

ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД НОВЫЙ УРЕНГОЙ
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА

АДМИНИСТРАЦИЯ ГОРОДА НОВЫЙ УРЕНГОЙ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

15.02.2026 № 31

**Об утверждении Плана действий по ликвидации последствий
аварийных ситуаций в сфере теплоснабжения
на территории города Новый Уренгой
с применением электронного моделирования
аварийных ситуаций**

В соответствии с федеральными законами от 20.03.2025 № 33-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в единой системе публичной власти», от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 13.11.2024 № 2234 «Об утверждении Правил обеспечения готовности к отопительному периоду и Порядка проведения оценки обеспечения готовности к отопительному периоду», руководствуясь Уставом городского округа город Новый Уренгой Ямало-Ненецкого автономного округа, Администрация города Новый Уренгой

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить прилагаемый План действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций в сфере теплоснабжения на территории города Новый Уренгой с применением электронного моделирования аварийных ситуаций.
2. Управлению делами Администрации города Новый Уренгой (Игнашова М.Н.) разместить настоящее постановление в сетевом издании «Импульс Севера».
3. Департаменту внутренней политики Администрации города Новый Уренгой (Антонов В.А.) разместить настоящее постановление на официальном сайте Администрации города Новый Уренгой в сети Интернет в течение 5 рабочих дней со дня его утверждения.
4. Постановление вступает в силу со дня его подписания.

И.о. Главы города
Новый Уренгой



В.Н. Пузанов

Приложение

к постановлению Администрации
города Новый Уренгой
от 15.02.2026 № 31

План действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций в сфере теплоснабжения на территории города Новый Уренгой с применением электронного моделирования аварийных ситуаций

1. Общие сведения

1.1. Общие положения

1.1.1. Настоящий План действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций в сфере теплоснабжения на территории города Новый Уренгой с применением электронного моделирования аварийных ситуаций) (далее – ПЛАС) разработан в соответствии с:

- Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральным законом от 22.07.2008 № 112-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»;
- Федеральным законом от 07.02.2011 № 3-ФЗ «О полиции»;
- постановление Правительства Российской Федерации от 06.05.2011 № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов»;
- приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 13.11.2024 № 2234 «Об утверждении Правил обеспечения готовности к отопительному периоду и Порядка проведения оценки обеспечения готовности к отопительному периоду» (далее – Приказ № 2234);
- приказа Министерства здравоохранения Российской Федерации от 20.06.2013 № 338н «Об утверждении Порядка оказания скорой, в том числе скорой специализированной, медицинской помощи»;
- ГОСТ 34741-2021 «Межгосударственный стандарт. Системы газораспределительные. Требования к эксплуатации сетей газораспределения природного газа».

1.1.2. ПЛАС разработан в целях:

- определения возможных сценариев возникновения и развития аварий, конкретизации технических средств и действий производственного персонала и спецподразделений по локализации аварий;

- координации деятельности должностных лиц Администрации города Новый Уренгой, ресурсоснабжающих организаций, управляющих организаций, товариществ собственников жилья, товариществ собственников недвижимости, жилищных кооперативов или иных специализированных потребительских кооперативов, экстренных оперативных служб, а также иных потребителей тепловой энергии, при решении вопросов, связанных с ликвидацией аварийных ситуаций на системах теплоснабжения на территории города Новый Уренгой Ямало-Ненецкого автономного округа;
- создания благоприятных условий для успешного выполнения мероприятий по ликвидации аварийной ситуации;
- бесперебойного удовлетворения потребностей населения при ликвидации аварийной ситуации.

1.2. Основные понятия и термины

В настоящем ПЛАС используются следующие основные понятия и термины:

авария, аварийная ситуация - отказ элементов систем, сетей и источников теплоснабжения, повлекший к прекращению подачи тепловой энергии потребителям и абонентам на отопление более 6 часов и горячее водоснабжение на период более 8 часов;

инцидент - отказ или повреждение оборудования и (или) сетей, отклонение от установленных режимов, нарушение федеральных законов, нормативно-правовых актов и технических документов, устанавливающих правила ведения работ на производственном объекте;

ремонт – капитальный и (или) текущий ремонт, выполняемый для поддержания, восстановления технических и экономических характеристик объекта до значений, близких к проектным, с заменой или восстановлением отдельных быстроизнашивающихся составных частей и деталей;

коммунальные ресурсы - горячая вода, холодная вода, тепловая энергия, природный газ, электрическая энергия, используемые для предоставления коммунальных услуг;

коммунальные услуги - деятельность исполнителя по оказанию услуг по холодному водоснабжению, горячему водоснабжению, водоотведению, газоснабжению, электроснабжению и отоплению, обеспечивающая комфортные условия проживания граждан в жилых помещениях;

неисправность - другие нарушения в работе системы теплоснабжения, при которых не выполняется хотя бы одно из требований, определенных технологическим процессом;

потребитель тепловой энергии - лицо, приобретающее тепловую энергию (мощность), теплоноситель для использования на

принадлежащих ему на праве собственности или ином законном основании теплопотребляющих установках либо для оказания коммунальных услуг в части горячего водоснабжения и отопления;

управляющая организация - коммерческая организация, оказывающая услуги по управлению многоквартирным домом на основании лицензии;

товарищество собственников жилья - объединение собственников помещений в многоквартирном доме для совместного управления общим имуществом в многоквартирном доме. Цель - совместное управление общим имуществом в многоквартирном доме, обеспечение владения, пользования и в установленных законодательством пределах распоряжения общим имуществом в многоквартирном доме;

товарищество собственников недвижимости - добровольное объединение собственников недвижимого имущества, созданное для совместного владения, пользования и в установленных законом пределах распоряжения имуществом, находящимся в их общей собственности или в общем пользовании;

объект теплоснабжения - источник тепловой энергии, тепловые сети или их совокупность;

жилищный кооператив - добровольное объединение граждан и (или) юридических лиц на основе членства для удовлетворения потребностей в жилье и управления многоквартирным домом;

иные специализированные потребительские кооперативы - объединения граждан, созданные для целей, не связанных с жильем, но также относящиеся к потребительским кооперативам;

экстренные оперативные службы – службы или организации, вызов которых круглосуточно и бесплатно обязан обеспечить оператор связи заявителю, перечень которых определяется Правительством Российской Федерации, имеющие силы и средства постоянной готовности, предназначенные для экстренного и неотложного реагирования на вызовы;

ресурсоснабжающая организация - юридическое лицо независимо от организационно-правовой формы, а также индивидуальный предприниматель, осуществляющие продажу коммунальных ресурсов;

система теплоснабжения - совокупность источников тепловой энергии и теплопотребляющих установок, технологически соединенных тепловыми сетями;

техническое обслуживание - комплекс операций или операция по поддержанию работоспособности или исправности изделия (установки) при использовании его (ее) по назначению, хранении или транспортировке;

технологические нарушения - нарушения в работе системы теплоснабжения и работе эксплуатирующих организаций в

зависимости от характера и тяжести последствий (воздействие на персонал, отклонение параметров энергоносителя, экологическое воздействие, объем повреждения оборудования, другие факторы снижения надежности), подразделяются на инцидент и аварию;

теплопотребляющая система - комплекс теплопотребляющих установок с соединительными трубопроводами и тепловыми сетями, которые предназначены для удовлетворения одного или нескольких видов тепловой нагрузки (отопление, вентиляция, горячее водоснабжение, технологические нужды);

теплопотребляющая установка - устройство, предназначенное для использования тепловой энергии (теплоносителя) для нужд потребителя. Такие установки играют ключевую роль в системах отопления, горячего водоснабжения, производства пара и других технологических процессах, требующих тепловой энергии;

теплоснабжающая организация - организация, осуществляющая продажу потребителям и (или) теплоснабжающим организациям произведенных или приобретенных тепловой энергии (мощности), теплоносителя и владеющая на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в системе теплоснабжения, посредством которой осуществляется теплоснабжение потребителей тепловой энергии;

система централизованного теплоснабжения - система, состоящая из одного или нескольких источников теплоты, тепловых сетей (независимо от диаметра, числа и протяженности наружных теплопроводов) и потребителей теплоты;

закрытая система теплоснабжения - водяная система теплоснабжения, в которой вода, циркулирующая в тепловой сети, используется только как теплоноситель и не отбирается из сети.

1.3. Цели, задачи, обязанности теплоснабжающей организации, исполнителя коммунальных услуг и потребителя

1.3.1. Целями ПЛАС являются:

- обеспечение надежной эксплуатации систем теплоснабжения;
- повышение эффективности функционирования объектов систем теплоснабжения;
- снижение последствий аварийных ситуаций в системах теплоснабжения;
- информирование ответственных лиц о возможных аварийных ситуациях с указанием причин их возникновения и действий по ликвидации последствий.

1.3.2. Задачами ПЛАС являются:

- мобилизация усилий всех административных и инженерных служб города Новый Уренгой для локализации и ликвидации последствий аварийных ситуаций в системах теплоснабжения;

- организация работ по локализации и ликвидации аварийных ситуаций;
- обеспечение устойчивого функционирования объектов жизнеобеспечения населения, социальной и культурной сферы в ходе возникновения и ликвидации аварийной ситуации;
- организация управления ликвидацией аварийных ситуаций на объектах теплоснабжения.

1.3.3. Взаимоотношения теплоснабжающих организаций с исполнителями коммунальных услуг и потребителями определяются заключенными между ними договорами и действующим законодательством в сфере предоставления коммунальных услуг. Ответственность указанных лиц определяется балансовой принадлежностью инженерных сетей и фиксируется в акте разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон, прилагаемом к договору теплоснабжения.

1.3.4. Теплоснабжающие организации, исполнители коммунальных услуг и потребители, функционирующие в системах теплоснабжения, для надежного теплоснабжения потребителей должны обеспечивать:

- своевременное и качественное техническое обслуживание и ремонт теплопотребляющих систем, а также разработку и выполнение согласно договору теплоснабжения графиков ограничения и отключения теплопотребляющих установок при временном недостатке тепловой мощности или топлива на источниках теплоснабжения;
- допуск работников специализированных организаций, с которыми заключены договоры на техническое обслуживание и ремонт теплопотребляющих систем, на объекты в любое время суток.

1.3.5. Собственники земельных участков, по которым проходят инженерные коммуникации для надежного теплоснабжения потребителей, обязаны:

- осуществлять контроль за содержанием охранных зон инженерных сетей, в том числе за своевременной очисткой от горючих отходов, мусора, тары, опавших листьев, сухой травы, а также обеспечивать круглосуточный доступ для обслуживания и ремонта инженерных коммуникаций;
- не допускать в пределах охранных зон инженерных сетей и сооружений возведения несанкционированных построек, складирования материалов, устройства свалок, посадки деревьев, кустарников и т.п.;
- обеспечивать по требованию владельца инженерных коммуникаций снос несанкционированных построек и посаженных в охранных зонах деревьев и кустарников;
- принимать меры в соответствии с действующим законодательством к лицам, допустившим устройство в охранной зоне

инженерных коммуникаций постоянных или временных предприятий торговли, парковки транспорта, рекламных щитов и т.д.

1.3.6. Собственники земельных участков, организации, ответственные за содержание территорий, по которым проходят системы теплоснабжения, эксплуатирующие организации, сотрудники органов внутренних дел, жители при обнаружении технологических нарушений (вытекание горячей воды или выход пара из трубопроводов тепловых сетей, образование провалов и т.п.) обязаны:

- принять меры по ограждению опасной зоны и предотвращению доступа посторонних лиц в зону технологического нарушения до прибытия аварийных служб;

- незамедлительно информировать обо всех происшествиях, связанных с повреждением объектов теплоснабжения, Единую дежурно-диспетчерскую службу МКУ «Единая дежурно-диспетчерская служба города Новый Уренгой» и диспетчерскую службу ресурсоснабжающих организаций.

1.3.7. Владелец или арендатор встроенных нежилых помещений (подвалов, чердаков, мансард и др.), по которым проложены сети теплоснабжения, при использовании этих помещений под склады или другие объекты обязан обеспечить беспрепятственный доступ представителей исполнителя коммунальных услуг и (или) специализированных организаций, обслуживающих данные системы, для их осмотра, ремонта или технического обслуживания.

1.3.8. Управляющими организациями, товариществами собственников жилья, товариществами собственников недвижимости, жилищными кооперативами, осуществляющими управление многоквартирными домами, обеспеченными централизованным теплоснабжением, должны быть доведены до их жителей любым доступным способом адреса и номера телефонов организаций, функционирующих в системах теплоснабжения, для сообщения о возникновении технологических нарушений работы и аварийных ситуациях в системах теплоснабжения.

1.4. Климат и погодно-климатические явления, оказывающие влияние на эксплуатацию тепловых сетей

1.4.1. Климат

Город Новый Уренгой входит в состав Ямalo-Ненецкого автономного округа (далее – ЯНАО).

Географически Новый Уренгой находится на широте 66°05' и долготе 76°49'. Территория города расположена в заполярной тундровой части Западно-Сибирской низменности, в 450 км к востоку от города Салехарда, в 43 км южнее Северного полярного круга.

Территория городского округа состоит из районов Северный (в том числе Северная промышленная зона), Южный (в том числе Западная, Восточная промышленные зоны), Коротчаево, Лимбяяха.

В соответствии с климатическим районированием для строительства город входит в I климатический район (подрайон IД), снеговой район – V, с резко континентальным суровым климатом, который характеризуется суровой длительной зимой, большими объемами снегопереноса, коротким световым годом, большой продолжительностью отопительного периода.

По данным ТСН 23-334-2002 ЯНАО:

- расчетная температура наружного воздуха в зимнее время – минус 46°C;
- ветровая нагрузка – 30 кг/м²;
- снеговая нагрузка – 320 кг/м²;
- средняя температура наружного воздуха за отопительный период - минус 13,1°C;
- продолжительность отопительного периода – 286 дней (9,3 месяца).

1.4.2. Неблагоприятные погодно-климатические явления, оказывающие влияние на эксплуатацию теплоснабжающих объектов и тепловых сетей, обуславливаются прохождением холодных циклонических фронтов в декабре - феврале, выпадением большого количества снега, понижением температуры наружного воздуха ниже минус 40°C в декабре - феврале.

1.5. Характеристика объекта теплоснабжения

В городе Новый Уренгой принята система централизованного теплоснабжения, при которой тепло в районах Северный, Южный, Коротчаево вырабатывается в котельных. Для потребителей района Лимбяяха тепловая энергия отпускается от тепловой электростанции.

Система централизованного теплоснабжения охватывает всю территорию городского округа, за исключением зон с индивидуальным теплоснабжением в частном малоэтажном жилищном фонде и производственных зонах, подключенных к собственным котельным.

В городе Новый Уренгой приняты закрытые системы теплоснабжения.

Организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения (теплоснабжающие организации) на территории города Новый Уренгой, являются АО «Уренгойтеплогенерация–1» (далее также АО «УТГ-1»), филиал «Уренгойская ГРЭС» - АО «Интер РАО - Электрогенерация» (далее также филиал «Уренгойская ГРЭС»), Уренгойский филиал ООО «Газпром энерго» (далее также УФ ООО «ГЭ»).

Теплоснабжающими организациями города Новый Уренгой, отпускающими тепловую энергию для населения, потребителей бюджетной сферы, являются АО «УТГ-1», филиал «Уренгойская ГРЭС» - АО «Интер РАО - Электрогенерация».

Услуги по передаче тепловой энергии оказывает УФ ООО «ГЭ».

В районе Лимбяяха выработка тепловой энергии осуществляется на тепловой электростанции филиала «Уренгойская ГРЭС» - АО «Интер РАО - Электрогенерация». В состав Уренгойской ГРЭС входят пускорезервная ТЭЦ, отопительно-производственная котельная, парогазовый энергоблок.

Перечень организаций, функционирующих в системах теплоснабжения города Новый Уренгой, представлен в таблице 1.

Таблица 1

Перечень организаций, функционирующих в системах централизованного теплоснабжения города Новый Уренгой

№ п/п	Наименование организации	Адрес
1	2	3
1.	АО «УТГ-1»	ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Крайняя, д. 10
2.	Филиал «Уренгойская ГРЭС»	ЯНАО, г. Новый Уренгой, р-н Лимбяяха
3.	УФ ООО «ГЭ»	ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Набережная, д. 47А

1.6. Организации (учреждения), связанные с эксплуатацией систем теплоснабжения и предоставлением коммунальных услуг по отоплению и горячему водоснабжению

1.6.1. Достижение результата при ликвидации последствий аварийных ситуаций и минимизации ущерба от их возникновения во многом зависит от согласованности действий ответственных лиц организаций (учреждений), связанных с эксплуатацией систем теплоснабжения и предоставлением коммунальных услуг по отоплению и горячему водоснабжению (органы местного самоуправления, надзорные органы, теплоснабжающие (теплосетевые), электроснабжающие, газоснабжающие, водопроводно-канализационного хозяйства, социальной сферы, организации, управляющие многоквартирными домами).

