

**РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
РЕСПУБЛИКА ХАКАСИЯ**

**АДМИНИСТРАЦИЯ
ОРДЖОНИКИДЗЕВСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

12 ноября 2025 г.

№ *408*

п. Копьёво

**О внесении изменений в приложения 1,2 к постановлению Администрации
Орджоникидзевского муниципального района Республики Хакасия от 15 мая
2025 № 177 «Об утверждении актуализированных схем теплоснабжения на
территории муниципального образования Орджоникидзевский муниципальный
район Республики Хакасия 2025-2026 годы»**

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Постановлением Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», Законом Республики Хакасия от 09.11.2021 № 88-ЗРХ «О внесении изменения в статью 2 Закона Республики Хакасия «О закреплении отдельных вопросов местного значения за сельскими поселениями в Республике Хакасия», руководствуясь ст. 70 Устава Орджоникидзевского муниципального района Республики Хакасия, Администрация Орджоникидзевского муниципального района Республики Хакасия

п о с т а н о в л я е т :

1. Внести в приложение 1 к постановлению Администрации Орджоникидзевского муниципального района Республики Хакасия от 15.05.2025 № 177 «Об утверждении актуализированных схем теплоснабжения на территории муниципального образования Орджоникидзевский муниципальный район Республики Хакасия на 2025-2026 годы», следующие изменения:

1.1. Раздел 16 «Расчет надежности теплоснабжения и бесперебойной работы систем теплоснабжения» изложить в новой редакции:

**«Расчет надежности теплоснабжения и бесперебойной работы
систем теплоснабжения**

С целью обеспечения надежности теплоснабжения и бесперебойной работы систем теплоснабжения на котельный проводятся следующие мероприятия. Организовано круглосуточное сменное дежурство на объекте. Работники обучены, аттестованы. Согласно утвержденным планам с персоналом смен проводятся противоаварийные и противопожарные тренировки. При заступлении на смену с персоналом проводится инструктаж. Рабочие места укомплектованы должностными инструкциями, инструкциями по охране труда и пожарной безопасности, средствами защиты, противопожарным инвентарем. Резервное оборудование находится в

исправном состоянии и готово к работе. Проводится ежемесячный обход и осмотр сетей и колодцев. Ограничен доступ посторонних лиц в здание котельной МКП «Красноиусское ЖКХ». Для принятия упредительных мер по предотвращению аварий на объектах и инженерных сетях МКП «Красноиусское ЖКХ» постоянно проводится анализ аварийных ситуаций, причин и последствий этих аварий. Во время праздников и выходных дней принимаются меры по готовности органов управления, сил и средств предприятий к ликвидации возможных аварий и чрезвычайных ситуаций на объектах МКП «Красноиусское ЖКХ». Руководящим составом МКП «Красноиусское ЖКХ» организован контроль несения сменного дежурства в выходные и праздничные дни. Для ликвидации последствий аварий создан аварийный запас материально – технических ресурсов.

Оценка надежности системы теплоснабжения с. Июс МКП «Красноиусское ЖКХ»

№ п/п		Наименование показателя		Значение показател я
1	Общие сведения Показатели	Наличие схем теплоснабжения (имеются/не имеются)		имеются
2		Количество зданий, по которым поступили жалобы на работу систем теплоснабжения, ед.		0
3		Количество технологических нарушений на источниках тепловой энергии, ед.		0
4		Количество технологических нарушений на тепловых сетях, ед.		0
5		Показатель надежности электроснабжения источников тепловой энергии	$K_э$	0,6
6		Показатель надежности водоснабжения источников тепловой энергии	$K_в$	0,6
7		Показатель надежности топливоснабжения источников тепловой энергии	$K_т$	1,0
8		Показатель интенсивности отказов теплового источника	$K_{отк\ ит}$	0,6
9		Показатель надежности оборудования источников тепловой энергии	$K_{и}$	1,0
10		Высоконадежная		
11		Надежная		V
12		Малонадежная		
13		Ненадежная		
14	Показател и	Показатели соответствия тепловой мощности источников тепловой энергии и пропускной способности тепловых сетей расчетным тепловым нагрузкам	K_6	1

		потребителей		
15		Показатель уровня резервирования источников тепловой энергии и элементов тепловой сети путем их кольцевания и устройств перемычек	K_p	0,2
16		Показатель технического состояния тепловых сетей, характеризующихся наличием ветхих, подлежащих замене трубопроводов	K_c	0,87
17		Показатель интенсивности отказов тепловых сетей	$K_{отк\ tc}$	1
18		Показатель надежности тепловых сетей	K_{tc}	0,87
19		Показатель относительного аварийного недоотпуска тепла	$K_{нед}$	1
20		Высоконадежная		
21		Надежная		V
22		Малонадежная		
23		Ненадежная		
24	Показатели готовности теплоснабжающих организаций	Показатель укомплектованности ремонтным и оперативно-ремонтным персоналом	$K_{п}$	1
25		Показатель оснащенности машинами, специальными механизмами и оборудованием	K_m	1
26		Показатель наличия основных материально-технических ресурсов	$K_{тр}$	0,5
27		Показатель укомплектованности передвижными автономными источниками электропитания для введения аварийно-восстановительных работ	$K_{ист}$	0
28		Показатель готовности теплоснабжающих организаций к проведению аварийно-восстановительных работ в системах теплоснабжения (итоговый показатель)	$K_{гот}$	0,75
29		Удовлетворительная		
30		Ограниченная		V
31		Негативность		
32	Оценка надежно	Высоконадежная		
33		Надежная		V
34		Малонадежная		
35		Ненадежная		

»

2. Внести изменения в приложение 2 к постановлению Администрации Орджоникидзевского муниципального района Республики Хакасия от 15.05.2025 № 177 «Об утверждении актуализированных схем теплоснабжения на территории

муниципального образования Орджоникидзевский муниципальный район Республики Хакасия на 2025-2026 годы », изложив его в новой редакции (приложение).

3. Постановление вступает в силу со дня его принятия, подлежит официальному опубликованию на официальном Интернет - сайте «Ассоциация Совет муниципальных образований Республики Хакасия» (АМО19.RU) и размещению на официальном сайте Администрации Орджоникидзевского муниципального района Республики Хакасия.

Глава Орджоникидзевского муниципального
района Республики Хакасия



А.И. Тайченачев

СОГЛАСОВАНО

Первый заместитель Главы Администрации Орджоникидзевского муниципального района Республики Хакасия		Е.В. Данилова
Руководитель Управления ЖКХ, транспорта и строительства Администрации Орджоникидзевского муниципального района Республики Хакасия		Т.С. Дерябина
Управляющий делами Администрации Орджоникидзевского муниципального района Республики Хакасия		Т.А. Будникова
Начальник юридического отдела Администрации Орджоникидзевского муниципального района Республики Хакасия		С.С. Морозова
Проект постановления вносит:		
Начальник отдела ЖКХ Управления ЖКХ, транспорта и строительства Администрации Орджоникидзевского муниципального района Республики Хакасия Тел. 2-15-55		М.В. Венгерак

Приложение
к постановлению Администрации
Орджоникидзевского муниципального
района Республики Хакасия
от « » 2025 г. №

«Приложение 2
к постановлению Администрации
Орджоникидзевского муниципального
района Республики Хакасия
от « 15 » мая 2025 г. № 177

**СХЕМА
ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ ПРИИСКОВОГО
СЕЛЬСОВЕТА ОРДЖОНИКИДЗЕВСКОГО
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА
РЕСПУБЛИКИ ХАКАСИЯ
МКП «ПРИИСКОВОЕ ЖКХ»**

ОГЛАВЛЕНИЕ:

