.

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

На территории МО ГО «Усинск» источники тепловой энергии, совместно работающие на единую тепловую сеть, 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

В 2020 году планируется вывод источника тепловой энергии – котельной № 13 в с. Щельябож из эксплуатации, с подключением системы отопления потребителя (группа зданий ГБУЗ РК «Усинская ЦРБ») к другому источнику – котельной № 14, мощность которой достаточна для обеспечения надежного теплоснабжения данного потребителя. Вывод источника тепловой энергии будет осуществлен в соответствии с нормами действующего законодательства в сфере теплоснабжения.

В 2019 году планируется вывод из эксплуатации источника тепловой энергии – котельной № 9 в д. Акись. Вывод источника тепловой энергии будет осуществлен по окончании отопительного периода 2018-2019 гг. при условии гарантийного обязательства теплоснабжающей организации ООО «Усинская ТК» по вводу в эксплуатацию индивидуальных систем отопления в 4-х жилых домах, ФАП, отапливаемых в настоящее время от централизованного источника, до момента вывода из эксплуатации котельной (приобретение твердотопливных/комбинированных котлов, монтаж, обвязка, ввод в эксплуатацию) за счет средств теплоснабжающей организации. Вывод источника тепловой энергии будет осуществлен в соответствии с нормами действующего законодательства в сфере теплоснабжения

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

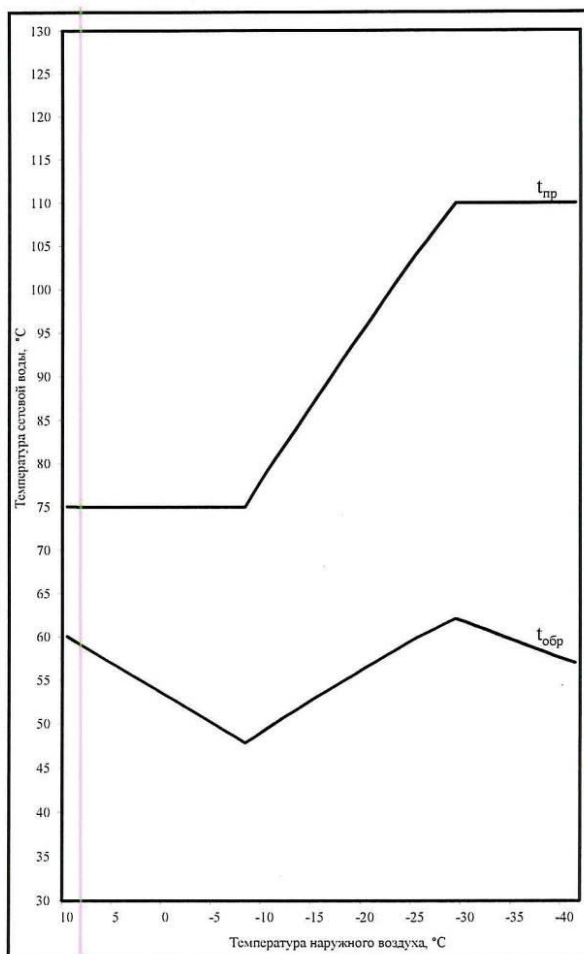
Переоборудование котельных на территории МО ГО «Усинск» в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии не предусматривается.

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

В системе теплоснабжения МО ГО «Усинск» источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии не применяются.

з) температурный график отпуски тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения
 На рисунках 5.1 и 5.2 представлены температурные графики.

$t_{нар}$ °C	$t_{пр}$ °C	$t_{обр}$ °C	$t_{пр}$, °C при скорости ветра, м/с		
			10	15	20
10	75	60	75	75	75
9	75	59	75	75	75
8	75	59	75	75	75
7	75	58	75	75	75
6	75	57	75	75	75
5	75	57	75	75	75
4	75	56	75	75	75
3	75	55	75	75	75
2	75	55	75	75	75
1	75	54	75	75	75
0	75	53	75	75	75
-1	75	53	75	75	75
-2	75	52	75	75	75
-3	75	51	75	75	75
-4	75	51	75	75	75
-5	75	50	75	75	77
-6	75	49	75	77	79
-7	75	48	76	79	81
-8	75	48	78	81	83
-9	77	49	80	83	86
-10	79	49	82	85	88
-11	81	50	84	87	90
-12	82	51	85	88	92
-13	84	51	87	90	94
-14	86	52	89	92	95
-15	87	53	91	94	97
-16	89	54	93	96	99
-17	91	54	94	98	101
-18	92	55	96	100	103
-19	94	56	98	102	105
-20	96	56	100	103	107
-21	97	57	101	105	109
-22	99	58	103	107	110
-23	101	58	105	109	110
-24	102	59	107	110	110
-25	104	60	108	110	110
-26	106	60	110	110	110
-27	107	61	110	110	110
-28	109	62	110	110	110
-29	110	62	110	110	110
-30	110	62	110	110	110
-31	110	61	110	110	110
-32	110	61	110	110	110
-33	110	60	110	110	110
-34	110	60	110	110	110
-35	110	60	110	110	110
-36	110	59	110	110	110
-37	110	59	110	110	110
-38	110	58	110	110	110
-39	110	58	110	110	110
-40	110	57	110	110	110
-41	110	57	110	110	110



Примечание:

Расчетная температура:	
- наружного воздуха	-41 °C
- прямой сетевой воды	130 °C
- обратной сетевой воды	70 °C
- воздуха в помещении	20 °C
Отопляемый район:	город, мкр. Пионерный, промышленная зона

В межотопительный период при эксплуатации системы теплоснабжения в режиме ГВС ООО "Усинская ТК" поддерживает температуру сетевой воды, обеспечивающую соблюдение требований к температуре горячей воды в точках водоразбора, установленных п. 3.1.10 СанПиН 2.1.4.2496-09 "Гигиенические требования к обеспечению безопасности систем горячего водоснабжения", утвержденных Постановлением Главного государственного санитарного врача РФ от 07.04.2009 № 20, с учетом п. 5 раздела II Приложения № 1 к "Правилам предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов", утвержденным Постановлением Правительства РФ от 06.05.2011 № 354

Рисунок 5.1 – Температурный график центральной водогрейной котельной с параметрами теплоносителя 130/70 °C со срезкой на 75 и 110 °C на отопительный период 2019-2020 гг.

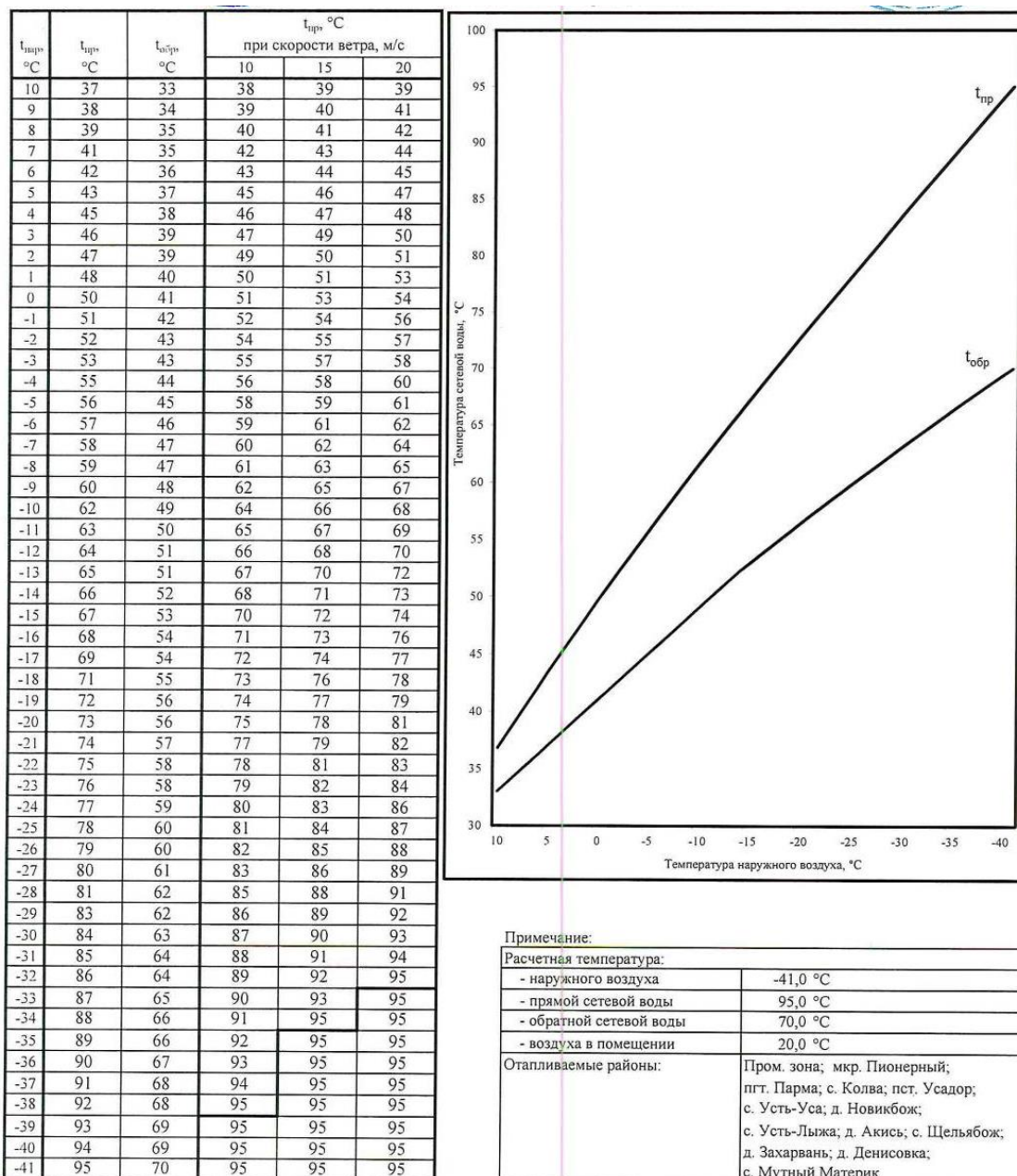


Рисунок 5.2 – Температурный график котельных с параметрами теплоносителя 95/70 °C на отопительный период 2019-2020 гг.

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

В таблице 5.2 представлены предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии.

Таблица 5.2

Предложения по перспективной установленной тепловой мощности

Котельная	Установленная мощность котельной, Гкал/ч	Предложения по перспективной тепловой мощности, Гкал/ч
Центральная водогрейная котельная (ЦВК) вода	305,000	305,000
Центральная водогрейная котельная (ЦВК) пар	39,000	39,000
Котельная №10	5,200	5,200
Котельная №7	29,575	29,575
Котельная № 3	3,250	3,250
Котельная № 4	7,600	7,600
Котельная № 1	0,390	0,390

Котельная	Установленная мощность котельной, Гкал/ч	Предложения по перспективной тепловой мощности, Гкал/ч
Котельная №24	0,195	0,195
Котельная № 5	0,660	0,660
Котельная №6	0,852	0,852
Котельная №9	0,845	0,845
Котельная №11	0,660	0,660
Котельная №13	0,195	0,195
Котельная №14	1,084	1,084
Котельная №16	0,990	0,990
Котельная №18	1,037	1,037
Котельная №19	0,065	0,065
Котельная №21	0,065	0,065
Котельная №22	0,660	0,660
Котельная №23	1,500	1,500
Котельная №28	0,688	0,688
Котельная №8	2,600	2,600
Котельная №15	0,094	0,094
Котельная №20	0,031	0,031
ИТОГО	402,236	402,236

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

Ввод новых и реконструкция существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии не предусматривается.