Данные о сетевых организациях, связанных с функционированием систем теплоснабжения, на территории города Новый Уренгой представлены в таблице 2.

Таблица 2

**Данные о сетевых организациях,
связанных с функционированием систем теплоснабжения,
на территории города Новый Уренгой**

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Газораспределительная организация	Электросетевая организация	Водоснабжающая организация
1	2	3	4	5
1.	Котельная № 1 (АО «УТГ-1»)	АО «Ново- Уренгоймежрайгаз»	Филиал ВЭС АО «СЕВЭНКО» в г. Новый Уренгой	АО «Уренгойгорводоканал»
2.	Котельная № 2 (АО «УТГ-1»)	АО «Ново- Уренгоймежрайгаз»	Филиал ВЭС АО «СЕВЭНКО» в г. Новый Уренгой	АО «Уренгойгорводоканал»
3.	Котельная № 3 (АО «УТГ-1»)	АО «Ново- Уренгоймежрайгаз»	Филиал ВЭС АО «СЕВЭНКО» в г. Новый Уренгой	АО «Уренгойгорводоканал»
4.	Котельная № 4 (АО «УТГ-1»)	АО «Ново- Уренгоймежрайгаз»	Филиал ВЭС АО «СЕВЭНКО» в г. Новый Уренгой	АО «Уренгойгорводоканал»
5.	Котельная № 5 (АО «УТГ-1»)	АО «Ново- Уренгоймежрайгаз»	Филиал ВЭС АО «СЕВЭНКО» в г. Новый Уренгой	АО «Уренгойгорводоканал»
6.	Котельная № 6 (УФ ООО «ГЭ»)	АО «Ново- Уренгоймежрайгаз»	Филиал ВЭС АО «СЕВЭНКО» в г. Новый Уренгой	АО «Уренгойгорводоканал»
7.	Котельная № 7 (АО «УТГ-1»)	АО «Ново- Уренгоймежрайгаз»	Филиал ВЭС АО «СЕВЭНКО» в г. Новый Уренгой	АО «Уренгойгорводоканал»
8.	Котельная № 9 (АО «УТГ-1»)	АО «Ново- Уренгоймежрайгаз»	Филиал ВЭС АО «СЕВЭНКО» в г. Новый Уренгой	АО «Уренгойгорводоканал»
9.	Котельная № 10 (АО «УТГ-1»)	АО «Ново- Уренгоймежрайгаз»	Филиал ВЭС АО «СЕВЭНКО» в г. Новый Уренгой	АО «Уренгойгорводоканал»
10.	Котельная № 11 (АО «УТГ-1»)	АО «Ново- Уренгоймежрайгаз»	Филиал ВЭС АО «СЕВЭНКО» в г. Новый Уренгой	АО «Уренгойгорводоканал»
11.	Котельная № 15 (АО «УТГ-1»)	АО «Ново- Уренгоймежрайгаз»	Филиал ВЭС АО «СЕВЭНКО» в г. Новый Уренгой	АО «Уренгойгорводоканал»
12.	Котельная № 18 (АО «УТГ-1»)	АО «Ново- Уренгоймежрайгаз»	Филиал ВЭС АО «СЕВЭНКО» в г. Новый Уренгой	АО «Уренгойгорводоканал»
13.	Котельная № 19 (АО «УТГ-1»)	АО «Ново- Уренгоймежрайгаз»	Филиал ВЭС АО «СЕВЭНКО» в г. Новый Уренгой	АО «Уренгойгорводоканал»
14.	Котельная № 20 (АО «УТГ-1»)	АО «Ново- Уренгоймежрайгаз»	Филиал ВЭС АО «СЕВЭНКО» в г. Новый Уренгой	АО «Уренгойгорводоканал»
15.	Пускорезервная ТЭЦ (филиал «Уренгойская ГРЭС»)	АО «Ново- Уренгоймежрайгаз»	Филиал «Уренгойская ГРЭС»	АО «Уренгойгорводоканал»

1.6.2. При ликвидации аварийных ситуаций требуется чёткая и оперативная работа ответственных лиц, что возможно при соблюдении спокойствия, знания ситуации в системе теплоснабжения,

оборудования и действующих инструкций, умения применять результаты электронного моделирования.

1.6.3. Все ответственные лица, указанные в ПЛАС, обязаны четко знать и строго выполнять установленный порядок своих действий.

1.6.4. Сведения по ответственным лицам сформированы по состоянию на дату разработки ПЛАС и подлежат ежегодной корректировке указанных в нем сведений при актуализации ПЛАС, с учетом произошедших изменений.

2. Сценарии наиболее вероятных и наиболее опасных по последствиям аварий, а также источники (места) их возникновения

2.1. Определение, наиболее вероятные и наиболее опасные по последствиям аварии, источники (места) их возникновения

2.1.1. Аварийная ситуация – технологическое нарушение, приведшее к разрушению или повреждению сооружений или оборудования, полному или частичному ограничению режима потребления тепловой энергии.

2.1.2. Аварийные ситуации подразделяются на четыре группы в зависимости от последствий:

- на приводящие к прекращению теплоснабжения потребителей в отопительный период на срок более 24 часов;

- на приводящие к разрушению или повреждению оборудования объектов, которое привело к выходу из строя источников тепловой энергии или тепловых сетей на срок 3 суток и более;

- на приводящие к разрушению или повреждению сооружений, в которых находятся объекты, которые привели к прекращению теплоснабжения потребителей;

- на не повлекшие последствия, перечисленные выше, но вызвавшие перерыв теплоснабжения потребителей на срок более 6 часов или приведшие к снижению температуры теплоносителя в подающем трубопроводе тепловой сети в отопительный период на 30 процентов и более по сравнению с температурным графиком системы теплоснабжения.

2.1.3. Наиболее вероятными причинами возникновения аварийных ситуаций в работе систем теплоснабжения города Новый Уренгой могут послужить:

- неблагоприятные погодно-климатические явления;
- человеческий фактор (неправильные действия персонала);
- прекращение подачи электрической энергии, холодной воды, топлива на источник тепловой энергии;

- внеплановый (аварийный) останов (выход из строя) оборудования и участков тепловых сетей на объектах систем теплоснабжения.

2.1.4. Наиболее вероятными в городе Новый Уренгой являются следующие сценарии аварийных ситуаций:

- нарушение гидравлического режима тепловой сети по причине аварийного прекращения подачи электрической энергии на сетевые и подпиточные насосы источника тепловой энергии, подкачивающих насосов на ЦТП и насосных станций, по одному из питающих вводов;

- полное прекращение подачи холодной воды на источник тепловой энергии от системы водоснабжения на срок менее 4 часов, при отсутствии на нем аккумулирующих резервуаров;

- возникновение недостатка тепловой мощности вследствие аварийной остановки или выхода из строя наибольшего по производительности котла на источнике тепловой энергии первой категории надежности, требующего восстановления более 6 часов в отопительный период, при этом оставшиеся котлы не обеспечивают отпуск тепловой энергии потребителям первой категории в количестве, определяемом минимально допустимыми нагрузками (независимо от температуры наружного воздуха);

- возникновение недостатка тепловой мощности вследствие аварийной остановки или выхода из строя наибольшего по производительности котла на источнике тепловой энергии независимо от категории надежности котельной, требующего восстановления более 6 часов в отопительный период, при этом невозможно обеспечивать количество тепловой энергии, отпускаемой потребителям второй и третьей категорий надежности в размере, представленном в таблице 3.

Таблица 3

Размер подачи теплоты на отопление и вентиляцию
жилищно-коммунальным и промышленным потребителям
второй и третьей категорий

№ п/п	Наименование показателя	Расчетная температура наружного воздуха на отопление, °C				
		-10	-20	-30	-40	-50
1	2	3	4	5	6	7
1.	Допустимое снижение подачи теплоты, %, до	78	84	87	89	91

- порыв (инциденты) на распределительных участках тепловых сетей при наличии резервирования, возможности резервирования от других источников или других участков тепловых сетей;

- нарушение или угроза нарушения гидравлического режима тепловой сети по причине сокращения расхода подпиточной воды из-за неисправности оборудования в схеме подпитки или химводоочистки;

- порыв (инцидент) на магистральных участках тепловых сетей, требующий полного или частичного отключения трубопроводов, по которым имеется возможность резервирования от других источников или других участков тепловых сетей;

- порыв (инцидент) на распределительных участках тепловых сетей, требующий полного или частичного отключения трубопроводов, по которым имеется возможность резервирования от других источников или других участков тепловых сетей.

2.1.5. Наиболее опасными в городе Новый Уренгой по последствиям являются следующие сценарии аварийных ситуаций:

- нарушение гидравлического режима тепловой сети по причине аварийного полного прекращения подачи электрической энергии на сетевые и подпиточные насосы источника тепловой энергии, подкачивающих насосов ЦТП и насосных станций;

- возникновение недостатка (прекращения подачи) (природный газ) на источник тепловой энергии, ЦТП, насосную станцию по одному из вводов;

- полное прекращение подачи холодной воды на источник тепловой энергии от системы водоснабжения более 4 часов при отсутствии аккумулирующих резервуаров;

- одновременный выход из строя всех котлов источника тепловой энергии;

- нарушение или угроза нарушения гидравлического режима тепловой сети по причине сокращения расхода подпиточной воды из-за неисправности оборудования в схеме подпитки или химводоочистки;

- одновременный выход из строя всех сетевых насосов на источнике тепловой энергии, ЦТП, насосной станции;

- порыв (инцидент) на магистральных, распределительных участках тепловых сетей, требующий полного или частичного отключения трубопроводов, по которым отсутствует резервирование от других источников или других участков тепловых сетей.

2.1.6. Источниками (местами) возникновения аварийных ситуаций в системах теплоснабжения города Новый Уренгой могут быть:

- системы, по которым осуществляется поставка энергетических ресурсов и холодной воды на источники тепловой энергии и сооружения на тепловых сетях (ЦТП, подкачивающие насосные станции);

- источники тепловой энергии;

- тепловые сети и сооружения на них.

Основные причины возникновения и описание аварийных ситуаций, возможных их масштабов и уровней реагирования, типовые действия персонала по ликвидации последствий аварийной ситуации

в работе систем теплоснабжения города Новый Уренгой представлены в таблице 4.

Координацию работ по ликвидации аварии на муниципальном уровне осуществляет комиссия по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности в городе Новый Уренгой, на объектовом уровне – руководитель организации, осуществляющей эксплуатацию объекта.

Органами повседневного управления территориальной подсистемы являются:

- на муниципальном уровне – ЕДДС (МКУ «Единая дежурно-диспетчерская служба города Новый Уренгой»);
- на объектовом уровне – дежурно-диспетчерские службы организаций (объектов).

Размещение органов повседневного управления осуществляется на стационарных пунктах управления, оснащаемых техническими средствами управления, средствами связи, оповещения и жизнеобеспечения, поддерживаемых в состоянии постоянной готовности к использованию.

Таблица 4

Перечень возможных аварийных ситуаций, их описание, масштабы и уровень реагирования, типовые действия персонала по ликвидации последствий аварийной ситуации в работе систем теплоснабжения города Новый Уренгой

№ п/п	Причина возникновения аварийной ситуации	Описание аварийной ситуации	Возможные масштабы аварийной ситуации и последствия	Уровень реагирования (местный ¹ , объектовый ²)	Действия персонала организации, функционирующей в системах теплоснабжения
1	2	3	4	5	6
1.	Прекращение подачи электроэнергии на источник тепловой энергии, ЦТП, насосную станцию	Остановка работы источника тепловой энергии, ЦТП, насосной станции	Прекращение циркуляции в системе теплоснабжения потребителей, понижение температуры в зданиях и домах, возможное размораживание наружных тепловых сетей и внутренних отопительных систем	Местный (муниципальный)	<ol style="list-style-type: none"> Сообщить об ограничении (отсутствии) поставки электрической энергии в аварийно-диспетчерскую службу своей организации Сообщить об отсутствии электрической энергии в аварийно-диспетчерскую службу электросетевой организации Перейти на резервную схему питания (второй ввод) или автономный источник электроснабжения (дизель-генератор) При длительном отсутствии электрической энергии организовать работы по предотвращению размораживания силами персонала своей организации и организаций, управляющих многоквартирными домами
2.	Прекращение подачи холодной воды на источник тепловой энергии, ЦТП	Ограничение работы источника тепловой энергии	Ограничение циркуляции теплоносителя в системе теплоснабжения потребителей, понижение температуры воздуха в зданиях	Местный (муниципальный)	<ol style="list-style-type: none"> Сообщить об ограничении (отсутствии) поставки воды в аварийно-диспетчерскую службу своей организации Сообщить об отсутствии холодной воды в аварийно-диспетчерскую службу водоснабжающей организации При длительном отсутствии подачи воды организовать работы по предотвращению размораживания силами персонала своей организации и организаций, управляющих многоквартирными домами
3.	Прекращение подачи топлива на источник тепловой энергии	Остановка нагрева воды на источнике тепловой энергии	Снижение температуры теплоносителя, поступающего в систему теплоснабжения потребителей, понижение температуры воздуха в зданиях	Местный (муниципальный) (топливо – газ)	<ol style="list-style-type: none"> Сообщить об ограничении (отсутствии) поставки топлива в аварийно-диспетчерскую службу своей организации Сообщить о прекращении подачи топлива в аварийно-диспетчерскую службу газораспределительной организации Организовать переход на резервное топливо (при его наличии) При отсутствии резервного топлива и превышении допустимого времени устранения аварийных нарушений в подаче газа организовать слияние теплоносителя для предотвращения размораживания систем теплопотребления и тепловой сети силами персонала своей организации и организаций, управляющих многоквартирными домами
				Объектовый (топливо – мазут, уголь, древесные породы, дизельное топливо)	<ol style="list-style-type: none"> Сообщить об ограничении (отсутствии) поставки топлива в аварийно-диспетчерскую службу своей организации. Сообщить об отсутствии подачи топлива руководителю организации Организовать переход на резервное топливо при его наличии Организовать работы по восстановлению подачи топлива персоналом своей организации При длительном отсутствии подачи топлива организовать работы по предотвращению размораживания силами персонала своей организации и организаций, управляющих многоквартирными домами
4.	Взрыв газовоздушной смеси на источнике тепловой энергии	Остановка нагрева воды на	Прекращение подачи теплоносителя в систему	Местный (муниципальный)	<ol style="list-style-type: none"> Сообщить об ограничении (отсутствии) поставки топлива в аварийно-дежурную службу своей организации

¹ Местный уровень – при котором аварии, инциденты и ограничения поставки энергетического ресурса происходят на объектах (оборудовании), не подконтрольных ресурсоснабжающей организации.

² Объектовый уровень – при котором аварии, инциденты и ограничения поставки энергетического ресурса происходят на объектах (оборудовании) ресурсоснабжающей организации.