Оглавление.....	2
Раздел 1. Показатели перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории Орджоникидзевского района село Приискское	3
Раздел 2. Перспективные балансы располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей.....	6
Раздел 3. Перспективные балансы теплоносителя.....	8
Раздел 4. Строительство быстровозводимой механизированной водогрейной котельной установки «БМВКУ-9,0».....	8
Раздел 5. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей.....	10
Раздел 6. Перспективные топливные балансы.....	11
Раздел 7. Инвестиции в новое строительство, реконструкцию и техническое перевооружение.....	12
Раздел 8. Решение об определении единой теплоснабжающей организации.....	12
Раздел 9. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии.....	12-13
Раздел 10. Решение по бесхозяйных тепловым сетям.....	13
Раздел 11. Принципиальная схема Централизованного теплоснабжения с. Приискское.....	14
Раздел 12. Характеристика тепловой сети по состоянию на 01.01.2025 г	15-16
Раздел 13. Расчет надежности теплоснабжения и бесперебойной работы систем теплоснабжения.....	17-22
Раздел 14. План действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций на системах теплоснабжения с. Приискское	22-31

Схема теплоснабжения Орджоникидзевского района с. Приискское на 2025-2026 года

Раздел 1. Показатели перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории Орджоникидзевского района село Приискское.

1.1. Существующее состояние.

Орджоникидзевский район расположен в северо-восточной части Республики Хакасии.

Территория села составляет 90 га. численность постоянно проживающего населения – 406 человек. В селе Приискское находится одна Быстровозводимая механизированная водогрейная котельная установка «БМВКУ-9,0» по ул. Центральная-22.

Теплоснабжение жилой и общественной застройки на территории Орджоникидзевского района села Приискское осуществляется по смешанной схеме. Индивидуальная жилая застройка и часть мелких общественных и коммунально-бытовых потребителей оборудованы печами на твердом топливе. Для горячего водоснабжения указанных потребителей используются электрические водонагреватели.

Часть многоквартирного жилого фонда, крупные общественные здания, некоторые организации, учреждения подключены к централизованной системе теплоснабжения, которая состоит из котельной и тепловых сетей. Эксплуатацию котельной и тепловых сетей на территории Приисковского сельсовета осуществляет МКП «Приискское ЖКХ».

МКП «Приискское ЖКХ» расположено по адресу: с. Приискское ул. Заводская д. №7

На обслуживании предприятия находится 1 котельная в с. Приисковом.

В системе теплоснабжения с.Приискское насчитывается 1 муниципальная котельная. Быстровозводимая механизированная водогрейная котельная установка «БМВКУ-9,0», находящаяся по адресу ул. Центральная д. №22:

Перечень потребителей тепловой энергии отапливаемых
котельной «БМВКУ-9,0» МКП «Приискское ЖКХ»

№ п/п	Котельная	Отапливаемый объект	Протя- женнос- ть сетей (м)	Тип прокладки		Обслуживающ- ая организация
				Надз- емна- я (м)	Подз- емна- я (м)	
1	Быстровозводи- мая механизированн- ая водогрейная котельная установка «БМВКУ-9,0» с. Приискское ул. Центральная 22	1. Администрация Приискского с/совета (сельсовет); 2. «Приисковый ФАП»; 3. МБОУ «Приискская СОШ»; 4. И.П. Распопина Е.Г.; 5. Участок полиции; 6. Пожарно - спасательный пост; 7. ФГУП «Почта России»; 8. Гостиница «Sled- Hotel»; 9. Гостиница «Муравейник-Краб»; 10. Гостиница «Снежный Избасс»; 11. Контора МКП «Приискское ЖКХ»; 12. И.П. Маковецкий А.Р.; 13. И.П. Титова Н.Н. Жилищный фонд: 1. улица Заводская 5-18-ти квартирный жилой дом 2. улица Заводская 6-24-х квартирный жилой дом 3. улица Заводская 11-12-ти квартирный жилой дом 4. улица Заводская 12-8-ми квартирный жилой дом 5. улица Центральная 2-12-ти квартирный жилой дом 6. улица Центральная 3-12-ти квартирный жилой дом 7. улица Центральная 4-12-ти квартирный жилой дом 8. улица Центральная 5-12-ти квартирный жилой дом 9. улица Центральная 6-12-ти квартирный жилой дом 10. улица Центральная 6А-18-ти	3920	1954	1966	МКП «Приискское ЖКХ»

	квартирный жилой дом				
	11. улица Центральная 21-8-ми квартирный жилой дом				
	12. улица Советская 2-8-ми квартирный жилой дом				
	13. улица Советская 4-8-ми квартирный жилой дом				
	14. улица Советская 8-8-ми квартирный жилой дом				
	15. улица Зеленая 7-24-х квартирный жилой дом				
	16. улица Советская 1-2-х квартирный жилой дом				
	17. улица Центральная 18-2-х квартирный жилой дом				
	18. улица Зеленая-1-жилой дом				

Тарифы теплоснабжающих организаций.

№ п/п	Наименование предприятия	Тариф, установленный с учетом передачи (руб.)		
		с 01.01.2024г. по 31.12.2024г.	с 01.01.2025г по 30.06.2025	с 01.07.2025 по 31.12.2025
1.	МКП « Приисковое ЖКХ»	2870,28-2890,71 для юр. лиц 2078,03- для физ. лиц	2890,71- для юр. лиц 2078,03- для физ. лиц	3281,69- для юр. лиц 2265,16 для физ. лиц

1.3. Объемы потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя и приросты потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения.

Годовые объемы выработки тепловой энергии (мощности), теплоносителя с разделением по видам потребления котельной.

	2022 Факт	2023 Факт	2024 Факт	2025 Ожид	2026 Ожид.
Выработка тепловой энергии, Гкал	6034,2	5923,1	5406,0	7000,07	7000,7
Потребления тепловой энергии, Гкал	5620,5	5517,0	5035,4	6453,1	6453,1
Потери в тепловых сетях, Гкал	413,7	406,1	370,6	546,97	546,97
ГВС	0	0	0	0	0

Учитывая, что Генеральным планом с. Приисковое предусмотрено изменение схемы теплоснабжения, теплоснабжение перспективных объектов, строительство которых планируется в ближайшие годы, подключение предлагается осуществить от магистральных сетей центральной котельной.

Раздел 2. Перспективные балансы располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей.

2.1. Радиус эффективного теплоснабжения.

Среди основных мероприятий по энергосбережению в системах теплоснабжения можно выделить оптимизацию систем теплоснабжения в районе с учетом эффективного радиуса теплоснабжения.

Передача тепловой энергии на большие расстояния является экономически неэффективной.

Радиус эффективного теплоснабжения позволяет определить условия, при которых подключение новых или увеличивающих тепловую нагрузку теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе на единицу тепловой мощности, определяемой для зоны действия каждого источника тепловой энергии.

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

2.2. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения, источников тепловой энергии.

Описание существующих зон действия систем теплоснабжения, источников тепловой энергии.

Максимальное удаление точки подключения потребителей от источника тепловой энергии			
на север	на восток	на юг	на запад
ул. Заводская 12 459м.	-		ул. Центральная 3; 2670 м.

Существующие значения установленной тепловой мощности основного оборудования источников тепловой энергии (в разрезе котельной).

Наименование котельной, адрес	Установленная мощность МВт (Гкал/ч)	Примечание
Быстровозводимая механизированная водогрейная котельная установка «БМВКУ-9,0» с. Приискское ул. Центральная 22	9,0(7,8)	В работе

Большая часть многоквартирного жилого фонда, крупные общественные здания, учреждения бюджетной сферы подключены к централизованной системе теплоснабжения, которая состоит из котельной и тепловых сетей. Эксплуатацию котельной и тепловых сетей на территории с. Приискское Орджоникидзевского района осуществляет МКП «Приискское ЖКХ». МКП «Приискское ЖКХ»

является теплоснабжающей организацией на территории с. Приискское Орджоникидзевского района.