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)

В 2020 году планируется вывод источника тепловой энергии – котельной № 13 в с. Щельябож из эксплуатации, с подключением системы отопления потребителя (группа зданий ГБУЗ РК «Усинская ЦРБ») к другому источнику – котельной № 14, мощность которой достаточна для обеспечения надежного теплоснабжения данного потребителя. Вывод источника тепловой энергии будет осуществлен в соответствии с нормами действующего законодательства в сфере теплоснабжения.

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

Схемой предусматривается строительство новых (не связанных с подключением новых потребителей) и реконструкция существующих участков тепловых сетей с целью повышения показателей надежности потребителей и пропускной способности тепловой сети, а также снижения уровня износа.

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

Строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия поставки тепловой энергии потребителям от разных источников тепловой энергии, не предполагается.

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

Предложения по строительству или реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных отсутствуют.

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

Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей представлены в таблице 6.1.

Таблица 6.1

Мероприятия по модернизации сетей и объектов на них

№ п/п	Наименование мероприятия	Характеристика	Сроки реализации
1	Строительство тепловой сети от ТК № 130 по ул. Воркутинская до ТК № 79* по ул. Молодежная г. Усинска	Протяжённость трубопровода	2026-2027
		Ду 400 мм 600 м.	
2	Строительство тепловой сети от тепловой сети по ул. Молодежная до котельной № 13 с. Щельябож	Протяжённость трубопровода	2019-2020
		Ду 100 мм 210 м.	
3	Техническое перевооружение тепловой сети от ТК № 58* до МАДОУ "Детский сад № 12" г. Усинска	Протяжённость трубопровода	2019-2020
		Ду 100 мм 19 м.	
4	Техническое перевооружение тепловых сетей от ТК № 113 до	Протяжённость	2019-2020

№ п/п	Наименование мероприятия	Характеристика	Сроки реализации
	МБДОУ "Детский сад №8" г. Усинска и хоз. корпуса.	трубопровода Dy 80 мм 57 м.	
5	Техническое перевооружение транзитной тепловой сети от ТК № 342 до ТК № 349 (350) проходящей по территории МАДОУ «Детский сад № 22» г. Усинска	Протяжённость трубопровода Dy 80 мм 68 м.	2024-2025
6	Техническое перевооружение тепловой сети от ТК № 170 до МБДОУ "Детский сад № 20" г. Усинска	Протяжённость трубопровода Dy 80 мм 42 м.	2020-2021
7	Техническое перевооружение тепловой сети от ГТП № 6 до МБОУ "Средняя общеобразовательная школа №1" г. Усинска	Протяжённость трубопровода Dy 100 мм 53 м.	2021-2022
8	Техническое перевооружение тепловой сети от ТК № 227 до МУУЧ "Центр психолого-педагогической реабилитации"	Протяжённость трубопровода Dy 80 мм 110 м.	2021-2022
9	Техническое перевооружение тепловой сети от жилого дома № 3а по ул. Строителей до МБОУ "Средняя общеобразовательная школа № 2" г. Усинска.	Протяжённость трубопровода Dy 100 мм 110 м.	2021-2022
10	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК № 48 до МБОУ "Средняя общеобразовательная школа № 4" г. Усинска и от ТК № 49 до школьного гаража.	Протяжённость трубопровода Dy 100 мм 32 м., Dy 65 мм 26 м.	2021-2022
11	Техническое перевооружение тепловой сети от ЦТП № 2 до МАОУ "Начальная общеобразовательная школа № 7" г. Усинска.	Протяжённость трубопровода Dy 80 мм 61 м.	2021-2022
12	Техническое перевооружение трубопровода прямой сетевой воды ЦВК-1	Протяжённость трубопровода Dy 100 мм 70м., Dy 250 мм 11 м., Dy 450 мм 40 м.	2019, 2022
13	Техническое перевооружение тепловой сети от павильона № 6* до производственной базы по ул. Северная г. Усинска	Протяжённость трубопровода Dy 150 мм 198 м., Dy 200 мм 664 м., Dy 300 мм 260 м.	2025-2026
14	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ГТП № 5 до жилого дома № 19 по ул. Комсомольская. Увеличение диаметра тепловой сети.	Протяжённость трубопровода Dy 150 мм 98 м.	2024-2025
15	Прокладка участка тепловой сети от магистрального трубопровода Dy 300 по ул. Нефтяников до ЦТП-4	Протяжённость трубопровода Dy 150 мм 164 м., Dy 100 мм 120 м.	2019

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

На территории МО ГО «Усинск» закрытая система 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

На территории МО ГО «Усинск» закрытая система теплоснабжения.

РАЗДЕЛ 8 "ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ"

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

Расчеты перспективных расходов топлива по каждой котельной представлены в таблице 8.1.

Таблица 8.1

Перспективные топливные балансы

Показатель	2019г.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024 г.	2025-2029 гг.
Центральная водогрейная котельная (ЦВК) вода							
Годовой расход условного топлива, т.у.т.	97 947,904	97 920,076	97 920,076	97 920,076	97 920,076	97 920,076	97 920,076
Годовой расход натурального топлива, тыс. м ³	72 939,928	72 919,206	72 919,206	72 919,206	72 919,206	72 919,206	72 919,206
Максимальный часовой расход натурального топлива, м ³ /ч	17 708	17 708	17 708	17 708	17 708	17 708	17 708
Центральная водогрейная котельная (ЦВК) пар							
Годовой расход условного топлива, т.у.т.	1 414,476	1 414,476	1 414,476	1 136,386	1 136,386	1 136,386	1 136,386
Годовой расход натурального топлива, тыс. м ³	1 053,333	1 053,333	1 053,333	846,245	846,245	846,245	846,245
Максимальный часовой расход натурального топлива, м ³ /ч	600	600	600	600	600	600	600
Котельная №10							
Годовой расход условного топлива, т.у.т.	1 047,892	1 047,892	1 047,892	1 047,892	1 047,892	1 047,892	1 047,892
Годовой расход натурального топлива, т	820,957	820,957	820,957	820,957	820,957	820,957	820,957
Максимальный часовой расход натурального топлива, т/ч	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201
Котельная №7*							
Годовой расход условного топлива, т.у.т.	3 829,448	3 255,886	3 255,886	3 255,886	3 255,886	3 255,886	3 255,886
Годовой расход натурального топлива (нефти), т	3 000,127	-	-	-	-	-	-
Годовой расход натурального топлива (газа), тыс. м ³	-	2 550,778	2 550,778	2 550,778	2 550,778	2 550,778	2 550,778
Максимальный часовой расход натурального топлива (нефти), т/ч	1,028	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход натурального топлива (газа), м ³ /ч	-	918	918	918	918	918	918
Котельная №3							
Годовой расход условного топлива, т.у.т.	1 131,466	1 131,466	1 131,466	1 131,466	1 131,466	1 131,466	1 131,466
Годовой расход натурального топлива, т	886,431	886,431	886,431	886,431	886,431	886,431	886,431
Максимальный часовой расход натурального топлива, т/ч	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235
Котельная №4							
Годовой расход условного топлива, т.у.т.	1 578,072	1 578,072	1 578,072	1 578,072	1 578,072	1 578,072	1 578,072
Годовой расход натурального топлива, т	1 236	1 236	1 236	1 236	1 236	1 236	1 236
Максимальный часовой расход натурального топлива, т/ч	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359
Котельная №1							

Показатель	2019г.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024 г.	2025-2029 гг.
Годовой расход условного топлива, т.у.т.	108,530	108,530	108,530	108,530	108,530	108,530	108,530
Годовой расход натурального топлива, т	156	156	156	156	156	156	156
Максимальный часовой расход натурального топлива, кг/ч	47,221	47,221	47,221	47,221	47,221	47,221	47,221
Котельная №24							
Годовой расход условного топлива, т.у.т.	61,1	61,1	61,1	61,1	61,1	61,1	61,1
Годовой расход натурального топлива, т	90,63	90,63	90,63	90,63	90,63	90,63	90,63
Максимальный часовой расход натурального топлива, кг/ч	34,722	34,722	34,722	34,722	34,722	34,722	34,722
Котельная №5							
Годовой расход условного топлива, т.у.т.	190,500	190,500	190,500	190,500	190,500	190,500	190,500
Годовой расход натурального топлива, т	274	274	274	274	274	274	274
Максимальный часовой расход натурального топлива, кг/ч	90,278	90,278	90,278	90,278	90,278	90,278	90,278
Котельная №6							
Годовой расход условного топлива, т.у.т.	251,174	251,174	251,174	251,174	251,174	251,174	251,174
Годовой расход натурального топлива, т	351,644	351,644	351,644	351,644	351,644	351,644	351,644
Максимальный часовой расход натурального топлива, кг/ч	133,3	133,3	133,3	133,3	133,3	133,3	133,3
Котельная №9							
Годовой расход условного топлива, т.у.т.	120,500	-	-	-	-	-	-
Годовой расход натурального топлива, т	173,07	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход натурального топлива, кг/ч	56,95	-	-	-	-	-	-
Котельная №11							
Годовой расход условного топлива, т.у.т.	213,233	213,233	213,233	213,233	213,233	213,233	213,233
Годовой расход натурального топлива, т	308,6	308,6	308,6	308,6	308,6	308,6	308,6
Максимальный часовой расход натурального топлива, кг/ч	114,583	114,583	114,583	114,583	114,583	114,583	114,583
Котельная №13							
Годовой расход условного топлива, т.у.т.	60 400	60 400	60 400	60 400	60 400	60 400	60 400
Годовой расход натурального топлива, т	84,560	84,560	84,560	84,560	84,560	84,560	84,560
Максимальный часовой расход натурального топлива, кг/ч	27,5	27,5	27,5	27,5	27,5	27,5	27,5
Котельная №14							
Годовой расход условного топлива, т.у.т.	412,688	412,688	412,688	412,688	412,688	412,688	412,688
Годовой расход натурального топлива, т	597,619	597,619	597,619	597,619	597,619	597,619	597,619
Максимальный часовой расход натурального топлива, кг/ч	166,67	166,67	166,67	166,67	166,67	166,67	166,67
Котельная №16							
Годовой расход условного топлива, т.у.т.	213,533	213,533	213,533	213,533	213,533	213,533	213,533
Годовой расход натурального топлива, т	308,67	308,67	308,67	308,67	308,67	308,67	308,67