№ п/п	Причина возникновения аварийной ситуации	Описание аварийной ситуации	Возможные масштабы аварийной ситуации и последствия	Уровень реагирования (местный ¹ , объектовый ²)	Действия персонала организации, функционирующей в системах теплоснабжения
1	2	3	4	5	6
		источнике тепловой энергии	теплоснабжения потребителей, понижение температуры воздуха в зданиях	(топливо – газ)	<p>2. Сообщить о взрыве газовоздушной смеси в аварийно-диспетчерскую службу газораспределительной организации</p> <p>3. Действовать согласно Плану ликвидации аварии в газовом хозяйстве</p> <p>4. Оказать помощь пострадавшим</p> <p>5. Произвести отключение электрооборудования с установкой запрещающих и предупреждающих плакатов</p> <p>6. При превышении допустимого времени устранения аварийных нарушений в подаче газа организовать слив теплоносителя для предотвращения размораживания систем теплопотребления и тепловой сети силами персонала своей организации и организаций, управляющих многоквартирными домами</p>
5.	Авария на газопроводе (нарушение герметичности газопровода, нарушение целостности газопровода, образование свища в результате коррозии, разрыв сварочного стыка, не исправлена задвижка, отрыв фланца, нарушение герметичности фланцев и сварных соединений газопровода с задвижкой и компенсатором и др., закупорка газопроводов, неисправность оборудования ГРП, несанкционированное закрытие/частичное закрытие запорной арматуры)	Остановка нагрева воды на источнике тепловой энергии	Снижение температуры теплоносителя в системе теплоснабжения потребителей, понижение температуры воздуха в зданиях	Местный (муниципальный)	<p>1. Сообщить о происшествии в аварийно-диспетчерскую службу своей организации</p> <p>2. Действовать согласно Плану ликвидации аварии в газовом хозяйстве</p> <p>3. Оказать помощь пострадавшим</p> <p>4. Произвести отключение электрооборудования с установкой запрещающих и предупреждающих плакатов</p> <p>5. При превышении допустимого времени устранения аварийных нарушений в подаче газа организовать слив теплоносителя для предотвращения размораживания систем теплопотребления и тепловой сети силами персонала своей организации и организаций, управляющих многоквартирными домами</p>
6.	Выход из строя котла (котлов)	Ограничение (остановка) работы источника тепловой энергии	Ограничение (прекращение) подачи теплоносителя в систему отопления потребителей, понижение температуры воздуха в зданиях	Объектовый	<p>Выполнить переключение на резервный котел. При невозможности переключения и снижении отпуска тепловой энергии организовать работы силами персонала своей организации.</p> <p>При длительном отсутствии работы котла организовать работы по предотвращению размораживания силами персонала своей организации и организаций, управляющих многоквартирными домами</p>
7.	Выход из строя сетевого (сетевых) насоса	Ограничение (остановка) работы источника тепловой энергии	Прекращение циркуляции в системе теплоснабжения потребителей, понижение температуры воздуха в зданиях, возможное размораживание наружных тепловых сетей и внутренних отопительных систем	Объектовый, местный	<p>1. Выполнить переключение на резервный насос. При невозможности переключения организовать работы силами персонала своей организации</p> <p>2. При превышении допустимого времени устранения аварийных нарушений в работе насоса организовать слив теплоносителя для предотвращения размораживания систем теплопотребления и тепловой сети силами персонала своей организации и организаций, управляющих многоквартирными домами</p>
8.	Пожар в ЦТП	Блокирование	Прекращение циркуляции в	Объектовый,	1. Сообщить о происшествии в пожарную службу

№ п/п	Причина возникновения аварийной ситуации	Описание аварийной ситуации	Возможные масштабы аварийной ситуации и последствия	Уровень реагирования (местный ¹ , объектовый ²)	Действия персонала организации, функционирующей в системах теплоснабжения
1	2	3	4	5	6
	или в непосредственной близости от объекта	работы объекта	системе теплоснабжения, понижение температуры в зданиях, возможное размораживание наружных тепловых сетей и внутренних отопительных систем	местный	<p>2. Сообщить о происшествии в аварийно-диспетчерскую службу своей организации</p> <p>3. Принять меры по предотвращению пожара в помещении</p> <p>4. Оказать помощь пострадавшим</p> <p>5. Организовать тушение пожара имеющимися средствами пожаротушения</p> <p>6. Произвести отключение электрооборудования с установкой запрещающих и предупреждающих плакатов</p> <p>7. Вызвать пожарную команду</p> <p>8. Сообщить о пожаре в аварийно-диспетчерскую службу своей организации</p> <p>9. При превышении допустимого времени устранения последствий возгорания организовать слив теплоносителя для предотвращения размораживания систем теплопотребления и тепловой сети силами персонала своей организации и организаций, управляющих многоквартирными домами</p>
9.	Предельный износ элементов сетей, гидродинамические удары	Порыв (инциденты) на тепловых сетях	Прекращение циркуляции в части системы, системе теплоснабжения, понижение температуры в зданиях, возможное размораживание наружных тепловых сетей и внутренних отопительных систем	Объектовый	<p>1. Сообщить о происшествии в аварийно-диспетчерскую службу своей организации.</p> <p>2. Организовать переключение теплоснабжения поврежденного участка от другого участка тепловых сетей (через секционирующую арматуру)</p> <p>3. Оптимальную схему теплоснабжения населенного пункта (части населенного пункта) определить с применением электронного моделирования</p> <p>4. При необходимости организовать устранение последствий аварийной ситуации силами персонала своей организации</p> <p>5. При превышении допустимого времени устранения аварийных нарушений в тепловой сети и длительном отсутствии циркуляции теплоносителя организовать слив теплоносителя для предотвращения размораживания систем теплопотребления и тепловой сети силами персонала своей организации и организаций, управляющих многоквартирными домами</p>
10.			Прекращение циркуляции в системе теплоснабжения, понижение температуры в зданиях, возможное размораживание наружных тепловых сетей и внутренних отопительных систем	Местный	<p>1. Организовать устранение аварии (инцидента) силами ремонтного персонала своей организации</p> <p>2. При возможности временной подачи теплоносителя, оптимальную схему теплоснабжения населенного пункта (части населенного пункта) определить с применением электронного моделирования</p> <p>3. При длительном отсутствии циркуляции организовать работы по предотвращению размораживания силами персонала своей организации и организаций, управляющих многоквартирными домами</p>

2.2. Значение времени готовности к проведению работ по устранению аварийных ситуаций

2.2.1. Готовность теплоснабжающих организаций к проведению работ по устранению аварийных ситуаций в системах теплоснабжения базируется на показателях укомплектованности ремонтным и оперативно-ремонтным персоналом, оснащенности машинами, специальными механизмами и оборудованием, наличия основных материально-технических ресурсов, а также укомплектованности передвижными автономными источниками электропитания.

2.2.2. Время сбора сил и средств аварийно-ремонтной бригады на месте возникновения аварийной ситуации не должно превышать 30 минут с момента получения оповещения о происшествии от диспетчера или граждан (в последнем случае – с обязательным уведомлением диспетчера о приеме заявки).

2.2.3. В зависимости от вида и масштаба аварийной ситуации организацией, функционирующей в системах теплоснабжения города Новый Уренгой, принимаются неотложные меры по проведению локализации аварийной ситуации, ремонтно-восстановительных и других работ, исключающих повторение происшествия, направленных на недопущение размораживания систем теплоснабжения и скорейшую подачу тепла в жилые дома и СЗО.

2.2.4. Нормативное время готовности к работам по ликвидации последствий аварийной ситуации непосредственно на месте происшествия не должно превышать 60 минут.

2.3. Значение времени для выполнения работ по устранению аварийных ситуаций

2.3.1. Планирование ремонтно-восстановительных работ на объектах системы централизованного теплоснабжения в случае возникновения аварийной ситуации в городе Новый Уренгой осуществляется лицом, ответственным за локализацию и ликвидацию происшествия, совместно с Администрацией города Новый Уренгой и задействованными оперативными службами.

2.3.2. Устранение последствий аварийных ситуаций на объектах централизованного теплоснабжения, повлекшее временное (в пределах нормативно допустимого времени) прекращение теплоснабжения или незначительные отклонение параметров теплоснабжения от нормативного значения, организуется силами и средствами эксплуатирующих организаций, функционирующих в системах теплоснабжения, в соответствии с установленным внутри организации порядком. Оповещение других участников теплоснабжения (администрации, оперативных экстренных служб, других взаимосвязанных организаций, поставщиков энергоресурсов и

потребителей тепла) о происшествии осуществляется в соответствии с регламентами (инструкциями) по взаимодействию аварийно-диспетчерских служб организаций или иными согласованными распорядительными документами.

2.3.3. В случае если возникновение аварийных ситуаций на объектах централизованного теплоснабжения может повлиять на работоспособность иных смежных инженерных сетей и объектов, организации, функционирующие в системах теплоснабжения, оповещают владельцев коммуникаций, смежных с поврежденным объектом, о происшествии через свои аварийно-диспетчерские службы.

2.3.4. Приложением 1 к Правилам предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 06.05.2011 № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов» установлены следующие допустимые продолжительности перерывов предоставления коммунальной услуги:

- отопление:
 - не более 24 часов (суммарно) в течение 1 месяца;
 - не более 16 часов единовременно - при температуре воздуха в жилых помещениях от +12 °C до нормативной температуры, указанной в пункте 15 настоящего приложения;
 - не более 8 часов единовременно - при температуре воздуха в жилых помещениях от +10 °C до +12 °C;
 - не более 4 часов единовременно - при температуре воздуха в жилых помещениях от +8 °C до +10 °C;
- горячее водоснабжение:
 - 8 часов (суммарно) в течение 1 месяца, 4 часа единовременно, при аварии на тупиковой магистрали - 24 часа подряд;
 - продолжительность перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения осуществляется в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации о техническом регулировании (СанПиН 2.1.4.2496-09).

2.3.5. Время на устранение повреждения на участке тепловой сети зависит от диаметра трубопровода и расстояния между секционирующими задвижками на тепловой сети.

2.3.6. Значение нормативного времени на устранение аварийной ситуации устанавливается в зависимости от температуры наружного воздуха и температуры в жилых помещениях.

Значение нормативного времени на устранение аварийной ситуации в зависимости от температуры наружного воздуха и температуры в жилых помещениях представлено в таблице 5.

Таблица 5

Значение нормативного времени на устранение аварийной ситуации
в зависимости от температуры наружного воздуха
и температуры в жилых помещениях

№ п/п	Характеристика здания	Время (часы), необходимое для устранение аварии при температуре			
		0 °C	-10 °C	-20 °C	-30 °C и ниже
1	2	3	4	5	6
1.	Крупнопанельные жилые дома				
	- угловые квартиры верхних этажей	28	17,5	12,7	9,3
	- угловые квартиры среднего и первого этажей	28	17,5	12,7	9,3
2.	Кирпичные жилые дома				
	- угловые квартиры	35	23,3	17,5	14
	- средние квартиры	30	20	15	12
3.	Деревянные жилые дома	15	8,57	6,6	5

Если в результате аварии отключено несколько зданий, то определение времени, имеющегося в распоряжении на ликвидацию аварии или принятие мер по предотвращению развития аварии, производится по зданию, имеющему наименьший коэффициент аккумуляции.

2.3.7. Действия персонала при ликвидации аварийных ситуаций не должны противоречить требованиям правил технической эксплуатации и техники безопасности систем теплоснабжения, производственных инструкций.

3. Количество сил и средств, используемых для локализации и ликвидации последствий аварий на объекте теплоснабжения

3.1. Сведения о количестве сил и средств, используемых для локализации и ликвидации последствий аварий на объекте теплоснабжения по оперативным службам

3.1.1. Для локализации и ликвидации последствий аварийных ситуаций на объектах теплоснабжения города Новый Уренгой требуется привлечение сил и средств, достаточных для решения поставленных задач в нормативные сроки.

3.1.2. Для решения задач по локализации и ликвидации последствий аварийных ситуаций на объектах теплоснабжения привлекаются оперативные подразделения организаций (учреждений) связанных с функционированием систем теплоснабжения города Новый Уренгой.

Сведения о количестве сил и средств, необходимых при ликвидации последствий аварийных ситуаций, по оперативным подразделениям организаций (учреждений), связанных с функционированием систем теплоснабжения города Новый Уренгой, представлены в таблице 6.

Таблица 6

Сведения о количестве сил и средств, необходимых при ликвидации последствий аварийных ситуаций, по оперативным подразделениям организаций (учреждений), связанных с функционированием систем теплоснабжения города Новый Уренгой

№ п/п	Наименование организации (учреждения), адрес места расположения	Функциональная группа	Выделяемые	
			силы	средства
1	2	3	4	5
1.	МКУ «Единая дежурная диспетчерская служба города Новый Уренгой» (ЕДДС), г. Новый Уренгой, ул. Юбилейная, д. 1	Диспетчерская служба (круглосуточно)	Операторы	Оргтехника с программным обеспечением, средства связи на рабочем месте
2.	З пожарно-спасательный отряд федеральной противопожарной службы Государственной противопожарной службы Главного управления МЧС России по Ямало-Ненецкому автономному округу (ФГКУ «З ОФПС по ЯНАО»), г. Новый Уренгой, ул. Северная коммунальная зона, д. 13	Дежурный караул (круглосуточно)	Оперативный дежурный	Оргтехника, средства связи на рабочем месте
			Состав в соответствии с табелем боевого расчета отделения караула на пожарном автомобиле	Противопожарная техника
3.	ОМВД России по г. Новому Уренгоя (ОМВД), г. Новый Уренгой, пр-т Губкина, д. 18	Дежурная часть ОМВД (круглосуточно)	Оперативный дежурный по УМВД	Оргтехника, средства связи на рабочем месте
			Состав в соответствии с утвержденными в установленном порядке типовыми штатными расписаниями дежурных частей	Дежурный автомобиль
4.	ГБУЗ ЯНАО «Новоуренгойская станция скорой медицинской помощи» (ГБУЗ ЯНАО)	Территориальная дежурная служба	Фельдшер по приему вызовов скорой медицинской помощи	Оргтехника, средства связи на рабочем месте

1	2	3	4	5
	«Новоуренгойская ССМП»), г. Новый Уренгой, ул. Геологоразведчиков, д. 5		Выездная бригада скорой медицинской помощи	Специализированная машина скорой помощи
5.	Аварийная служба АО «Ново-Уренгоймежрайгаз» (АО НУМРГ), г. Новый Уренгой, ул. Таёжная, д. 178	Дежурная служба (круглосуточно)	Оперативный дежурный	Оргтехника, средства связи на рабочем месте
			Выездная аварийно-ремонтная бригада	Специализированный автомобиль
6.	Аварийная служба филиала ВЭС АО «СЕВЭНКО» в г. Новый Уренгой, г. Новый Уренгой, ул. Промышленная, д. 15	Дежурная служба (круглосуточно)	Оперативный дежурный	Оргтехника, средства связи на рабочем месте
			Выездная аварийно-ремонтная бригада	Специализированный автомобиль
7.	Аварийная служба АО «Уренгойгорводоканал» (АО УГВК), г. Новый Уренгой, ул. Юбилейная, д. 5	Дежурная служба (круглосуточно)	Оперативный дежурный	Оргтехника, средства связи на рабочем месте
			Выездная аварийно-ремонтная бригада	Специализированный автомобиль
8.	Организации, управляющие многоквартирными домами: - ООО «УК «Стройдомсервис»; - ООО «ГорРемСтрой»; - ООО «УК Полярная»; - ООО «УК Северный дом»; - ООО «Сити Сервис»; - ООО «Альтернатива»; - ООО «УК Уютный Север»; - ООО УК «УЮТ ВМЕСТЕ»; - ООО «УК «Технологии Современного Жилья»; - ООО «УК «Оптимист»; - ООО «УК «Веста»; - ООО «УК «Новая»; - ООО «Ямал Комфорт Групп»; - ООО «Управляющая северная компания»; - ООО «МСК «Домовита»; - ООО «Роза Ветров»;	Аварийно-диспетчерская служба (круглосуточно)	Операторы	Оргтехника, средства связи на рабочем месте
			Аварийно-ремонтная бригада филиала ВЭС АО «СЕВЭНКО» в г. Новый Уренгой	-

1	2	3	4	5
	<ul style="list-style-type: none">- ООО «А-Строй»;- ООО «Орион»;- ООО «ВМЕСТЕ»;- ООО «Как Зеркало»;- ТСЖ «Северный город»;- ТСЖ «ЛЕН-10»;- ТСЖ «Геолог-17»;- ТСН «Гамаюн»;- ТСЖ «Янтарное»;- ТСЖ «Северное сияние»;- ТСН «ТСЖ Дружба-2»;- ТСЖ «Феникс»;- ТСН «Геолог-17»;- ТСН «Гамаюн»;- ТСН «Домовой»;- ТСЖ «Янтарное»;- ТСН «ТСЖ Дружба-2»;- ТСЖ «Феникс»			

3.2. Сведения о количестве сил и средств, используемых для локализации и ликвидации последствий аварий на объекте теплоснабжения организаций, функционирующих в системах теплоснабжения

3.2.1. К ремонтным работам посменно, а при необходимости в круглосуточном режиме, привлекаются аварийно-ремонтные бригады, специальная техника и оборудование, используются материалы организаций, функционирующих в системах теплоснабжения города Новый Уренгой, в ведении которых находится система централизованного теплоснабжения и специальная техника и оборудование привлеченных организаций.

3.2.2. Количество сил и средств, необходимых для ликвидации аварийной ситуации, должно определяться ежегодно и утверждаться нормативным документом организаций, которые могут быть привлечены к указанным работам.

3.2.3. Количество сил и средств, необходимых для выполнения работ по ликвидации последствий аварийных ситуаций в системе теплоснабжения города Новый Уренгой для организаций, функционирующих в системах теплоснабжения, утверждается ежегодно главным инженером организации.

Количество сил и средств в организациях для выполнения работ по ликвидации последствий аварийных ситуаций в системе теплоснабжения города Новый Уренгой представлено в таблице 7.