Модернизация системы теплоснабжения Орджоникидзевского района с.Приискское не предусматривает изменения схемы теплоснабжения.

При перекладке тепловых сетей, снабжающих теплом многоквартирную жилую застройку, предлагается прокладка их из стальных труб в индустриальной тепловой изоляции из пенополиуритана в полиэтиленовой оболочке.

2.3. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии.

Район не газифицирован. Поэтому большая часть индивидуальных жилых домов оборудовано отопительными печами, работающими на твердом топливе (дрова, отходы лесопиления - горбыль).

Индивидуальное отопление осуществляется от теплоснабжающих устройств без потерь при передаче, так как нет внешних систем транспортировки тепла. Поэтому потребление тепла при теплоснабжении от индивидуальных установок можно принять равным его производству.

2.4. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии.

Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии будут корректироваться, так как в Генеральном плане Орджоникидзевского района предусмотрено изменение существующей схемы теплоснабжения.

2.5. Значения существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии нетто.

Наименование котельной	Фактическая располагаемая мощность источника МВт (Гкал/ч)	Мощность тепловой энергии нетто МВт (Гкал/ч)	
		существующие	перспективные
Быстровозводимая Механизированная Водогрейная Котельная Установка «БМВКУ-9,0» с.Приискское ул. Центральная 22	9,0 (7,8)	9,0(7,8)	9,0(7,8)

Потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и с потерями теплоносителя и указанием затрат на компенсацию этих потерь.

Наименование котельной	Потери тепловой энергии при передаче Гкал (%)
Быстровозводимая Механизированная Водогрейная Котельная Установка «БМВКУ-9,0» с.Приискское, ул. Центральная 22	546,97

Раздел 3. Перспективные балансы теплоносителя.

3.1. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей.

Водоподготовительных установок в котельной Орджоникидзевского района нет.

Раздел 4. Строительство быстровозводимой механизированной водогрейной котельной установки «БМВКУ-9,0».

4.1. Строительство котельной в с.Приискское в соответствии с заданием на проектирование. в 2024 году построена Быстровозводимая механизированная водогрейная котельная установка «БМВКУ-9,0», работающая на твердом топливе. Водогрейная котельная предназначена для получения теплоносителя в виде нагретой подготовленной воды, для нужд системы отопления и горячего водоснабжения села Приискское.

Учитывая, что Генеральными планами Орджоникидзевского района с.Приискское предусмотрено изменение схемы теплоснабжения, теплоснабжение перспективных объектов, которые планируется разместить вне зоны действия существующей котельной, предлагается осуществить от автономных источников.

4.2. Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

4.3. Решения о загрузке источников тепловой энергии, распределении (перераспределении) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии в каждой зоне действия системы теплоснабжения между источниками тепловой энергии, поставляющими тепловую энергию в данной системе теплоснабжения.

Учитывая, что Генеральными планами п. Приискское предусмотрено изменение схемы теплоснабжения района, решения о загрузке источников тепловой энергии, распределении (перераспределении) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии в каждой зоне действия системы теплоснабжения между источниками тепловой энергии, поставляющими тепловую энергию в данной системе теплоснабжения, будут иметь следующий вид:

№ п/п	Наименование котельной	Марка котла	Кол-во котлов	Год установки	Установлен- ная мощность МВт(Гкал/ч)	Подключен- ная нагрузка (Гкал/ч)
1	Быстровозводимая механизированная водогрейная котельная установка «БМВКУ-9,0» с.Приискское ул.Центральная д.№22	КВм-3,0 ТТ, заводской № 9011;	1	2024	3,0 (2,6)	1,6
		КВм-3,0 ТТ, заводской № 9012	1	2024	3,0 (2,6)	
		КВм-3,0 ТТ, заводской № 9013	1	2024	3,0 (2,6)	

4.4. Оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников в системе теплоснабжения.

Оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии в системе теплоснабжения в соответствии с действующим законодательством разрабатывается в процессе проведения энергетического обследования источника тепловой энергии, тепловых сетей, потребителей тепловой энергии. Температура воды на входе /выходе из котла расчетная $70 - 95^{\circ}\text{C}$

ГРАФИК

зависимости температуры теплоносителя от среднесуточной температуры
наружного воздуха, для котельной
(температурный график $95 - 70^{\circ}\text{C}$)

Температура воздуха, °C	Температура теплоносителя в подающем трубопроводе, °C	Температура теплоносителя в обратном трубопроводе, °C
+ 8	60,0	55,0
+ 7	60,0	54,6
+ 6	60,0	54,2
+ 5	60,0	53,8
+ 4	60,0	53,3
+ 3	60,0	53,9
+ 2	60,0	53,5
+ 1	60,0	52,1
0	60,0	51,7
- 1	60,0	51,3
- 2	60,0	50,8
- 3	60,0	50,4
- 4	60,0	50,0
- 5	60,0	49,6
- 6	60,0	49,2
- 7	60,0	48,8
- 8	60,0	48,3
- 9	61,0	48,9
- 10	62,1	49,6
- 11	63,3	50,4
- 12	64,5	51,1
- 13	65,6	51,9
- 14	66,8	52,6

- 15	67,9	53,3
- 16	69,0	54,0
- 17	70,2	54,7
- 18	71,3	55,5
- 19	72,4	56,2
- 20	73,5	56,9
- 21	74,6	57,5
- 22	75,7	58,2
- 23	76,8	58,9
- 24	77,9	59,6
- 25	79,0	60,3
- 26	80,1	60,9
- 27	81,2	61,6
- 28	82,3	62,3
- 29	83,4	62,9
- 30	84,4	63,6
- 31	85,5	64,3
- 32	86,6	64,9
- 33	87,6	65,6
- 34	88,7	66,2
- 35	89,8	66,8
- 36	90,8	67,5
- 37	91,9	68,1
- 38	92,9	68,7
- 39	94,0	69,4
- 40	95,0	70,0

4.9. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с учетом аварийного и перспективного резерва тепловой мощности.

№ п/п	Наименование котельной	Установленная мощность МВт (Гкал/ч)	Предложения по перспективной тепловой мощности МВт (Гкал/ч)
1	Быстровозводимая механизированная водогрейная котельная установка «БМВКУ-9,0» с.Приискское ул.Центральная д.№22	9,0 (7,8)	9,0 (7,8)

Учитывая, что вторая очередь Генеральных планов Орджоникидзевского района с. Приискское рассчитана до 2030 года, предложения по перспективной тепловой мощности могут быть также рассчитаны до 2030 года.

Раздел 5. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей.

5.1. Предложения по новому строительству и реконструкции 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).

Учитывая, что Генеральными планами Орджоникидзевского района с.Приискское не предусмотрено изменение схемы теплоснабжения района, поэтому

новое строительство тепловых сетей не планируется. Перераспределение тепловой нагрузки не планируется.

5.2. Предложения по новому строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки во вновь осваиваемых районах поселения под жилищную, комплексную или производственную застройку. Новое строительство тепловых сетей не планируется.

5.3. Предложения по новому строительству и реконструкции тепловых сетей, обеспечивающие условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения.

Учитывая, что Генеральными планами Орджоникидзевского района с. Приискское не предусмотрено изменение схемы теплоснабжения, поэтому новое строительство тепловых сетей не планируется. Реконструкция тепловых сетей, обеспечивающая условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения, также не предусмотрена.

5.4. Предложения по новому строительству или реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельной в «пиковый» режим или ликвидации котельной по основаниям.