Показатель	2019г.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024 г.	2025-2029 гг.
Максимальный часовой расход натурального топлива, кг/ч	116,67	116,67	116,67	116,67	116,67	116,67	116,67
Котельная №18							
Годовой расход условного топлива, т.у.т.	160,100	160,100	160,100	160,100	160,100	160,100	160,100
Годовой расход натурального топлива, т	224,139	224,139	224,139	224,139	224,139	224,139	224,139
Максимальный часовой расход натурального топлива, кг/ч	81,945	81,945	81,945	81,945	81,945	81,945	81,945
Котельная №19							
Годовой расход условного топлива, т.у.т.	84,800	84,800	84,800	84,800	84,800	84,800	84,800
Годовой расход натурального топлива, т	122,5	122,5	122,5	122,5	122,5	122,5	122,5
Максимальный часовой расход натурального топлива, кг/ч	41,528	41,528	41,528	41,528	41,528	41,528	41,528
Котельная №21							
Годовой расход условного топлива, т.у.т.	90,967	90,967	90,967	90,967	90,967	90,967	90,967
Годовой расход натурального топлива, т	131,67	131,67	131,67	131,67	131,67	131,67	131,67
Максимальный часовой расход натурального топлива, кг/ч	42,222	42,222	42,222	42,222	42,222	42,222	42,222
Котельная №22							
Годовой расход условного топлива, т.у.т.	170,400	170,400	170,400	170,400	170,400	170,400	170,400
Годовой расход натурального топлива, т	246,47	246,47	246,47	246,47	246,47	246,47	246,47
Максимальный часовой расход натурального топлива, кг/ч	91,667	91,667	91,667	91,667	91,667	91,667	91,667
Котельная №23							
Годовой расход условного топлива, т.у.т.	421,003	421,003	421,003	421,003	421,003	421,003	421,003
Годовой расход натурального топлива, т	601,325	601,325	601,325	601,325	601,325	601,325	601,325
Максимальный часовой расход натурального топлива, кг/ч	141,667	141,667	141,667	141,667	141,667	141,667	141,667
Котельная №28							
Годовой расход условного топлива, т.у.т.	183,9	183,9	183,9	183,9	183,9	183,9	183,9
Годовой расход натурального топлива, т	265,5	265,5	265,5	265,5	265,5	265,5	265,5
Максимальный часовой расход натурального топлива, кг/ч	106,25	106,25	106,25	106,25	106,25	106,25	106,25
Котельная №8							
Годовой расход условного топлива, т.у.т.	476 641	476 641	476 641	476 641	476 641	476 641	476 641
Годовой расход натурального топлива, тыс м3	354,945	354,945	354,945	354,945	354,945	354,945	354,945
Максимальный часовой расход натурального топлива, м3/ч	67,094	67,094	67,094	67,094	67,094	67,094	67,094
Котельная №15							
Годовой расход условного топлива, т.у.т.	11,501	11,501	11,501	11,501	11,501	11,501	11,501
Годовой расход натурального топлива, кВт	98 175	98 175	98 175	98 175	98 175	98 175	98 175
Максимальный часовой расход натурального топлива, кВт.ч/ч	21,847	21,847	21,847	21,847	21,847	21,847	21,847
Котельная №20							
Годовой расход условного	7,468	7,468	7,468	7,468	7,468	7,468	7,468

Показатель	2019г.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024 г.	2025-2029 гг.
топлива, т.у.т.							
Годовой расход натурального топлива, кВт	63 755	63 755	63 755	63 755	63 755	63 755	63 755
Максимальный часовой расход натурального топлива, кВт.ч/ч	6,889	6,889	6,889	6,889	6,889	6,889	6,889

* - изменение топливного баланса произойдет в случае реализации мероприятия «Перевод котельной №7 п. Парма на сжигание газообразного топлива».

Аварийный вид топлива имеется только на котельной ЦВК, котельной № 8 и котельной № 15.

Согласно приказу Министерства энергетики РФ от 4 сентября 2008 г. № 66 «Об организации в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов создания запасов топлива на тепловых электростанциях и котельных» ННЗТ создается для электростанций и котельных, сжигающих уголь, мазут и дизельное топливо. ННЗТ должен обеспечивать работу тепловых электростанций в режиме выживания в течение семи суток, а для тепловых электростанций и котельных, сжигающих газ – трех суток.

Аварийным топливом на ЦВК и котельной № 8 является нефть, котельной № 15 – уголь. Средняя калорийность нефти составляет 8935 Ккал/кг, угля – 4900 Ккал/кг. Запас резервного топлива выполнен для расчетной температуры наружного воздуха – 41°С на 3 дня.

Таблица 10.2

Расход аварийного (резервного) топлива

Показатель	2019г.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024 г.	2025-2029 гг.
ЦВК (вода)							
Аварийный вид топлива	нефть	нефть	нефть	нефть	нефть	нефть	нефть
Теплотворная способность, ккал/л	8935	8935	8935	8935	8935	8935	8935
Калорийный коэффициент	1,276	1,276	1,276	1,276	1,276	1,276	1,276
Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	216,191	217,8526	217,8526	217,8526	217,8526	217,8526	217,8526
Выработка тепловой энергии в течение 3 суток, Гкал	6245,5	6290,7	6290,7	6290,7	6290,7	6290,7	6290,7
Расход условного топлива, т.у.т.	1013,9	1021,2	1021,2	1021,2	1021,2	1021,2	1021,2
Расход натурального топлива, т	794,6	800,3	800,3	800,3	800,3	800,3	800,3
Котельная № 8							
Аварийный вид топлива	нефть	нефть	нефть	нефть	нефть	нефть	нефть
Теплотворная способность, Ккал/кг	8935	8935	8935	8935	8935	8935	8935
Калорийный коэффициент	1,276	1,276	1,276	1,276	1,276	1,276	1,276
Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	0,971	0,971	0,971	0,971	0,971	0,971	0,971
Выработка тепловой энергии в течение 3 суток, Гкал	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6
Расход условного топлива, т.у.т.	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8
Расход натурального топлива, т	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8
Котельная № 15							
Аварийный вид топлива	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь
Средняя калорийность, ккал/кг	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900
Калорийный коэффициент	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751
Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
Выработка тепловой энергии в течение 3 суток, Гкал	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
Расход условного топлива, т.у.т.	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Расход натурального топлива, м ³	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18

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

Характеристика топлива используемого котельных представлена в таблице 8.2.

Характеристика основного топлива, используемого на котельных

Наименование	Центральная водогрейная котельная (ЦВК) вода, пар, котельная № 8	Котельная №10, 3, 4,7	Котельная №1, 24, 5, 6, 9	Котельная №11, 13, 14, 16, 18, 19, 21, 22, 23, 28	Котельная №15, 20
Вид топлива	газ	нефть	уголь	уголь	Электрическая энергия
Марка топлива	попутный отбензиненный	сырая, разгазированная	каменный	каменный	-
Поставщик топлива	МУП «Служба Заказчика»	ООО «ЛУКОЙЛ-Коми», РН «Северная нефть»	АО «Русский уголь», ООО «СУЭК-Хакасия»	ООО «ЦЕМКОМ», ООО «СУЭК-Хакасия»	ПО «Печорские электрические сети» филиала ОАО «МРСК северо-запада» «КомиЭнерго»
Способ доставки на котельную	система транспортировки газа, газопровод	автоцистернами	железнодорожный транспорт, автомобильный транспорт,	железнодорожный транспорт, речной транспорт	электросети
Откуда осуществляется поставка	местные добывающие компании	местные добывающие компании	Республика Хакасия	Республика Хакасия	-
Периодичность поставки	непрерывная	по мере снижения запаса	сезонно, один раз в год	сезонно, в период навигации, один раз в год	непрерывная
Низшая теплота сгорания топлива	10010 Ккал/м ³	8935 Ккал/кг	4900 Ккал/кг	4900 Ккал/кг	864 Ккал/кВт.ч

В 2017-2019 предусматривается перевод котельной № 7 п. Парма на сжигание газообразного топлива.

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

Характеристика топлива представлена в таблице 8.2.

г) преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе

На территории МО ГО «Усинск» преобладающим видом топлива является газ. Поставщиком газа является МУП «Служба Заказчика».

Описание видов топлива, значения низшей теплоты сгорания топлива по котельным представлено в таблице 8.3, перспективная доля видов топлива представлена на рисунке 8.1.

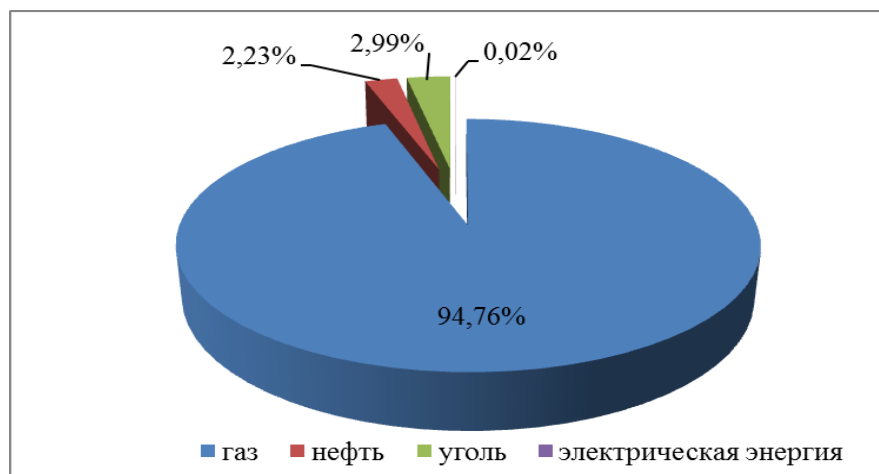


Рисунок 8.1 – Перспективная доля видов топлива, используемых для производства тепловой энергии

д) приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа

Предусматривается перевод котельной № 7 п. Парма на сжигание газообразного топлива.

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 представлены в таблице 9.1.

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 представлены в таблице 9.1.

Таблица 9.1

Предложения по величине необходимых инвестиций на строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию

источников тепловой энергии и тепловых сетей

№ п/п	Наименование мероприятия	Всего, млн. руб.	в т.ч.		2019			2020			2021			2022			2023			2024			2025			2026			2027					
			надбавки к тарифу	бюджет	Итого	В т.ч. за счет		Итого	В т.ч. за счет		Итого	В т.ч. за счет		Итого	В т.ч. за счет		Итого	В т.ч. за счет		Итого	В т.ч. за счет		Итого	В т.ч. за счет		Итого	В т.ч. за счет		Итого	В т.ч. за счет				
						надбавки к тарифу	бюджет		надбавки к тарифу	бюджет		надбавки к тарифу	бюджет		надбавки к тарифу	бюджет		надбавки к тарифу	бюджет		надбавки к тарифу	бюджет		надбавки к тарифу	бюджет		надбавки к тарифу	бюджет		надбавки к тарифу	бюджет	надбавки к тарифу	бюджет	надбавки к тарифу
1	Замена сетевого насоса № 1 ЦВК-2	12,00	12,00	0,00	12,00	12,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	в т.ч.: изготовление ПСД	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		
	приобретение оборудования	12,00	12,00	0,00	12,00	12,00		0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00		
2	Замена сетевого насоса № 2 ЦВК-2	12,00	12,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,00	12,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00
	в т.ч.: изготовление ПСД	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		
	приобретение оборудования	12,00	12,00	0,00	0,00			12,00	12,00		0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00		
3	Замена сетевого насоса № 3 ЦВК-2	12,00	12,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,00	12,00	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	0,00
	в т.ч.: изготовление ПСД	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		
	приобретение оборудования	12,00	12,00	0,00	0,00			0,00			12,00	12,00		0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00		
4	Замена сетевого насоса № 4 ЦВК-2	12,00	12,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,00	12,00	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 т.ч.: изготовление ПСД	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		
	приобретение оборудования	12,00	12,00	0,00	0,00			0,00			0,00			12,00	12,00		0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00		
5	Замена сетевого насоса № 1 ЦВК-1	12,00	12,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,00	12,00	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 т.ч.: изготовление ПСД	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		
	приобретение оборудования	12,00	12,00	0,00	0,00			0,00			0,00			0,00		12,00	12,00		0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			
6	Замена сетевого насоса № 2 ЦВК-1	12,00	12,00	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	12,00	12,00	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 т.ч.: изготовление ПСД	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		
	приобретение оборудования	12,00	12,00	0,00	0,00			0,00			0,00			0,00		0,00			12,00	12,00		0,00			0,00			0,00			0,00			
7	Замена сетевого насоса № 3 ЦВК-1	12,00	12,00	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	12,00	12,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	в т.ч.: изготовление ПСД	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		