Таблица 7

Количество сил и средств в организации для выполнения работ по ликвидации последствий аварийных ситуаций в системе теплоснабжения

№ п/п	Наименование организации (учреждения), адрес места расположения	Функциональна я группа	Выделяемые	
			силы	средства
1	2	3	4	5
1.	АО «УТГ1», г. Новый Уренгой, ул. Юбилейная, д. 5			
1.1	Котельная № 1, г. Новый Уренгой, проезд Больничный, д. 1	Оперативный персонал на котельных (круглосуточно)	Состав: оператор котельной - 4 чел.; оператор ХВО - 2 чел.	Средства связи на рабочем месте: стационарный телефон, сотовый телефон, радиация
1.2	Котельная № 2, г. Новый Уренгой,	Оперативный персонал на	Состав: оператор	Средства связи на

1	2	3	4	5
	ул.Таежная	котельных (круглосуточно)	котельной - 4 чел.; оператор ХВО - 2 чел.	рабочем месте: стационарный телефон, сотовый телефон, рация
1.3	ЦЭиОЛК № 1 (котельная № 3, г. Новый Уренгой, пр-т Губкина, д. 14) (котельная № 10 г. Новый Уренгой, ул. Набережная)	Оперативный персонал на котельных (круглосуточно)	Состав: оператор котельной - 4 чел.; оператор ХВО - 2 чел.	Средства связи на рабочем месте: стационарный телефон, сотовый телефон, рация
1.4	Котельная № 4, г. Новый Уренгой, Северная коммунальная зона, д. 3	Оперативный персонал на котельных (круглосуточно)	Состав: оператор котельной - 4 чел.; оператор ХВО - 2 чел.	Средства связи на рабочем месте: стационарный телефон, сотовый телефон, рация
1.5	ЦЭиОЛК № 2 (котельная № 5, г. Новый Уренгой, мкр. Монтажник) (котельная № 7, г. Новый Уренгой, воинская часть) (котельная № 9, г. Новый Уренгой, МК-105 (мкр. Энергетик) (котельная № 11, г. Новый Уренгой, ул. Железнодорожная, д. 102)	Оперативный персонал на котельных (круглосуточно)	Состав: оператор котельной - 5 чел.	Средства связи на рабочем месте: стационарный телефон, сотовый телефон, рация
1.6	Котельная № 15, г. Новый Уренгой, район Коротчаево	Оперативный персонал на котельных (круглосуточно)	Состав: оператор котельной - 2 чел.; оператор ХВО - 1 чел.	Средства связи на рабочем месте: стационарный телефон, сотовый телефон, рация
1.7	Котельная № 18, г Новый Уренгой, район Коротчаево, КТП-962	Оперативный персонал на котельных (круглосуточно)	Состав: оператор котельной - 1 чел.	Средства связи на рабочем месте: стационарный телефон, сотовый телефон, рация
1.8	Котельная № 19,	Оперативный	Состав:	Средства

1	2	3	4	5
	г Новый Уренгой, район Коротчаево, ул. Нефтяников, стр. 1	персонал на котельных (круглосуточно)	оператор котельной - 1 чел.	связи на рабочем месте: стационарный телефон, сотовый телефон, рация
1.9	Котельная № 20, г. Новый Уренгой, мкр. Олимпийский	Оперативный персонал на котельных (круглосуточно)	Состав: оператор котельной - 1 чел.; оператор ХВО - 1 чел.	Средства связи на рабочем месте: стационарный телефон, сотовый телефон, рация
1.10	Единая диспетчерская служба (круглосуточно)	Оперативный персонал на котельных (круглосуточно)	Состав: дежурный диспетчер - 1 чел.	Средства связи на рабочем месте: стационарный телефон, сотовый телефон, рация
1.11	Аварийно-ремонтная бригада по обслуживанию тепловых сетей (круглосуточно)	Аварийно ремонтная бригада круглосуточно)	Состав: аварийная бригада: водитель - 1 чел., слесарь по обслуживанию тепловых сетей - 2 чел.; сварщик - 1 чел.	Передвижная ремонтная мастерская - 1 ед.; сварочный генератор - 1 ед., газовые баллоны - 1 комплект
2.	Филиал «Уренгойская ГРЭС» АО «Интер РАО – Электрогенерация», г. Новый Уренгой, р-н Лимбяяха	диспетчерская служба (круглосуточно)	Начальник смены электростанции, дежурный диспетчер - 1 чел.	Средства связи на рабочем месте
		аварийно-ремонтная бригада (круглосуточно)	Состав: мастер – 3 чел.; водитель - 1 чел.; слесарь-сантехник - 7 чел.; сварщик - 4 чел.	Бензиновый генератор – 1 ед.; сварочный генератор – 2 ед.; газовые баллоны (пост газовой резки) – 2 комплекта,

1	2	3	4	5
		Оперативный персонал на котельных (круглосуточно)	Состав: старший машинист котельного оборудования - 1 чел.; машинист блочной системы управления агрегатами - 1 чел.; машинист-обходчик по турбинному оборудованию - 1 чел.; электромонтер по обслуживанию электрооборудования - 1 чел.; электрослесарь по обслуживанию автоматики и средств измерений - 1 чел.; начальник смены химического цеха - 1 чел.; аппаратчик ХВО - 1 чел.	Средства связи на рабочем месте
3.	Уренгойский филиал ООО «Газпром энерго», г. Новый Уренгой, ул. Набережная, дом 47А	Диспетчерская служба (круглосуточно)	Дежурный диспетчер - 1 чел.	Средства связи на рабочем месте
		Аварийно-	Состав:	Передвижная

1	2	3	4	5
		ремонтная бригада (круглосуточно)	аварийная бригада в составе: ИТР – 1 чел.; слесарь по обслуживанию тепловых сетей - 3 чел.; сварщик - 1 чел.	ремонтная мастерская - 1 ед. (в дневное время); газовые баллоны – 1 комплект
		Оперативный персонал на котельных (круглосуточно)	Состав: оператор котельной - 4 ед.; оператор ХВО – 2 ед.	Средства связи на рабочем месте
4.	АО «Ново-Уренгоймежрайгаз» (АО НУМРГ), г. Новый Уренгой, ул. Таёжная, д. 178	Диспетчерская служба (круглосуточно)	Дежурный диспетчер - 1 чел.	Средства связи на рабочем месте
		Аварийно-ремонтная бригада (круглосуточно)	Состав: аварийная бригада в составе: мастер – 1 чел.; водитель - 1 чел.; слесарь - 2 чел.; сварщик - 1 чел.	Передвижная ремонтная мастерская - 1 ед.; бензиновый генератор – 1 ед.; сварочный генератор – 1 ед.; газовые баллоны – 2 комплекта
5.	Филиал ВЭС АО «СЕВЭНКО» в г. Новый Уренгой, г. Новый Уренгой, ул. Промышленная, д. 15	Диспетчерская служба (круглосуточно)	Дежурный диспетчер - 1 чел.	Средства связи на рабочем месте
		Аварийно-ремонтная бригада (круглосуточно)	Состав: аварийная бригада в составе: водитель - 1 чел.; электромонтер - 2 чел.	Дежурный автомобиль - 1 ед.; подъемник – 2 ед.
6.	АО «Уренгойгорводоканал», г. Новый Уренгой, ул. Юбилейная, д. 5, блок 2, оф. 1	Диспетчерская служба (круглосуточно)	Дежурный диспетчер - 1 чел.	Средства связи на рабочем месте
		Аварийно-ремонтная бригада	Состав: аварийная бригада в	Передвижная ремонтная мастерская -

1	2	3	4	5
		(круглосуточно)	составе: мастер – 1 чел.; водитель - 1 чел.; машинист экскаватора - 1 чел., слесарь - 3 чел.; сварщик - 1 чел.	1 ед.; бензиновый генератор – 1 ед.; сварочный генератор – 1 ед.; газовые баллоны – 1 комплект

3.1.4. Для локализации и ликвидации аварийных ситуаций организации и учреждения, связанные с функционированием систем города Новый Уренгой, должны располагать необходимыми инструментами и материалами. Объем аварийного запаса устанавливается в соответствии с действующими нормативами, место хранения определяется главным инженером организации.

4. Порядок и процедура организации взаимодействия сил и средств, а также организаций, функционирующих в системах теплоснабжения, на основании заключенных соглашений об управлении системами теплоснабжения в соответствии с требованиями части 5 статьи 18 Федерального закона «О теплоснабжении»

4.1. В отдельных системах теплоснабжения города Новый Уренгой деятельность осуществляют несколько теплоснабжающих организаций.

4.2. Порядок и процедура организации взаимодействия сил и средств, а также организаций, функционирующих в совместно эксплуатируемых системах теплоснабжения города Новый Уренгой, осуществляется на основании соглашений об управлении системами теплоснабжения.

Соглашения об управлении системой теплоснабжения заключаются между теплоснабжающими и теплосетевыми организациями не позднее 1 июня каждого года.

Теплоснабжающие и теплосетевые организации обязаны в течение 15 рабочих дней со дня получения проекта соглашения подписать его или направить единой теплоснабжающей организации замечания по проекту.

Обязательными условиями указанных соглашений являются:

- определение соподчиненности диспетчерских служб теплоснабжающих организаций и теплосетевых организаций, порядок их взаимодействия;
- порядок организации наладки тепловых сетей и регулирования

работы системы теплоснабжения;

- порядок обеспечения доступа сторон соглашения или, по взаимной договоренности сторон соглашения, другой организации к тепловым сетям для осуществления наладки тепловых сетей и регулирования работы системы теплоснабжения;

- порядок взаимодействия теплоснабжающих организаций и теплосетевых организаций в чрезвычайных ситуациях и аварийных ситуациях.

4.3. Организации, функционирующие в системах теплоснабжения города Новый Уренгой в рамках соглашения об управлении системой теплоснабжения, координируют решения, осуществляют взаимодействие сил и средств при локализации и ликвидации аварийных ситуаций.

4.4. Ответственность организаций - сторон соглашения об управлении системой теплоснабжения определяется балансовой принадлежностью тепловых сетей и фиксируется в акте разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон, прилагаемом к соглашению об управлении системой теплоснабжения.

4.5. В случае если теплоснабжающие и теплосетевые организации не заключили соглашение об управлении системой теплоснабжения, порядок управления системой теплоснабжения определяется соглашением, заключенным на предыдущий отопительный период, а если такое соглашение не заключалось ранее, указанный порядок устанавливается Администрацией города Новый Уренгой.

5. Состав и дислокация сил и средств

5.1. Состав сил и средств для локализации и ликвидации аварийных ситуаций

5.1.1. Состав сил в учреждениях и организациях, связанных с функционированием систем теплоснабжения города Новый Уренгой, привлекаемых в рамках своих полномочий для локализации и ликвидации аварийных ситуаций в системах централизованного теплоснабжения:

5.1.1.1. В Администрации города Новый Уренгой:

- заместитель Главы Администрации города, ответственный за организацию эксплуатации объектов жилищно-коммунального комплекса;

- начальник и специалисты Департамента строительства и жилищно-коммунального комплекса Администрации города Новый Уренгой, курирующие жилищно-коммунальное хозяйство;

- операторы МКУ «Единая дежурная диспетчерская служба города Новый Уренгой», находящиеся на смене.

5.1.1.2. В организациях, функционирующих в системах теплоснабжения города Новый Уренгой:

- главный инженер;
- диспетчер аварийно-диспетчерской службы;
- персонал производственно-технической службы;
- инженерно-технические работники и операторы (машинисты) дежурной смены котельных;
- члены аварийно-ремонтных бригад.

5.1.1.3. В оперативных службах, обеспечивающих функционирование систем теплоснабжения города Новый Уренгой только при локализации и ликвидации аварийных ситуаций:

- оперативный дежурный персонал;
- выездные бригады, выездные аварийно-ремонтные бригады в соответствии с утверждёнными в установленном порядке типовыми штатными расписаниями.

5.1.1.4. В организациях, управляющих многоквартирными домами - персонал аварийно-диспетчерской службы.

5.1.2. Состав средств в учреждениях и организациях, связанных с функционированием систем теплоснабжения города Новый Уренгой, требуемых при выполнении ими своих функций для локализации и ликвидации аварийной ситуации в системах централизованного теплоснабжения:

- оргтехника и средства связи;
- программное обеспечение;
- легковой, в том числе дежурный и грузовой автомобильный транспорт;
- специализированные автомобили – ремонтные, медицинские, противопожарные;
- грузоподъемная и землеройная техника;
- сварочное оборудование.

Состав средств ежегодно определяется и утверждается нормативным документом организаций (учреждений), которые могут быть привлечены для локализации и ликвидации аварийных ситуаций в системах централизованного теплоснабжения.

5.2. Дислокация сил и средств при локализации и ликвидации аварийных ситуаций.

5.2.1. Дислокация (размещение) сил в режиме повседневной эксплуатации систем централизованного теплоснабжения в городе Новый Уренгой осуществляется на стационарных пунктах (местах) по месту нахождения ответственных лиц и персонала. Пункты (рабочие

места) оснащаются средствами связи, необходимыми техническими средствами и документацией.

5.2.2. При возникновении аварийных ситуаций дислокация средств может измениться в зависимости от функционального назначения сил, к которым они приписаны:

- остаются на пунктах управления: средства оперативного персонала ЕДДС, дежурного персонала экстренных оперативных служб;

- перемещаются в центр событий для использования при локализации и ликвидации происшествия: средства аварийно-ремонтных бригад (организаций, функционирующих в системах теплоснабжения, противопожарной и спасательной службы МЧС России, органов Министерства внутренних дел Российской Федерации, службы скорой медицинской помощи, аварийной газовой службы, привлекаемых организаций).

5.2.3. Дислокация аварийно-спасательных формирований должна осуществляться таким образом, чтобы обеспечивалась возможность прибытия к любому объекту в своей зоне ответственности за время, не превышающее нормативное, с момента поступления дежурному персоналу сигнала о возникновении аварийной ситуации.

Нормативное время прибытия организаций, функционирующих в системах теплоснабжения, и экстренных оперативных служб на место происшествия представлено в таблице 8.

Таблица 8

**Нормативное время прибытия организаций,
функционирующих в системах теплоснабжения,
и экстренных оперативных служб на место происшествия**

№ п/п	Наименование организации (учреждения), адрес места расположения	Время прибытия на место происшествия с момента поступления вызова
1	2	3
1.	Организации, функционирующие в системах теплоснабжения города Новый Уренгой	Немедленно, Ч+ 0 ч. 30 мин. (не определен)
2.	З пожарно-спасательный отряд федеральной противопожарной службы Государственной противопожарной службы Главного управления МЧС России по Ямало-Ненецкому автономному округу, г. Новый Уренгой, ул. Северная коммунальная зона, д. 13	Ч+0 ч. 10 мин. в городской местности; Ч+0 ч. 20 мин. в сельской местности (п. 1 ст. 76 Федерального закона от 22.07.2008 № 112-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»)
3.	ОМВД России по г. Новому Уренгою, г. Новый Уренгой, пр-т Губкина, д. 1	Незамедлительно (протяженность маршрута патрулирования должна обеспечивать прибытие наряда к месту происшествия (как правило, не более чем в течение

1	2	3
		5-7 минут) и не может превышать 6 км для патрулей на автомобиле, 4 км для патрулей на мотоцикле, 1,5 км для пеших патрулей) (п.1 ст. 12 Федерального закона от 07.02.2011 № 3-ФЗ «О полиции»)
4.	ГБУЗ ЯНАО «Новоуренгойская станция скорой медицинской помощи», г. Новый Уренгой, ул. Геологоразведчиков, д. 5	Ч+0 ч. 20 мин. для оказания скорой медицинской помощи в экстренной форме; Ч+2 ч. 00 мин. для оказания скорой медицинской помощи в неотложной форме (п.6 прил. № 2 приказа Министерства здравоохранения РФ от 20.06.2013 № 338н «Об утверждении Порядка оказания скорой, в том числе скорой специализированной, медицинской помощи»)
5.	Аварийная служба АО «Ново-Уренгоймежрайгаз», г. Новый Уренгой, ул. Таёжная, д. 178	Возможно короткий срок, но не позднее чем через 1 час после получения оперативной информации (аварийной заявки) (п.10.2.7 ГОСТ 34741-2021 «Системы газораспределительные. Требования к эксплуатации сетей газораспределения природного газа»)
6.	Аварийная служба филиала ВЭС АО «СЕВЭНКО» в г. Новый Уренгой, г. Новый Уренгой, ул. Промышленная, д. 15	Немедленно, Ч+1 ч. 30 мин. (не определен)
7.	Аварийная служба АО «Уренгойгорводоканал» (АО УГВК), г. Новый Уренгой, ул. Юбилейная, д. 5	Немедленно, Ч+1 ч.30 мин. (не определен)

5.2.4. При необходимости по решению ответственного руководителя работ для локализации и ликвидации аварийной ситуации в условиях критически низких температур окружающего воздуха могут быть привлечены дополнительные силы и средства.

5.2.5. Количественный состав средств для локализации и ликвидации аварийных ситуаций в системах теплоснабжения города Новый Уренгой, определенный организациями (учреждениями) на 2026 год, представлен в разделе 3 настоящего ПЛАС.

5.3. Порядок действий по ликвидации аварий на источниках теплоснабжения и тепловых сетях

5.3.1. 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 теплопроизводящих 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 Администрацию города Новый Уренгой через ЕДДС.

5.3.2. Порядок действий системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций при аварийном отключении коммунально-технических систем жизнеобеспечения населения в жилых кварталах на сутки и более (в условиях критически низких температур окружающего воздуха) на территории города Новый Уренгой представлен в таблице 9.