Новое строительство или реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в «пиковый» режим не планируется.

5.5. Предложения по новому строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности безопасности теплоснабжения.

Учитывая, что Генеральными планами не предусмотрено изменение схемы теплоснабжения района, поэтому новое строительство тепловых сетей не планируется.

Раздел 6. Перспективные топливные балансы.

Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии, расположенного в границах поселения по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе планируемого периода.

Существующие и перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии, расположенного в границах поселка по видам основного, резервного и аварийного топлива.

Наименование котельной	Вид топлива (основной)	Годовой расход топлива в натуральных единицах, т	Резервный вид топлива	Аварийный вид топлива
Быстровозводимая механизированная водогрейная котельная установка «БМВКУ-9,0» с.Приискское ул.Центральная д.№22	уголь марки ЗБОМ бурый, орех мелкий	2097,83	уголь марки ЗБОМ бурый, орех мелкий	Не предусмотрен

Раздел 7. Инвестиции в новое строительство, реконструкцию и техническое перевооружение.

7.1 Предложения по величине необходимых инвестиций в новое строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии, тепловых сетей и тепловых пунктов первоначально планируются на период, соответствующий первой очереди Генеральных планов Орджоникидзевского района с.Приискское, т.е. на период до 2025 года и подлежат ежегодной корректировке на каждом этапе планируемого периода с учетом утвержденной инвестиционной программы и программы комплексного развития коммунальной инженерной инфраструктуры Орджоникидзевского района.

Раздел 8. Решение об определении единой теплоснабжающей организации.

Основная часть многоквартирного жилого фонда, крупные общественные здания, бюджетные учреждения подключены к централизованной системе теплоснабжения, которая состоит из котельной и тепловых сетей. Эксплуатацию котельной и тепловых сетей на территории с. Приискское осуществляет МКП «Приискское ЖКХ».

В качестве единой теплоснабжающей организации предлагается определить МКП «Приискское ЖКХ».

Раздел 9. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии.

Решения о загрузке источников тепловой энергии, распределении (перераспределении) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии между источниками тепловой энергии, поставляющими тепловую энергию в данной системе, будут иметь следующий вид:

№ п/п	Наименование котельной	Установленная мощность МВт (Гкал/ч)	Подключенная нагрузка (Гкал/ч)
1	Быстровозводимая механизированная водогрейная котельная установка «БМВКУ-9,0» с.Приискское ул.Центральная д.№22	9,0 (7,8)	1,6

Распределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии, в том числе определение условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения.

Перераспределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии невозможно. Источники тепловой энергии между собой технологически не связаны.

Раздел 10. Решение по бесхозяйным тепловым сетям.

На территории Орджоникидзевского района нет бесхозяйных тепловых сетей.

Раздел 12. Характеристика тепловой сети по состоянию на 01.01.2025 г.

№ п/ п	Наименование участка	Наружный диаметр трубопрово дов на участке D , мм	Условный диаметр трубопров одов на участке, мм	Длина участка (в двухтрубн ом исчисле нии) L, м	Теплоизоляционн ый материал
	1	2	3	4	5
1	TK1-TK5	273	250	70	Минвата
2	TK5-TK7	273	250	54	Минвата.
3	TK7-TK8	219	200	24	Минвата.жесть
4	TK8-TK9	219	200	30	Минвата.жесть
5	TK9-TK10	219	200	34	Минвата.жесть
6	TK10-TK11	219	200	24	Минвата.жесть
7	TK11-TK12	133	125	72	Минвата.жесть
8	TK12-TK13	108	100	34	Минвата.жесть
9	TK13-TK14	76	65	80	Минвата.жесть
10	TK11-TK15	159	150	80	Минвата.жесть
11	TK15-TK16	159	150	57	Минвата.жесть
12	TK16-TK16a	159	150	18	Минвата
13	TK16a-TK 17	159	150	42	Минвата
14	TK17-TK18	159	150	22	Минвата.жесть
15	TK-18-TK-19	133	125	80	Минвата
16	TK-19-TK-20	108	100	58	Минвата
17	TK-20-TK-21	108	100	8	Минвата
18	TK21-TK22	108	100	52	Минвата
19	TK1- Центральная,21	57	50	60	Пенополеуретан
20	TK-5- Центральная-19	89	80	60	Пенополеуретан
21	TK7-Советская,2	57	50	10	Пенополеуретан
22	TK-9-Советская,4	57	50	20	Пенополеуретан
24	TK-14-Советская8	57	50	20	Пенополеуретан
25	TK-14-Заводская 9	57	50	20	Минвата
26	TK-14-Заводская, 12	57	50	30	Минвата
27	TK16a Заводская, 15	76	65	150	Минвата
28	TK-11- Советская,1	57	50	30	Минвата
29	TK-22- Центральная, 5	76	65	12	Минвата

30	ТК-13- Заводская,11	57	50	20	Минвата
31	ТК-16- Центральная,6	57	50	50	Минвата
32	ТК-18- Центральная,6а	76	65	20	Минвата
33	ТК-12-Заводская, 7	57	50	30	Минвата
34	Заводская 6- Заводская 5	76	65	80	Минвата
35	ТК-19 Заводская 6	108	100	20	Минвата
36	Заводская 5, Заводская 7д	57	50	30	Минвата
37	ТК-18- Центральная 1	89	80	320	Пенополеуретан
38	ТК-8- Центральная,18	42	32	20	Минвата
39	ТК-21- Центральная,2	57	50	6	Пенополеуретан
40	ТК-22- Центральная 3	76	65	10	Минвата
41	ТК-21- Центральная,4	76	65	14	Минвата
42	ТК-22- Центральная 5	76	65	12	Минвата
43	ТК-1- Центральная-22	273	250	17	Минвата
44	ТК-15а-Зеленая 7	108	100	20	Минвата
45	ТК-17 Зеленая -1	42	32	40	Минвата
	ИТОГО:			1960	

13. Расчёт надежности теплоснабжения и бесперебойной работы систем теплоснабжения.

Методика расчета показателей надежности тепловых сетей Общие положения

Оценка надежности теплоснабжения разрабатывается в соответствии с пунктом 73 Требований к схемам теплоснабжения. Нормативные требования к надёжности теплоснабжения установлены в СНиП 41.02.2003 «Тепловые сети» в части пунктов 6.27-6.31 раздела «Надежность».

Цель расчета - количественная оценка надежности теплоснабжения потребителей и обоснование необходимых мероприятий по достижению нормативной надежности теплоснабжения для каждого потребителя.

Потребители теплоты по надежности теплоснабжения делятся на три категории:

1. Первая категория - потребители, не допускающие перерывов в подаче расчетного количества теплоты и снижения температуры воздуха в помещениях, ниже предусмотренных ГОСТ 30494-2011 «Здания жилые и общественные». Например, больницы, родильные дома, детские дошкольные учреждения с круглосуточным пребыванием детей, картинные галереи, химические и специальные производства, шахты и т.п.

2. Вторая категория - потребители, допускающие снижение температуры в отапливаемых помещениях на период ликвидации аварии, но не более 54 ч:

- жилых и общественных зданий до +12 °С;
- промышленных зданий до +8 °С.

3. Третья категория - остальные потребители.

В СНиП 41.02.2003 надежность теплоснабжения определяется по способности проектируемых и действующих источников тепловой энергии, тепловых сетей и в целом систем централизованного теплоснабжения обеспечивать в течение заданного времени требуемые режимы, параметры и качество теплоснабжения (отопления, вентиляции, горячего водоснабжения, а также технологических потребностей предприятий в паре и горячей воде) обеспечивать нормативные показатели вероятности безотказной работы $[p]$, коэффициент готовности $[K]$, живучести $[Ж]$.