№ п/п	Наименование мероприятия	Всего, млн. руб.	в т.ч.		2019			2020			2021			2022			2023			2024			2025			2026			2027								
			надбавки к тарифу	бюджет	Итого	В т.ч. за счет		Итого	В т.ч. за счет		Итого	В т.ч. за счет		Итого	В т.ч. за счет		Итого	В т.ч. за счет		Итого	В т.ч. за счет		Итого	В т.ч. за счет		Итого	В т.ч. за счет		Итого	В т.ч. за счет							
						надбавки к тарифу	бюджет		надбавки к тарифу	бюджет		надбавки к тарифу	бюджет		надбавки к тарифу	бюджет		надбавки к тарифу	бюджет		надбавки к тарифу	бюджет		надбавки к тарифу	бюджет		надбавки к тарифу	бюджет		надбавки к тарифу	бюджет	надбавки к тарифу	бюджет	надбавки к тарифу	бюджет		
	приобретение оборудования	12,00	12,00	0,00	0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			12,00	12,00	0,00	0,00			0,00			0,00			0,00		
8	Техническое перевооружение ТП № 63 ЦВК	6,24	6,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,52	0,52	0,00	5,72	5,72	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	0,00	0,00	0,00
	в т.ч.: изготовление ПСД	0,52	0,52	0,00	0,00			0,52	0,52		0,00			0,00			0,00	0,00		0,00			0,00			0,00			0,00			0,00					
	приобретение оборудования,строительн о-монтажные работы, пусконаладочные работы	5,72	5,72	0,00	0,00			0,00			5,72	5,72		0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00					
9	Установка парового котлоагрегата на ЦВК	8,39	8,39	0,00	0,50	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	7,89	7,89	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	0,00	0,00	0,00
	в т.ч.: изготовление ПСД	0,50	0,50	0,00	0,50	0,50		0,00	0,00		0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00					
	приобретение оборудования,строительн о-монтажные работы, пусконаладочные работы	7,89	7,89	0,00	0,00			0,00			7,89	7,89		0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00					
10	Техническое перевооружение ТП №62 ЦВК	22,45	22,45	0,00	0,00	0,00	0,00	1,50	1,50	0,00	11,34	11,34	0,00	9,61	9,61	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 т.ч.: изготовление ПСД	1,50	1,50	0,00	0,00			1,50	1,50		0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00					
	приобретение оборудования,строительн о-монтажные работы, пусконаладочные работы	20,95	20,95	0,00	0,00			0,00			11,34	11,34		9,61	9,61		0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00					
11	Перевод котла ДКВР-20/13 № 2 в водогрейный режим.	1,89	1,89	0,00	0,40	0,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,50	1,50	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 т.ч.: изготовление ПСД	0,40	0,40	0,00	0,40	0,40		0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00					
	приобретение оборудования,строительн о-монтажные работы, пусконаладочные работы	1,50	1,50	0,00	0,00			0,00			0,00			1,50	1,50		0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00					
12	Перевод котла ДКВР-20/13 № 3 в водогрейный режим.	1,89	1,89	0,00	0,40	0,40	0,00	0,00	0,00	0,00	1,50	1,50	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	0,00	0,00	0,00
	в т.ч.: изготовление ПСД	0,40	0,40	0,00	0,40	0,40		0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00					

№ п/п	Наименование мероприятия	Всего, млн. руб.	в т.ч.		2019			2020			2021			2022			2023			2024			2025			2026			2027					
			надбавки к тарифу	бюджет	Итого	В т.ч. за счет		Итого	В т.ч. за счет		Итого	В т.ч. за счет		Итого	В т.ч. за счет		Итого	В т.ч. за счет		Итого	В т.ч. за счет		Итого	В т.ч. за счет		Итого	В т.ч. за счет		Итого	В т.ч. за счет				
						надбавки к тарифу	бюджет		надбавки к тарифу	бюджет		надбавки к тарифу	бюджет		надбавки к тарифу	бюджет		надбавки к тарифу	бюджет		надбавки к тарифу	бюджет		надбавки к тарифу	бюджет		надбавки к тарифу	бюджет		надбавки к тарифу	бюджет	надбавки к тарифу	бюджет	
	приобретение оборудования, строительные и монтажные работы, пусконаладочные работы	1,50	1,50	0,00	0,00			0,00			1,50	1,50	0,00	0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00		
13	Техническое перевооружение РУ 6 кВ ЦВК-1,2 и РУ 0,4 кВ ЦВК-1	40,50	40,50	0,00	3,00	3,00	0,00	9,00	9,00	0,00	4,50	4,50	0,00	4,50	4,50	0,00	4,50	4,50	0,00	4,50	4,50	0,00	7,50	7,50	0,00	3,00	3,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	в т.ч.: изготовление ПСД	3,00	3,00	0,00	3,00	3,00		0,00	0,00		0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00		
	приобретение оборудования, строительные и монтажные работы, пусконаладочные работы	37,50	37,50	0,00	0,00	0,00		9,00	9,00		4,50	4,50		4,50	4,50		4,50	4,50		4,50	4,50		7,50	7,50		3,00	3,00		0,00	0,00		0,00		
14	Замена сетевого насоса №1 ТП-2	1,12	1,12	0,00	1,12	1,12	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	в т.ч.: изготовление ПСД	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			
	приобретение оборудования	1,12	1,12	0,00	1,12	1,12		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		
15	Перевод котельной №7 п. Парма на сжигание газообразного топлива	6,50	6,50	0,00	6,50	6,50	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	в т.ч.: изготовление ПСД	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			
	приобретение оборудования	6,50	6,50	0,00	6,50	6,50		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		
16	Установка частотного преобразователя на дутьевой вентилятор котла №4 котельной №7 пгт. Парма	0,33	0,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,03	0,00	0,30	0,30	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 т.ч.: изготовление ПСД	0,03	0,03	0,00	0,00			0,00		0,03	0,03		0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			
	приобретение оборудования	0,30	0,30	0,00	0,00			0,00		0,00		0,00		0,30	0,30		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00			
17	Установка частотного преобразователя на дутьевой вентилятор котла №5 котельной №7 пгт. Парма	0,33	0,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,03	0,00	0,30	0,30	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	

№ п/п	Наименование мероприятия	Всего, млн. руб.	в т.ч.		2019			2020			2021			2022			2023			2024			2025			2026			2027					
			надбавки к тарифу	бюджет	Итого	В т.ч. за счет		Итого	В т.ч. за счет		Итого	В т.ч. за счет		Итого	В т.ч. за счет		Итого	В т.ч. за счет		Итого	В т.ч. за счет		Итого	В т.ч. за счет		Итого	В т.ч. за счет		Итого	В т.ч. за счет				
						надбавки к тарифу	бюджет		надбавки к тарифу	бюджет		надбавки к тарифу	бюджет		надбавки к тарифу	бюджет		надбавки к тарифу	бюджет		надбавки к тарифу	бюджет		надбавки к тарифу	бюджет		надбавки к тарифу	бюджет		надбавки к тарифу	бюджет	надбавки к тарифу	бюджет	
	<i>в т.ч.: изготовление ПСД</i>	0,03	0,03	0,00	0,00		0,00			0,03	0,03		0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			
	<i>приобретение оборудования</i>	0,30	0,30	0,00	0,00		0,00			0,00			0,30	0,30		0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			
18	Установка частотного преобразователя на дутьевой вентилятор котла №6 котельной №7 пгт. Парма	0,33	0,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,03	0,00	0,30	0,30	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
	<i>в т.ч.: изготовление ПСД</i>	0,03	0,03	0,00	0,00		0,00			0,03	0,03		0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			
	<i>приобретение оборудования</i>	0,30	0,30	0,00	0,00		0,00			0,00			0,30	0,30		0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			
19	Замена сетевого насоса № 1 на котельной № 5 д. Новикбож	0,12	0,12	0,00	0,12	0,12	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	<i>в т.ч.: изготовление ПСД</i>	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			
	<i>приобретение оборудования</i>	0,12	0,12	0,00	0,12	0,12		0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00		
20	Замена сетевого насоса № 2 на котельной № 5 д. Новикбож	0,12	0,12	0,00	0,12	0,12	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	<i>в т.ч.: изготовление ПСД</i>	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			
	<i>приобретение оборудования</i>	0,12	0,12	0,00	0,12	0,12		0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00		
21	Замена чугунного водогрейного котла № 2 котельной № 5 д. Новикбож	0,70	0,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,70	0,70	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	0,00	0,00	0,00
	<i>в т.ч.: изготовление ПСД</i>	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			
	<i>приобретение оборудования</i>	0,70	0,70	0,00	0,00		0,70	0,70		0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			
22	Замена сетевого насоса № 1 на котельной № 6 с. Усть-Лыжа	0,09	0,09	0,00	0,09	0,09	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	<i>в т.ч.: изготовление ПСД</i>	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			
	<i>приобретение оборудования</i>	0,09	0,09	0,00	0,09	0,09		0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00		
23	Замена сетевого насоса №	0,09	0,09	0,00	0,09	0,09	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование мероприятия	Всего, млн. руб.	в т.ч.		2019			2020			2021			2022			2023			2024			2025			2026			2027																	
			надбавки к тарифу	бюджет	Итого	В т.ч. за счет		Итого	В т.ч. за счет		Итого	В т.ч. за счет		Итого	В т.ч. за счет		Итого	В т.ч. за счет		Итого	В т.ч. за счет		Итого	В т.ч. за счет		Итого	В т.ч. за счет		Итого	В т.ч. за счет																
						надбавки к тарифу	бюджет		надбавки к тарифу	бюджет		надбавки к тарифу	бюджет		надбавки к тарифу	бюджет		надбавки к тарифу	бюджет		надбавки к тарифу	бюджет		надбавки к тарифу	бюджет		надбавки к тарифу	бюджет		надбавки к тарифу	бюджет	надбавки к тарифу	бюджет	надбавки к тарифу	бюджет	надбавки к тарифу	бюджет									
			Итого	надбавки к тарифу	бюджет	Итого	надбавки к тарифу	бюджет	Итого	надбавки к тарифу	бюджет	Итого	надбавки к тарифу	бюджет	Итого	надбавки к тарифу	бюджет	Итого	надбавки к тарифу	бюджет	Итого	надбавки к тарифу	бюджет	Итого	надбавки к тарифу	бюджет	Итого	надбавки к тарифу	бюджет	Итого	надбавки к тарифу	бюджет														
	2 на котельной № 6 с. Усть-Лыжа																																													
	в т.ч.: изготовление ПСД	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							
	приобретение оборудования	0,09	0,09	0,00	0,09	0,09		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						
24	Замена чугунного водогрейного котла № 1 котельной № 6 д. Усть-Лыжа	0,75	0,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,75	0,75	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00						
	в т.ч.: изготовление ПСД	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					
	приобретение оборудования	0,75	0,75	0,00	0,00		0,75	0,75		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				
25	Замена чугунного водогрейного котла № 2 котельной № 6 д. Усть-Лыжа	0,75	0,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,75	0,75	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	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 т.ч.: изготовление ПСД	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		0,00			
	приобретение оборудования	0,75	0,75	0,00	0,00		0,75	0,75		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		
26	Замена сетевого насоса № 3 на котельной № 7 пгт. Парма	1,30	1,30	0,00	1,30	1,30	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	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 т.ч.: изготовление ПСД	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		0,00			
	приобретение оборудования	1,30	1,30	0,00	1,30	1,30		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		
27	Техническое перевооружение РУ котельной № 7 пгт. Парма	11,04	11,04	0,00	0,40	0,40	0,00	10,64	10,64	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	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 т.ч.: изготовление ПСД	0,40	0,40	0,00	0,40	0,40		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		
	приобретение оборудования, строительно-монтажные работы, пусконаладочные работы	10,64	10,64	0,00	0,00		10,64	10,64		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		
28	Замена сетевого насоса № 1 на котельной № 11 с. Щельябож	0,09	0,09	0,00	0,09	0,09	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	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 т.ч.: изготовление ПСД	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		0,00		0,00	