5.3.3. Порядок взаимодействия АО «Уренгойтеплогенерация-1» с городскими службами при ликвидации возможных аварий и предотвращении несчастных случаев в тепловых сетях города Новый Уренгой представлен в таблице 10.

5.3.4. Порядок взаимодействия АО «Уренгойтеплогенерация-1» с районными службами при ликвидации возможных аварий и предотвращении несчастных случаев в тепловых сетях в районах Коротчаево, Лимбяяха представлен в таблице 11.

5.3.5. Информация о номерах телефонов аварийно-диспетчерских служб управляющих компаний и ТСЖ представлена в таблице 12.

5.3.6. Масштаб и последствия аварийной ситуации определяются в том числе и с применением электронной модели схемы теплоснабжения. Ответственный специалист теплоснабжающей организации, осуществляющей работу с электронной моделью схемы теплоснабжения в программном комплексе ГИС Zulu 2021, вводит исходные данные и выполняет следующие действия:

- получает отображение отключений на карте;
- осуществляет формирование списков отключаемых объектов;
- выполняет расчет контуров отопления;
- выполняет прогноз развития ситуации.

О сложившейся обстановке (при необходимости) население информируется диспетчером ЕДДС через местную систему оповещения и информирования.

5.3.7. В случае необходимости привлечения дополнительных сил и средств к работам руководитель работ докладывает об этом заместителю Главы Администрации города, председателю комиссии по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности округа.

При угрозе возникновения чрезвычайной ситуации в результате аварии (аварийном отключении коммунальных 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 округа.

Таблица 9

**Порядок действий системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций
при аварийном отключении коммунально-технических систем жизнеобеспечения населения
в жилых кварталах на сутки и более (в условиях критически низких температур окружающего воздуха)
на территории города Новый Уренгой**

№ п/п	Мероприятия	Срок исполнения	Исполнитель
1	2	3	4
При возникновении аварии на коммунальных системах жизнеобеспечения			
1.	<p>При поступлении информации (сигнала) в дежурно-диспетчерские службы (далее – ДДС) организаций об аварии на коммунально-технических системах жизнеобеспечения населения:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 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 города Новый Уренгой; - 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	Дежурно-диспетчерские службы ресурсоснабжающих организаций, управляющие компании, Администрация города Новый Уренгой
2.	Усиление ДДС (при необходимости)	Ч+ 01 ч. 30 мин.	Дежурно-диспетчерские службы ресурсоснабжающих организаций, управляющие компании, Администрация города Новый Уренгой
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	Ч+(0 ч. 30 мин. - 01 ч. 00 мин)	Дежурно-диспетчерские службы ресурсоснабжающих организаций, управляющие компании,

1	2	3	4
	маломобильных групп населения; подключение дополнительных источников энергоснабжения (освещения) для работы в темное время суток; обеспечение бесперебойной подачи тепла в жилые кварталы		Администрация города Новый Уренгой
4.	При поступлении сигнала в ЕДДС Администрации города Новый Уренгой об аварии на коммунальных системах жизнеобеспечения - оповещение и сбор комиссии по ЧС и ОПБ (по решению председателя КЧС и ОПБ ГО при критически низких температурах, остановке котельных, водозаборов, прекращении отопления жилых домов, учреждений здравоохранения, учреждений с круглосуточным пребыванием маломобильных групп населения, школ, повлекших нарушения условий жизнедеятельности людей)	Немедленно Ч + 1 ч. 30 мин.	Оперативный дежурный ЕДДС Администрации города Новый Уренгой, Глава города Новый Уренгой
5.	Проведение расчетов по устойчивости функционирования систем отопления в условиях критически низких температур при отсутствии энергоснабжения. Моделирование развития аварийной ситуации с применением электронной модели схемы теплоснабжения: – ввод исходных данных; – отображение отключений на карте; – формирование списков отключаемых объектов; – расчет контуров отопления, отображение текущих схем контуров на карте; – прогноз развития ситуации – выдача рекомендаций ДДС организаций	Ч + 2 ч. 00 мин.	Начальник штаба КЧС и ОПБ Администрации города Новый Уренгой, руководитель соответствующей теплоснабжающей организации
6.	Представление в МЧС ЯНАО доклада по форме 1/ЧС.	Ч + 2 ч. 00 мин.	Начальник штаба КЧС и ОПБ
7.	Проведение заседания КЧС и ОПБ Администрации города Новый Уренгой и подготовка распоряжения председателя комиссии по ЧС и ОПБ города Новый Уренгой «О переводе в режим ПОВЫШЕННОЙ ГОТОВНОСТИ» (по решению председателя КЧС и ОПБ ГО 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+(1 ч. 30 мин. - 2 ч. 30 мин.)	Глава города Новый Уренгой, начальник штаба КЧС и ОПБ Администрации города Новый Уренгой
8.	Организация работы оперативного штаба при КЧС и ОПБ Администрации города Новый Уренгой	Ч+2 ч. 30 мин.	Глава города Новый Уренгой, начальник штаба КЧС и ОПБ

1	2	3	4
9.	<p>Уточнение (при необходимости):</p> <ul style="list-style-type: none"> - пунктов приема эвакуируемого населения; - планов эвакуации населения из зоны чрезвычайной ситуации <p>Планирование обеспечения эвакуируемого населения питанием и материальными средствами первой необходимости. Принятие непосредственного участия в эвакуации населения и размещения эвакуемых</p>	Ч + 2 ч. 30 мин.	Эвакуационная комиссия Администрации города Новый Уренгой
10.	Перевод дежурно-диспетчерских служб в режим «Повышенная готовность» (по решению Главы города Новый Уренгой).	Ч+2 ч.30 мин.	Глава города Новый Уренгой, начальник штаба КЧС и ОПБ
11.	Задействование сил и средств города Новый Уренгой для предупреждения возможных аварий на объектах очистных сооружений	Ч+2 ч. 30 мин.	По решению КЧС и ОПБ Администрации города Новый Уренгой
12.	Выезд оперативной группы города Новый Уренгой в микрорайон, в котором произошла авария. Проведение анализа обстановки, определение возможных последствий аварии и необходимых сил и средств для ее ликвидации (по решению Главы города Новый Уренгой). Определение количества потенциально опасных и химически опасных предприятий, предприятий с безостановочным циклом работ, котельных, учреждений здравоохранения, учреждений с круглосуточным пребыванием маломобильных групп населения, попадающих в зону возможной ЧС	Ч+(2 ч. 00 мин - -3 ч.00 мин).	Оперативный штаб КЧС и ОПБ Администрации города Новый Уренгой
13.	Организация несения круглосуточного дежурства руководящего состава Администрации города Новый Уренгой (по решению Главы города Новый Уренгой)	Ч+3 ч. 00 мин.	Оперативный штаб КЧС и ОПБ Администрации города Новый Уренгой
14.	Организация и проведение работ по ликвидации аварии на коммунальных системах жизнеобеспечения	Ч+3 ч. 00 мин.	Оперативный штаб КЧС и ОПБ Администрации города Новый Уренгой
15.	Оповещение населения об аварии на коммунальных системах жизнеобеспечения (при необходимости)	Ч+3 ч. 00 мин.	Оперативный дежурный ЕДДС Администрации города Новый Уренгой
16.	Принятие дополнительных мер по обеспечению устойчивого функционирования отраслей и объектов экономики, жизнеобеспечению населения города Новый Уренгой	Ч+3 ч. 00 мин.	Оперативный штаб КЧС и ОПБ Администрации города Новый Уренгой

1	2	3	4
17.	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. Предоставление информации в МЧС ЯНАО	Через каждые 1 час (в течение первых суток), 2 часа (в последующие сутки)	Оперативный дежурный ЕДДС Администрации города Новый Уренгой, начальник штаба КЧС и ОПБ Администрации города Новый Уренгой
18.	Организация контроля за устойчивой работой объектов и систем жизнеобеспечения населения города Новый Уренгой	В ходе ликвидации аварии	Оперативный штаб КЧС и ОПБ Администрации города Новый Уренгой
19.	Проведение мероприятий по обеспечению общественного порядка и обеспечение беспрепятственного проезда спецтехники в районе аварии	Ч+3 ч 00 мин.	ОМВД России по г. Новому Уренгою
20.	Доведение информации о ходе работ по ликвидации аварии и необходимости привлечения дополнительных сил и средств	Ч + 3 ч. 00 мин.	Оперативный штаб КЧС и ОПБ Администрации города Новый Уренгой
21.	Доклад в департамент общественной безопасности ЯНАО о ходе работ по ликвидации аварии и необходимости привлечения дополнительных сил и средств	Ч + 3 ч. 10 мин.	Начальник штаба КЧС и ОПБ Администрации города Новый Уренгой
22.	Организация взаимодействия с оперативной группой департамента общественной безопасности ЯНАО в районе аварии при критически низких температурах, остановках котельных, водозаборов, прекращении отопления жилых домов, учреждений здравоохранения, учреждений с круглосуточным пребыванием маломобильных групп населения, школ, повлекших нарушения условий жизнедеятельности людей.	Ч+8 ч. 00 мин.	Оперативный штаб КЧС и ОПБ Администрации города Новый Уренгой
23.	Привлечение дополнительных сил и средств, необходимых для ликвидации аварии на коммунальных системах жизнеобеспечения	По решению председателя комиссии по ликвидации ЧС и ОПБ	Ресурсоснабжающие организации, управляющие компании, Администрация города Новый Уренгой
По истечении 24 часов после возникновения аварии на коммунальных системах жизнеобеспечения			

1	2	3	4
(переход аварии в режим чрезвычайной ситуации)			
1.	Представление докладов в ЦУКС ГУ МЧС России по РМЭ по формам 2/ЧС, 3/ЧС, 4/ЧС	Ч+24 ч. 00 мин.	Начальник штаба КЧС и ОПБ Администрации города Новый Уренгой
2.	Принятие решения и подготовка распоряжения председателя комиссии по ЧС и ОПБ Администрации города Новый Уренгой о переводе территориальной подсистемы РСЧС в режим чрезвычайной ситуации	Ч+24 ч.00 мин.	Председатель КЧС и ОПБ Администрации города Новый Уренгой
3.	Усиление группировки сил и средств, необходимых для ликвидации ЧС. Приведение в готовность нештатного аварийно-спасательного формирования (далее - НАСФ). Определение количества сил и средств, направляемых в город Новый Уренгой для оказания помощи в ликвидации ЧС	По решению председателя комиссии по ликвидации ЧС и ОПБ Администрации города Новый Уренгой	Ресурсоснабжающие организации, управляющие компании, Администрация города Новый Уренгой
4.	Проведение мониторинга аварийной обстановки в населенных пунктах, где произошла ЧС. Сбор, анализ, обобщение и передача информации в заинтересованные ведомства о результатах мониторинга	Через каждые 2 часа	Оперативный штаб при КЧС Администрации города Новый Уренгой
5.	Доклад в оперативный штаб Правительственной комиссии Ямало-Ненецкого автономного округа по ликвидации ЧС и ОПБ о завершении работ по ликвидации ЧС	По завершении работ по ликвидации ЧС	Председатель комиссии по ЧС и ОПБ Администрации города Новый Уренгой
6.	Подготовка проекта распоряжения о переводе районного звена ТП РСЧС в режим повседневной деятельности	При обеспечении устойчивого функционирования объектов жизнеобеспечения населения	Секретарь КЧС и ОПБ Администрации города Новый Уренгой
7.	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
8.	Подготовка и представление доклада в Правительство ЯНАО о завершении работ по ликвидации ЧС	По завершении работ по ликвидации ЧС	Оперативный штаб комиссии по ликвидации ЧС и ОПБ

1	2	3	4
9.	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

Таблица 10

Порядок взаимодействия АО «УТГ-1» с городскими службами при ликвидации возможных аварий и предотвращении несчастных случаев в тепловых сетях города Новый Уренгой