Вероятность безотказной работы $[p]$ - способность системы не допускать отказов, приводящих к снижению температуры воздуха в зданиях ниже граничного значения. Минимально допустимые показатели вероятности безотказной работы следует принимать для:

- источника тепловой энергии РИТ = 0,97;
- тепловых сетей РТС = 0,9;
- потребителя теплоты РПТ = 0,99;
- СЦТ в целом РСЦТ = $0,9 \times 0,97 \times 0,99 = 0,86$.

Нормативные показатели безотказности тепловых сетей обеспечиваются следующими мероприятиями:

- установлением предельно допустимой длины нерезервированных участков теплопроводов (тупиковых, радиальных, транзитных) до каждого потребителя или теплового пункта;
- местом размещения резервных трубопроводных связей между радиальными теплопроводами;
- достаточностью диаметров, выбираемых при проектировании новых или реконструируемых существующих теплопроводов для обеспечения резервной подачи теплоты потребителям при отказах;
- необходимость замены на конкретных участках конструкций тепловых сетей и теплопроводов на более надежные, а также обоснованность перехода на надземную или тоннельную прокладку;
- очередность ремонтов и замен теплопроводов, частично или полностью утративших свой ресурс.

Коэффициент готовности $[K]$ представляет собой вероятность того, что в произвольный момент времени в течение отопительного периода потребителям будет обеспечена подача расчетного количества тепла.

Готовность системы теплоснабжения к исправной работе в течение отопительного периода определяется по числу часов ожидания готовности: источника тепловой энергии, тепловых сетей, потребителей теплоты, а также - числу часов нерасчетных температур наружного воздуха в данной местности.

Минимально допустимый показатель готовности системы теплоснабжения к исправной работе K принимается 0,97.

Нормативные показатели готовности систем теплоснабжения обеспечиваются следующими мероприятиями:

- подготовкой системы теплоснабжения к отопительному сезону;
 - достаточностью установленной (располагаемой) тепловой мощности источника тепловой энергии для обеспечения исправного функционирования системы теплоснабжения при нерасчетных похолоданиях;
 - способностью тепловых сетей обеспечить исправное функционирование системы теплоснабжения при нерасчетных похолоданиях;
 - организационными и техническими мерами, необходимые для обеспечения исправного функционирования системы теплоснабжения на уровне заданной готовности;
- максимально допустимым числом часов готовности для источника тепловой энергии.

Термины и определения

Термины и определения, используемые в данном разделе, соответствуют определениям ГОСТ 27.002-2015 «Надежность в технике», ГОСТ 15467-79 «Управление качеством продукции».

Надежность - свойство участка тепловой сети или элемента тепловой сети сохранять во времени в установленных пределах значения всех параметров, характеризующих способность обеспечивать передачу теплоносителя в заданных режимах и условиях применения и технического обслуживания. Надежность тепловой сети и системы теплоснабжения является комплексным свойством,

которое в зависимости от назначения объекта и условий его применения может включать безотказность, долговечность, ремонтпригодность и сохраняемость или определенные сочетания этих свойств.

Безотказность - свойство тепловой сети непрерывно сохранять работоспособное состояние в течение некоторого времени или наработки;

Долговечность - свойство тепловой сети или объекта тепловой сети сохранять работоспособное состояние до наступления предельного состояния при установленной системе технического обслуживания и ремонта;

Ремонтпригодность - свойство элемента тепловой сети, заключающееся в приспособленности к поддержанию и восстановлению работоспособного состояния путем технического обслуживания и ремонта;

Исправное состояние - состояние элемента тепловой сети и тепловой сети в целом, при котором он соответствует всем требованиям нормативно-технической и (или) конструкторской (проектной) документации;

Неисправное состояние - состояние элемента тепловой сети или тепловой сети в целом, при котором он не соответствует хотя бы одному из требований нормативно технической и (или) конструкторской (проектной) документации;

Работоспособное состояние - состояние элемента тепловой сети или тепловой сети в целом, при котором значения всех параметров, характеризующих способность выполнять заданные функции, соответствуют требованиям нормативно-технической и (или) конструкторской (проектной) документации;

Неработоспособное состояние - состояние элемента тепловой сети, при котором значение хотя бы одного параметра, характеризующего способность выполнять заданные функции, не соответствует требованиям нормативно-технической и (или) конструкторской (проектной) документации. Для сложных объектов возможно деление их неработоспособных состояний. При этом из множества неработоспособных состояний выделяют частично неработоспособные состояния, при которых тепловая сеть способна частично выполнять требуемые функции;

Предельное состояние - состояние элемента тепловой сети или тепловой сети в целом, при котором его дальнейшая эксплуатация недопустима или нецелесообразна, либо восстановление его работоспособного состояния невозможно или нецелесообразно;

Критерий предельного состояния - признак или совокупность признаков предельного состояния элемента тепловой сети, установленные нормативно-технической и (или) конструкторской (проектной) документацией. В зависимости от условий эксплуатации для одного и того же элемента тепловой сети могут быть установлены два и более критериев предельного состояния;

Дефект - каждое отдельное несоответствие продукции установленным требованиям;

Повреждение - событие, заключающееся в нарушении исправного состояния объекта при сохранении работоспособного состояния;

Отказ - событие, заключающееся в нарушении работоспособного состояния элемента тепловой сети или тепловой сети в целом;

Критерий отказа - признак или совокупность признаков нарушения работоспособного состояния тепловой сети, установленные в нормативно-технической и (или) конструкторской (проектной) документации.

Для целей перспективной схемы теплоснабжения термин «отказ» будет использован в следующих интерпретациях:

- отказ участка тепловой сети - событие, приводящие к нарушению его работоспособного состояния (т.е. прекращению транспорта теплоносителя по этому участку в связи с нарушением герметичности этого участка);
- отказ теплоснабжения потребителя - событие, приводящее к падению температуры в отапливаемых помещениях жилых и общественных зданий ниже $+12\text{ }^{\circ}\text{C}$, (в промышленных зданиях ниже $+8\text{ }^{\circ}\text{C}$).

При разработке схемы теплоснабжения для описания надежности термины «повреждение» и «инцидент» будут употребляться только в отношении событий, к которым может быть применена процедура отложенного ремонта, потому что в соответствии с ГОСТ 27.002-2015 эти события не приводят к нарушению работоспособности участка тепловой сети и, следовательно, не требуют выполнения незамедлительных ремонтных работ с целью восстановления его работоспособности. К таким событиям относятся зарегистрированные «свищи» на прямом или обратном теплопроводах тепловых сетей. Тем не менее, ремонтные работы по ликвидации свищей требуют прерывания теплоснабжения (если нет вариантов подключения резервных теплопроводов), и в этом смысле они аналогичны «отложенным» отказам.

В документе не употребляется термин «авария», так как это характеристика «тяжести» отказа и возможных последствия его устранения. Все упомянутые в этом абзаце термины устанавливают лишь градацию (шкалу) отказов.

С целью обеспечения надежности теплоснабжения и бесперебойной работы систем теплоснабжения на котельной проводятся следующие мероприятия. Организовано круглосуточное сменное дежурство на объекте. Работники обучены, аттестованы. Согласно утвержденным планам с персоналом смен проводятся противоаварийные и противопожарные тренировки. При заступлении на смену с персоналом проводится инструктаж. Рабочие места укомплектованы должностными инструкциями, инструкциями по охране труда и пожарной безопасности, средствами защиты, противопожарным инвентарем. Резервное оборудование находится в исправном состоянии и готово к работе. Проводится ежемесячный обход и осмотр сетей и колодцев. Ограничен доступ посторонних лиц в здания котельных МКП «Приискское ЖКХ». Для принятия упреждающих мер по предотвращению аварий на объектах и инженерных сетях МКП «Приискское ЖКХ» постоянно проводится анализ аварийных ситуаций, причин и последствий этих аварий. Во время праздников и выходных дней принимаются меры по готовности органов управления, сил и средств предприятий к ликвидации возможных аварий и чрезвычайных ситуаций на объектах МКП «Приискское

ЖКХ». Руководящим составом МКП «Приискское ЖКХ» организован контроль несения сменного дежурства в выходные и праздничные дни. Для ликвидации последствий аварий создан аварийный запас материально – технических ресурсов.