№ п/п	Наименование мероприятия	Всего, млн. руб.	в т.ч.		2019			2020			2021			2022			2023			2024			2025			2026			2027			
			надбавки к тарифу	бюджет	Итого	В т.ч. за счет		Итого	В т.ч. за счет		Итого	В т.ч. за счет		Итого	В т.ч. за счет		Итого	В т.ч. за счет		Итого	В т.ч. за счет		Итого	В т.ч. за счет		Итого	В т.ч. за счет		Итого	В т.ч. за счет		
						надбавки к тарифу	бюджет		надбавки к тарифу	бюджет		надбавки к тарифу	бюджет		надбавки к тарифу	бюджет		надбавки к тарифу	бюджет		надбавки к тарифу	бюджет		надбавки к тарифу	бюджет		надбавки к тарифу	бюджет		надбавки к тарифу	бюджет	надбавки к тарифу
					Итого	надбавки к тарифу	бюджет	Итого	надбавки к тарифу	бюджет	Итого	надбавки к тарифу	бюджет	Итого	надбавки к тарифу	бюджет	Итого	надбавки к тарифу	бюджет	Итого	надбавки к тарифу	бюджет	Итого	надбавки к тарифу	бюджет	Итого	надбавки к тарифу	бюджет	Итого	надбавки к тарифу	бюджет	
	<i>оборудования</i>																															
35	Замена сетевого насоса № 2 на котельной № 18 д. Денисовка	0,09	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,09	0,09	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	
	<i>в т.ч.: изготовление ПСД</i>	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	
	<i>приобретение оборудования</i>	0,09	0,09	0,00	0,00		0,09	0,09	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
36	Замена сетевого насоса № 1 на котельной № 22 с. Мутный - Материк	0,12	0,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,12	0,12	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	
	<i>в т.ч.: изготовление ПСД</i>	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	
	<i>приобретение оборудования</i>	0,12	0,12	0,00	0,00		0,12	0,12	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
37	Замена сетевого насоса № 2 на котельной № 22 с. Мутный - Материк	0,12	0,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,12	0,12	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	
	<i>в т.ч.: изготовление ПСД</i>	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	
	<i>приобретение оборудования</i>	0,12	0,12	0,00	0,00		0,12	0,12	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
38	Замена сетевого насоса № 1 на котельной № 23 с. Мутный - Материк	0,09	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,09	0,09	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	
	<i>в т.ч.: изготовление ПСД</i>	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	
	<i>приобретение оборудования</i>	0,09	0,09	0,00	0,00		0,09	0,09	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
39	Замена сетевого насоса № 2 на котельной № 23 с. Мутный - Материк	0,09	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,09	0,09	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	
	<i>в т.ч.: изготовление ПСД</i>	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	
	<i>приобретение оборудования</i>	0,09	0,09	0,00	0,00		0,09	0,09	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
40	Замена чугунного водогрейного котла № 2 котельной № 23 с. Мутный- Материк	0,75	0,75	0,00	0,75	0,75	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	0,00	0,00	0,00	
	<i>в т.ч.: изготовление ПСД</i>	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	
	<i>приобретение</i>	0,75	0,75	0,00	0,75	0,75	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

№ п/п	Наименование мероприятия	Всего, млн. руб.	в т.ч.		2019			2020			2021			2022			2023			2024			2025			2026			2027					
			надбавки к тарифу	бюджет	Итого	В т.ч. за счет		Итого	В т.ч. за счет		Итого	В т.ч. за счет		Итого	В т.ч. за счет		Итого	В т.ч. за счет		Итого	В т.ч. за счет		Итого	В т.ч. за счет		Итого	В т.ч. за счет		Итого	В т.ч. за счет				
						надбавки к тарифу	бюджет		надбавки к тарифу	бюджет		надбавки к тарифу	бюджет		надбавки к тарифу	бюджет		надбавки к тарифу	бюджет		надбавки к тарифу	бюджет		надбавки к тарифу	бюджет		надбавки к тарифу	бюджет		надбавки к тарифу	бюджет	надбавки к тарифу	бюджет	надбавки к тарифу
	<i>приобретение материалов, строительного-монтажные работы</i>	2,37	2,37	0,00	0,00			2,37	2,37	0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			
46	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ГТП № 5 до жилого дома № 19 по ул. Комсомольская. Увеличение диаметра тепловой сети.	2,21	2,21	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	0,34	0,34	0,00	1,87	1,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	<i>в т.ч.: изготовление ПСД</i>	0,34	0,34	0,00	0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,34	0,34		0,00			0,00			0,00			0,00		
	<i>приобретение материалов, строительного-монтажные работы</i>	1,87	1,87	0,00	0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			1,87	1,87		0,00			0,00			0,00		
47	Техническое перевооружение транзитной тепловой сети от ТК № 342 до ТК № 349 (350) проходящей по территории МАДОУ «Детский сад № 22» г. Усинска	3,72	3,72	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	0,57	0,57	0,00	3,15	3,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	<i>в т.ч.: изготовление ПСД</i>	0,57	0,57	0,00	0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,57	0,57		0,00			0,00			0,00			0,00		
	<i>приобретение материалов, строительного-монтажные работы</i>	3,15	3,15	0,00	0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			3,15	3,15		0,00			0,00			0,00		
48	Техническое перевооружение тепловой сети от ТК № 170 до МБДОУ "Детский сад № 20" г. Усинска	2,06	2,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,32	0,32	0,00	1,74	1,74	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
	<i>в т.ч.: изготовление ПСД</i>	0,32	0,32	0,00	0,00			0,32	0,32		0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00		
	<i>приобретение материалов, строительного-монтажные работы</i>	1,74	1,74	0,00	0,00			0,00			1,74	1,74		0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00		

№ п/п	Наименование мероприятия	Всего, млн. руб.	в т.ч.		2019			2020			2021			2022			2023			2024			2025			2026			2027								
			надбавки к тарифу	бюджет	Итого	В т.ч. за счет		Итого	В т.ч. за счет		Итого	В т.ч. за счет		Итого	В т.ч. за счет		Итого	В т.ч. за счет		Итого	В т.ч. за счет		Итого	В т.ч. за счет		Итого	В т.ч. за счет		Итого	В т.ч. за счет							
						надбавки к тарифу	бюджет		надбавки к тарифу	бюджет		надбавки к тарифу	бюджет		надбавки к тарифу	бюджет		надбавки к тарифу	бюджет		надбавки к тарифу	бюджет		надбавки к тарифу	бюджет		надбавки к тарифу	бюджет		надбавки к тарифу	бюджет	надбавки к тарифу	бюджет				
	до МБОУ "Средняя общеобразовательная школа № 4" г. Усинска и от ТК № 49 до школьного гаража. <i>в т.ч.: изготовление ПСД</i>																																				
	<i>приобретение материалов, строительно-монтажные работы</i>	0,46	0,46	0,00	0,00			0,00			0,46	0,46		0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00		
		2,57	2,57	0,00	0,00			0,00			0,00			2,57	2,57		0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00		
53	Техническое перевооружение тепловой сети от ЦТП № 2 до МАОУ "Начальная общеобразовательная школа № 7" г. Усинска. <i>в т.ч.: изготовление ПСД</i>	3,00	3,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,46	0,46	0,00	2,54	2,54	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
	<i>приобретение материалов, строительно-монтажные работы</i>	0,46	0,46	0,00	0,00			0,00			0,46	0,46		0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00		
		2,54	2,54	0,00	0,00			0,00			0,00			2,54	2,54		0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00		
54	Техническое перевооружение трубопровода прямой сетевой воды ЦВК-1 <i>в т.ч.: изготовление ПСД</i>	4,23	4,23	0,00	0,56	0,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,67	3,67	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
	<i>приобретение материалов, строительно-монтажные работы</i>	0,56	0,56	0,00	0,56	0,56		0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00		
		3,67	3,67	0,00	0,00			0,00			0,00			3,67	3,67		0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00		
55	Строительство тепловой сети от ТК № 130 по ул. Воркутинская до ТК № 79* по ул. Молодежная г. Усинска <i>в т.ч.: изготовление ПСД</i>	37,08	37,08	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	0,00	0,00	0,00	4,54	4,54	0,00	32,54	32,54	0,00			
	<i>приобретение материалов,</i>	4,54	4,54	0,00	0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			4,54	4,54	0,00	0,00					
		32,54	32,54	0,00	0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			32,54	32,54	0,00			

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

Изменение температурного графика и гидравлического режима системы теплоснабжения Схемой не предусмотрено.

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

В соответствии с требованиями Федерального закона от 07.12.2011 № 417-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «О водоснабжении и водоотведении» к 2022 году все потребители в зоне действия открытой системы теплоснабжения должны быть переведены на закрытую схему горячего водоснабжения.

На территории МО ГО «Усинск» закрытая система теплоснабжения.

д) оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям

Эффективность инвестиционных затрат оценивается в соответствии с Методическими рекомендациями по оценке эффективности инвестиционных проектов, утвержденными Минэкономки РФ, Минфином РФ и Госстроем РФ от 21.06.1999 № ВК 477.

В качестве критериев оценки эффективности инвестиций использованы:

- чистый дисконтированный доход (NPV) – это разница между суммой денежного потока результатов от реализации проекта, генерируемых в течение прогнозируемого срока реализации проекта, и суммой денежного потока инвестиционных затрат, вызвавших получение данных результатов, дисконтированных на один момент времени;
- индекс доходности – это размер дисконтированных результатов, приходящихся на единицу инвестиционных затрат, приведенных к тому же моменту времени;
- срок окупаемости – это время, требуемое для возврата первоначальных инвестиций за счет чистого денежного потока, получаемого от реализации инвестиционного проекта;
- дисконтированный срок окупаемости – это период времени, в течение которого дисконтированная величина результатов покрывает инвестиционные затраты, их вызвавшие.

В качестве эффекта от реализации мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии и тепловых сетей принимаются доходы по инвестиционной составляющей, экономия ресурсов и амортизация по вновь вводимому оборудованию.

При расчете эффективности инвестиций учитывался объем финансирования мероприятий, реализация которых предусмотрена за счет средств внебюджетных источников, размер которых определен с учетом требований доступности услуг теплоснабжения для потребителей.

В качестве коэффициента дисконтирования принята ставка рефинансирования Центрального банка России, установленная на дату проведения расчета показателей экономической эффективности инвестиций.

Оценка эффективности инвестиций:

- необходимый объем финансирования – 398,38 млн. руб.