№ п/п	Вид аварии	АО «УТГ-1»	АО «Уренгойгорводоканал» (АО УГВК)	УФ ООО «ГЭ»	АО «Ново-Уренгоймежрайгаз» (АО НУМРГ)	ПАО «Мегафон», МЦТЭТ НУ РУС ПАО Ростелеком, филиал ООО «Газпром связь» в г. Новый Уренгой	Управляющие компании, организации, обслуживающие жилищный фонд, товарищества собственников жилья (УК, ТСЖ)	АО «СЕВЭНКО» в г. Новый Уренгой	ОМВД	ФГКУ «З ОФПС по ЯНАО»	ГБУЗ ЯНАО «Новоуренгойская ССМП»
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.	Получение извещения (заявки) об аварии	<p>1. Дежурный диспетчер получает сообщение о повреждении.</p> <p>2. Сообщает о повреждении:</p> <ul style="list-style-type: none"> - исп. директору, главному инженеру, нач. ЦЭиОТС (23-60-30), тел.: 92-77-77; -УЭВП ООО «Газпром добывача Уренгой» АДС, тел.: 99-72-50, 99-72-05; - АДС УК или ТСЖ (телефоны в таблице 12); - ЕДДС МКУ «Единая дежурно-диспетчерская служба», тел.: 112, 97-47-00, 97-47-01, 97-47-02, 97-47-03. <p>3. Организовывает и координирует действия сменного мастера или старшего оператора котельной, дежурного персонала в соответствии с инструкцией по взаимодействию с ними, поддерживает постоянную связь по радио или телефону на протяжении всего периода работ, уточняет характер аварии.</p> <p>4. Оповещает при необходимости:</p> <ul style="list-style-type: none"> - АО УГВК, тел.: 93-66 -69, 93-66 -99; - ЕДДС МКУ «Единая дежурно-диспетчерская служба», тел.: 112, 97-47-00, 97-47-01, 97-47-02, 97-47-03; 	<p>1. Получает сообщение от дежурного диспетчера АО «УТГ-1».</p> <p>2. Сообщает о повреждении исполнительному директору, главному инженеру.</p> <p>3. Высылает на место аварии аварийную бригаду (по мере необходимости).</p> <p>4. Высылает представителя для определения коммуникаций при производстве земляных работ (по мере необходимости).</p> <p>5. Координирует действия аварийной бригады, которые выполняются в соответствии с инструкцией по локализации и ликвидации аварийной ситуации на данном предприятии.</p> <p>6. Поддерживает постоянную связь с аварийной бригадой по радио.</p> <p>7. Принимает меры по привлечению дополнительной техники и людей (по требованию руководителя аварийных работ)</p>	<p>1. Дежурный диспетчер получает сообщение о повреждении.</p> <p>2. Сообщает о повреждении: начальнику ЦТС, должностным лицам согласно порядку оповещения.</p> <p>3. Отправляет на место технологического нарушения дежурную бригаду.</p> <p>4. Организовывает и координирует действия дежурного персонала в соответствии с инструкцией по взаимодействию с ними, поддерживает постоянную связь по радио или телефону на протяжении всего периода работ, уточняет характер аварии.</p> <p>5. Оповещает при необходимости:</p> <ul style="list-style-type: none"> - АО УТГ-1 (23-60-40); - ЕДДС МКУ «Единая дежурно-диспетчерская служба», тел.: 112, 97-47-00, 97-47-01, 97-47-02, 97-47-03. <p>6. При необходимости (при производстве земляных работ) вызывает представителей АО НУМРГ, АО УГВК, АО «СЕВЭНКО» в г. Новый Уренгой, организаций связи.</p>	<p>1. Получает сообщение от дежурного диспетчера АО «УТГ-1».</p> <p>2. Сообщает о повреждении начальнику, заместителю начальника.</p> <p>3. Высылает представителя для определения коммуникаций при производстве земляных работ (по мере необходимости).</p> <p>4. Высылает на место аварии аварийную бригаду (по мере необходимости).</p> <p>5. Высылает представителя для определения коммуникаций при производстве земляных работ (по мере необходимости).</p> <p>6. Высылает представителя для определения коммуникаций при производстве земляных работ (по мере необходимости).</p> <p>7. Высылает на место аварии начальнику, заместителю начальника.</p> <p>8. Высылает представителя для определения коммуникаций при производстве земляных работ (по мере необходимости).</p> <p>9. Высылает представителя для определения коммуникаций при производстве земляных работ (по мере необходимости).</p> <p>10. Высылает представителя для определения коммуникаций при производстве земляных работ (по мере необходимости).</p> <p>11. Высылает представителя для определения коммуникаций при производстве земляных работ (по мере необходимости).</p> <p>12. Высылает представителя для определения коммуникаций при производстве земляных работ (по мере необходимости).</p>	<p>1. Получает сообщение от дежурного диспетчера АО «УТГ-1».</p> <p>2. Сообщает о повреждении начальнику, заместителю начальника.</p> <p>3. Высылает представителя для определения коммуникаций при производстве земляных работ (по мере необходимости).</p> <p>4. Поддерживает постоянную связь с аварийной бригадой по радио.</p> <p>5. Координирует действия аварийной бригады, которые выполняются в соответствии с инструкцией по локализации и ликвидации на данном предприятии</p>	<p>1. Получает сообщение от дежурного диспетчера АО «УТГ-1».</p> <p>2. Высылает на место аварии наряд ГИБДД (по мере необходимости) для организации объезда автотранспортом опасной зоны, установки дорожных знаков.</p> <p>3. Поддерживает постоянную связь с диспетчером ПДС АО УТГ-1, 23-60-40</p>	<p>1. Получает сообщение от дежурного диспетчера АО «УТГ-1» о временном закрытии движения автотранспорта в районе аварии</p>			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		<p>- всех потребителей, чьи объекты попадают под отключение.</p> <p>5. Принимает участие в оказании аварийной бригаде помощи, в выделении дополнительного количества людей и механизмов.</p> <p>6. Требует от руководителей работ исчерпывающую информацию о ходе работ по ликвидации аварии.</p> <p>7. По окончании работ по ликвидации аварии сообщает руководству своей организации и дает отбой всем задействованным организациям</p>		<p>7. По окончании работ по ликвидации аварии сообщает руководству филиала и дает отбой всем задействованным организациям</p>							
Действия аварийных бригад по прибытии на место аварии											
1.	Повреждение магистрального трубопровода тепловых сетей	<p>1. Аварийная бригада выезжает на место порыва во главе с начальником или мастером участка.</p> <p>2. Ограждается место производства работ, выставляются дорожные знаки (по необходимости).</p> <p>3. Производятся переключения теплоснабжения потребителей (под руководством руководителя работ) по резервной (временной) схеме, тем самым поврежденный участок выводится в ремонт.</p> <p>4. Бригада приступает к ликвидации аварии только по команде начальника ЦЭиОТС или его заместителя.</p> <p>5. Диспетчер ПДС АО «УТГ-1» по аварийной заявке вызывает на место аварии все службы, чьи подземные коммуникации находятся в зоне производства работ.</p> <p>6. Выполняются земляные работы с применением специальной техники, отключается поврежденный участок.</p> <p>7. После устранения аварии производится подключение потребителей тепла по нормальной схеме под руководством руководителя работ.</p> <p>6. Обо всех действиях аварийной бригады руководитель работ докладывает диспетчеру ПДС</p>	<p>1. Аварийная бригада выезжает на место аварии.</p> <p>2. По требованию руководителя работ определяют месторасположения подземных коммуникаций (водовод, канализация).</p> <p>3. Действия аварийной бригады производятся в соответствии с инструкцией по ликвидации аварии</p>	<p>1. Аварийная бригада выезжает на место повреждения оборудования.</p> <p>2. Ограждается место производства работ, выставляются дорожные знаки (по необходимости).</p> <p>3. Производятся переключения теплоснабжения потребителей (под руководством руководителя работ) по резервной (временной) схеме, тем самым поврежденный участок выводится в ремонт.</p> <p>4. Бригада приступает к ликвидации аварии только по команде начальника цеха или его заместителя.</p> <p>5. После устранения аварии производится подключение потребителей тепла по нормальной схеме под руководством руководителя работ.</p> <p>6. Обо всех действиях аварийной бригады руководитель работ докладывает диспетчеру ПДС</p>	<p>1. Аварийная бригада выезжает на место аварии.</p> <p>2. По требованию руководителя работ определяют месторасположение газовых коммуникаций</p>	<p>1. В случае обнаружения повреждения кабеля связи аварийная бригада выезжает на место аварии.</p> <p>2. По требованию руководителя работ определяют месторасположение подземных коммуникаций (кабели связи).</p> <p>3. Действия аварийной бригады производятся в соответствии с инструкцией по ликвидации аварии</p>	<p>1. Аварийная бригада выезжает на место аварии.</p> <p>2. Действия аварийной бригады производятся в соответствии с инструкцией по ликвидации аварии.</p> <p>3. Ведется постоянный контроль за температурой теплоносителя на объектах, попавших под отключение</p>	<p>1. В случае обнаружения повреждения линий электропередач аварийная бригада выезжает на место аварии.</p> <p>2. По требованию руководителя работ определяют месторасположение подземных коммуникаций.</p> <p>3. Действия аварийной бригады производятся в соответствии с инструкцией по ликвидации аварии</p>	<p>1. Наряд ГИБДД выезжает на место аварии.</p> <p>2. Обеспечивает охранную зону места аварии, перекрывает движение транспорта в районе аварии.</p> <p>3. Ведется постоянный контроль за температурой теплоносителя на объектах, попавших под отключение</p>		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		нормальной схеме под руководством руководителя работ. 8. Обо всех действиях аварийной бригады руководитель работ докладывает диспетчеру ПДС АО «УТГ-1»									
2.	Повреждение тепловых сетей и ГВС	1. Аварийная бригада выезжает на место порыва во главе с начальником или мастером участка. 2. Ограждается место производства работ, выставляются дорожные знаки (по необходимости). 3. Диспетчер ПДС АО «УТГ-1» по аварийной заявке вызывает на место аварии все службы, чьи подземные коммуникации находятся в зоне производства работ. 4. Выполняются земляные работы с применением специальной техники, отключается поврежденный участок. 5. После устранения аварии производится подключение отремонтированного участка. 6. По окончании работ – доклад диспетчеру ПДС АО «УТГ-1»	1. Аварийная бригада выезжает на место аварии. 2. По требованию руководителя работ определяется месторасположение подземных коммуникаций (водопровод, канализация). 3. Действия аварийной бригады производятся в соответствии с инструкцией по ликвидации аварии	1. Аварийная бригада выезжает на место технологического нарушения. 2. По распоряжению диспетчера ПДС производит отключение поврежденного участка под руководством начальника или мастера эксплуатационного участка. 3. Ограждается место производства работ, выставляются дорожные знаки (по необходимости). 4. Диспетчер ПДС по аварийной заявке вызывает на место аварии все службы, чьи подземные коммуникации находятся в зоне производства работ. 5. Выполняются земляные работы с применением специальной техники, отключается поврежденный участок. 6. После устранения аварии производится подключение отремонтированного участка. 7. По окончании работ – доклад диспетчеру ПДС АО «УТГ-1»	1. Аварийная бригада выезжает на место аварии. 2. По требованию руководителя работ определяют месторасположение газовых коммуникаций	1. В случае обнаружения повреждения кабеля связи аварийная бригада выезжает на место аварии. 2. По требованию руководителя работ определяют месторасположение подземных коммуникаций (кабели связи). 3. Действия аварийной бригады производятся в соответствии с инструкцией по ликвидации аварии	1. Аварийная бригада выезжает на место аварии. 2. Действия аварийной бригады производятся в соответствии с инструкцией по ликвидации аварии. 3. Ведется постоянный контроль за температурой теплоносителя на объектах, попавших под отключение	1. В случае обнаружения повреждения линии электропередач, аварийная бригада выезжает на место аварии. 2. По требованию руководителя работ определяют месторасположение подземных коммуникаций. 3. Действия аварийной бригады производятся в соответствии с инструкцией по ликвидации аварии	1. Наряд ГИБДД выезжает на место аварии. 2. Обеспечивает охранную зону места аварии, перекрывает движение транспорта в районе аварии. Если это необходимо, устанавливает дорожные знаки совместно с представителем района тепловых сетей, организовывает объезд опасной зоны		
3.	Отключение оборудования тепловых сетей при исчезновении электроснабжения на котельной и отказе в работе аварийного источника электроснабжения	1. Аварийная бригада производит переключения по переводу магистральных тепловых сетей от другого источника теплоснабжения под руководством руководителя работ. Действия аварийной бригады производятся в соответствии с программой и бланками переключения. 2. О всех действиях аварийной бригады		1. Аварийная бригада производит переключения объектов от другого источника теплоснабжения под руководством начальника ЦТС. Действия аварийной бригады производятся в соответствии с программой и бланками переключения. 2. О всех действиях аварийной бригады			1. Ведется постоянный контроль за температурой теплоносителя объектов, попавших в перечень переключаемых от другого источника теплоснабжения				

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		аварийной бригады докладывается диспетчеру ПДС АО УТГ- 1		докладывается диспетчеру ДС							

Таблица 11

**Порядок взаимодействия АО «Уренгойтеплогенерация-1» с районными службами при ликвидации возможных аварий
и предотвращении несчастных случаев в тепловых сетях районов Коротчаево, Лимбяяха**

№ п/п	Вид аварии	АО «Уренгойтеплогенерация- 1» (АО УТГ-1)	Филиал «Уренгойская ГРЭС» АО «Интер РАО – Электрогенерация»	МУПАТ	Сургутская дистанция электроснабжения	Департамент городского хозяйства и жизнеобеспечения районов Лимбяяха и Коротчаево	ПЧ-34 района Лимбяяха	ПЧ-134 района Коротчаево	Скорая помощь
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Действия диспетчеров									
1.	Получение извещения (заявки) об аварии	1. Дежурный диспетчер получает сообщение о повреждении. 2. Сообщает о повреждении: – генеральному директору, главному инженеру, нач. ЦЭиОС (23-60-30, д. 4); - ЕДДС МКУ «Единая дежурно-диспетчерская служба», тел.: 112, 97-47-00, 97-47-01, 97-47-02, 97-47-03. Организовывает и координирует действия сменного мастера или старшего оператора котельной, дежурного персонала в соответствии с инструкцией по взаимодействию с ними, поддерживает постоянную связь по радио или телефону на протяжении всего периода работ, уточняет характер аварии. 4. Оповещает при необходимости: - АО УГВК, тел.: 93 -66 -69, 93 -66 -99; - ЕДДС МКУ «Единая дежурно-диспетчерская служба», тел.: 112, 97-47-00, 97-47-01, 97-47-02,	1. Получает сообщение от дежурного диспетчера АО «УТГ-1». 2. Сообщает о повреждении начальнику, главному инженеру. 3. Высыпает на место аварии аварийную бригаду (по мере необходимости). 4. Высыпает представителя (по мере необходимости). 5. Координирует действия аварийной бригады, которые выполняются в соответствии с инструкцией по локализации и ликвидации аварий на данном предприятии. 6. Поддерживает постоянную связь с аварийной бригадой по радио	1. Получает сообщение от дежурного диспетчера АО «УТГ-1». 2. Сообщает о повреждении начальнику, главному инженеру. 3. Высыпает на место аварии специалисту (по мере необходимости). 4. Поддерживает постоянную связь с аварийной бригадой по радио.	1. Получает сообщение от дежурного диспетчера АО «УТГ-1». 2. Сообщает о повреждении начальнику, главному инженеру. 3. Высыпает на место аварии аварийную бригаду (по мере необходимости). 4. Поддерживает постоянную связь с аварийной бригадой по радио.	1. Получает сообщение от дежурного диспетчера АО «УТГ-1». 2. Сообщает о повреждении начальнику Управления жизнеобеспечения районов Коротчаево и Лимбяяха Департамента городского хозяйства и жизнеобеспечения районов Лимбяяха и Коротчаево	1. Получает сообщение от дежурного диспетчера АО «УТГ-1» о временном закрытии движения автотранспорта в районе аварии	1. Получает сообщение от дежурного диспетчера АО «УТГ-1» о временном закрытии движения автотранспорта в районе аварии	1. Получает сообщение от дежурного диспетчера АО «УТГ-1» о временном закрытии движения автотранспорта в районе аварии

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		<p>97-47-03;</p> <p>- диспетчера АДС УК или ТСЖ (телефоны в таблице 12);</p> <p>- всех потребителей, чьи объекты попадают под отключение.</p> <p>5. Принимает участие в оказании аварийной бригаде помощи, в выделении дополнительного количества людей и механизмов.</p> <p>6. Требует от руководителей работ исчерпывающей информации о ходе работ по ликвидации аварии.</p> <p>7. По окончании работ по ликвидации аварии сообщает руководству общества и дает отбой всем задействованным организациям</p>							
Действия аварийных бригад по прибытии на место аварии									
1.	Повреждение магистрального трубопровода тепловых сетей	<p>1. Аварийная бригада выезжает на место прорыва во главе с начальником или мастером участка.</p> <p>2. Ограждается место производства работ, выставляются дорожные знаки (по необходимости), определяется зона благоустройства.</p> <p>3. Мастер смены участка по аварийной заявке вызывает на место аварии все службы, чьи подземные коммуникации находятся в зоне производства работ.</p> <p>Действия аварийной бригады производятся в соответствии с инструкцией по локализации аварии.</p> <p>4. Выполняются земляные работы с применением специальной техники. Отключается поврежденный участок.</p> <p>5. После устранения аварии производится подключение отремонтированного участка.</p> <p>6. После окончания работ - доклад главному инженеру, директору</p>	<p>1. Аварийная бригада выезжает на место прорыва.</p> <p>2. Ограждает место производства работ, выставляет дорожные знаки (по необходимости).</p> <p>3. Действия аварийной бригады производятся в соответствии с инструкцией по ликвидации аварии.</p> <p>4. Ведется постоянный контроль за температурой теплоносителей на объектах, попавших под отключение.</p> <p>5. После устранения аварии производится подключение потребителей тепла по нормативной схеме под руководством руководителя работ</p>	<p>1. Аварийная бригада выезжает на место прорыва.</p> <p>2. Выполняются земляные работы с применением специальной техники, отключается поврежденный участок</p>	<p>1. Аварийная бригада выезжает на место прорыва.</p> <p>2. Ограждает место производства работ, выставляет дорожные знаки (по необходимости).</p> <p>3. Действия аварийной бригады производятся в соответствии с инструкцией по ликвидации аварии.</p> <p>4. Ведется постоянный контроль за температурой теплоносителей на объектах, попавших под отключение</p>				
2.	Повреждение тепловых сетей	<p>1. Аварийная бригада выезжает на место прорыва во главе с начальником или мастером участка.</p>	<p>1. Аварийная бригада выезжает на место аварии.</p> <p>2. По требованию руководителя работ производится</p>	<p>1. Спецтехника выезжает на место аварии, водитель поступает в распоряжение</p>	<p>1. Аварийная бригада выезжает на место аварии.</p> <p>2. По требованию руководителя работ</p>				

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		<p>2. Ограждается место производства работ, выставляются дорожные знаки (по необходимости), определяется зона благоустройства.</p> <p>3. Мастер смены участка по аварийной заявке вызывает на место аварии все службы, чьи подземные коммуникации находятся в зоне производства работ. Действия аварийной бригады производятся в соответствии с инструкцией по локализации аварии.</p> <p>4. Выполняются земляные работы с применением специальной техники. Отключается поврежденный участок.</p> <p>5. После устранения аварии производится подключение отремонтированного участка.</p> <p>6. После окончания работ - доклад главному инженеру, директору</p>	<p>необходимое отключение тепловых сетей.</p> <p>3. Действия аварийной бригады производятся в соответствии с инструкцией по локализации аварии.</p> <p>4. Отключается поврежденный участок.</p> <p>5. После устранения аварии производится подключение отремонтированного участка.</p> <p>6. После окончания работ - доклад мастеру смены</p>	<p>руководителя работ.</p> <p>2. Действия аварийной бригады производятся в соответствии с инструкцией по локализации аварии.</p> <p>3. Выполняются земляные работы с применением специальной техники.</p> <p>4. После окончания работ - доклад мастеру смены</p>	<p>производится необходимое отключение тепловых сетей.</p> <p>3. Действия аварийной бригады производятся в соответствии с инструкцией по локализации аварии.</p> <p>4. После окончания работ - доклад мастеру смены</p>				
3.	Отключение оборудования тепловых сетей при исчезновении электроснабжения на котельной и отказе аварийного источника электроснабжения	<p>1. Аварийная бригада производит переключения по переводу магистральных тепловых сетей от другого источника теплоснабжения под руководством руководителя работ.</p> <p>2. Действия аварийной бригады производятся в соответствии с программой переключения.</p> <p>3. О всех действиях аварийной бригады докладывают мастеру</p>	<p>1. Ведется постоянный контроль за температурой теплоносителя – объектов, попавших в перечень переключаемых от другого источника теплоснабжения.</p> <p>2. Действия аварийной бригады производятся в соответствии с программой переключения.</p> <p>3. О всех действиях аварийной бригады докладывают мастеру</p>		<p>1. Ведется постоянный контроль за температурой теплоносителя – объектов, попавших в перечень переключаемых от другого источника теплоснабжения.</p> <p>2. Действия аварийной бригады производятся в соответствии с программой переключения.</p> <p>3. О всех действиях аварийной бригады докладывают мастеру</p>				

Таблица 12

Номера телефонов аварийно-диспетчерских служб
управляющих компаний и ТСЖ

№ п/п	Наименование УК и ТСЖ	Телефон АДС
1	2	3
1.	ООО «УК «Стройдомсервис»	22-29-02
2.	ООО «Горремстрой»	22-29-02, 8-922-457-47-67
3.	ООО «УК Полярная»	92-77-77
4.	ООО «УК Северный дом»	92-77-77
5.	ООО «Сити Сервис»	23-15-05
6.	ООО «Альтернатива»	22-28-70
7.	ООО «УК Уютный Север»	8-992-401-78-17, 24-55-20
8.	ООО УК «УЮТ ВМЕСТЕ»	8-939-372-88-88
9.	ООО «УК «Технологии Современного Жилья»	93-97-33, 8-900-400-01-28
10.	ООО «УК «Оптимист»	93-98-89
11.	ООО «УК «Веста»	8-902-857-10-98
12.	ООО «УК «Новая»	8-902-820-55-64,
13.	ООО «Ямал Комфорт Групп»	8 (34934) 9-10-69
14.	ООО «Управляющая северная компания»	8-922-287-70-72, 24-72-99
15.	ООО «МСК «Домовита»	8-922-282-37-67
16.	ООО «Роза Ветров»	8-982-170-01-86
17.	ООО «А-Строй»	8-922-055-98-88
18.	ООО «Орион»	8-929-255-94-94
19.	ООО «ВМЕСТЕ»	8-982-912-29-99
20.	ООО «Как Зеркало»	8-912-437-14-29
21.	ТСЖ «Северный город»	8-922-055-33-66
22.	ТСЖ «ЛЕН-10»	8-902-824-51-12
23.	ТСЖ «Северное сияние»	8-902-857-33-86
24.	ТСЖ «ТСЖ Дружба-2»	8-922-457-39-24
25.	ТСЖ «Феникс»	8-902-857-10-98
26.	ТСЖ «Геолог-17»	8-922-464-64-44
27.	ТСЖ «Гамаюн»	8-919-551-85-10
28.	ТСЖ «Домовой»	8-922-450-03-54, 8-912-420-06-98
29.	ТСЖ «Янтарное»	8-912-915-76-16, 8-961-551-59-84

6. Порядок организации материально-технического, инженерного и финансового обеспечения операций по локализации и ликвидации аварий на объекте теплоснабжения

6.1. Для формирования сил и средств на устранение последствий аварийных ситуаций создаются и используются резервы финансовых

и материальных ресурсов организаций, функционирующими в системах теплоснабжения.