МКП «Приискское ЖКХ»

№ п/п		Наименование показателя		Значение показателя
1	Общие сведения Показатели	Наличие схем теплоснабжения (имеются/не имеются)		имеются
2		Количество зданий, по которым поступили жалобы на работу систем теплоснабжения, ед.		0
3		Количество технологических нарушений на источниках тепловой энергии, ед.		0
4		Количество технологических нарушений на тепловых сетях, ед.		0
5		Показатель надежности электроснабжения источников тепловой энергии	$K_э$	1,0
6		Показатель надежности водоснабжения источников тепловой энергии	$K_в$	1,0
7		Показатель надежности топливоснабжения источников тепловой энергии	$K_т$	1,0
8		Показатель интенсивности отказов теплового источника	$K_{отк\ ит}$	0,6
9		Показатель надежности оборудования источников тепловой энергии	$K_{и}$	1,0
10		Высоконадежная		V
11		Надежная		
12		Малонадежная		
13		Ненадежная		
14	Показатели технического состояния и оценка надежности тепловых сетей	Показатели соответствия тепловой мощности источников тепловой энергии и пропускной способности тепловых сетей расчетным тепловым нагрузкам потребителей	$K_б$	1,0
15		Показатель уровня резервирования источников тепловой энергии и элементов тепловой сети путем их кольцевания и устройств перемычек	K_p	0,2
16		Показатель технического состояния тепловых сетей, характеризующихся наличием ветхих, подлежащих замене трубопроводов	K_c	0,6
17		Показатель интенсивности отказов тепловых сетей	$K_{отк\ тс}$	1,0
18		Показатель надежности тепловых сетей	$K_{тс}$	0,76

19		Показатель относительного аварийного недоотпуска тепла	$K_{\text{нед}}$	1
20		Высоконадежная		
21		Надежная		V
22		Малонадежная		
23		Ненадежная		
24	Показатели готовности теплоснабжающих организаций	Показатель укомплектованности ремонтным и оперативно-ремонтным персоналом	$K_{\text{п}}$	1,0
25		Показатель оснащенности машинами, специальными механизмами и оборудованием	$K_{\text{м}}$	0,9
26		Показатель наличия основных материально-технических ресурсов	$K_{\text{тр}}$	0,7
27		Показатель укомплектованности передвижными автономными источниками электропитания для введения аварийно-восстановительных работ	$K_{\text{ист}}$	0,6
28		Показатель готовности теплоснабжающих организаций к проведению аварийно-восстановительных работ в системах теплоснабжения (итоговый показатель)	$K_{\text{гот}}$	0,8
29		Удовлетворительная		
30		Ограниченная		V
31		Негативность		
32	Оценка надежности	Высоконадежная		
33		Надежная		V
34		Малонадежная		
35		Ненадежная		

ПЛАН действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций на системах теплоснабжения села Приисковое

Понятия, используемые в настоящем плане действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций на системах теплоснабжения села Приисковое:

авария – технологические нарушения на теплоснабжающем, теплосетевом объекте, приведшие к разрушению сооружений и (или) технических устройств, применяемых на теплоснабжающих, теплосетевых объектах, неконтролируемому взрыв и (или) выбросу опасных веществ, отклонению от установленного режима работы теплоснабжающего, теплосетевого объекта, полному или частичному ограничению режима потребления тепловой энергии, возникновению или угрозе возникновения аварийного режима работы системы теплоснабжения.

инцидент - отказ или повреждение технических устройств, применяемых на теплоснабжающем, теплосетевом объекте, отклонение от установленного режима технологического процесса.

Раздел 1

Краткая характеристика тепловых сетей, потребителей тепловой энергии и оценка возможной обстановки при возникновении аварий

1.1. Климат и погоднo-климатические явления оказывающие влияние на эксплуатацию тепловых сетей в осенне-зимней период

а) Климат резко-континентальный, характеризующийся избыточным увлажнением, с нежарким коротким летом и холодной зимой. Среднемесячная температура наружного воздуха в отопительный период, по информации метеорологической станции за последние 5 лет (2020-2024гг.), составляет -6,0°C.

Самым теплым месяцем является июль, средняя температура которого +13,9°C. Средняя многолетняя температура зимы (январь) составляет -15,5°C - -18,2°C.

Село Приисковое отличается суровостью климата, наличием многолетней мерзлоты.

Характеристика села Приисковое.

На территории муниципальное образование Приисковый сельсовет находится 2 населенных пункта: с. Приисковое и п.Главстан. Административным центром является с. Приисковое.

Приисковое расположено в юго-западной части Орджоникидзевского района – 100км. от административного центра – п. Копьево.

Площадь поселения – 90 Га.

Численность населения на 2025г. – 406 человек.

Число источников:

- теплоснабжения – 1
- электроснабжения (центров питания) – 1
- водоснабжение – 2

Протяженность сетей:

- тепловых в двухтрубном исчислении – 1,96км
- водопроводных – 6,565 км

Теплоснабжение жилой и общественной застройки на территории Орджоникидзевского района с. Приисковое осуществляется по смешанной схеме. Индивидуальная жилая застройка и большая часть мелких общественных и коммунально-бытовых потребителей оборудованы печами на твердом топливе. Для горячего водоснабжения указанных потребителей используются электрические водонагреватели.

Часть многоквартирного жилого фонда, крупные общественные здания, некоторые организации, учреждения подключены к централизованной системе

теплоснабжения, которая состоит из котельной и тепловых сетей. Эксплуатацию котельной и тепловых сетей на территории Приискового поселения осуществляет МКП «Приисковое ЖКХ».

МКП «Приисковое ЖКХ» расположено по адресу: с. Приисковое, ул. Заводская, 7.

На обслуживании предприятия находится 1 котельная в с. Приисковое, ул. Центральная-22.

Тепловая производительность котельной «БМВКУ» МКП «Приисковое ЖКХ» работающей на твердом топливе определяется производительностью 3-х котлов : КВм-3,0ТТ (3,0 МВт; 2,6 Гкал/час) заводской номер №9011 (установлен в 2024 году), КВм-3,0ТТ (3,0 МВт; 2,6 Гкал/час) заводской №9012 (установлен в 2024 году), КВм-3,0ТТ (3,0 МВт; 2,6 Гкал) заводской № 9013 (установлен в 2024 году) что составляет в сумме 9,0МВт (7,8 Гкал/час). Твердое топливо доставляется наземным автотранспортом.