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

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

РАЗДЕЛ 10 " РЕШЕНИЕ О ПРИСВОЕНИИ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЯМ)"

В соответствии со статьей 2 п. 28 Федерального закона от 27 июля 2010 года №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, или органом местного самоуправления на основании критериев и в порядке, которые установлены правилами организации теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

В соответствии с пунктом 22 «Требований к порядку разработки и утверждения схем теплоснабжения», утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 №154:

Определение в схеме теплоснабжения единой теплоснабжающей организации (организаций) осуществляется в соответствии с критериями и порядком определения единой теплоснабжающей организации установленным Правительством Российской Федерации.

а) решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)

Согласно постановления администрации муниципального образования городского округа «Усинск» от 12.10.2011 № 1513 «Об определении единой теплоснабжающей организации» в соответствии со статьей 6 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» администрация муниципального образования городского округа «Усинск» в качестве единой теплоснабжающей организацией на территории муниципального образования городского округа «Усинск» наделена организация – общество с ограниченной ответственностью «Усинская тепловая компания».

б) реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

Зона действия ЕТО – территория МО ГО «Усинск».

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

Критерии и порядок определения единой теплоснабжающей организации установлены Постановлением Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 №808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

В соответствии с требованиями документа:

Статус единой теплоснабжающей организации присваивается теплоснабжающей и (или) теплосетевой организации решением федерального органа исполнительной власти (в отношении городов населением 500 тысяч человек и более) или органа местного самоуправления (далее – уполномоченные органы) при утверждении схемы теплоснабжения.

В проекте схемы теплоснабжения должны быть определены границы зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций). Границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) определяются границами системы теплоснабжения.

Для присвоения организации статуса единой теплоснабжающей организации на территории поселения лица, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, подают в уполномоченный орган в

течение 1 месяца с даты опубликования (размещения) в установленном порядке проекта схемы теплоснабжения, а также с даты опубликования (размещения) сообщения, указанного в пункте 17 настоящих Правил, заявку на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации с указанием зоны ее деятельности. К заявке прилагается бухгалтерская отчетность, составленная на последнюю отчетную дату перед подачей заявки, с отметкой налогового органа о ее принятии.

Уполномоченные органы обязаны в течение 3 рабочих дней с даты окончания срока подачи заявок разместить сведения о принятых заявках на сайте поселения, на сайте соответствующего субъекта Российской Федерации в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (далее – официальный сайт).

В случае если на территории поселения существуют несколько систем теплоснабжения, уполномоченные органы вправе:

- определить единую теплоснабжающую организацию (организации) в каждой из систем теплоснабжения, расположенных в границах поселения;
- определить на несколько систем теплоснабжения единую теплоснабжающую организацию, если такая организация владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в каждой из систем теплоснабжения, входящей в зону её деятельности.

В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана одна заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей системе теплоснабжения, то статус единой теплоснабжающей организации присваивается указанному лицу.

В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подано несколько заявок от лиц, владеющих на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей системе теплоснабжения, орган местного самоуправления присваивает статус единой теплоснабжающей организации в соответствии с критериями определения единой теплоснабжающей организации.

В случае если в отношении зоны деятельности единой теплоснабжающей организации не подано ни одной заявки на присвоение соответствующего статуса, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, и соответствующей критериям.

Критерии определения единой теплоснабжающей организации:

- владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;
- размер собственного капитала;
- способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Размер собственного капитала определяется по данным бухгалтерской отчетности, составленной на последнюю отчетную дату перед подачей заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации с отметкой налогового органа о ее принятии.

Единая теплоснабжающая организация обязана:

- заключать и надлежаще исполнять договоры теплоснабжения со всеми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии в своей зоне деятельности;
- осуществлять мониторинг реализации схемы теплоснабжения и подавать в орган, утвердивший схему теплоснабжения, отчеты о реализации, включая предложения по актуализации схемы;
- надлежащим образом исполнять обязательства перед иными теплоснабжающими и теплосетевыми организациями в зоне своей деятельности;
- осуществлять контроль режимов потребления тепловой энергии в зоне своей деятельности.

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

Информация о поданных заявках отсутствует.

д) реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения

В МО ГО «Усинск» единственным предприятием, которое оказывает услуги в сфере теплоснабжения по производству и передачи тепловой энергии населению, бюджету и производству является ООО «Усинская ТК».

РАЗДЕЛ 11 "РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ"

В 2020 году планируется вывод источника тепловой энергии – котельной № 13 в с. Щельябож из эксплуатации, с подключением системы отопления потребителя (группа зданий ГБУЗ РК «Усинская ЦРБ») к другому источнику – котельной № 14, мощность которой достаточна для обеспечения надежного теплоснабжения данного потребителя. Вывод источника тепловой энергии будет осуществлен в соответствии с нормами действующего законодательства в сфере теплоснабжения.

РАЗДЕЛ 12 "РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ"

Бесхозные тепловые сети на территории муниципального образования отсутствуют. Имеется перечень муниципальных тепловых сетей, неучтенных в реестре имущества, переданного в аренду ООО «Усинская ТК», по которым в настоящее время проводится работа по постановке на государственный кадастровый учет и передаче на праве аренды в ООО «Усинская ТК (таблица 12.1).

Таблица 12.1

Перечень муниципальных тепловых сетей, неучтенных в реестре имущества

Наименование объекта	Адрес (местоположение) объекта	Протяженность		Диаметр		Способ прокладки	Материал изготовления
		подающий	обратный	подающий	обратный		
г. Усинск							
теплосеть от 60лет Октября 16 до 60лет Октября 14/1	г. Усинск, ул. 60 лет Октября	30,3	30,3	80	80	подземный бесканальный	сталь; ППУ, пленка ПХВ
теплосеть от ТК140 до 60 лет Октября 10	г. Усинск, ул. 60 лет Октября	18,6	18,6	80	80	подземный бесканальный	сталь; ППУ, пленка ПХВ
теплосеть ТК от 115 до Воркутинская 5	г. Усинск, ул. Воркутинская	8,5	8,5	100	100	подземный бесканальный	сталь; ППУ, пленка ПХВ
теплосеть от ТК 153* до ТК109 ул. 60лет Октября 1 (ТК 153* без №)	г. Усинск, ул. 60 лет Октября	195	195	250	250	подземный бесканальный	сталь; ППУ, пленка ПХВ
теплосеть от Парковая 6 до ГТП 4	г. Усинск, ул.Парковая 6	30,7	30,7	150	150	по техподполью	сталь; маты минераловатные, рубероид
теплосеть от ГТП 4 до Парковая 6	г. Усинск, ул.Парковая 6	10,2	10,2	50	50	подземный в непроходном канале	сталь; маты минераловатные, стеклопластик РСТ
теплосеть от Парковая 11а до Парковая 13б	г. Усинск, ул.Парковая 11а - 11б	61,4	61,4	65	65	подземный бесканальный	сталь; ППУ, пленка ПХВ
теплосеть от ТК 422 до ТК 153 ул.Парковая	г. Усинск, ул.Парковая, 20	23,1	23,1	500	500	подземный в непроходном канале	сталь; маты минераловатные, стеклопластик РСТ
теплосеть от ТК 3 до 60лет Октября 18	г. Усинск, ул. 60 лет Октября	22,8	22,8	80	80	подземный бесканальный	сталь; ППУ, пленка ПХВ
теплосеть от ТК 393 до Возейская 9 (школа №6)	г. Усинск, ул. Возейская	5,2	5,2	100	100	подземный в непроходном канале	сталь; маты из стеклянного штапельного волокна, фольгоизол
теплосеть от ТК 343 до Возейская 9а (школа №5)	г. Усинск, ул. Возейская	10,1	10,1	100	100	подземный в непроходном канале	сталь; маты из стеклянного штапельного волокна, фольгоизол
теплосеть от ЦТП №1 до ТК91	г. Усинск, ул. Молодежная	63,5	63,5	150	150	подземный в непроходном канале	сталь; маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид
теплосеть от ТК 273 до ТК 272 ул Геолоразведчиков	г. Усинск, ул. Геологоразведчиков	62,8	62,8	200	200	надземный на низкостоящих опорах	сталь; маты минераловатные, рубероид
теплосеть от ТК 303 до ТК 302 ул Нефтяников 30	г. Усинск, ул. Нефтяников	2,39	2,39	100	100	надземный на низкостоящих опорах	сталь; маты минераловатные, рубероид
теплосеть от ТК 292 до Нефтяников 18а	г. Усинск, ул. Нефтяников	59,7	59,7	50	50	надземный на низкостоящих опорах	сталь; маты минераловатные, рубероид
теплосеть от ТК 292 до ТК 291 ул. Нефтяников	г. Усинск, ул. Нефтяников	79,1	79,1	300	300	надземный на низкостоящих опорах	сталь; маты минераловатные, рубероид
теплосеть от ТК 291 до ТК 282 ул.	г. Усинск, ул. Нефтяников	101	101	200	200	подземный в непроходном	сталь; маты минераловатные,

Наименование объекта	Адрес (местоположение) объекта	Протяженность		Диаметр		Способ прокладки	Материал изготовления
		подающий	обратный	подающий	обратный		
Нефтяников						канале	рубероид
теплосеть от ТК 270 до ТК 269 ул.Чернова	г. Усинск, ул. Чернова	45	45	100	100	надземный на низкостоящих опорах	сталь; маты минераловатные, рубероид
теплосеть от ТК 245 до ТК 244 ул.Лесная 3	г. Усинск, ул. Лесная	19,5	19,5	80	80	надземный на низкостоящих опорах	сталь; маты минераловатные, рубероид
теплосеть от ТК 244 до ТК 361 ул.Геологоразведчиков 16	г. Усинск, ул. Геологоразведчиков	73	73	80	80	надземный на низкостоящих опорах	сталь; маты минераловатные, рубероид
теплосеть от ТК 248а до ТК 251* ул.Лесная 1-7	г. Усинск, ул. Лесная	117,3	117,3	65	65	надземный на низкостоящих опорах	сталь; маты минераловатные, рубероид
теплосеть от ТК 267 до ТК 256 ул.Лесная 17	г. Усинск, ул. Лесная	38,2	38,2	100	100	надземный на низкостоящих опорах	сталь; маты минераловатные, рубероид
теплосеть от от ТК 256 до ТК 255	г. Усинск, ул. Лесная	68,2	68,2	100	100	надземный на низкостоящих опорах	сталь; маты минераловатные, рубероид
теплосеть от ТК 255 до Лесная 17а	г. Усинск, ул. Лесная	24,2	24,2	50	50	надземный на низкостоящих опорах	сталь; маты минераловатные, рубероид
теплосеть от ТК 255 до Лесная 11/1	г. Усинск, ул. Лесная	44,1	44,1	50	50	надземный на низкостоящих опорах	сталь; маты минераловатные, рубероид
теплосеть от ТК 256 до Лесная 15	г. Усинск, ул. Лесная	18,5	18,5	50	50	надземный на низкостоящих опорах	сталь; маты минераловатные, рубероид
теплосеть от ТК 259 до Лесная 21/1	г. Усинск, ул. Лесная	34	34	50	50	надземный на низкостоящих опорах	сталь; маты минераловатные, рубероид
теплосеть от ТК 259 до Лесная 21	г. Усинск, ул. Лесная	42,7	42,7	50	50	надземный на низкостоящих опорах	сталь; маты минераловатные, рубероид
теплосеть от ТК 314 до ТК 298 Красноярский пр.	г. Усинск, пр. Красноярский	216,2	216,2	100	100	надземный на низкостоящих опорах	сталь; маты минераловатные, рубероид
теплосеть до Красноярский пр. 24	г. Усинск, пр. Красноярский	40,5	40,5	50	50	надземный на низкостоящих опорах	сталь; маты минераловатные, рубероид
теплосеть от ТК 246 до базы (Лесная)	г. Усинск, ул. Лесная	325	325	100	100	надземный на низкостоящих опорах	сталь; маты минераловатные, стеклопластик РСТ
теплосеть от ТК 269 до Чернова 1 (ИВС)	г. Усинск, ул. Чернова	23,6	23,6	50	50	надземный на низкостоящих опорах	сталь; маты минераловатные, рубероид
теплосеть от Пав.6 до Пав.6*	г. Усинск, ул. Промышленная	293	293	500	500	подземный в непроходном канале	сталь; маты минераловатные, рубероид
теплосеть ул. Магистральная - ООО "Урал СТ Усинск"	г. Усинск, ул. Магистральная	395,8	395,8	150	150	надземный на низкостоящих опорах	сталь; маты минераловатные, рубероид
теплосеть от т. 1 до ЗАО "ТрансСтрой" ул.Заводская	г. Усинск, ул. Заводская - Песчанная	274,2	274,2	150	150	надземный на низкостоящих опорах	сталь; маты из стеклянного штапельного волокна, металл. лист оцинков.