6.2. При организации материально-технического, инженерного и финансового обеспечения операций по локализации и ликвидации последствий аварий на объекте производится расчет необходимых для этого сил и средств.

6.3. По результатам расчетов составляется соответствующий перечень, в котором учитывается количество и места хранения:

- средства (инструменты, материалы и приспособления, приборы, оборудование и автомобильная и землеройная техника), необходимые для проведения ремонтно-восстановительных и спасательных работ, для эвакуации людей из зоны аварийной ситуации;

- аварийный запас средств индивидуальной защиты;
- силы, необходимые для выполнения локализации и ликвидации аварийных ситуаций;

- средства, необходимые для возмещения вреда здоровью людей, материального ущерба, и прочее.

6.4. Организация материально-технического обеспечения операций по локализации и ликвидации аварийных ситуаций и их последствий на объекте осуществляется организациями, функционирующими в системах теплоснабжения.

Материально-технические средства, которые должны быть задействованы в мероприятиях по локализации и ликвидации последствий аварийных ситуаций, используются только для этих целей и не должны применяться для обеспечения в повседневной деятельности организаций, функционирующими в системах теплоснабжения.

6.5. Организация инженерного обеспечения операций по локализации и ликвидации аварийных ситуаций в теплоснабжении и их последствий на объекте – комплекс инженерных мероприятий и задач, выполняемых в целях создания благоприятных условий в ходе проведения наиболее сложных работ по спасению пострадавших, локализации и ликвидации последствий аварийных ситуаций.

Задачи инженерного обеспечения ремонтно-восстановительных и других неотложных работ выполняют специализированные группы, имеющие соответствующую подготовку по ремонту и восстановлению газовых, водопроводно-канализационных сетей, линий электропередачи.

Инженерное обеспечение операций по локализации и ликвидации аварийных ситуаций в теплоснабжении и их последствий на объекте теплоснабжения осуществляется организациями, функционирующими в системах теплоснабжения города Новый Уренгой (в рамках своих функциональных обязанностей):

- с Администрацией города Новый Уренгой (координация и контроль деятельности, а в случае планируемого срока ликвидации последствий аварийной ситуации в системе централизованного теплоснабжения в зимний период (в условиях критически низких температур окружающего воздуха) более 4 часов, угрозе для жизни и комфорtnого проживания людей – непосредственное руководство заместителем Главы Администрации города, ответственного за организацию эксплуатации объектов жилищно-коммунального хозяйства);

- с региональными и муниципальными службами мониторинга технологических нарушений;

- с региональными и муниципальными экстренными оперативными службами (департаменты чрезвычайных ситуаций, полиция, скорая помощь);

- с организациями, связанными с функционированием систем теплоснабжения – водопроводно-канализационного хозяйства, электросетевыми и газораспределительными организациями;

- с организациями, управляющими многоквартирными домами.

6.6. Организация финансового обеспечения операций по локализации и ликвидации аварий и их последствий на объекте теплоснабжения осуществляется организациями, функционирующими в системах теплоснабжения города Новый Уренгой, за счет финансовых резервов и за счет резервного фонда в установленных законом случаях.

Финансовые средства и материальные ресурсы для обеспечения операций по локализации и ликвидации аварий и их последствий на объекте теплоснабжения формируются в организациях одним из следующими способов:

- выделением на отдельном расчетном счете организации собственных денежных средств;

- заключением договора страхования расходов на ликвидацию чрезвычайных ситуаций;

- заключением договора банковской гарантии;

- иными способами, не запрещенными законодательством Российской Федерации.

Формирующие резервы финансовые средства должны находиться на счетах эксплуатирующей организации и могут быть использованы по назначению только в результате произошедшей аварийной ситуации.

6.7. Организация противопожарного обеспечения операций по локализации и ликвидации аварий и их последствий на объекте теплоснабжения осуществляется организациями, функционирующими в системах теплоснабжения города Новый Уренгой в режиме повседневной деятельности, в соответствии с законодательством

Российской Федерации и территориальными противопожарными и спасательными службами МЧС России в случае возгорания по вызову.

6.8. Организация транспортного обеспечения операций по локализации и ликвидации аварий и их последствий на объекте теплоснабжения осуществляется организациями, функционирующими в системах теплоснабжения города Новый Уренгой, а в случае необходимости с привлечением сил и средств специализированных транспортных организаций по отдельным заявкам.

6.9. Организация медицинского обеспечения операций по локализации и ликвидации аварий и их последствий на объекте теплоснабжения осуществляется территориальными службами скорой медицинской помощи и медицинскими учреждениями по вызову.

7. Применение электронного моделирования аварийных ситуаций

Моделирование аварийных ситуаций на участке тепловых сетей на территории города Новый Уренгой проводилось в программном комплексе ГИС Zulu 2021 при помощи пакета ZuluThermo и инструмента «Коммутационные задачи» путем симуляции отключения запорных устройств на аварийных участках.

В результате моделирования аварийной ситуации в ГИС Zulu 2021 производится гидравлический расчет объемов до и после аварии.

В качестве примера использования электронной модели для моделирования аварийных ситуаций рассмотрим теплогидравлический расчет при совместной работе нескольких источников тепловой энергии на единую тепловую сеть на примере котельной № 10 и котельной № 3.

Теплоснабжение планировочного района 02:01 (микрорайона IV-А (западная часть) и микрорайона Строитель, ограниченного ул. Звездная, пр-том Губкина, ул. Железнодорожная) осуществляется от двух источников: котельной № 10 и котельной № 3.

В расчетной схеме обе зоны разделены задвижками, находящимися в режиме «отключена», в ТК 1Я, ТК-19, ТК-35.

Искусственно задана аварийная ситуация – авария и отключение участка тепловой сети от ТК-8Я до ТК-6Я путем перекрытия соответствующей задвижки в ТК-6Я, при которой потребители, входящие в зону действия котельной № 10 от ТК-6Я, останутся без тепловой энергии. Для ликвидации сложившейся аварийной ситуации необходимо произвести подачу тепла от котельной № 3 по тепловым сетям путем открытия задвижки в ТК-19 и ТК-35.

После открытия задвижек в ТК-19 и ТК-35 производится подача тепла к отключенным в результате аварии потребителям. Результаты гидравлического расчета котельной № 3 до и после аварии приведены

в таблице 13. Данные по потребителям представлены в таблице 14.

Данные по участкам тепловой сети, обеспечивающим тепловой энергией отключенных потребителей, представлены в таблице 15.

Сравнительный гидравлический расчет котельной № 3 до и после аварии на участке тепловой сети от ТК-8Я до ТК-6Я показал, что отключенные потребители, входящие в зону действия котельной № 10 от ТК-6Я, будут питаны тепловой энергией от котельной № 3.

Таблица 13

**Сравнительные результаты теплогидравлического расчета
котельной № 3**

№ п/п	Показатель	Значения до отключения ТК-19 и ТК-35	Значения после отключения ТК-19 и ТК-35
1	2	3	4
1.	Количество тепла, вырабатываемое на источнике за ч.	22,346, Гкал/ч	29,611, Гкал/ч
2.	Расход тепла на систему отопления	6,632, Гкал/ч	13,380, Гкал/ч
3.	Расход тепла на систему вентиляции	0,293, Гкал/ч	0,294, Гкал/ч
4.	Расход тепла на обобщенных потребителях	0,881, Гкал/ч	0,881, Гкал/ч
5.	Тепловые потери в подающем трубопроводе	13,439, Гкал/ч	13,441, Гкал/ч
6.	Тепловые потери в обратном трубопроводе	0,70237, Гкал/ч	1,01518, Гкал/ч
7.	Потери тепла от утечек в подающем трубопроводе	0,30444, Гкал/ч	0,43872, Гкал/ч
8.	Потери тепла от утечек в обратном трубопроводе	0,041, Гкал/ч	0,065, Гкал/ч
9.	Потери тепла от утечек в системах теплопотребления	0,024, Гкал/ч	0,038, Гкал/ч
10.	Суммарный расход в подающем трубопроводе	0,029, Гкал/ч	0,058, Гкал/ч
11.	Суммарный расход в обратном трубопроводе	365,321, т/ч	483,687, т/ч
12.	Суммарный расход на подпитку	364,152, т/ч	481,668, т/ч
13.	Суммарный расход на систему отопления	1,169, т/ч	2,019, т/ч
14.	Суммарный расход на систему вентиляции	118,645, т/ч	236,812, т/ч
15.	Расход воды на обобщенные потребители	5,003, т/ч	5,002, т/ч
16.	Расход воды на параллельные ступени ТО	226,410, т/ч	226,410, т/ч
17.	Расход воды на утечки из подающего трубопровода	14,915, т/ч	14,914, т/ч
18.	Расход воды на утечки из обратного трубопровода	0,348, т/ч	0,548, т/ч
19.	Расход воды на утечки из систем теплопотребления	0,371, т/ч	0,585, т/ч
20.	Давление в подающем трубопроводе	0,450, т/ч	0,886, т/ч
21.	Давление в обратном трубопроводе	75,000, м	75,000, м
22.	Располагаемый напор	30,000, м	30,000, м
23.	Температура в подающем трубопроводе	45,000, м	45,000, м

1	2	3	4
24.	Температура в обратном трубопроводе	130,000,°C	130,000,°C
		69,036,°C	69,048,°C

Таблица 14

Отключенные в результате аварии потребители

№ п/п	Территориальная зона	Наименование узла	Вид здания	Геодезическая отметка, м	Номер схемы подключения потребителя	Расчетная темп. сет. воды на входе в потреб., °С	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/час	Год постройки здания	Наружный строительный объем здания	Часовой расход тепла на ГВС в зимний период времени	Часовой расход тепла на ГВС в летний период времени	Sys	Площадь здания	Численность
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1.	02:01:01	Ул. Надымская, 1	Жилой	53,69	2	130	0,286			0,000	0,000	9382		
2.	02:01:01	Пр-т Губкина, 76	Жилой	54,08	2	130	0,619	1990	26500	0,042	0,040	9507	8599,8	1
3.	02:01:01	Пр-т Губкина, 11	Жилой	52,61	2	130	1,213	1995	51900	0,181	0,172	9509	12465,5	823
4.	02:01:01	Пр-т Губкина, 7А	Жилой	53,8	2	130	0,720	1989	1580	0,000	0,000	9517		
5.	02:01:01	Ул. Надымская, За	Жилой	53,34	2	130	0,307	1981	13560	0,014	0,013	9524	1642,7	74
6.	02:01:01	Ул. Надымская, 5а	Жилой	52,98	2	130	0,268	1994	5890	0,015	0,015	9526		
7.	02:01:01	Ул. Железнодорожная, 4	Жилой	53,34	2	130	0,541	1981	23900	0,035	0,034	9528	3196,7	157
8.	02:01:01	Ул. Железнодорожная, 6	Жилой	53,64	2	130	0,329	1980	14530	0,035	0,033	9530		
9.	02:01:01	Ул. Надымская, 7	Жилой	53,38	2	130	0,041	1982	980	0,036	0,034	9534	3173,7	161
10.	02:01:01	Ул. Железнодорожная, 6б	Жилой	53,65	2	130	0,933	1980	41200	0,130	0,123	9542		
11.	02:01:01	Ул. Железнодорож-	Жилой	53,86	2	130	0,348	1981	15350	0,050	0,047	9544	3129,8	215

№ п/п	Территориальная зона	Наименование узла	Вид здания	Геодезическая отметка, м	Номер схемы подключения потребителя	Расчетная темп. сет. воды на входе в потреб., °C	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/час	Год постройки здания	Наружный строительный объем здания	Часовой расход тепла на ГВС в зимний период времени	Часовой расход тепла на ГВС в летний период времени	Sys	Площадь здания	Численность
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
		ная, 6а												
12.	02:01:01	Ул. Надымская, 5	Жилой	53,07	2	130	0,541	1981	23900	0,042	0,040	9562	3222,8	202
13.	02:01:01	Ул. Железнодорожная, 2а	Жилой	53,87	2	130	0,285	1980	12560	0,016	0,015	9584	1662,2	71
14.	02:01:01	Ул. Надымская, 3	Жилой	53,15	2	130	0,394	1981	17400	0,036	0,034	9588	2841,5	158
15.	02:01:01	Административное здание ООО «Газпром добыча Уренгой»	Административный	54,2	2	130	0,180			0,000	0,000	9590		
16.	02:01:01		Административный	54,03	2	130	0,040	1982	1190	0,000	0,000	14412		

Таблица 15

Информация по трубопроводам, подающим тепловую энергию к отключенными потребителям

№ п/п	Sys	Город/район	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Шероховатость подающего трубопровода, мм	Вид прокладки тепловой сети	Нормативные потери в тепловой сети (1-4)	Глубина заложения трубопровода, м	Теплоизоляционный материал подающего трубопровода (1-39)	Расход воды в подающем трубопроводе, т/ч	Удельные линейные потери напора в подающем трубопроводе, мм/м	Скорость движения воды в подающем трубопроводе, м/с	Температура в начале участка подающего трубопровода, °С	Температура в начале участка обратного трубопровода, °С
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1.	9375	УФ ООО «ГЭ»	TK-18	TK-17	111,5 8	0,20 7	0,5	Подземная бесканальная	1997 год	1,8	Скорлупы минераловатные оштукатуренные	32,36 88	0,483	0,292	127,43	69,94
2.	9377	УФ ООО «ГЭ»	TK-19	TK-18	144,4 7	0,20 7	0,5	Подземная бесканальная	1997 год	1,8	Скорлупы минераловатные оштукатуренные	45,04 87	0,929	0,406	127,64	69,83
3.	9384	АО «УТГ-1»	TK-36	ЗА TK-36	205,4 3	0,20 7	0,5	Подземная бесканальная	1997 год	1,8	Скорлупы минераловатные оштукатуренные	8,513 9	0,035	0,077	126,03	69,11
4.	9386	АО «УТГ-1»	TK-11Я	TK-36	72,25	0,20 7	0,5	Подземная бесканальная	1997 год	1,8	Скорлупы минераловатные оштукатуренные	24,97 96	0,289	0,225	127,74	69,11
5.	9400	АО «УТГ-1»	TK-1Я	ЗА	24,8	0,15	0,5	Подземная бесканальная	1997 год	1,8	Скорлупы минераловатные оштукатуренные	5,504 5	0,079	0,094	125,79	67,41
6.	9401	АО «УТГ-1»	TK-36	TK-12Я	151,2 4	0,15	0,5	Подземная бесканальная	1959 год	1,8	Скорлупы минераловатные оштукатуренные	26,38 02	1,743	0,453	126,75	69,26