Объекты отапливаемые котельной «Центральная» МКП «Приисковое ЖКХ»

№ п/п	Котельная	Отапливаемый объект	Протяженность сетей (м)	Тип прокладки		Обслуживающая организация
				Наземная (м)	Подземная (м)	
1	Центральная Котельная	Администрация Приискового сельсовета МБОУ «Приисковая СОШ» Приисковая амбулатория ГБУЗ РХ «Копьевская ЦРБ» Администрация МКП «Приисковое ЖКХ» ФГУП «Почта России» Магазин ИП Титова Н.Н. ИП Распопина Е.Г. ИП Маковецкий А.Р. Участок полиции Гостиница «След –	1960	1081	879	МКП «Приисковое ЖКХ»

		Скул» Гостиница «Снежный –Избас» Гостиница «Муравейник-Краб» Пожарно - спасательный пост МКД- (население)-335 квартир				
--	--	---	--	--	--	--

Риски возникновения аварий, масштабы и последствия

Вид аварии	Причина возникновения аварии	Масштаб аварии и последствия	Уровень реагирования	Примечание
Остановка котельной	Прекращение подачи электроэнергии и	Прекращение циркуляции воды в систему отопления всех потребителей, понижение температуры в зданиях и домах, размораживание тепловых сетей и отопительных батарей	муниципальный	
Остановка котельной	Прекращение подачи топлива	Прекращение подачи горячей воды в систему отопления всех потребителей, понижение температуры в зданиях и домах.	локальный	
Порыв тепловых сетей	Предельный износ сетей, гидродинамические удары	Прекращение подачи горячей воды в систему отопления всех потребителей, понижение температуры в зданиях и домах, размораживание тепловых сетей и отопительных батарей	муниципальный	

Выводы из обстановки:

Наиболее вероятными причинами возникновения аварий и сбоев в работе могут послужить:

- перебои в подаче электроэнергии;
- износ оборудования;
- неблагоприятные погодно-климатические явления;
- человеческий фактор.

РАЗДЕЛ II

Организация работ

2.1. Силы и средства для ликвидации аварий тепло-производящих объектов и тепловых сетей

В режиме повседневной деятельности на объектах ЖКХ осуществляется дежурство двух специалистов, являющихся одновременно операторами котельных. Общее количество специалистов, осуществляющих обслуживание котельной – 5 человек. Время готовности к работам по ликвидации аварии- 45 мин.

2.2. Порядок действий по ликвидации аварий на тепло-производящих объектах и тепловых сетях

В зависимости от вида и масштаба аварии принимаются неотложные меры по проведению ремонтно-восстановительных и других работ направленных на недопущение размораживания систем теплоснабжения и скорейшую подачу тепла в дома с центральным отоплением и социально значимые объекты.

Планирование и организация ремонтно-восстановительных работ на тепло-производящих объектах (далее - ТПО) и тепловых сетях (далее – ТС) осуществляется руководством организации, эксплуатирующей ТПО (ТС).

Принятию решения на ликвидацию аварии предшествует оценка сложившейся обстановки, масштаба аварии и возможных последствий.

Работы проводятся на основании нормативных и распорядительных документов оформляемых организатором работ.

К работам привлекаются аварийно - ремонтные бригады, специальная техника и оборудование организаций, в ведении которых находятся ТПО (ТС) в круглосуточном режиме, посменно.

О причинах аварии, масштабах и возможных последствиях, планируемых сроках ремонтно-восстановительных работ, привлекаемых силах и средствах руководитель работ информирует ЕДДС поселка Копьево не позднее 20 мин. с момента происшествия, ЧС, администрацию муниципального образования.

О сложившейся обстановке население информируется Администрацией села Приискское через местную систему оповещения и информирования, а также посредством размещения информации на официальном сайте Администрации (or19.ru).

В случае необходимости привлечения дополнительных сил и средств к работам, руководитель работ докладывает Главе администрации Приискского сельского совета, председателю комиссии по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности поселения, ЕДДС Орджоникидзевского района.

При угрозе возникновения чрезвычайной ситуации в результате аварии (аварийном отключении коммунально-технических систем жизнеобеспечения населения в жилых кварталах на сутки и более, а также в условиях критически низких температур окружающего воздуха) работы координирует комиссия по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности поселения.

ПОРЯДОК

ликвидации аварийных ситуаций в системах теплоснабжения с учетом взаимодействия тепло-, электро-, топливо и водоснабжающих организаций, потребителей тепловой энергии, ремонтно-строительных и транспортных организаций, а также органов местного самоуправления с. Приискское

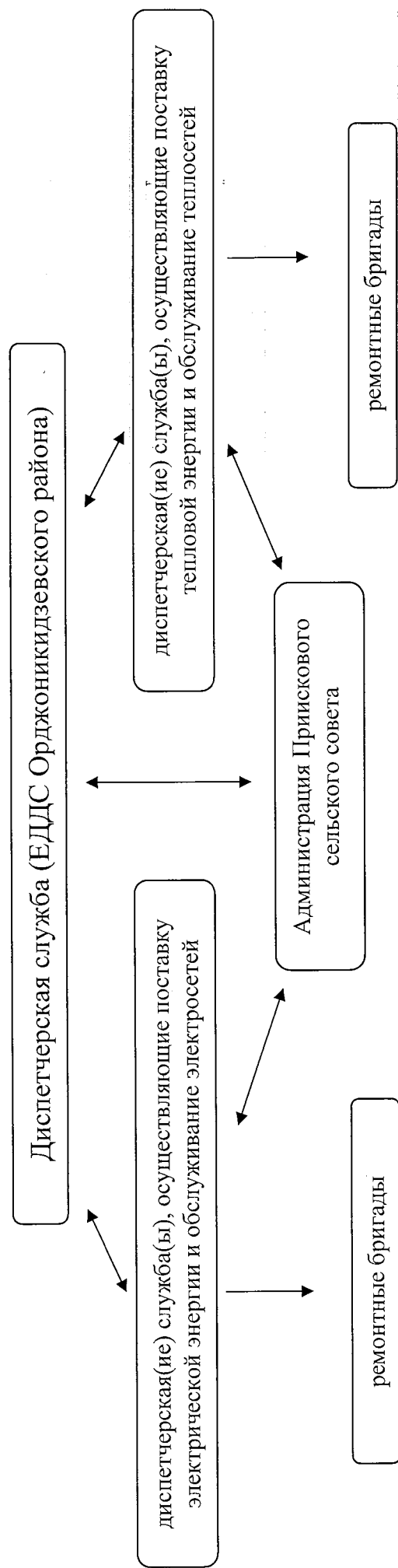
№ п/п	Мероприятия	Срок исполнения	Исполнитель
1	2	3	4
	При возникновении аварии на коммунальных системах жизнеобеспечения		
1	При поступлении информации (сигнала) в дежурно-диспетчерские, аварийно-диспетчерские службы (далее – ДДС, АДС) организаций об аварии на коммунально-технических системах жизнеобеспечения населения: определение объема последствий аварийной ситуации (количество населенных пунктов, жилых домов, котельных, водозаборов, учреждений здравоохранения, учреждений с круглосуточным пребыванием маломобильных групп населения); принятие мер по бесперебойному обеспечению теплом и электроэнергией объектов жизнеобеспечения населения муниципального образования; организация электроснабжения объектов жизнеобеспечения населения по обводным каналам; организация работ по восстановлению линий электропередач и систем жизнеобеспечения при авариях на них; принятие мер для обеспечения электроэнергией учреждений здравоохранения, учреждений с круглосуточным пребыванием маломобильных групп населения.	Немедленно	Филиала ОАО «МРСК Сибири» Администрация Прии́сковый сельсовет МКП «Прии́сковое ЖКХ»
2	Усиление ДДС, АДС (при необходимости).	Ч+ 01.ч.30 мин.	Филиал ОАО «МРСК Сибири» Администрация Прии́сковый сельсовет МКП «Прии́сковое ЖКХ»
3	Проверка работоспособности автономных источников питания и поддержание их в постоянной готовности, отправка автономных источников питания для обеспечения электроэнергией котельных, насосных станций, учреждений здравоохранения, учреждений с круглосуточным пребыванием маломобильных групп населения; подключение дополнительных источников энергоснабжения (освещения) для работы в темное время суток;	Ч+(0ч. 30 мин.- 01.ч.00 мин)	Филиал ОАО «МРСК Сибири» Администрация Прии́сковый сельсовет МКП «Прии́сковое ЖКХ»