пгт. Парма

Наименование объекта	Адрес (местоположение) объекта	Протяженность		Диаметр		Способ прокладки	Материал изготовления
		подающий	обратный	подающий	обратный		
теплосеть от Т 64-2 до Т 64-3 по ул. Аэродромная	пгт.Парма, ул. Школьная	102,8	102,8	65	65	надземный на низкостоящих опорах	сталь; маты минераловатные, рубероид
теплосеть от Т 115-4 до 115-4** по ул. Петровского	пгт. Парма от ул. Дорожная до ул. Петровского	120	120	80	80	надземный на низкостоящих опорах	сталь; маты минераловатные, рубероид
теплосеть от жилого дома № 22 до жилого дома № 8 по ул. Мира	пгт. Парма от ул. 40 лет Победы - ул . Мира	26	26	80	80	надземный на низкостоящих опорах	сталь; маты минераловатные, рубероид
теплосеть от Т 5-1 до Геофизиков 10	пгт.Парма, ул. Геофизиков	70	70	100	100	надземный на низкостоящих опорах	сталь; маты минераловатные, стеклопластик РСТ
Т/с от т.5-2 до Нефтяников 20 пгт.Парма	пгт.Парма, ул. Геофизиков - Нефтяников	118	118	65	65	надземный на низкостоящих опорах	сталь; маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид
с. Мутный Материк							
теплосеть от котельной №23 до ДЭС	с.Мутный-Материк, от котельной № 23	2	2	50	50	надземный на низкостоящих опорах	сталь; маты минераловатные, стеклопластик РСТ
теплосеть от ДЭС до гаража	с.Мутный-Материк, от котельной № 23	20	20	32	32	надземный на низкостоящих опорах	сталь; маты минераловатные, стеклопластик РСТ
теплосеть от котельной №18 до детского сада д. Денисовка	д. Денисовка, от котельной № 23	188	188	50	50	надземный на низкостоящих опорах	сталь; маты минераловатные, пленка ПВХ
теплосеть от котельной №18 до Т1 д. Денисовка	д. Денисовка, от котельной № 23	20	20	65	65	надземный на низкостоящих опорах	сталь; маты минераловатные, пленка ПВХ
теплосеть от Т1 до ФАП д. Денисовка	д. Денисовка, от котельной № 23	50	50	50	50	надземный на низкостоящих опорах	сталь; маты минераловатные, пленка ПВХ

РАЗДЕЛ 13 "СИНХРОНИЗАЦИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СО СХЕМОЙ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ И ГАЗИФИКАЦИИ СУБЪЕКТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ И (ИЛИ) ПОСЕЛЕНИЯ, СХЕМОЙ И ПРОГРАММОЙ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ, А ТАКЖЕ СО СХЕМОЙ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ"

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

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 не предусмотрено.

б) описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии

Задержка сроков реализации мероприятий по газификации пгт. Парма в соответствии с Программой развития газоснабжения и газификации Республики Коми на 2016 – 2020 годы, ратифицированной в 2016 году ВРИО Главы Республики Коми С.А. Гапликовым и Председателем правления ПАО «Газпром» А.Б. Миллером.

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

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 отсутствуют.

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

Источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии на территории МО ГО «Усинск» отсутствуют.

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

Источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии на территории МО ГО «Усинск» отсутствуют.

е) описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения, утвержденной единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения

Решения (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения не предусмотрены.

В соответствии с требованиями Федерального закона от 07.12.2011 № 417-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «О водоснабжении и водоотведении» к 2022 году все потребители в зоне действия открытой системы теплоснабжения должны быть переведены на закрытую схему горячего водоснабжения.

Присоединение (подключение) всех потребителей во вновь создаваемых зонах теплоснабжения, включая точечную застройку, будет осуществляться по закрытой схеме отпуска тепловой энергии на нужды горячего водоснабжения с установкой необходимого теплообменного оборудования в индивидуальных тепловых пунктах.

Для перевода потребителей, у которых отсутствует внутридомовая система горячего водоснабжения предлагается установка электрических подогревателей.

ж) предложения по корректировке, утвержденной (разработке) схемы водоснабжения поселения для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения

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

В соответствии с требованиями Федерального закона от 07.12.2011 № 417-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «О водоснабжении и водоотведении» к 2022 году все потребители в зоне действия открытой системы теплоснабжения должны быть переведены на закрытую схему горячего водоснабжения.

Присоединение (подключение) всех потребителей во вновь создаваемых зонах теплоснабжения, включая точечную застройку, будет осуществляться по закрытой схеме отпуска тепловой энергии на нужды горячего водоснабжения с установкой необходимого теплообменного оборудования в индивидуальных тепловых пунктах.

Для перевода потребителей, у которых отсутствует внутридомовая система горячего водоснабжения предлагается установка электрических подогревателей.

**РАЗДЕЛ 14 " ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ "**

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

Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на территории МО ГО «Усинск» указаны в таблице 14.1.

Таблица 14.1

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

Котельная	2019г.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025-2029 гг.
Центральная водогрейная котельная (ЦВК) вода	0	0	0	0	0	0	0
Центральная водогрейная котельная (ЦВК) пар	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №10	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №7	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 3	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 4	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 1	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №24	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 5	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №6	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №9	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №11	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №13	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №14	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №16	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №18	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №19	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №21	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №22	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №23	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №28	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №8	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №15	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №20	0	0	0	0	0	0	0

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

Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии МО ГО «Усинск» указаны в таблице 14.2

Таблица 14.2

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

Котельная	2019г.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025-2029 гг.
Центральная водогрейная котельная (ЦВК) вода	0	0	0	0	0	0	0
Центральная водогрейная котельная (ЦВК) пар	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №10	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №7	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 3	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 4	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 1	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №24	0	0	0	0	0	0	0

Котельная	2019г.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025-2029 гг.
Котельная № 5	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №6	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №9	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №11	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №13	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №14	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №16	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №18	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №19	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №21	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №22	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №23	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №28	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №8	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №15	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №20	0	0	0	0	0	0	0

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

Удельный расход условного топлива на выработку 1 Гкал тепловой энергии представлено в таблице 14.3.

Таблица 14.3

Удельный расход условного топлива, кг у.т./Гкал

Котельная	2019г.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025-2029 гг.
Центральная водогрейная котельная (ЦВК) вода	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1
Центральная водогрейная котельная (ЦВК) пар	633,7	633,7	633,7	633,7	633,7	633,7	633,7
Котельная №10	202,4	202,4	202,4	202,4	202,4	202,4	202,4
Котельная №7	188,3	188,3	188,3	188,3	188,3	188,3	188,3
Котельная № 3	220,9	220,9	220,9	220,9	220,9	220,9	220,9
Котельная № 4	172,6	172,6	172,6	172,6	172,6	172,6	172,6
Котельная № 1	1012,3	1012,3	1012,3	1012,3	1012,3	1012,3	1012,3
Котельная №24	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0
Котельная № 5	303,2	303,2	303,2	303,2	303,2	303,2	303,2
Котельная №6	229,7	229,7	229,7	229,7	229,7	229,7	229,7
Котельная №9	329,6	329,6	329,6	329,6	329,6	329,6	329,6
Котельная №11	262,8	262,8	262,8	262,8	262,8	262,8	262,8
Котельная №13	196,8	196,8	196,8	196,8	196,8	196,8	196,8
Котельная №14	312,4	312,4	312,4	312,4	312,4	312,4	312,4
Котельная №16	185,8	185,8	185,8	185,8	185,8	185,8	185,8
Котельная №18	295,4	295,4	295,4	295,4	295,4	295,4	295,4
Котельная №19	773,4	773,4	773,4	773,4	773,4	773,4	773,4
Котельная №21	789,8	789,8	789,8	789,8	789,8	789,8	789,8
Котельная №22	344,3	344,3	344,3	344,3	344,3	344,3	344,3
Котельная №23	375,8	375,8	375,8	375,8	375,8	375,8	375,8
Котельная №28	338,5	338,5	338,5	338,5	338,5	338,5	338,5
Котельная №8	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0
Котельная №15	141,9	141,9	141,9	141,9	141,9	141,9	141,9
Котельная №20	160,66	160,66	160,66	160,66	160,66	160,66	160,66

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

Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети на территории МО ГО «Усинск» указано в таблице 14.4.

Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м²

Котельная	2019г.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025-2029 гг.
Центральная водогрейная котельная (ЦВК) вода	2,67	2,66	2,65	2,64	2,63	2,62	2,60
Центральная водогрейная котельная (ЦВК) пар	9,48	9,48	9,48	9,48	9,48	9,48	9,48
Котельная №10	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00
Котельная №7	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26
Котельная № 3	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54
Котельная № 4	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71
Котельная № 1	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №24	-	-	-	-	-	-	-
Котельная № 5	12,76	12,76	12,76	12,76	12,76	12,76	12,76
Котельная №6	7,96	7,96	7,96	7,96	7,96	7,96	7,96
Котельная №9	7,17	7,17	7,17	7,17	7,17	7,17	7,17
Котельная №11	9,04	9,04	9,04	9,04	9,04	9,04	9,04
Котельная №13	15,77	15,77	15,77	15,77	15,77	15,77	15,77
Котельная №14	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58
Котельная №16	12,51	12,51	12,51	12,51	12,51	12,51	12,51
Котельная №18	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86
Котельная №19	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №21	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №22	6,74	6,74	6,74	6,74	6,74	6,74	6,74
Котельная №23	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21
Котельная №28	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55
Котельная №8	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №15	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №20	-	-	-	-	-	-	-

д) коэффициент использования установленной тепловой мощности

Коэффициент использования установленной тепловой мощности котельных на территории МО ГО «Усинск» указано в таблице 14.5.