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
7.	9404	АО «УТГ-1»	ТК-13Я	ЗА ТК-14Я	15,23	0,1	0,5	Подземная бесканальная	1997 год	1,8	Скорлупы минераловатные оштукатуренные	5,962 3	0,771	0,23	125,77	69,48
8.	9408	АО «УТГ-1»	ТК-15Я	ТК-14Я	83,86	0,1	0,5	Подземная бесканальная	1997 год	1,8	Скорлупы минераловатные оштукатуренные	0,323	0,003	0,012	125,62	69,95
9.	9410	АО «УТГ-1»	ТК-16Я	ТК-15Я	42,59	0,1	0,5	Подземная бесканальная	1997 год	1,8	Скорлупы минераловатные оштукатуренные	4,650 1	0,472	0,18	126,02	69,95
10	9412	АО «УТГ-1»	ЗА ТК-16Я	ТК-16Я	50,84	0,1	0,5	Подземная бесканальная	1997 год	1,8	Скорлупы минераловатные оштукатуренные	10,55 12	2,388	0,407	126,27	69,95
11.	9415	АО «УТГ-1»	ТК-10Я	ТК-11Я	51,1	0,20 7	0,5	Подземная бесканальная	1997 год	1,8	Скорлупы минераловатные оштукатуренные	24,98 35	0,289	0,225	127,88	69,03
12.	9417	АО «УТГ-1»	ТК-7Я	ЗА ТК-7Я	118,3	0,20 7	0,5	Подземная бесканальная	1997 год	1,8	Скорлупы минераловатные оштукатуренные	34,38 74	0,544	0,31	128,35	69,18
13.	9487	АО «УТГ-1»	ТК-7Я	ЗА ТК-7Я	2	0,20 7	0,5	Подземная бесканальная	1959 год	1,8	Скорлупы минераловатные оштукатуренные	67,36 69	2,068	0,607	128,35	69,16
14.	9506	УФ ООО «ГЭ»	ТК-17	ЗА ТК-17	2	0,25 9	0,5	Подземная бесканальная	1988 год	1,8	Скорлупы минераловатные оштукатуренные	11,13 52	0,019	0,064	127,19	69,59
15.	9508	УФ ООО «ГЭ»	ТК-15	Пр-т Губкина, 76	20	0,25 9	0,5	Подземная бесканальная	1997 год	1,8	Скорлупы минераловатные оштукатуренные	11,11 77	0,019	0,064	125,83	70,23
16.	9510	УФ ООО «ГЭ»	ТК-17	ЗА ТК-17	2	0,1	0,5	Подземная бесканальная	1959 год	1,8	Скорлупы минераловатные оштукатуренные	21,22 5	9,591	0,82	127,19	70,13
17.	9518	УФ ООО «ГЭ»	ТК-18	ЗА	29,46	0,15	0,5	Подземная бесканальная	1997 год	1,8	Скорлупы минераловатные оштукатуренные	12,66 88	0,408	0,217	127,43	69,87

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
18.	9525	АО «УТГ-1»	ТК-14Я	ЗА ТК-14Я	69,88	0,1	0,5	Подземная бесканальная	1997 год	1,8	Скорлупы минераловатные оштукатуренные	5,638 9	0,691	0,218	125,62	70,05
19.	9527	АО «УТГ-1»	ТК-15Я	ЗА ТК-15Я	43,58	0,1	0,5	Подземная бесканальная	1997 год	1,8	Скорлупы минераловатные оштукатуренные	4,970 8	0,539	0,192	124,71	70,14
20.	9529	АО «УТГ-1»	ТК-13Я	ЗА ТК-13Я	12,18	0,1	0,5	Подземная бесканальная	1997 год	1,8	Скорлупы минераловатные оштукатуренные	9,726 5	2,032	0,376	125,77	70,22
21.	9531	АО «УТГ-1»	ТК-16Я	ЗА ТК-16Я	16,2	0,1	0,5	Подземная бесканальная	1997 год	1,8	Скорлупы минераловатные оштукатуренные	5,900 2	0,755	0,228	126,02	70,17
22.	9535	АО «УТГ-1»	ТК-7Я	ЗА	2	0,1	0,5	Подземная канальная	2003 год	1,8	Скорлупы минераловатные оштукатуренные	0,737 4	0,014	0,028	128,35	69,17
23.	9537	АО «УТГ-1»	ТК-2Я	ЗА ТК-1Я	246,5 7	0,15	0,5	Подземная бесканальная	1997 год	1,8	Скорлупы минераловатные оштукатуренные	5,503 4	0,079	0,094	125,5	68,55
24.	9539	АО «УТГ-1»	ТК-3Я	ЗА ТК-3Я	165,2 8	0,15	0,5	Подземная бесканальная	1997 год	1,8	Скорлупы минераловатные оштукатуренные	5,486 8	0,079	0,094	121,38	69,97
25.	9541	АО «УТГ-1»	ТК-3Я	ЗА	24,65	0,1	0,5	Подземная бесканальная	1997 год	1,8	Скорлупы минераловатные оштукатуренные	23,27 8	11,52 8	0,899	125,24	69,99
26.	9543	АО «УТГ-1»	ID 9540	Ул. Железно-дорожная, 6б	7,71	0,1	0,5	Подземная бесканальная	1997 год	1,8	Скорлупы минераловатные оштукатуренные	16,92 93	6,113	0,654	125,15	70
27.	9545	АО «УТГ-1»	ID 9540	Ул. Железно-дорожная, 6а	45,99	0,1	0,5	Подземная бесканальная	1997 год	1,8	Скорлупы минераловатные оштукатуренные	6,347 9	0,873	0,245	125,15	70,22

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
28.	9549	АО «УТГ-1»	3А	ТК-5Я	105,6	0,1	0,5	Подземная бесканальная	1988 год	1,8	Скорлупы минераловатные оштукатуренные	10,55 4	2,389	0,408	127,54	69,76
29.	9550	АО «УТГ-1»	ТК-6Я	3А	53,94	0,15	0,5	Подземная бесканальная	1997 год	1,8	Скорлупы минераловатные оштукатуренные	32,23 25	2,595	0,553	127,75	69,55
30.	9555	АО «УТГ-1»	ТК	3А	78	0,20 7	0,5	Подземная бесканальная	1959 год	1,8	Скорлупы минераловатные оштукатуренные	32,24 18	0,479	0,291	128,34	69,42
31.	9556	АО «УТГ-1»	ТК-6Я	ТК	42	0,20 7	0,5	Подземная бесканальная	1959 год	1,8	Скорлупы минераловатные оштукатуренные	32,23 58	0,479	0,29	127,95	69,51
32.	9563	АО «УТГ-1»	ТК-10я	ЗА ТК-10я	16,47	0,15	0,5	Подземная бесканальная	1997 год	1,8	Скорлупы минераловатные оштукатуренные	9,385 8	0,226	0,161	127,88	70,14
33.	9564	АО «УТГ-1»	ТК-4Я	3А	176,4 6	0,15	0,5	Подземная бесканальная	1997 год	1,8	Скорлупы минераловатные оштукатуренные	17,80 52	0,799	0,306	127,56	69,97
34.	9570	АО «УТГ-1»	ТК-4Я	3А	13,77	0,1	0,5	Подземная бесканальная	1997 год	1,8	Скорлупы минераловатные оштукатуренные	3,165 6	0,222	0,122	127,56	70
35.	9579	АО «УТГ-1»	ТК-16	ТК-15	90	0,25 9	0,5	Подземная бесканальная	1997 год	1,8	Скорлупы минераловатные оштукатуренные	11,12 85	0,019	0,064	126,44	70,17
36.	9581	АО «УТГ-1»	ТК-12я	ЗА ТК-12я	2	0,1	0,5	Подземная бесканальная	1959 год	1,8	Скорлупы минераловатные оштукатуренные	20,86 87	9,273	0,806	126	69,81
37.	9582	АО «УТГ-1»	ID 9583	3А	28,91	0,1	0,5	Подземная бесканальная	1997 год	1,8	Скорлупы минераловатные оштукатуренные	15,68 96	5,255	0,606	125,9	69,88
38.	9585	АО «УТГ-1»	ID 9583	Ул. Железно-дорожная, 2а	96,24	0,1	0,5	Подземная бесканальная	1997 год	1,8	Скорлупы минераловатные оштукатуренные	5,178 7	0,584	0,2	125,9	70,26

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
39.	9589	АО «УТГ-1»	TK-36	3A	51,94	0,05	0,5	Подземная бесканальная	1959 год	1,8	Скорлупы минераловатные оштукатуренные	7,091 9	42,68 6	1,095	126,75	69,99
40.	9591	АО «УТГ-1»	ID 9569	Администр ативное здание ООО «Газпром добыва Уренгой»	19,75	0,1	0,5	Подземная бесканальная	1997 год	1,8	Скорлупы минераловатные оштукатуренные	3,165 2	0,222	0,122	127,18	70,2
41.	13948	АО «УТГ-1»	ЗА ТК- 19	TK-19	2	0,20 7	0,5	Подземная бесканальная	1959 год	1,8	Скорлупы минераловатные оштукатуренные	53,57 84	1,312	0,483	127,65	69,42
42.	14200	АО «УТГ-1»	ЗА ТК- 6Я	TK-6Я	1,77	0,20 7	0,5	Подземная канальная	2003 год	1,8	Скорлупы минераловатные оштукатуренные	118,5 493	6,377	1,068	129,24	69,22
43.	14202	АО «УТГ-1»	3A	TK-4Я	52,1	0,15	0,5	Подземная канальная	2003 год	1,8	Скорлупы минераловатные оштукатуренные	32,23 03	2,595	0,553	127,65	69,59
44.	14206	АО «УТГ-1»	3A	ID 9569	11,73	0,1	0,5	Подземная канальная	2003 год	1,8	Скорлупы минераловатные оштукатуренные	3,165 4	0,222	0,122	127,34	70,07
45.	14208	АО «УТГ-1»	TK-4Я	3A	2	0,1	0,5	Подземная бесканальная	1988 год	1,8	Скорлупы минераловатные оштукатуренные	10,55 4	2,389	0,408	127,56	69,3
46.	14212	АО «УТГ-1»	TK-5Я	ЗА ТК-5Я	1,93	0,1	0,5	Подземная канальная	2003 год	1,8	Скорлупы минераловатные оштукатуренные	10,55 21	2,389	0,407	126,46	69,76
47.	14215	АО «УТГ-1»	3A	TK-3Я	2,31	0,15	0,5	Подземная канальная	2003 год	1,8	Скорлупы минераловатные оштукатуренные	17,79 8	0,798	0,305	126,97	69,97
48.	14217	АО «УТГ-1»	3A	ID 9540	22,45	0,1	0,5	Подземная канальная	2003 год	1,8	Скорлупы минераловатные оштукатуренные	23,27 76	11,52 8	0,899	125,19	70,01

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
49.	14219	АО «УТГ-1»	ЗА ТК-3Я	КК-3	105,95	0,15	0,5	Подземная канальная	2003 год	1,8	Скорлупы минераловатные оштукатуренные	5,4911	0,079	0,094	122,36	69,2
50.	14222	АО «УТГ-1»	ЗА ТК-2Я	ТК-2Я	2,09	0,15	0,5	Подземная канальная	2003 год	1,8	Скорлупы минераловатные оштукатуренные	5,4934	0,079	0,094	122,89	68,56
51.	14224	АО «УТГ-1»	КК-3	ЗА ТК-2Я	55,13	0,15	0,5	Подземная канальная	2003 год	1,8	Скорлупы минераловатные оштукатуренные	5,4933	0,079	0,094	122,87	68,78
52.	14228	АО «УТГ-1»	ЗА ТК-5Я	ЗА ТК-16Я	47	0,1	0,5	Подземная канальная	2003 год	1,8	Скорлупы минераловатные оштукатуренные	10,5521	2,389	0,407	126,45	69,84
53.	14230	АО «УТГ-1»	ЗА ТК-16Я	Ул. Железно-дорожная, 6	13,88	0,1	0,5	Подземная канальная	2003 год	1,8	Скорлупы минераловатные оштукатуренные	5,9	0,755	0,228	125,88	70,21
54.	14233	АО «УТГ-1»	ЗА ТК-15Я	Ул. Надымская, 5а	41,87	0,1	0,5	Подземная канальная	2003 год	1,8	Скорлупы минераловатные оштукатуренные	4,97	0,539	0,192	124,26	70,29
55.	14237	АО «УТГ-1»	ЗА ТК-14Я	Ул. Надымская, 3а	68,14	0,1	0,5	Подземная канальная	2003 год	1,8	Скорлупы минераловатные оштукатуренные	5,6376	0,691	0,218	125	70,27
56.	14239	АО «УТГ-1»	ЗА ТК-14Я	ТК-14Я	2,01	0,1	0,5	Подземная канальная	2003 год	1,8	Скорлупы минераловатные оштукатуренные	5,962	0,771	0,23	125,64	69,48
57.	14241	АО «УТГ-1»	ЗА ТК-13Я	Ул. Железно-дорожная, 4	10,2	0,1	0,5	Подземная канальная	2003 год	1,8	Скорлупы минераловатные оштукатуренные	9,7263	2,032	0,376	125,7	70,24
58.	14243	АО «УТГ-1»	ЗА	ТК-13Я	13,58	0,1	0,5	Подземная канальная	2003 год	1,8	Скорлупы минераловатные оштукатуренные	15,689	5,254	0,606	125,8	69,9

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
59.	14247	АО «УТГ-1»	ЗА	ТК-12я	22,88	0,15	0,5	Подземная канальная	2003 год	1,8	Скорлупы минераловатные оштукатуренные	5,505 4	0,08	0,094	126	67,3
60.	14249	АО «УТГ-1»	ЗА ТК- 1Я	ТК-1Я	2,85	0,15	0,5	Подземная канальная	2003 год	1,8	Скорлупы минераловатные оштукатуренные	5,503 5	0,079	0,094	125,52	67,42
61.	14251	АО «УТГ-1»	ЗА ТК- 12я	ID 9583	18	0,1	0,5	Подземная бесканальная	1959 год	1,8	Скорлупы минераловатные оштукатуренные	20,86 86	9,273	0,806	125,99	69,85
62.	14259	УФ ООО «ГЭ»	ЗА ТК- 36	ТК-19	202,5 6	0,20 7	0,5	Подземная бесканальная	1997 год	1,8	Скорлупы минераловатные оштукатуренные	8,529 5	0,035	0,077	127,64	68,41
63.	14261	АО «УТГ-1»	ЗА	Ул. Надымская, 3	49,81	0,05	0,5	Подземная бесканальная	1959 год	1,8	Скорлупы минераловатные оштукатуренные	7,091 6	42,68 3	1,095	126,15	70,24
64.	14264	АО «УТГ-1»	ЗА ТК- 10я	Ул. Надымская, 5	14,6	0,15	0,5	Подземная бесканальная	1997 год	1,8	Скорлупы минераловатные оштукатуренные	9,385 1	0,226	0,161	127,78	70,18
65.	14267	АО «УТГ-1»	ЗА ТК- 7я	ТК-10я	116,3 2	0,20 7	0,5	Подземная бесканальная	1997 год	1,8	Скорлупы минераловатные оштукатуренные	34,37 83	0,544	0,31	128,11	69,27
66.	14269	АО «УТГ-1»	ЗА	Ул. Надымская, 7	28	0,1	0,5	Подземная бесканальная	1997 год	1,8	Скорлупы минераловатные оштукатуренные	0,737 4	0,014	0,028	128,23	70
67.	14271	АО «УТГ-1»	ЗА	ТК-7я	2	0,20 7	0,5	Подземная бесканальная	1959 год	1,8	Скорлупы минераловатные оштукатуренные	32,24 19	0,479	0,291	128,35	69,26
68.	14273	АО «УТГ-1»	ЗА ТК- 7я	ЗА ТК-35	29	0,20 7	0,5	Подземная бесканальная	1959 год	1,8	Скорлупы минераловатные оштукатуренные	67,36 91	2,068	0,607	128,42	69,16
69.	14306	УФ ООО «ГЭ»	ЗА	Пр-т Губкина, 7А	43,5	0,15	0,5	Подземная бесканальная	1988 год	1,8	Скорлупы минераловатные оштукатуренные	12,66 76	0,408	0,217	127,29	70,07

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
70.	14308	УФ ООО «ГЭ»	ЗА ТК-17	ТК-16	53	0,25 9	0,5	Подземная бесканальная	1988 год	1,8	Скорлупы минераловатные оштукатуренные	11,13 49	0,019	0,064	127,16	69,9
71.	14310	АО «УТГ-1»	ЗА ТК-17	Пр-т Губкина, 11	11,6	0,1	0,5	Подземная бесканальная	1959 год	1,8	Скорлупы минераловатные оштукатуренные	21,22 5	9,591	0,82	127,18	70,16
72.	14411	АО «УТГ-1»	ТК-4Я	3А	2,36	0,05	0,5	Подземная бесканальная	1997 год	1,8	Скорлупы минераловатные оштукатуренные	0,703 4	0,441	0,109	127,56	69,62
73.	14413	АО «УТГ-1»	3А		14,49	0,05	0,5	Подземная бесканальная	1997 год	1,8	Скорлупы минераловатные оштукатуренные	0,703 4	0,441	0,109	127,44	69,95