	обеспечение бесперебойной подачи тепла в жилые кварталы.			
4	При поступлении сигнала в Администрацию поселка об аварии на коммунальных системах жизнеобеспечения: доведение информации до ОДС ЕДДС Орджоникидзевского района; оповещение и сбор комиссии по ЧС и ОПБ поселения (по решению председателя КЧС и ОПБ МО при критически низких температурах, остановкой котельных, водозаборов, прекращения отопления жилых домов, учреждений здравоохранения, учреждений с круглосуточным пребыванием маломобильных групп населения, школ повлекшие нарушения условий жизнедеятельности людей)	Немедленно, но не позднее 20 мин. Ч + 1ч.30мин.	Глава Администрации поселка	
5	Проведение расчетов по устойчивости функционирования систем отопления в условиях критически низких температур при отсутствии энергоснабжения и выдача рекомендаций в администрацию поселения	Ч + 2ч.00мин.	МКП «Приискское ЖКХ»	
6	Проведение заседания КЧС и ОПБ МО и подготовка распоряжения председателя комиссии по ЧС и ОПБ МО «О переводе сельского звена территориальной подсистемы РСЧС в режим ПОВЫШЕННОЙ ГОТОВНОСТИ» (по решению председателя КЧС и ОПБ МО при критически низких температурах, остановках котельных, водозаборов, прекращении отопления жилых домов, учреждений здравоохранения, учреждений с круглосуточным пребыванием маломобильных групп населения, школ повлекшие нарушения условий жизнедеятельности людей)	Ч+(1ч.30 мин-2ч.30 мин).	Председатель КЧС и ОПБ села Приискское Оперативный штаб КЧС и ОПБ села Приискское	
7	Организация работы оперативного штаба при КЧС и ОПБ МО	Ч+2ч. 30 мин.	Глава администрации Приискского сельского совета	
8	Уточнение (при необходимости): пунктов приема эвакуируемого населения; планов эвакуации населения из зоны чрезвычайной ситуации. Планирование обеспечения эвакуируемого населения питанием и материальными средствами первой необходимости. Принятие непосредственного участия в эвакуации населения и размещения эвакуируемых	Ч + 2ч.30 мин.	Эвакоприемная комиссия Приискского сельского совета	

9	Принятие и подготовка решения комиссии по ЧС и ОПБ звена территориальной подсистемы РСЧС в режим ПОВЫШЕННАЯ ГОТОВНОСТЬ (по решению главы администрации МО) Организация взаимодействия с органами исполнительной власти по проведению АСДНР (при необходимости)	Ч+2ч.30 мин.	Председатель КЧС и ОПБ Приисковского сельского совета Оперативный штаб КЧС и ОПБ Приисковского сельского совета
10	Выезд оперативной группы МО в населенный пункт, в котором произошла авария. Проведение анализа обстановки, определение возможных последствий аварии и необходимых сил и средств для ее ликвидации (по решению главы администрации МО). Определение количества потенциально опасных и химически опасных предприятий, котельных, учреждений здравоохранения, учреждений с круглосуточным пребыванием маломобильных групп населения, попадающих в зону возможной ЧС.	Ч+(2ч. 00 мин - 3 час.00мин).	Оперативный штаб КЧС и ОПБ Приисковского сельского совета
11	Организация несения круглосуточного дежурства руководящего состава МО (по решению главы администрации МО).	Ч+3ч.00мин.	Оперативный штаб КЧС и ОПБ Приисковского сельского совета
12	Организация и проведение работ по ликвидации аварии на коммунальных системах жизнеобеспечения.	Ч+3ч. 00 мин.	Оперативный штаб КЧС и ОПБ Приисковского сельского совета
13	Оповещение населения об аварии на коммунальных системах жизнеобеспечения (при необходимости)	Ч+3ч. 00 мин.	Оперативный штаб КЧС и ОПБ Приисковского сельского совета
14	Принятие дополнительных мер по обеспечению устойчивого функционирования отраслей и объектов экономики, жизнеобеспечению населения МО.	Ч+3ч.00мин.	Оперативный штаб КЧС и ОПБ Приисковского сельского совета
15	Организация сбора и обобщения информации: о ходе развития аварии и проведения работ по ее ликвидации; о состоянии безопасности объектов жизнеобеспечения; о состоянии отопительных котельных, тепловых пунктов, систем энергоснабжения, о наличии резервного топлива. доведение информации до ОДС ЕДДС Орджоникидзевского района	Через каждые 1 час (в течении первых суток) 2 часа (в послед. сутки).	Оперативный штаб КЧС и ОПБ Приисковского сельского совета
16	Организация контроля за устойчивой работой объектов и систем жизнеобеспечения населения.	В ходе ликвидации аварии.	Оперативный штаб КЧС и ОПБ Приисковского сельского совета
17	Проведение мероприятий по обеспечению общественного порядка и обеспечение беспрепятственного проезда спецтехники в районе аварии.	Ч+3 ч 00 мин.	МОБ по Орджоникидзевскому району
18	Привлечение дополнительных сил и средств, необходимых для ликвидации аварии на коммунальных системах жизнеобеспечения	По решению председателя комиссии	Филиал ОАО «МРСК Сибири» Администрация Приисковский

		по ликвидации ЧС и ОПБ Копьевского поссовета	сельсовет МКП «Приискское ЖКХ»
По истечении 24 часов после возникновения аварии на коммунальных системах жизнеобеспечения (переход аварии в режим ЧРЕЗВЫЧАЙНОЙ СИТУАЦИИ)			
1	Принятие и подготовка решения комиссии по ЧС и ОПБ поселка Копьево о переводе звена территориальной подсистемы РСЧС в режим ЧРЕЗВЫЧАЙНОЙ СИТУАЦИИ	Ч+24час.00 мин-	Председатель КЧС и ОПБ Прииского сельского совета Оперативный штаб КЧС и ОПБ Прииского сельского совета
2	Усиление группировки сил и средств, необходимых для ликвидации ЧС Приведение в готовность НАСФ. Определение количества сил и средств, направляемых в муниципальное образование для оказания помощи в ликвидации ЧС.	По решению председателя комиссии по ликвидации ЧС и ОПБ Копьевского поссовета	Филиал ОАО «МРСК Сибири» Администрация Прииисковский сельсовет МКП «Прииисское ЖКХ»
3	Проведение мониторинга аварийной обстановки в населенных пунктах, где произошла ЧС. Сбор, анализ, обобщение и передача информации в заинтересованные ведомства о результатах мониторинга. Доведение информации до ОДС ЕДДС Орджоникидзевского района по телефону 63-43-70;	Через каждые 2 часа.	Оперативный штаб при КЧС и ОПБ Прииисского сельского совета
4	Подготовка проекта распоряжения о переводе сельского звена ТП РСЧС в режим ПОВСЕДНЕВНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.	При обеспечении устойчивого функционального объектов жизнеобеспечения населения.	Секретарь КЧС и Прииисского сельского совета
5	Доведение распоряжения председателя комиссии по ликвидации ЧС и ОПБ о переводе звена ТП РСЧС в режим ПОВСЕДНЕВНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.	По завершении работ по ликвидации ЧС.	Оперативный штаб комиссии по ликвидации ЧС и ОПБ
6	Анализ и оценка эффективности проведенного комплекса мероприятий и действий служб, привлекаемых для ликвидации ЧС.	В течение месяца после ликвидации ЧС.	Председатель комиссии по ликвидации ЧС и ОПБ

Взаимодействие между органами и организациями при ликвидации аварий, инцидентов



Управляющий делами Администрации Орджоникидзевского
муниципального района Республики Хакасия

Т.А. Будникова