Таблица 14.5

Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %

Котельная	2019г.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025-2029 гг.
Центральная водогрейная котельная (ЦВК) вода	81,2	81,1	81,1	81,1	81,0	81,0	81,0
Центральная водогрейная котельная (ЦВК) пар	15,1	15,0	15,0	15,0	15,0	14,9	14,9
Котельная №10	31,8	31,8	31,7	31,7	31,6	31,6	31,5
Котельная №7	65,5	65,5	65,5	65,4	65,4	65,4	65,4
Котельная № 3	54,6	54,6	54,5	54,5	54,4	54,4	54,3
Котельная № 4	43,5	43,5	43,4	43,4	43,4	43,3	43,3
Котельная № 1	61,5	61,5	61,5	61,5	61,5	61,5	61,5
Котельная №24	100	100	100	100	100	100	100
Котельная № 5	79,2	79,1	79,1	79,1	78,9	78,9	78,9
Котельная №6	76,2	76,2	76,1	76,1	76,1	75,9	75,9
Котельная №9	52,2	52,1	52,1	52,0	52,0	52,0	51,8
Котельная №11	82,9	82,7	82,7	82,6	82,6	82,4	82,4
Котельная №13	79,5	79,5	79,5	79,5	79,5	79,0	79,0
Котельная №14	57,0	56,9	56,9	56,9	56,8	56,8	56,8
Котельная №16	79,1	79,1	79,0	79,0	78,9	78,8	78,8
Котельная №18	61,8	61,8	61,7	61,7	61,7	61,7	61,7
Котельная №19	100	100	100	100	100	100	100
Котельная №21	100	100	100	100	100	100	100
Котельная №22	75,6	75,5	75,5	75,5	75,3	75,3	75,2
Котельная №23	81,2	81,2	81,2	81,2	81,2	81,1	81,1
Котельная №28	43,0	42,9	42,9	42,9	42,7	42,7	42,7
Котельная №8	57,5	57,5	57,5	57,5	57,5	57,5	57,5

Котельная	2019г.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025-2029 гг.
Котельная №15	52,1	52,1	52,1	52,1	52,1	52,1	52,1
Котельная №20	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9

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

Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке на территории МО ГО «Усинск» указано в таблице 14.6.

Таблица 14.6

Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м²/Гкал/ч

Котельная	2019г.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025-2029 гг.
Центральная водогрейная котельная (ЦВК) вода	149,0	149,0	149,0	149,0	149,0	149,0	149,0
Центральная водогрейная котельная (ЦВК) пар	3138,7	3138,7	3138,7	3138,7	3138,7	3138,7	3138,7
Котельная №10	594,6	594,6	594,6	594,6	594,6	594,6	594,6
Котельная №7	800,5	800,5	800,5	800,5	800,5	800,5	800,5
Котельная № 3	439,1	439,1	439,1	439,1	439,1	439,1	439,1
Котельная № 4	709,7	709,7	709,7	709,7	709,7	709,7	709,7
Котельная № 1	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №24	-	-	-	-	-	-	-
Котельная № 5	103,4	103,4	103,4	103,4	103,4	103,4	103,4
Котельная №6	218,9	218,9	218,9	218,9	218,9	218,9	218,9
Котельная №9	1000,0	1000,0	1000,0	1000,0	1000,0	1000,0	1000,0
Котельная №11	225,0	225,0	225,0	225,0	225,0	225,0	225,0
Котельная №13	71,4	71,4	71,4	71,4	71,4	71,4	71,4
Котельная №14	190,5	190,5	190,5	190,5	190,5	190,5	190,5
Котельная №16	138,7	138,7	138,7	138,7	138,7	138,7	138,7
Котельная №18	212,8	212,8	212,8	212,8	212,8	212,8	212,8
Котельная №19	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №21	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №22	339,1	339,1	339,1	339,1	339,1	339,1	339,1
Котельная №23	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3
Котельная №28	565,2	565,2	565,2	565,2	565,2	565,2	565,2
Котельная №8	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №15	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №20	-	-	-	-	-	-	-

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

Таблица 14.7

Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме, %

Котельная	2019г.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025-2029 гг.
Центральная водогрейная котельная (ЦВК) вода	-	-	-	-	-	-	-
Центральная водогрейная котельная (ЦВК) пар	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №10	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №7	-	-	-	-	-	-	-
Котельная № 3	-	-	-	-	-	-	-
Котельная № 4	-	-	-	-	-	-	-
Котельная № 1	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №24	-	-	-	-	-	-	-
Котельная № 5	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №6	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №9	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №11	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №13	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №14	-	-	-	-	-	-	-

Котельная	2019г.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025-2029 гг.
Котельная №16	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №18	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №19	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №21	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №22	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №23	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №28	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №8	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №15	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №20	-	-	-	-	-	-	-

з) **удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии**

Таблица 14.8

Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии, кг у.т./кВт

Котельная	2019г.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025-2029 гг.
Центральная водогрейная котельная (ЦВК) вода	-	-	-	-	-	-	-
Центральная водогрейная котельная (ЦВК) пар	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №10	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №7	-	-	-	-	-	-	-
Котельная № 3	-	-	-	-	-	-	-
Котельная № 4	-	-	-	-	-	-	-
Котельная № 1	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №24	-	-	-	-	-	-	-
Котельная № 5	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №6	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №9	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №11	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №13	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №14	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №16	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №18	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №19	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №21	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №22	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №23	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №28	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №8	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №15	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №20	-	-	-	-	-	-	-

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

Комбинированная выработка электрической и тепловой энергии на территории МО ГО «Усинск» не осуществляется.

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

Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии на территории МО ГО «Усинск» указана в таблице 14.9.

Таблица 14.9

Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %

Наименование	2019г.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025-2029 гг.
Жилой фонд	42	62	67	87	92	97	100
Объекты социальной	58	68	78	88	98	100	100

Наименование	2019г.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025-2029 гг.
сферы							
Прочие	76	81	86	91	96	100	100

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

Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей на территории МО ГО «Усинск» указана в таблице 14.10, измеряется в годах.

Таблица 14.10

Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей

Котельная	2019г.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025-2029 гг.
Центральная водогрейная котельная (ЦВК) вода	33,8	34,8	35,8	36,8	37,8	38,8	43,8
Центральная водогрейная котельная (ЦВК) пар	41,7	42,7	43,7	44,7	45,7	46,7	51,7
Котельная №10	37	38	39	40	41	42	47
Котельная №7	43,1	44,1	45,1	46,1	47,1	48,1	53,1
Котельная № 3	35	36	37	38	39	40	45
Котельная № 4	27,3	28,3	29,3	30,3	31,3	32,3	37,3
Котельная № 1	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №24	-	-	-	-	-	-	-
Котельная № 5	33	34	35	36	37	38	43
Котельная №6	23	24	25	26	27	28	33
Котельная №9	37	38	39	40	41	42	47
Котельная №11	33	34	35	36	37	38	43
Котельная №13	33	34	35	36	37	38	43
Котельная №14	33	34	35	36	37	38	43
Котельная №16	37	38	39	40	41	42	47
Котельная №18	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная №19	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №21	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №22	30	31	32	33	34	35	40
Котельная №23	21	22	23	24	25	26	31
Котельная №28	34	35	36	37	38	39	44
Котельная №8	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №15	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №20	-	-	-	-	-	-	-

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

Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей на территории МО ГО «Усинск» указана в таблице 14.11.

Таблица 14.11

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

Котельная	2019г.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025-2029 гг.
Центральная водогрейная котельная (ЦВК) вода	0,00046	0,00008	0,00059	0,00097	0	0,00031	0,00778
Центральная водогрейная котельная (ЦВК) пар	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №10	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №7	-	-	-	-	-	-	-
Котельная № 3	-	-	-	-	-	-	-
Котельная № 4	-	-	-	-	-	-	-
Котельная № 5	-	-	-	-	-	-	-

Котельная	2019г.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025-2029 гг.
Котельная №6	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №9	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №11	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №13	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №14	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №16	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №18	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №22	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №23	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №28	-	-	-	-	-	-	-

н) отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)

Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии на территории МО ГО «Усинск» указана в таблице 14.12.

Таблица 14.12

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

Котельная	2019г.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025-2029 гг.
Центральная водогрейная котельная (ЦВК) вода	-	-	-	-	-	-	-
Центральная водогрейная котельная (ЦВК) пар	0,67	-	0,33	0,33	-	-	-
Котельная №10	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №7	-	-	-	-	-	-	-
Котельная № 3	-	-	-	-	-	-	-
Котельная № 4	-	-	-	-	-	-	-
Котельная № 1	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №24	-	-	-	-	-	-	-
Котельная № 5	-	0,5	-	-	-	-	-
Котельная №6	-	0,77	-	-	-	-	-
Котельная №9	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №11	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №13	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №14	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №16	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №18	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №19	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №21	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №22	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №23	0,67	-	-	-	-	-	-
Котельная №28	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №8	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №15	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №20	-	-	-	-	-	-	-

о) отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях

Зафиксированные факты нарушения антимонопольного законодательства отсутствуют. Применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об

административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях, не выявлено.

РАЗДЕЛ 15 "ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ"

Использование индексов-дефляторов, установленных Минэкономразвития России, позволяет привести финансовые потребности для осуществления производственной деятельности теплоснабжающей и/или теплосетевой организации и реализации проектов схемы теплоснабжения к ценам соответствующих лет.

Для формирования блока долгосрочных индексов-дефляторов использован прогноз социально-экономического развития Российской Федерации до 2030 года, размещенный на сайте Министерства экономического развития Российской Федерации: http://www.economy.gov.ru/wps/wcm/connect/economylib4/mer/activity/sections/macro/prognoz/doc/20131108_5.

Сводные данные о применяемых в расчетах ценовых последствий реализации схемы теплоснабжения индексах-дефляторах представлены в таблице 15.1.

Таблица 15.1

Индексы-дефляторы и инфляция до 2030 г. (в %, за год к предыдущему году)

	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Тепловая энергия рост тарифов, в среднем за год к предыдущему году, %	104,5	102,9	103,9	103,6	103,3	103,4	103,4	103,2	103,5	101,4	100,9	100,6

Расчет ценовых последствий для потребителей представлен в таблице 15.2.

Таблица 15.2

Расчеты ценовых последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения систем теплоснабжения до 2029 года в проиндексированных ценах (прогноз), тыс. руб.

Наименование	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Затраты на мероприятия, тыс. руб.	84145	68893	64414	16500	17406	28415	29112	32540	0	0
Полезный отпуск, Гкал	526037	526037	526037	526037	526037	526037	526037	526037	526037	526037
Тариф на тепловую энергию с учетом инфляции, руб/Гкал	2364,59	2456,81	2545,25	2629,25	2718,64	2811,08	2901,03	3002,57	3044,60	3072,00
Валовая выручка, тыс.руб.	1243861,15	1292371,74	1338897,12	1383080,72	1430105,47	1478729,06	1526048,38	1579460,08	1601572,52	1615986,67
Тариф на тепловую энергию с учетом инвестиционной составляющей, руб.	2524,55	2587,78	2667,71	2660,61	2751,73	2865,09	2956,37	3064,43	3044,60	3072,00
Рост тарифа, %		102,5	103,1	99,7	103,4	104,1	103,2	103,7	99,4	100,9

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА «УСИНСК»
РЕСПУБЛИКИ КОМИ
на период до 2029 года
(Актуализация на 2020 год)

Разработчик:



Общество с ограниченной ответственностью «ЭНЕРГОАУДИТ»
Юридический/фактический адрес: 160011, г. Вологда, ул. Герцена, д. 56, оф. 202
тел/факс: 8 (8172) 75-60-06, 733-874, 730-800
адрес электронной почты: energoaudit35@list.ru

Свидетельство саморегулируемой организации № СРО № 3525255903-25022013-Э0183

Генеральный директор ООО «ЭнергоАудит» _____ **Антонов С.А.**

Заказчик:

Управление жилищно-коммунального хозяйства администрации муниципального образования городского округа «Усинск»
Юридический адрес: 169711, Россия, Коми Республика, г. Усинск, ул. Парковая, д.5а

И.о. руководителя _____ **Напалкова Ю.В.**